

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
CARIBOU OPERATING, INC.		131827														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 190350		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
THORN, IDA B.		WELL #: 8		RRCID -> 137244		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
HUGHES, D. J.		WELL #: 18		RRCID -> 176943		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERRINGTON EXPLORATION CO.		380679		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
DICKSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 180601		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NWG OPERATING LLC		616947		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JOHNSON, L. K.		WELL #: 302		RRCID -> 257554		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942														
ATWOOD-MOSS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120071		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928								
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					-0-



ALCO (CADDO LIME)  
STAMPER OPERATING CO., INC.  
KINDER, J. W.

01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
812133  
WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	201	-0-	201	201		201 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	201				N	NO RPT			-0-

ALCO (MARBLE FALLS)  
STAMPER OPERATING CO., INC.  
KINDER ESTATE

01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
812133  
WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

10	14B2 EXT	80	-0-	80	80	79	2	1 9	N	1			97
11	14B2 EXT	403	-0-	403	483	403	2		N	-0-			97
12	14B2 EXT	347	-0-	347	830	347	2		N	-0-			97
01	14B DENY	335	-0-	335	1165	335	2		N	-0-			97
02	14B DENY	56	-0-	56	1221	56	2		N	-0-			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1221				N	NO RPT			97

ALLYATES (CONGLOMERATE)  
RANGER OPERATING CO.  
FELDERHOFF-MCCLURE

01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
691776  
WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

10	3379 #	3285	-0-	-94	-0-	3285	2		N	-0-			41
11	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			41
12	3379 #	3241	-0-	-138	-0-	3241	2		N	-0-			41
01	3397 R	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			41
02	3080	2807	-0-	-273	-0-	2807	2		N	-0-			41
03	3410	3322	-0-	-88	-0-	3322	2		N	-0-			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)  
BAJA PRODUCTION  
ALVORD-CLOWER UNIT

02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
044650  
WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181

BURK ROYALTY CO., LTD.  
JOHNSON

108799 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			84
11	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			84
12	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-			84
01	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			84
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	649	2		N	-0-			84
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			84

CD CONSULTING & OPERATING CO.  
MCCALES

120043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-

-----												
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043												
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1028 3	15 9		N	14	102
11		930 #	923	-0-	-7	-0-	910 3	13 9		N	12	114
12		961 #	790	-0-	-171	-0-	778 3	12 9		N	11	125
01		1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1005 3	22 9		N	20	145
02		952 #	909	-0-	-43	-0-	896 3	13 9		N	12	157
03		1054 #	760	-0-	-294	-0-	750 3	10 9		N	9	166
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868												
10		1147 #	1020	-0-	-127	-0-	1020 2			N	-0-	100
11		1080 #	969	-0-	-111	-0-	969 2			N	-0-	100
12		1085 #	1022	-0-	-63	-0-	1022 2			N	-0-	100
01		1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020 2			N	-0-	100
*02		931 R	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-	100
03		1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006 2			N	-0-	100
-----												
WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649												
10		596 R	596	-0-	-0-	-0-	541 2	55 9		N	50	65
11		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	65
12		465 #	333	-0-	-132	-0-	323 2	10 9		N	9	74
01		465 #	51	-0-	-414	-0-	51 2			N	-0-	74
*02		668 R	668	-0-	-0-	-0-	615 2	53 9		N	48	122
*03		623 R	623	-0-	-0-	-0-	584 2	39 9		N	35	157
-----												
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719												
10		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1327 2	28 9		N	25	80
11		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1188 2	21 9		N	19	99
12		1457 #	1222	-0-	-235	-0-	1174 2	48 9		N	44	143
01		1426 #	1339	-0-	-87	-0-	1250 2	89 9		N	81	47
02		1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1139 2	21 9		N	19	66
03		1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1303 2	36 9		N	33	99
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775												
10		186 #	153	-0-	-33	-0-	5 1	148 3		Y	-0-	-0-
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	5 1	139 3		Y	-0-	-0-
12		217 #	172	-0-	-45	-0-	7 1	165 3		Y	-0-	-0-
01		186 #	182	-0-	-4	-0-	8 1	174 3		Y	-0-	-0-
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3		Y	-0-	-0-
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	6 1	158 3		Y	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A												
10		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-	-0-
11		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-	-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3			Y	-0-	-0-
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-	-0-
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-	-0-
*03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-	-0-

-----												
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
FT. REND-ENSLEY		WELL #:		1T	RRCID ->	068358	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5696 - 5700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ALVORD NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	130289	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5989 - 6220
10	837 #	814	-0-	-23	-0-	35	1	779	3	Y	-0-	18
11	810 #	783	-0-	-27	-0-	33	1	720	3	Y	27	45
						30	9					
12	868 #	730	-0-	-138	-0-	30	1	687	3	Y	12	57
						13	9					
01	806 #	756	-0-	-50	-0-	31	1	701	3	Y	22	79
						24	9					
02	728 #	726	-0-	-2	-0-	31	1	693	3	Y	2	81
						2	9					
03	806 #	786	-0-	-20	-0-	33	1	740	3	Y	12	10
						13	9					
-----												
FRISBEE, B. D.		WELL #:		3	RRCID ->	136201	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	-0-
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-	-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	-0-
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
*03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-	-0-
-----												
EVERETT, D. P.		WELL #:		2	RRCID ->	141459	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5675 - 6074
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X		WELL #:		3	RRCID ->	148542	COMPL. DATE	06/09/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5660 - 5906
10	899 #	852	-0-	-47	-0-	844	3	8	9	Y	7	127
11	870 #	798	-0-	-72	-0-	797	3	1	9	Y	1	79
12	868 #	742	-0-	-126	-0-	733	3	9	9	Y	8	87
01	868 #	739	-0-	-129	-0-	729	3	10	9	Y	9	96
02	784 #	697	-0-	-87	-0-	684	3	13	9	Y	12	108
03	837 #	673	-0-	-164	-0-	660	3	13	9	Y	12	120

-----												
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10	465 #	452	-0-	-13	-0-	-0-	15 1	437 3	Y		-0-	34
11	450 #	430	-0-	-20	-0-	-0-	14 1	416 3	Y		-0-	34
12	434 #	432	-0-	-2	-0-	-0-	14 1	418 3	Y		-0-	34
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	14 1	416 3	Y		-0-	34
02	392 #	368	-0-	-24	-0-	-0-	12 1	356 3	Y		-0-	34
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	-0-	13 1	369 3	Y		12	33 1
							13 9					13
-----												
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854												
10	947 R	947	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	893 3	Y		22	64
							24 9					
11	780 #	681	-0-	-99	-0-	-0-	21 1	645 3	Y		14	78
							15 9					
12	744 #	650	-0-	-94	-0-	-0-	21 1	621 3	Y		7	85
							8 9					
01	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1284 3	Y		74	142 1
							81 9					17
02	672 #	364	-0-	-308	-0-	-0-	12 1	352 3	Y		-0-	17
*03	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1411 3	Y		77	94
							85 9					
-----												
RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933												
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 3		N		-0-	-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N		-0-	-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	-0-	120 3		N		-0-	-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121 3		N		-0-	-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3		N		-0-	-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 3		N		-0-	-0-
-----												
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792												
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1100 3	11 9	Y		10	52
11	873 R	873	-0-	-0-	-0-	-0-	864 3	9 9	Y		8	60
12	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1102 3	32 9	Y		29	89
01	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	998 3	22 9	Y		20	109
02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1020 3	21 9	Y		19	128
*03	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1156 3	19 9	Y		17	145
-----												
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801												
10	682 #	671	-0-	-11	-0-	-0-	671 2		N		-0-	86
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661 2		N		-0-	86
12	658 R	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 2		N		-0-	86
01	589 #	498	-0-	-91	-0-	-0-	498 2		N		-0-	86
02	616 #	453	-0-	-163	-0-	-0-	453 2		N		-0-	86
03	682 #	597	-0-	-85	-0-	-0-	597 2		N		-0-	86

-----													
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140													
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
10		620 #	566	-0-	-54	-0-	537 2	29 9		N	26	184 1	47
11		600 #	537	-0-	-63	-0-	513 2	24 9		N	22		69
12		620 #	494	-0-	-126	-0-	461 2	33 9		N	30		99
01		589 #	528	-0-	-61	-0-	505 2	23 9		N	21		120
02		532 #	520	-0-	-12	-0-	520 2			N	-0-		120
*03		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-		120
-----													
MCCCOMMONS OIL COMPANY 541740													
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943													
10		961 #	857	-0-	-104	-0-	857 2			N	-0-		-0-
11		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-		-0-
12		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-		-0-
01		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-		-0-
02		924 #	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		-0-
03		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
-----													
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059													
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		16
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		16
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		16
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A													
10		961 #	857	-0-	-104	-0-	56 1	798 3		N	3		142
							3 9						
11		930 #	776	-0-	-154	-0-	54 1	722 3		N	-0-		142
12		949 R	949	-0-	-0-	-0-	56 1	893 3		N	-0-		142
01		868 #	665	-0-	-203	-0-	56 1	609 3		N	-0-		142
02		784 #	685	-0-	-99	-0-	50 1	635 3		N	-0-		142
03		961 #	901	-0-	-60	-0-	56 1	837 3		N	7		149
							8 9						
-----													
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676													
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-		-0-
11		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 3			N	-0-		-0-
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-		-0-
01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-		-0-
02		168 #	156	-0-	-12	-0-	156 3			N	-0-		-0-
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-		-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	135	
11		570 #	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-	135	
12		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	135	
01		968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	135	
02		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	135	
*03		860 R	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9 9	N	8	143	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MCCAULEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657												
10		868 #	849	-0-	-19	-0-	842	3	7 9	N	6	139
11		840 #	664	-0-	-176	-0-	660	3	4 9	N	4	143
12		868 #	725	-0-	-143	-0-	722	3	3 9	N	3	146
01		860 R	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8 9	N	7	153
02		756 #	748	-0-	-8	-0-	741	3	7 9	N	6	159
03		837 #	832	-0-	-5	-0-	825	3	7 9	N	6	165

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190												
10		589 #	428	-0-	-161	-0-	428	3		N	-0-	174
11		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	174
12		434 #	111	-0-	-323	-0-	111	3		N	-0-	174
01		434 #	2	-0-	-432	-0-	2	3		N	-0-	174
02		532 #	389	-0-	-143	-0-	389	3		N	-0-	174
*03		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	174

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776												
10		434 #	426	-0-	-8	-0-	415	3	11 9	N	10	46
11		390 #	388	-0-	-2	-0-	380	3	8 9	N	7	53
12		403 #	400	-0-	-3	-0-	388	3	12 9	N	11	64
01		434 #	411	-0-	-23	-0-	394	3	17 9	N	15	79
02		398 R	398	-0-	-0-	-0-	366	3	32 9	N	29	108
03		434 #	419	-0-	-15	-0-	394	3	25 9	N	23	131

WINDOW OPERATING CO., THE 931621												
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539												
10		1240 #	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2 9	N	2	81
11		1230 #	1153	-0-	-77	-0-	1152	2	1 9	N	1	82
12		1271 #	865	-0-	-406	-0-	864	2	1 9	N	1	83
01		1271 #	968	-0-	-303	-0-	966	2	2 9	N	2	85
02		1064 #	1021	-0-	-43	-0-	1020	2	1 9	N	1	86
03		1178 #	831	-0-	-347	-0-	829	2	2 9	N	2	88

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506												
10		527 #	451	-0-	-76	-0-	447	3	4 9	N	4	138
11		510 #	447	-0-	-63	-0-	443	3	4 9	N	4	142
12		527 #	380	-0-	-147	-0-	378	3	2 9	N	2	144
01		527 #	393	-0-	-134	-0-	393	3		N	-0-	144
02		476 #	277	-0-	-199	-0-	277	3		N	-0-	144
03		465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-	144

-----													
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
SPEED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105235	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	5990	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	403 #	345	-0-	-58	-0-	343	3	2	9	N	2		52
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	310	3	2	9	N	2		54
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2		56
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		56
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-		58
03	403 #	343	-0-	-60	-0-	341	3	2	9	N	2		60
-----													
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	148689	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	183	-0-	183	447	183	3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-		-0-
-----													
GREENWOOD, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	168666	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5835 - 5851		
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-		24
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-		24
12	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-		24
01	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-		24
02	252 #	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-		24
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	6			N	-0-		24
-----													
ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)		02143 355		ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043											
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT)		WELL #:		502	RRCID ->	178173	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5634 - 5646		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
SMITH, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	147269	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	5836	PERF. 5357 - 5420		
10	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1281	2	123	9	N	112	178 1	49
11	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1234	2	105	9	N	95		144
12	1240 #	1041	-0-	-199	-0-	946	2	95	9	N	86	174 1	56
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1136	2	164	9	N	149	169 1	36
*02	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1051	2	92	9	N	84		120
*03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1242	2	97	9	N	88	172 1	36
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
HOWELL, W. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021160	COMPL. DATE	11/10/1960	TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5399 - 5409		
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9		23
11	420 #	346	-0-	-74	-0-	338	3	8	9	Y	7		30
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	Y	16		46
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	414	3	21	9	Y	19		65
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	216	3	6	9	Y	5	68 1	2
03	310 #	214	-0-	-96	-0-	208	3	6	9	Y	5	2 1	5

-----												
ALVORD (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 355	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ONEAL, JACK		WELL #:		2 C	RRCID ->	269475	COMPL. DATE	09/20/1956	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5400 - 5684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		12
11		420 #	329	-0-	-91	-0-	329 3		N	-0-		12
12		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		12
01		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		12
02		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		12
03		372 #	311	-0-	-61	-0-	311 3		N	-0-		12
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
STEPH-SHAUNTY		WELL #:		1 C	RRCID ->	021164	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	5694 - 5702
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROWLAND, NEAL		WELL #:		1 C	RRCID ->	224137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5424 - 5680
10		320 R	320	-0-	-0-	-0-	310 2	10 9	N	9		241
11		361 R	361	-0-	-0-	-0-	347 2	14 9	N	13		254
12		555 R	555	-0-	-0-	-0-	524 2	31 9	N	28		282
01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	412 2	11 9	N	10		292
02		545 R	545	-0-	-0-	-0-	522 2	23 9	N	21	193 1	120
*03		574 R	574	-0-	-0-	-0-	556 2	18 9	N	16		136
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
GREGG, CHARLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	165799	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6058 - 6074
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
		PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2013 -		PLUGGED 05-29-2013						
-----												
GREGG HEIRS UNIT		WELL #:			RRCID ->	165824	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6055 - 6083
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
		PLUGGED AND ABANDONED		02/20/2009								
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
KENT		WELL #:		1	RRCID ->	114591	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4371 - 5711
10		457 R	457	-0-	-0-	-0-	422 3	35 9	N	32		206
11		420 #	220	-0-	-200	-0-	197 3	23 9	N	21		227
12		434 #	427	-0-	-7	-0-	412 3	15 9	N	14		241
01		465 #	423	-0-	-42	-0-	390 3	33 9	N	30		271
02		420 #	304	-0-	-116	-0-	273 3	31 9	N	28	181 1	118
*03		481 R	481	-0-	-0-	-0-	437 3	44 9	N	40		158



ALVORD, SOUTH (ATOKA)		02148 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762		WELL #: 1		RRCID -> 099530		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5841 - 5901		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 #	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-			162
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	538	3	15	9	N	14	157	1	19
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			19
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			19
02	6248 R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			19
03	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-			19
-----														
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 1		RRCID -> 099046		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5809 - 5895		
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			154
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			154
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			154
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			154
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-			154
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			154
-----														
OCTODOG		WELL #: 9		RRCID -> 230855		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5882 - 6035				
10	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-			142
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			142
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-			142
01	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-			142
02	308 #	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-			142
03	341 #	102	-0-	-239	-0-	96	3	6	9	N	5			147
-----														
BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		WELL #: 1		RRCID -> 126788		COMPL. DATE 04/29/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5732 - 5801		
10	806 #	331	-0-	-475	-0-	325	3	6	9	N	5			41
11	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-			41
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5			46
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	280	3	6	9	N	5			51
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	251	3	3	9	N	3			54
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			54
-----														
SMITH ET-AL		WELL #: 2		RRCID -> 142255		COMPL. DATE 01/20/1991		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5790 - 5885				
10	248 #	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-			76
11	240 #	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-			76
12	248 #	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			76
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			76
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			76
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			76
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		WELL #: 2		RRCID -> 122649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 5784 - 6222		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----										
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE										
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043										
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	70
11		390 #	371	-0-	-19	-0-	371 3	N	-0-	70
12		403 #	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	70
01		403 #	377	-0-	-26	-0-	377 3	N	-0-	70
02		364 #	345	-0-	-19	-0-	345 3	N	-0-	70
03		372 #	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-	70
-----										
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932										
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	15
11		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	15
12		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	15
01		465 #	447	-0-	-18	-0-	447 3	N	-0-	15
02		448 #	410	-0-	-38	-0-	410 3	N	-0-	15
03		558 #	427	-0-	-131	-0-	427 3	N	-0-	15
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877										
10		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-	6
11		540 #	525	-0-	-15	-0-	525 3	Y	-0-	6
12		558 #	526	-0-	-32	-0-	526 3	Y	-0-	6
01		527 #	523	-0-	-4	-0-	523 3	Y	-0-	6
02		504 #	476	-0-	-28	-0-	468 3	8 9 Y	7	13
03		558 #	497	-0-	-61	-0-	497 3	Y	-0-	13
-----										
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349										
10		1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1019 3	Y	-0-	-0-
11		977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 3	Y	-0-	-0-
12		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	Y	-0-	-0-
01		992 #	990	-0-	-2	-0-	990 3	Y	-0-	-0-
02		896 #	872	-0-	-24	-0-	872 3	Y	-0-	-0-
*03		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-	-0-
-----										
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922										
10		465 #	412	-0-	-53	-0-	14 1	398 3 Y	-0-	-0-
11		450 #	372	-0-	-78	-0-	12 1	360 3 Y	-0-	-0-
12		434 #	433	-0-	-1	-0-	14 1	419 3 Y	-0-	-0-
01		434 #	382	-0-	-52	-0-	13 1	369 3 Y	-0-	-0-
02		392 #	118	-0-	-274	-0-	4 1	114 3 Y	-0-	-0-
03		434 #	209	-0-	-225	-0-	7 1	202 3 Y	-0-	-0-
-----										
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940										
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 3 Y	-0-	-0-
11		210 #	134	-0-	-76	-0-	6 1	128 3 Y	-0-	-0-
12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3 Y	-0-	-0-
01		226 R	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 3 Y	-0-	-0-
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3 Y	-0-	-0-
*03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3 Y	-0-	-0-

-----														
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	824 R	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	-0-			-0-
11	791 R	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	Y	-0-			-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	9			9
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	10	9							
02	700 #	642	-0-	-58	-0-	35	1	771	3	Y	11			20
03	775 #	700	-0-	-75	-0-	12	9							
						28	1	614	3	Y	-0-			20
						29	1	654	3	Y	15			35
						17	9							
-----														
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868														
-----														
10	541 R	541	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	2			113
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	565 R	565	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	Y	30			143
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	33	9							
02	518 R	518	-0-	-0-	-0-	78	1	479	3	Y	7			150
03	558 #	433	-0-	-125	-0-	8	9							
						78	1	473	3	Y	21			171
						23	9							
						71	1	437	3	Y	9			180
						10	9							
						74	1	341	3	Y	16	166	1	30
						18	9							
-----														
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100														
-----														
10	2294 #	1554	-0-	-740	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-			74
11	2220 #	1412	-0-	-808	-0-	44	1	1326	3	Y	38			112
12	2387 #	2183	-0-	-204	-0-	42	9							
01	2232 #	1759	-0-	-473	-0-	68	1	2056	3	Y	54			166
02	1764 #	1718	-0-	-46	-0-	59	9							
03	2170 #	2055	-0-	-115	-0-	57	1	1693	3	Y	8			174
						9	9							
						56	1	1659	3	Y	3			177
						3	9							
						65	1	1935	3	Y	50	183	1	44
						55	9							
-----														
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030														
-----														
10	403 #	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-			-0-
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-			-0-
*03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255														
-----														
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-			5
11	480 #	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	3	Y	-0-			5
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-			5
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-			5
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-			5
*03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-			5

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOSS, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	261745	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6315 -	6457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 #	1034	-0-	-237	-0-	184 1	850 3	N	-0-			12
11		1230 #	976	-0-	-254	-0-	177 1	799 3	N	-0-			12
12		1302 #	894	-0-	-408	-0-	179 1	715 3	N	-0-			12
01		1302 #	826	-0-	-476	-0-	177 1	649 3	N	-0-			12
02		1176 #	450	-0-	-726	-0-	150 1	300 3	N	-0-			12
*03		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	191 1	1065 3	N	-0-			12
-----													
MCCOMMONS OIL COMPANY				541740									
GREEN, G. W.		WELL #:		2A	RRCID ->	110073	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5823 -	5879
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
WALLER, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	099772	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6098 -	6107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
-----													
KERR, L.R.		WELL #:		1	RRCID ->	099774	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5782 -	5788
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013													
-----													
RICH, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	104434	COMPL. DATE	07/27/1980	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5755 -	5785
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----													
PORTWOOD, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	104709	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6186 -	6196
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

10	1550 #	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					97
11	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	N	4	62	1			39
12	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					40
01	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					40
02	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					42
03	1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1696	2	2	9	N	2					44

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543  
 SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566  
 TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566  
 TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3			N	-0-			-0-
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 3			N	-0-			-0-
12	217 #	154	-0-	-63	-0-	154 3			N	-0-			-0-
01	217 #	167	-0-	-50	-0-	167 3			N	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143 3			N	-0-			-0-
03	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

10	248 #	240	-0-	-8	-0-	239 3	1 9		N	1			42
11	240 #	155	-0-	-85	-0-	155 3			N	-0-			42
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	226 3			N	-0-			42
01	248 #	153	-0-	-95	-0-	153 3			N	-0-			42
02	224 #	161	-0-	-63	-0-	161 3			N	-0-			42
03	248 #	233	-0-	-15	-0-	231 3	2 9		N	2			44

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9		N	1			90
11	270 #	221	-0-	-49	-0-	221 3			N	-0-			90
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	234 3	3 9		N	3			93
01	310 #	204	-0-	-106	-0-	202 3	2 9		N	2			95
02	280 #	224	-0-	-56	-0-	223 3	1 9		N	1			96
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	203 3	3 9		N	3			99

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

10	248 #	211	-0-	-37	-0-	210 3	1 9		N	1			93
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3			N	-0-			93
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 3			N	-0-			93
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	232 3	1 9		N	1			94
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209 3			N	-0-			94
03	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3			N	-0-			94

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

10	496 #	492	-0-	-4	-0-	486 3	6 9		N	5			174
11	480 #	436	-0-	-44	-0-	430 3	6 9		N	5			179
12	496 #	340	-0-	-156	-0-	340 3			N	-0-			179
01	496 #	336	-0-	-160	-0-	333 3	3 9		N	3			182
02	448 #	389	-0-	-59	-0-	389 3			N	-0-			182
*03	578 R	578	-0-	-0-	-0-	572 3	6 9		N	5			187

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

10	527 #	418	-0-	-109	-0-	418 3			N	-0-			55
11	510 #	491	-0-	-19	-0-	491 3			N	-0-			55
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			55
01	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			55
02	448 #	437	-0-	-11	-0-	437 3			N	-0-			55
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-			55

-----												
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10		2635 #	1972	-0-	-663	-0-	1971 3	1 9	N	1		87
11		2550 #	2073	-0-	-477	-0-	2073 3		N	-0-		87
12		2604 #	2314	-0-	-290	-0-	2314 3		N	-0-		87
01		2449 #	2125	-0-	-324	-0-	2124 3	1 9	N	1		88
02		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		88
03		2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2321 3	4 9	N	4		92
-----												
ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928												
10		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		19
11		240 #	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-		19
12		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		19
01		279 #	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-		19
02		252 #	216	-0-	-36	-0-	216 3		N	-0-		19
03		279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		19
-----												
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976												
10		1023 #	732	-0-	-291	-0-	726 3	6 9	N	5		171
11		960 #	912	-0-	-48	-0-	897 3	15 9	N	14	165 1	20
12		992 #	923	-0-	-69	-0-	917 3	6 9	N	5		25
01		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1003 3	6 9	N	5		30
02		896 #	840	-0-	-56	-0-	833 3	7 9	N	6		36
*03		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1023 3	3 9	N	3		39
-----												
ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027												
10		310 #	293	-0-	-17	-0-	290 3	3 9	N	3		24
11		300 #	271	-0-	-29	-0-	268 3	3 9	N	3		27
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	401 3	6 9	N	5		32
01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	334 3	8 9	N	7		39
02		291 R	291	-0-	-0-	-0-	281 3	10 9	N	9		48
*03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	328 3	9 9	N	8		56
-----												
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902												
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	74 3	6 9	N	5		35
11		120 #	73	-0-	-47	-0-	71 3	2 9	N	2		37
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	N	1		38
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	82 3	6 9	N	5		43
02		94 R	94	-0-	-0-	-0-	91 3	3 9	N	3		46
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	87 3	3 9	N	3		49
-----												
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786												
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	250 3	3 9	N	3		90
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	230 3	2 9	N	2		92
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	N	1		93
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	N	1		94
02		224 #	204	-0-	-20	-0-	203 3	1 9	N	1		95
*03		257 R	257	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	N	3		98
-----												
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987												
10		468 R	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	N	2		45
11		420 #	271	-0-	-149	-0-	270 3	1 9	N	1		46
12		651 #	284	-0-	-367	-0-	281 3	3 9	N	3		49
01		651 #	260	-0-	-391	-0-	259 3	1 9	N	1		50
02		588 #	574	-0-	-14	-0-	571 3	3 9	N	3		53
*03		616 R	616	-0-	-0-	-0-	613 3	3 9	N	3		56

-----																			
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																			
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
10		2015 #		1949	-0-	-66	-0-		1949	3			N	-0-					166
11		1950 #		1817	-0-	-133	-0-		1817	3			N	-0-					166
12		2108 #		1579	-0-	-529	-0-		1579	3			N	-0-					166
01		2108 #		1774	-0-	-334	-0-		1741	3	33	9	N	30	174	1			22
02		1904 #		1591	-0-	-313	-0-		1573	3	18	9	N	16					38
03		1953 #		1820	-0-	-133	-0-		1799	3	21	9	N	19					57
-----																			
DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790																			
10		788 R		788	-0-	-0-	-0-		786	3	2	9	N	2					119
11		753 R		753	-0-	-0-	-0-		753	3			N	-0-					119
12		775 #		669	-0-	-106	-0-		669	3			N	-0-					119
01		775 #		750	-0-	-25	-0-		748	3	2	9	N	2					121
02		700 #		514	-0-	-186	-0-		514	3			N	-0-					121
*03		836 R		836	-0-	-0-	-0-		827	3	9	9	N	8					129
-----																			
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959																			
10		372 #		306	-0-	-66	-0-		302	3	4	9	N	4					39
11		330 #		291	-0-	-39	-0-		291	3			N	-0-					39
12		341 #		241	-0-	-100	-0-		237	3	4	9	N	4					43
01		366 R		366	-0-	-0-	-0-		358	3	8	9	N	7					50
02		308 #		300	-0-	-8	-0-		293	3	7	9	N	6					56
03		310 #		308	-0-	-2	-0-		302	3	6	9	N	5					61
-----																			
ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696																			
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683																			
10		186 #		41	-0-	-145	-0-		41	3			N	-0-					127
11		180 #		132	-0-	-48	-0-		132	3			N	-0-					127
12		186 #		167	-0-	-19	-0-		167	3			N	-0-					127
01		173 R		173	-0-	-0-	-0-		173	3			N	-0-					127
02		170 R		170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-					127
*03		165 R		165	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-					127
-----																			
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687																			
ELSON WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892																			
10		930 #		856	-0-	-74	-0-		684	2	172	9	N	156					197
11		840 #		727	-0-	-113	-0-		621	2	106	9	N	96	174	1			119
12		899 #		594	-0-	-305	-0-		427	2	167	9	N	152					271
01		899 #		800	-0-	-99	-0-		656	2	144	9	N	131	358	1			44
02		784 #		769	-0-	-15	-0-		611	2	158	9	N	144					188
*03		868 #	NO RPT		-0-	-868	-0-						N	NO RPT					188
-----																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																			
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876																			
10		310 #		298	-0-	-12	-0-		298	3			N	-0-					19
11		300 #		286	-0-	-14	-0-		286	3			N	-0-					19
12		310 #		291	-0-	-19	-0-		291	3			N	-0-					19
01		310 #		293	-0-	-17	-0-		293	3			N	-0-					19
02		280 #		262	-0-	-18	-0-		262	3			N	-0-					19
03		310 #		287	-0-	-23	-0-		287	3			N	-0-					19





AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)		//CONT.// 02255 500		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY	
CAGO, INC.		//CONT.// 122891							
GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104971		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104972		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 104974		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 104975		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 104976		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 104977		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 104978		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	29 1	645 3	N	-0-	-0-	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	29 1	651 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	29 1	636 3	N	-0-	-0-	
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	26 1	575 3	N	-0-	-0-	
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	29 1	646 3	N	-0-	-0-	

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 B M ENERGY, INC. 040792  
 CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1589 2	6 9	N	5	80
11	1590 N	1334	-0-	-256	-0-	1330 2	4 9	N	4	84
12	1581 N	756	-0-	-825	-0-	754 2	2 9	N	2	86
01	1581 N	51	-0-	-1530	-0-	49 2	2 9	N	2	88
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883 2	4 9	N	4	92
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841 2	2 9	N	2	94

WISE EXPLORATION 932980  
 CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289 2	7 9	N	6	118
11	1800 N	1050	-0-	-750	-0-	1050 2		N	-0-	118
12	1519 N	543	-0-	-976	-0-	541 2	2 9	N	2	120
01	1302 N	893	-0-	-409	-0-	893 2		N	-0-	120
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	942 2		N	-0-	120
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	N	1	121

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 WISE EXPLORATION 932980  
 WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

10	1147 N	768	-0-	-379	-0-	605 2	163 9	N	148	162
11	1080 N	700	-0-	-380	-0-	627 2	73 9	N	66	60
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	320 2	30 9	N	27	87
01	620 N	247	-0-	-373	-0-	111 2	136 9	N	124	211
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	596 2	98 9	N	89	130
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	813 2	67 9	N	61	191

B & D (MARBLE FALLS)		04695 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
PERRY OPERATING INC.		656847										
LOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 124796		COMPL. DATE 05/04/1987		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	188	2	N	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	207	2	N	-0-			-0-
01	186	N	155	-0-	-31	155	2	N	-0-			-0-
02	168	N	155	-0-	-13	155	2	N	-0-			-0-
03	217	N	111	-0-	-106	111	2	N	-0-			-0-

BANDERA (LYN 6230)		05412 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE				
SABRE OPERATING, INC.		742261										
B.E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 130905		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239				
10	279	#	276	-0-	-3	276	2	N	-0-			117
11	270	#	265	-0-	-5	265	2	N	-0-			117
12	341	#	42	-0-	-299	42	2	N	-0-			117
01	383	R	383	-0-	-0-	383	2	N	-0-			117
02	345	R	345	-0-	-0-	345	2	N	-0-			117
*03	280	R	280	-0-	-0-	280	2	N	-0-			117

BARBARA M. (CISCO)		05591 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CLAY				
PRODUCERS OPERATING CO., INC.		680540										
GRAF, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 159341		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON-FREY		WELL #: 1073		RRCID -> 159342		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON-FREY		WELL #: 1074		RRCID -> 159344		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK, ED GRAF		WELL #: 1		RRCID -> 163569		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
BARBARA M. (CISCO)		//CONT.//		05591 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CLAY			
PRODUCERS OPERATING CO., INC.		//CONT.//		680540								
GRAF, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	164547	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	1885 PERF. 1506 - 1516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ENSERCH "45"				WELL #:		1	RRCID ->	171155	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	1848 PERF. 1598 - 1694
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENSERCH "34"				WELL #:		1	RRCID ->	171156	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	1829 PERF. 1642 - 1648
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARBEE (ATOKA)				05615 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG			
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.				232290								
BYRD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112095	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	4541 PERF. 4000 - 4004		
10	186 #	127	-0-	-59	-0-	126	2	1 9	Y	1		27
11	240 #	121	-0-	-119	-0-	120	2	1 9	Y	1		28
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	207	2	6 9	Y	5		33
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	241	2	3 9	Y	3		36
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1		37
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	202	2	1 9	Y	1		38
-----												
BYRD "B"				WELL #:		3	RRCID ->	114738	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 4002 - 4006
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4 9	Y	4		26
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2 9	Y	2		28
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	207	2	6 9	Y	5		33
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9	Y	2		35
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1		36
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1		37
-----												
BYRD				WELL #:		1	RRCID ->	200833	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 4004 - 4012
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709  
 BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2012 - P&A 07-06-12

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 COOPER SIX C OIL LLC 175108  
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217		134	-0-	-83	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
11	210		2	-0-	-208	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					18
12	217		205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2			N	-0-					18
01	278		278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
02	217		217	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	15	9	N	14					32
03	217 N		114	-0-	-103	-0-	-0-	102	2	12	9	N	11					43

ENERGYPRO, INC. 252085  
 PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N		65	-0-	-183	-0-	-0-	65	2			N	-0-					12
11	150 N		80	-0-	-70	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
12	186 N		78	-0-	-108	-0-	-0-	78	2			N	-0-					12
01	84 N		84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
02	84 N		78	-0-	-6	-0-	-0-	78	2			N	-0-					12
03	93 N		7	-0-	-86	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12

MYERS, A. J. 597440  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
 HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13 N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	14 N		13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
12	12 N		8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
01	15 N		15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
02	13 N		-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					26
03	8 N		5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	2	N	-0-	90
11		958 R	958	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	N	-0-	90
12		1085 #	720	-0-	-365	-0-	-0-	13	1	707	2	N	-0-	90
01		1085 #	835	-0-	-250	-0-	-0-	16	1	819	2	N	-0-	90
02		980 #	950	-0-	-30	-0-	-0-	22	1	928	2	N	-0-	90
03		1054 #	645	-0-	-409	-0-	-0-	14	1	631	2	N	-0-	90
-----														
HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	34	9	N	31	75
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	28	9	N	25	100
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	14	9	N	13	113
02		756 N	506	-0-	-250	-0-	-0-	459	3	47	9	N	43	156
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	32	9	N	29	185
-----														
BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG														
ITX CORPORATION 427179														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584														
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	99
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	125	3			N	-0-	99
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3			N	-0-	99
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	99
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560														
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	120	9	N	109	14
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	69	9	N	63	77
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	27	3	33	9	N	30	107
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	57	9	N	52	93
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	44	9	N	40	133
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
PITCOCK, INC. 665870  
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			106
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			106
12	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2	N	-0-			106
01	744 N	437	-0-	-307	-0-	437 2	N	-0-			106
02	476 N	303	-0-	-173	-0-	303 2	N	-0-			106
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			106

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK  
AYRES, C. D. 039528  
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

10	155 N	45	-0-	-110	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-		-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

10	155 N	47	-0-	-108	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360  
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8



-----													
BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) // CONT. // 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: JACK			
BETTIS, BOYLE & STOVALL // CONT. // 068360													
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975										TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4524 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
01		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02		224 N	168	-0-	-56 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-			
03		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
-----													
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592													
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4511 - 4521	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973										TOTAL DEPTH	5075	PERF. N/A	
10		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	109 1	843 2	N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	105 1	802 2	N	-0-			-0-
12		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	109 1	827 2	N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	109 1	502 2	N	-0-			-0-
*02		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	98 1	737 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-			
*03		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	109 1	814 2	N	-0-			-0-
-----													
PURSLEY, JOHN 683191													
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984										TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4559 - 4564	
10		1085 N	979	-0-	-106 B	-0-	979 2		N	-0-			33
11		1020 N	861	-0-	-159 B	-0-	861 2		N	-0-			33
12		1085 N	839	-0-	-246 B	-0-	839 2		N	-0-			33
01		992 N	802	-0-	-190 B	-0-	802 2		N	-0-			33
02		812 N	670	-0-	-142 B	-0-	670 2		N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-			
*03		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			33
-----													
BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: JACK			
AYRES, C. D. 039528													
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977										TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
10		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
-----													
GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981										TOTAL DEPTH	5102	PERF. 4853 - 4865	
10		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360  
 FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	723 3			N	-0-			106
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	614 3		1 9	N	1			107
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	597 3		1 9	N	1			108
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484 3			N	-0-			108
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-			108
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 3		2 9	N	2			110

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022  
 ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74 7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/10

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

10	6744	6744	-0-	-0-	9200	741 1	5850 2		N	139	174 1		32
						153 9							
11	5654	5654	-0-	-0-	9200	574 1	5080 2		N	-0-			32
12	5693	5693	-0-	-0-	9200	454 1	5072 2		N	152	110 1		74
						167 9							
01	7359	7359	-0-	-0-	9200	478 1	6633 2		N	225	174 1		125
						248 9							
02	6127	6127	-0-	-0-	9200	454 1	5526 2		N	134	174 1		85
						147 9							
*03	0 W	7038	-0-	7038	16238	574 1	6256 2		N	189	165 1		109
						208 9							

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446 2		N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022  
 FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938  
 FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

10	403 N	331	-0-	-72	-0-	72 1	259 2	N	-0-			9
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	69 1	170 2	N	-0-			9
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	84 1	172 2	N	-0-			9
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	42 1	223 2	N	-0-			9
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	84 1	178 2	N	-0-			9
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	21 1	154 2	N	-0-			9

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	1			N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
J.A.M. PRODUCTION 427284												
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-	-0-
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249												
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	3
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	3
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-	3
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-	3
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	3
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	3
-----												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190												
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	107	1	738	2	N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	570	2	N	-0-	-0-
02	784 N	527	-0-	-257	-0-	92	1	435	2	N	-0-	-0-
03	837 N	526	-0-	-311	-0-	78	1	448	2	N	-0-	-0-
-----												
BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

-----																	
BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK																	
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592																	
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN, ROBERT LEE 530979																	
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					116
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013																	
-----																	
STEPHENS ENERGY CORP. 817515																	
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572																	
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
-----																	
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657																	
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
-----																	
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511																	
10		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515												
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-	13
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	13
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-	13
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	13
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-	13
-----												
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506												
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A												
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-	45
11	300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199	3			N	-0-	45
12	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	3			N	-0-	45
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-	45
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	45
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-	45
-----												
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A												
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-	67
11	570 N	369	-0-	-201 B	-0-	369	3			N	-0-	67
12	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3			N	-0-	67
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-	67
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-	67
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-	67
-----												
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A												
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-	26
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3			N	-0-	26
12	434 N	305	-0-	-129 B	-0-	305	3			N	-0-	26
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-	26
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	26
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	26
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	9	1	39	2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-

-----												
BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800												
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
11	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
12	372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537												
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	5
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	5
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	5
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	5
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	5
-----												
BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
GO OIL CORP. 311420												
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR												
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438												
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BELLEVUE, SOUTH (CONGL.) 06940 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY												
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340												
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 147667 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6036 - 6040												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32609 04/01/2013												
-----												
BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852												
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961												
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	119 3	8 9	N	7		129	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-		129	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		129	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		129	
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	113 3	3 9	N	3		132	
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		132	

-----														
BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY														
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852														
AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			3
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-			3
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			3
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			3
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			3
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			3
-----														
BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
BURGESS, SIM E. 108432														
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A														
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493														
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCRACKEN, EUGENE 543370														
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON														
DENTON OIL & GAS 216421														
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920														
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																
BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)			07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON							
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600													
EVANS, J. E.			WELL #: 1		RRCID -> 064784		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 2023		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LANEY, G.			WELL #: 1		RRCID -> 068400		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1856		PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRIETSCH, IDA			WELL #: 2		RRCID -> 068405		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 1910		PERF. N/A					
10	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
11	2370	#	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			N	-0-				-0-
12	2542	#	1513	-0-	-1029	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	3266	1654	2			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3266					N	NO RPT				-0-
-----																
CHAPMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 068490		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 1945		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	1080	-0-	1080	4735	1080	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	804	-0-	804	5539	804	2			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5539					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	648	-0-	648	6187	648	2			N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	448	-0-	448	6635	448	2			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6635					N	NO RPT				-0-
-----																
TURNER, AUBREY			WELL #: 1		RRCID -> 069314		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 1920		PERF. N/A					
10	1798	N	854	-0-	-944	-0-	854	2			N	-0-				-0-
11	2160	N	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TURNER, AUBREY			WELL #: 2		RRCID -> 074968		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 1840		PERF. N/A					
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-				-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER)													07767 700	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DENTON						
BRAMMER PETROLEUM, INC.													088600											
TRIETSCH, HENRY													WELL #:	1	RRCID ->	064785	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	1962	PERF.	1748	-	1763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-										
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-										
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-										
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-										
*02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-										
-----																								
TRIETSCH, IDA													WELL #:	1	RRCID ->	068404	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	N/A		
10	4058	2250	-0-	-1808 B	3807	2250	2			N	-0-			-0-										
11	3927	1517	-0-	-2410 B	1397	1517	2			N	-0-			-0-										
12	2231 R	834	-0-	-1397 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-										
01	0	603	-0-	603 B	603	603	2			N	-0-			-0-										
02	0	977	-0-	977 B	1580	977	2			N	-0-			-0-										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1580																							
03	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	743					N	NO RPT			-0-										
-----																								
GARRISON-TRIETSCH UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	070759	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A		
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-										
11	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-										
12	589 N	377	-0-	-212 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-										
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-										
*02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-										
-----																								
SCHERTZ, A & H													WELL #:	1	RRCID ->	077795	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	N/A		
10	4464	4292	-0-	-172 B	55654	4292	2			N	-0-			-0-										
11	4320	3039	-0-	-1281 B	54373	3039	2			N	-0-			-0-										
12	4464	3336	-0-	-1128 B	53245	3336	2			N	-0-			-0-										
01	0	3191	-0-	3191 B	56436	3191	2			N	-0-			-0-										
02	0	3670	-0-	3670 B	60106	3670	2			N	-0-			-0-										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 60106																							
03	3139	NO RPT	-0-	-3139 B	56967					N	NO RPT			-0-										
-----																								
BIG MINERAL (OIL CREEK)													07969 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON						
ATOKA OPERATING, INC.													036606											
HAZLIP													WELL #:	1	RRCID ->	265385	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10142	-	10196
10	27621 #	21356	-0-	-6265	-0-	21330	2	26	9	N	24			334										
11	24600 #	15426	-0-	-9174	-0-	15420	2	6	9	N	5			339										
12	24614 #	14732	-0-	-9882	-0-	14712	2	20	9	N	18			357										
01	24614 #	23689	-0-	-925	-0-	23615	2	74	9	N	67			424										
02	22232 #	18848	-0-	-3384	-0-	18772	2	76	9	N	69	194	1	299										
03	21359 #	10904	-0-	-10455	-0-	10869	2	35	9	N	32			331										
-----																								
BIG MINERAL, SE. (V LO)													07974 444	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON						
GRAYSON PETROLEUM COMPANY													328325											
SWEENEY, R. L.													WELL #:	1 L	RRCID ->	021213	COMPL. DATE	04/12/1959	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8482	-	8514
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										

BIG MINERAL CREEK (VIOLA)  
ATOKA OPERATING, INC.  
IRBY

07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
036606

WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7626 X	7107	-0-	-519	-0-	6569	2	538	9	N	489	672	1	197	
11	7380 X	6383	-0-	-997	-0-	5911	2	472	9	N	429	320	1	306	
12	7378 X	6358	-0-	-1020	-0-	5810	2	548	9	N	498	654	1	150	
01	7285 X	6036	-0-	-1249	-0-	5598	2	438	9	N	398			548	
02	6580 X	5283	-0-	-1297	-0-	4755	2	528	9	N	480	674	1	354	
03	7099 X	5830	-0-	-1269	-0-	5295	2	535	9	N	486	670	1	170	

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC  
MCBEE, J. R.

073342  
WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

10	1054 X	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-			107
11	1020 X	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-			107
12	0 W	1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-			107
01	0 W	1031	-0-	1031	2086	1031	2			N	-0-			107
02	0 W	919	-0-	919	3005	919	2			N	-0-			107
*03	4037 X	1032	-0-	-3005	-0-	1032	2			N	-0-			107

JETTA OPERATING COMPANY, INC.  
DAVIS UNIT

432283  
WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

11	0 W	7278	-0-	7278	7278	7278	2			N	-0-			-0-
12	0 W	6408	-0-	6408	13686	6408	2			N	-0-			-0-
01	0 W	6203	-0-	6203	19889	6203	2			N	-0-			-0-
02	24789 X	4900	-0-	-19889	-0-	4899	2	1	9	N	1			1
03	14229 X	5358	-0-	-8871	-0-	5358	2			N	-0-			1

BILBERRY (STRAWN)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
BILBERRY, GERTRUDE

08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
216378

WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLIE YATES (STRAWN)  
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC  
YATES, BILLIE

08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
430368

WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FAYETTE YATES

WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-			44
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-			44
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-			44
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			44
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-			44
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-			44

BILLIE YATES (STRAWN)		//CONT.//		08176 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
YATES, FAYETTE		WELL #:		10	RRCID ->	178698	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	4134 - 4144			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 N	85	-0-	-39	-0-			1	1	84	2	N	-0-		16
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-	16	1
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			1	1	62	2	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-		-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-			2	1	197	2	N	-0-		-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		36	RRCID ->	201934	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	4030 - 4084			
10	186 N	170	-0-	-16	-0-			5	1	165	2	N	-0-		38
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-			4	1	132	2	N	-0-		45
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-			8	9						
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-			5	1	147	2	N	-0-		45
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-			7	1	219	2	N	-0-		70
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-			28	9						
								6	1	191	2	N	10		80
								11	9						
								5	1	240	2	N	4		84
								4	9						

YATES, FAYETTE		WELL #:		42	RRCID ->	212030	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	4036 - 4150			
10	248 N	234	-0-	-14	-0-			48	1	176	2	Y	9		19
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-			10	9						
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-			47	1	154	2	Y	6		25
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216			7	9						
02	DLQ G-10	191	-0-	191	407			49	1	139	2	Y	7		32
03	DLQ G-10	199	-0-	199	606			8	9						
								48	1	161	2	Y	6		38
								7	9						
								44	1	144	2	Y	3		41
								3	9						
								48	1	140	2	Y	10		51
								11	9						

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		08177 300		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
FAYETTE YATES		WELL #:		6A	RRCID ->	158678	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4062 - 4120			
10	186 N	162	-0-	-24	-0-			50	1	112	2	N	-0-		54
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-			49	1	119	2	N	-0-		54
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-			50	1	103	2	N	-0-		54
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-			52	1	164	2	N	-0-		54
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-			47	1	159	2	N	-0-		54
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-			51	1	200	2	N	-0-		54

YATES, BILLIE		WELL #:		20	RRCID ->	178756	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5697	PERF.	4132 - 4173			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-			53	1	541	2	N	45		174
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-			50	9						
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-			50	1	368	2	N	16	95	1
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-			18	9						
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-			52	1	422	2	N	5		100
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-			6	9						
								52	1	489	2	N	25		125
								28	9						
								48	1	504	2	N	39		164
								43	9						
								51	1	560	2	N	16		180
								18	9						

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.// 08177 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
YATES, BILLIE		WELL #: 10		RRCID -> 178761		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	48 1	146 2	N	26		54
						29 9					
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	46 1	100 2	N	11		65
						12 9					
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	48 1	115 2	N	8		73
						9 9					
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	48 1	148 2	N	48	60 1	61
						53 9					
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	40 1	127 2	N	5		66
						6 9					
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	48 1	128 2	N	7		73
						8 9					
-----											
YATES, BILLIE		WELL #: 19D		RRCID -> 180181		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	49 1	246 2	N	-0-		122
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	49 1	272 2	N	2	94 1	30
						2 9					
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	50 1	276 2	N	-0-		30
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	49 1	251 2	N	-0-		30
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	43 1	233 2	N	-0-		30
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50 1	302 2	N	-0-		30
-----											
FAYETTE YATES		WELL #: 28		RRCID -> 194293		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196		
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	85 1	3586 2	N	17		56
						19 9					
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	85 1	3392 2	N	28		84
						31 9					
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	91 1	3027 2	N	21		105
						23 9					
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	87 1	3409 2	N	43		148
						47 9					
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	77 1	2910 2	N	29		177
						32 9					
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	83 1	3172 2	N	31		208
						34 9					
-----											
FAYETTE YATES		WELL #: 26		RRCID -> 194294		COMPL. DATE 10/14/1999			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216		
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	49 1	192 2	N	-0-		16
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	47 1	178 2	N	-0-		16
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	49 1	155 2	N	-0-		16
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49 1	172 2	N	-0-		16
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	44 1	158 2	N	-0-		16
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	51 1	380 2	N	115		131
						127 9					
-----											
BILLS (CADDO CONGLOMERATE)		08225 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
XSTAR RESOURCES LLC		945934									
DIBRELL		WELL #: 1		RRCID -> 110090		COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572		
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	411 2		N	-0-		15
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2		N	-0-		15
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		15
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		15
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		15
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-		15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		08225 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934											
DIBRELL		WELL #:		2	RRCID ->	113525	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4586 - 4596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115026	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	4623	PERF. 4502 - 4512				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JONAS HEIRS #2		WELL #:		2	RRCID ->	119507	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4635 - 4645				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SWAN, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	121188	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4726 - 4736				
10	1705		508	-0-	-1197	-0-	508	2		N	-0-				101
11	1650		385	-0-	-1265	-0-	385	2		N	-0-				101
12	1705		1171	-0-	-534	-0-	1171	2		N	-0-				101
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				101
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				101
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-				101
-----															
BINGO (CADDO CONGL.)				08293 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG							
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
ELKINS, MOLLIE		WELL #:		9	RRCID ->	254571	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	4401	PERF. 3308 - 3314				
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2		N	-0-				-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
-----															
BLUEBERRY HILL (4900)				09899 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
CORMAN, JACK				178650											
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	158507	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4920 - 4928				
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				17
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				17
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				17
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				17
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				17
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				17

BLUEBERRY HILL (4900)		//CONT.//		09899 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
PHILLIPS, M. N.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021218	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4912 - 4917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (5550)				09899 750	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
CHRISTIAN-EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202430	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	5633	PERF.	5438 - 5531	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2		N	-0-			81
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2		N	-0-			81
12	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2		N	-0-			81
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			81
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	552	2	4 9	N	4			85
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			85

CORMAN, JACK CHRISTIAN				178650					CNTY: JACK				
		WELL #:		2	RRCID ->	130045	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5516 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MERIT ENERGY COMPANY PHILLIPS, M. N.				561136					CNTY: JACK				
		WELL #:		1 L	RRCID ->	021219	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5546 - 5556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			15
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			15
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			15
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-			15
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	2		N	-0-			15
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. SPIKES				09910 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CLAY				
		WELL #:		3A	RRCID ->	162819	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	6246	PERF.	5910 - 5976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			77

BOEDEKER (CONGLOMERATE) CD CONSULTING & OPERATING CO. EDWARDS-MOORE				10105 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: MONTAGUE				
		WELL #:		2	RRCID ->	197875	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6101 - 6170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22 9	N	20			126
11	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1912	3	22 9	N	20			146
12	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2100	3	22 9	N	20			166
01	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2154	3	30 9	N	27			193
02	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1956	3	23 9	N	21	173 1		41
*03	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1407	3	24 9	N	22			63

BOEDEKER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		10105 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTAGUE							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
DENSON				WELL #:	1	RRCID ->	149353	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6196 - 6208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1178 #	606	-0-	-572	-0-	606	2			N	-0-			36
11	960 #	495	-0-	-465	-0-	495	2			N	-0-			36
12	806 #	606	-0-	-200	-0-	604	2			N	2			38
01	806 #	750	-0-	-56	-0-	749	2		1	N	1			39
02	728 #	552	-0-	-176	-0-	548	2		4	N	4			43
03	620 #	227	-0-	-393	-0-	227	2			N	-0-			43
-----														
BOEDEKER, S. (CADD CONGL.)				10109 166	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTAGUE							
BANDERA EXPLORATION COMPANY				048379										
BLACKMON				WELL #:	1	RRCID ->	165994	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6096 - 6104	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
-----														
BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS)				10109 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTAGUE							
ATOKA OPERATING, INC.				036606										
CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	168895	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	5974 - 6016	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			25
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			25
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			25
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			25
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-			25
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			25
-----														
BOEDEKER, SE. (CADD CONGL.)				10110 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTAGUE							
NORTH TEXAS MINERALS INC.				614205										
PATTERSON, FRED				WELL #:		RRCID ->	106028	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6069 - 6076	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995														
-----														
BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000)				10110 325	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTAGUE							
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
HEAD LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	142828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6205 - 6822	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			101
11	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857	3			N	-0-			101
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	886	3		6	N	5			106
01	1054 N	842	-0-	-212	-0-	833	3		9	N	8			114
02	812 N	592	-0-	-220	-0-	589	3		3	N	3			117
03	899 N	521	-0-	-378	-0-	521	3			N	-0-			117
-----														
EDWARDS-MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	196464	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6150 - 6160	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	379	3		28	N	25			113
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	3		19	N	17			130
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	324	3		28	N	25			155
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	310	3		22	N	20			175
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	284	3		23	N	21			196
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	321	3		26	N	24			220



BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1463	3	69	9	N	63	172	1		77
11	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1511	3	101	9	N	92				169
12	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1508	3	84	9	N	76	173	1		72
01	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1582	3	109	9	N	99				171
02	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1428	3	75	9	N	68	176	1		63
*03	1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1555	3	84	9	N	76				139

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
 KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				270
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				270
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				270
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				270
02	364 N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-				270
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-				270

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
 ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
 KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				70
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-				70
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				70
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				70
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-				70
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				70

BOILING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
PURSLEY, JOHN 683191  
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	1863	-0-	-989	-0-	1841 2	22 9	N	20			140
11	2760	2236	-0-	-524	-0-	2208 2	28 9	N	25			165
12	2294 #	2232	-0-	-62	-0-	2199 2	33 9	N	30	181 1		14
01	2294 #	2261	-0-	-33	-0-	2250 2	11 9	N	10			24
02	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2111 2	8 9	N	7			31
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2100 2	45 9	N	41			72

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

10	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			19
11	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-			19
12	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			19
01	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			19
02	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			19
*03	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	611 1	418 3	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	307 1	221 3	N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	467 1	520 3	N	-0-			-0-
01	527 N	383	-0-	-144	-0-	242 1	141 3	N	-0-			-0-
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	156 1	195 3	N	-0-			-0-
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	311 1	490 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940  
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

10	DLQ G-10	12	-0-	12	168	12 3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	182	14 3		N	-0-			-0-
12	182 R	-0-	-0-	-182	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
ACOMA OIL CORPORATION 003605  
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			20
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-			20
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			20
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			20
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3		N	-0-			20
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			112
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			112
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			112
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			112
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			112
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARMOR PETROLEUM, INC.		031585										
HULL, AARON GU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038289		COMPL. DATE 10/09/1964		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2		N	-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: B 1		RRCID -> 030752		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334		
10	14B DENY	62	-0-	62	163	62 3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	61	-0-	61	224	61 3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	63	-0-	63	287	63 3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	64	-0-	64	351	64 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	59	-0-	59	410	59 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	410			N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 1 F		RRCID -> 036673		COMPL. DATE 10/18/1964		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLEY, L. E.		WELL #: 4 L		RRCID -> 038475		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELEW, THAD		WELL #: 1		RRCID -> 070486		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

RSK CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 070487		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
RSK CORP. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 070488		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			36
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			36
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			36
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3			36
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				36
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				36
-----									
OATES BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 072393		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			51
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			51
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			51
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 3	4 9		55
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				55
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				55
-----									
GAMBLE, C. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089191		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PATTERSON, PAULINE RICE		WELL #: 1		RRCID -> 089440		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			9
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3			9
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			9
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3			9
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				9
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				9
-----									
ROSTINE, V. V.		WELL #: 1		RRCID -> 090429		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			9
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			9
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			9
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			9
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			9
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				9
-----									
CHESTER AARON-NIBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 091733		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
-----									
RYAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093426		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93 3			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981													TOTAL DEPTH	6706	PERF.	5928 - 6455
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
-----																
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997													TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4555 - 4621
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982													TOTAL DEPTH	6648	PERF.	5980 - 6587
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	248	1	1064	3	N	-0-			30	
11	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	248	1	993	3	N	-0-			30	
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	248	1	878	3	N	-0-			30	
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	248	1	1174	3	N	-0-			30	
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1561	3	N	-0-			30	
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			30	
-----																
STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982													TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5684 - 5885
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			43	
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			43	
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			43	
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			43	
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			N	-0-			43	
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			43	
-----																
DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982													TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6318 - 6325
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			6	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			6	
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			6	
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			6	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			6	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			6	
-----																
DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982													TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6057 - 6063
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			34	
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			34	
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			34	
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			34	
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			34	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			34	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		132
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 3	N	-0-		132
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		132
01	1178 N	927	-0-	-251	-0-	927 3	N	-0-		132
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-		N	-0-		132
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		132
-----										
HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
*02	2800 N	2960	-0-	160	160	2960 3	N	-0-		123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	160		N	NO RPT		123
-----										
STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705		
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		19
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3	N	-0-		19
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		19
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		19
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		19
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		19
-----										
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795		
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	138 1	464 3	N	-0-	9
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	145 1	476 3	N	-0-	9
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	142 1	577 3	N	-0-	9
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	133 1	551 3	N	-0-	9
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	140 1	550 2	N	-0-	9
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	9
-----										
PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	15
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-	15
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	15
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	15
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286 3		N	-0-	15
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	15
-----										
CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	95
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	95
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	95
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-	95
*02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676 3		N	-0-	95
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	101			N	NO RPT	95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 140149		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5944 - 5953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112 1	378 3	N	N	-0-			54
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104 1	342 3	N	N	-0-			54
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	107 1	437 3	N	N	-0-			54
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	115 1	474 3	N	N	-0-			54
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108 1	426 3	N	N	-0-			54
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	N	NO RPT			54
-----														
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 142263		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4168 - 4211				
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	N	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	N	-0-			-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-			N	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
RSK CORP. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147875		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6574 - 6584				
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	N	-0-			39
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	N	-0-			39
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	N	-0-			39
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	N	-0-			39
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-			39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	N	NO RPT			39
-----														
OATES BROS.		WELL #: 1A		RRCID -> 152382		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5509 - 5948				
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	N	-0-			55
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	N	-0-			55
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	N	-0-			55
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	N	-0-			55
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-			N	N	-0-			55
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	N	NO RPT			55
-----														
STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152387		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5762 - 6182				
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
OATES, G. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160685		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 4258 - 5811				
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778 3	4 9	N	N	4			149
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283 3	1 9	N	N	1			150
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	N	-0-			150
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	N	-0-			150
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-			N	N	-0-			150
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	N	NO RPT			150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762								
WILBORN				WELL #: 1	RRCID -> 260656	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6412	-		6480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	2563	2532 3	31 9	N	28		185
11	DLQ	G-10	250	-0-	250	2813	227 3	23 9	N	21	181 1	25
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	3028	215 3		N	-0-		25
01		3164 X	136	-0-	-3028	-0-	136 3		N	-0-		25
02		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		25
03		186 X	96	-0-	-90	-0-	96 3		N	-0-		25
-----												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
OCTODOG				WELL #: 1	RRCID -> 211374	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 6284	PERF. 6177	-		6276	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----												
ATLAS BARNETT, LLC				036556								
CHERRYHOMES "F"				WELL #: 1	RRCID -> 029112	COMPL. DATE 12/20/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5034	-		5044	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHERRYHOMES				WELL #: 2	RRCID -> 066315	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5065	-		5073	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
-----												
STRAUGHAN 533				WELL #: 1	RRCID -> 243920	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 6073	PERF. 5365	-		5424	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		65
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	1 5	64
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	N	1		65
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		65
-----												
CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: T 7	RRCID -> 249447	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5282	-		5294	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	58 2	177 3	N		-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	54 2	168 3	N		-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	55 2	168 3	N		-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	55 2	169 3	N		-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	47 2	146 3	N		-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	71 2	230 3	N		-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	66 2	213 3	N		-0-			-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	22 2	69 3	N		-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	68 2	220 3	N		-0-			-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	86 2	277 3	N		-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A														
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 2	60 3	N		-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 2	83 3	N		-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	25 2	104 3	N		-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	26 2	106 3	N		-0-			-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	23 2	93 3	N		-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A														
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	4 2	18 3	N		-0-			-0-
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	1 2	7 3	N		-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	4 2	14 3	N		-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 2	17 3	N		-0-			-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 2	26 3	N		-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534														
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	164 2	599 3	N		-0-			-0-
11		690 N	605	-0-	-85	-0-	130 2	475 3	N		-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	99 2	362 3	N		-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	116 2	420 3	N		-0-			-0-
02		560 N	477	-0-	-83	-0-	103 2	374 3	N		-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752														
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	18 2	52 3	N		-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	16 2	47 3	N		-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	14 2	42 3	N		-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	15 2	43 3	N		-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 2	42 3	N		-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	2	70	3	N	-0-			-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	2	68	3	N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826															
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	2	116	3	N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	13	2	54	3	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	2	57	3	N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680															
10		248 N	114	-0-	-134	-0-	23	2	91	3	N	-0-			-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	58	2	235	3	N	-0-			-0-
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	56	2	228	3	N	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	67	2	269	3	N	-0-			-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	68	2	274	3	N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859															
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	80	2	318	3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	72	2	289	3	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	72	2	286	3	N	-0-			-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	145	2	584	3	N	-0-			-0-
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	86	2	344	3	N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590															
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932															
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	90	2	327	3	N	-0-			-0-
11		630 N	362	-0-	-268	-0-	79	2	283	3	N	-0-			-0-
12		465 N	327	-0-	-138	-0-	71	2	256	3	N	-0-			-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	112	2	407	3	N	-0-			-0-
*02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	185	2	667	3	N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
 COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	69	2	227	3	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	66	2	215	3	N	-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	64	2	211	3	N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	67	2	220	3	N	-0-			-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	61	2	200	3	N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

10		93 N	35	-0-	-58	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	9	2	28	3	N	-0-			-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	2	21	3	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
03		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAJA PRODUCTION ROHRER "A" WELL #: 044650 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRANCH, J. R. 088611												
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A												
10		713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	182
11		630 N	532	-0-	-98	-0-	524	2	8	9	N	189
12		744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	189
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	N	194
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	194
03		682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	194
-----												
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877												
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062												
10		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	35
11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	35
12		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	35
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	35
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	35
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	35
-----												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740												
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	126
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	126
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	126
01		2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	126
02		1764 N	1675	-0-	-89	-0-	1675	2			N	126
03		1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	126
-----												
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639												
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480													
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978										TOTAL DEPTH	6063	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			32
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			32
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			32
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			32
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-			32
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5328 -	5360
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961										TOTAL DEPTH	5708	PERF. 5554 -	5578
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	549 2	N	-0-			-0-
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	33 1	386 2	N	-0-			-0-
12		496 N	183	-0-	-313	-0-	33 1	150 2	N	-0-			-0-
01		589 N	262	-0-	-327	-0-	33 1	229 2	N	-0-			-0-
02		392 N	163	-0-	-229	-0-	33 1	130 2	N	-0-			-0-
*03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 2	N	-0-			-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960										TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5590 -	5600
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	146 1	1608 2	Y	-0-			225
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	146 1	1982 2	Y	-0-			225
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	146 1	2133 2	Y	-0-	173 1		52
01		1767 N	1573	-0-	-194	-0-	146 1	1427 2	Y	-0-			52
02		1988 N	1716	-0-	-272	-0-	146 1	1570 2	Y	-0-			52
03		2294 N	754	-0-	-1540	-0-	146 1	608 2	Y	-0-			52

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5818 -	5842
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			91
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			91
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			91
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	855 3	25 9	N	23	98 1		16
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770 3	10 9	N	9			25
*03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5			30

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5050 -	5058
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
SMITH-GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 056323		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	579	-0-	579	579	579 2	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1132	553 2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	562	-0-	562	1694	562 2	N	-0-		-0-	
01	2245 N	551	-0-	-1694	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
-----											
WINDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074566		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 2	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	198	-0-	198	398	198 2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	145	-0-	145	543	145 2	N	-0-		-0-	
01	1285 N	742	-0-	-543	-0-	742 2	N	-0-		-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-	
-----											
DOWNE		WELL #: 1		RRCID -> 107411		COMPL. DATE 03/20/1980		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DOYLE		WELL #: 2		RRCID -> 108847		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
-----											
PITTS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 109408		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224			
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-		16	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2	N	-0-		16	
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2	N	-0-		16	
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-		16	
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208 2	N	-0-		16	
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		16	
-----											
PITTS-WINDER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110192		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826			
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	373	-0-	-75	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2	N	-0-		-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 121503		COMPL. DATE 05/30/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BISHOP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 170757		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6130 - 6709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				19
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				19
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-				19
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				19
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-				19
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				19
-----															
PITTS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171329		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6303 - 6580					
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
01	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-				-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-				-0-
-----															
MYERS-TINDLE		WELL #: 2		RRCID -> 172905		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6561 - 6610					
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-				110
11	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-				110
12	1798 X	1032	-0-	-766	-0-	1030	2	2	9	N	2				112
01	1798 N	448	-0-	-1350	-0-	448	2			N	-0-				112
*02	1624 N	437	-0-	-1187	-0-	417	2	20	9	N	18				130
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	18	112	1		18
-----															
PITTS-WINDER "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 172910		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6146 - 6552					
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				22
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				22
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				22
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-				22
02	756 N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-				22
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				22
-----															
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 174375		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6610 - 6632					
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-				28
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				28
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				28
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-				28
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				28
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				28
-----															
MCCURDY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192088		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4987 - 5114					
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				51
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-				51
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-				51
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-				51
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-				51
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-				51
-----															
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 201588		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6522 - 6532					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				32
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				32
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				32
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				32
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-				32
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243 2			N	-0-			23
11	1620 N	1515	-0-	-105	-0-	1515 2			N	-0-			23
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-			23
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-			23
02	1428 N	1287	-0-	-141	-0-	1287 2			N	-0-			23
03	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372 2			N	-0-			23
-----													
HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646													
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055 2			N	-0-			36
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 2			N	-0-			36
12	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2			N	-0-			36
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904 2			N	-0-			36
02	924 N	913	-0-	-11	-0-	913 2			N	-0-			36
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			36
-----													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083													
10	DLQ G-10	3891	-0-	3891	3891	3891 2			N	-0-			59
11	DLQ G-10	3929	-0-	3929	7820	3929 2			N	-0-			59
12	DLQ G-10	3823	-0-	3823	11643	3823 2			N	-0-			59
01	15485 X	3842	-0-	-11643	-0-	3842 2			N	-0-			59
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2			N	-0-			59
03	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942 2			N	-0-			59
-----													
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562													
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2			N	-0-			16
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2			N	-0-			16
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2			N	-0-			16
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2			N	-0-			16
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	515 2			N	-0-			16
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2			N	-0-			16
-----													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008													
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-			15
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177 2			N	-0-			15
12	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1135 2			N	-0-			15
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2			N	-0-			15
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1 9		N	1			16
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			16
-----													
TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678													
10	806 N	756	-0-	-50	-0-	756 2			N	-0-			16
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2			N	-0-			16
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-			16
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			16
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-			16
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			16
-----													
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958													
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2			N	-0-			18
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2			N	-0-			18
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2			N	-0-			18
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2			N	-0-			18
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4190 2	88 9		N	80	79 1		19
*03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 2			N	-0-			19



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2	N	-0-		18
11		1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2	N	-0-		18
12		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2	N	-0-		18
01		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2	N	-0-		18
02		1568 N	1465	-0-	-103	-0-	1465	2	N	-0-		18
*03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		18
-----												
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730												
10		930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2	N	-0-		43
11		930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2	N	-0-		43
12		899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2	N	-0-		43
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		43
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		43
*03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		43
-----												
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068												
10	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	2921	2	N	-0-		39
11	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	5668	2747	2	N	-0-		39
12	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	8402	2734	2	N	-0-		39
01		2400 N	2834	-0-	434	8836	2787	2	N	43	65 1	17
02		2800 N	2475	-0-	-325	8511	2475	2	N	-0-		17
*03		3100 N	2574	-0-	-526	7985	2574	2	N	-0-		17
-----												
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579												
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		27
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		27
12		465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2	N	-0-		27
01		465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2	N	-0-		27
02		336 N	127	-0-	-209	-0-	127	2	N	-0-		27
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-		27
-----												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055												
10	DLQ	G-10	4462	-0-	4462	4462	3	1	N	-0-		27
11	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	8727	3	1	N	65		92
							72	9				
12	DLQ	G-10	4212	-0-	4212	12939	3	1	N	-0-		92
01		17172 X	4233	-0-	-12939	-0-	3	1	N	-0-		92
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	3	1	N	92	112 1	72
							101	9				
03		4464 X	4064	-0-	-400	-0-	3	1	N	-0-		72
-----												
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008												
10	DLQ	G-10	4595	-0-	4595	4595	4595	2	N	-0-		89
11	DLQ	G-10	4429	-0-	4429	9024	4429	2	N	-0-		89
12	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	13610	4586	2	N	-0-		89
01		18301 X	4691	-0-	-13610	-0-	4586	2	N	95	160 1	24
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-		24
03		4588 X	4376	-0-	-212	-0-	4376	2	N	-0-		24

-----														
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	983	2	37	9	N	34	46 1	26
11		1020 N	863	-0-	-157	-0-	848	2	15	9	N	14		40
12		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-		40
01		1023 N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-		40
02		812 N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-		40
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-		40
-----														
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623														
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-		24
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		24
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-		24
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-		24
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-		24
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-		24
-----														
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983														
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		141
11		1020 N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-		141
12		899 N	434	-0-	-465	-0-	434	2			N	-0-		141
01		806 N	380	-0-	-426	-0-	380	2			N	-0-		141
02		588 N	99	-0-	-489	-0-	99	2			N	-0-		141
*03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		141
-----														
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906														
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-		23
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-		23
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-		23
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		23
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-		23
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		23
-----														
BURNETT OIL CO., INC. 110016 CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631														
10		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-		-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-		-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-		-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-		-0-
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043 HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508														
10		1984 X	1785	-0-	-199	-0-	1782	3	3	9	N	3		41
11		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9		50
12		1860 X	543	-0-	-1317	-0-	543	3			N	-0-		50
01		1798 N	1508	-0-	-290	-0-	1507	3	1	9	N	1		51
02		2296 N	1432	-0-	-864	-0-	1429	3	3	9	N	3		54
*03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3	9	N	3		57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043														
CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981										TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5588 - 5608	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			36
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			36
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-			36
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			36
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			36
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			36
-----														
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985										TOTAL DEPTH	5977	PERF.	5618 - 5918	
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3		N	-0-			130
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			130
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	3	2	9	N	2		132
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1483	3	3	9	N	3		135
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	1319	3	10	9	N	9		144
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1386	3	1	9	N	1		145
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5905 - 6547	
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7		38
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-			38
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	3		N	-0-			38
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			38
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5		43
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	3	13	9	N	12		55
-----														
SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991										TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5689 - 5972	
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			80
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			80
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			80
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3		N	-0-			80
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3		N	-0-			80
-----														
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992										TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5831 - 5898	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 - 5846	
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			32
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3		N	-0-			32
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			32
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			32
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			32
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			32
-----														
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004										TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 - 5805	
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	3	41	9	N	37		177
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	495	3	46	9	N	42	162	57
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	503	3	36	9	N	33		90
01	713	N	632	-0-	-81	-0-	589	3	43	9	N	39		129
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	575	3	36	9	N	33		162
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	595	3	39	9	N	35	160	37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043													
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5902 -	5910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	517 3	47 9	N	43			86
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	462 3	48 9	N	44			130
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	468 3	46 9	N	42			172
01		558 N	523	-0-	-35	-0-	469 3	54 9	N	49	166 1		55
02		476 N	444	-0-	-32	-0-	401 3	43 9	N	39			94
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	450 3	51 9	N	46			140
-----													
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5683 -	5833
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	570 3	156 9	N	142	175 1		81
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	601 3	161 9	N	146			227
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	660 3	155 9	N	141	172 1		196
01		713 N	514	-0-	-199	-0-	418 3	96 9	N	87	157 1		126
02		700 N	564	-0-	-136	-0-	428 3	136 9	N	124	164 1		86
03		806 N	672	-0-	-134	-0-	518 3	154 9	N	140			226
-----													
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775													
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5802 -	5808
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	763 2		N	-0-			-0-
12		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		N	-0-			-0-
01		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
03		868 N	694	-0-	-174	-0-	694 2		N	-0-			-0-
-----													
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5749 -	5772
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			48
11		450 N	204	-0-	-246	-0-	204 2		N	-0-			48
12		465 N	218	-0-	-247	-0-	218 2		N	-0-			48
01		434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-			48
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			48
*03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			48
-----													
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6031 -	6496
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
03		713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3		N	-0-			-0-
-----													
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763													
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963										TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5381 -	5386
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	N	2			9
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	N	2			11
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	106 2	2 9	N	2			13
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	102 2	2 9	N	2			15
02		168 N	94	-0-	-74	-0-	92 2	2 9	N	2			17
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 2	2 9	N	2			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
KUTCH		WELL #: 1		RRCID -> 086749		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-		34
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2	N	-0-		34
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		34
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		34
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2	N	-0-		34
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		34

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 036803		COMPL. DATE 10/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926		
CAMPBELL, M. I.		WELL #: 1								
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	863 2	3 9 N	3		165
11	960 N	872	-0-	-88	-0-	866 2	6 9 N	5		170
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	926 2	19 9 N	17		187
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2	N	-0-	105 1	82
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		82
03	930 N	695	-0-	-235	-0-	695 2	N	-0-		82

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 029118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412		
MCKITTRICK-MCCONNELL		WELL #: 3								
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		73
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		73
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		73
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-		73
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		73
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	N	-0-		73

TUMELTY, OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 029165		COMPL. DATE 08/12/1958		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497		
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2	N	-0-		110
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	359 2	31 9 N	28		138
12	620 N	185	-0-	-435	-0-	185 2	N	-0-		138
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	443 2	N	-0-		138
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332 2	N	-0-		138
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		138

STRICKLAND, C. C. GU "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 038497		COMPL. DATE 02/03/1961		TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 101265		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	60 1	3875 2 N	-0-		69
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	60 1	3657 2 N	12		81
						13 9				
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	60 1	3470 2 N	12		93
						13 9				
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	60 1	3863 2 N	9		102
						10 9				
*02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	60 1	3087 2 N	16		118
						18 9				
*03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	60 1	3864 2 N	6		124
						7 9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683													
DEES, W. J. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 105135		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4827 - 5097					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-			94
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	10	1	326	2	N	-0-			94
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-			94
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-			94
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	N	-0-			94
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	9	1	288	2	N	-0-			94
-----															
COCA COLA		WELL #: 6		RRCID -> 124667		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5389 - 5402					
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			21
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			21
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			21
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-			21
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			21
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			21
-----															
COCA COLA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127797		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5496 - 5500					
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-			37
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			37
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-			37
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-			37
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			37
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-			37
-----															
MCKITTRICK-MCCONNELL		WELL #: 5		RRCID -> 165270		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5246 - 5296					
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			101
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			101
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			101
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			101
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-			101
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			101
-----															
STARNES		WELL #: 2		RRCID -> 187720		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 3960 - 4024					
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	939	2	17	9	N	15			28
11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1283	2	15	9	N	14			42
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1555	2	31	9	N	28			70
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			70
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	152	1	18
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1568	2	23	9	N	21			39
-----															
BAKER DAHLSTROM		WELL #: 2		RRCID -> 209923		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5506 - 5532					
10	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-			156
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			156
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			156
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			156
02	812	N	539	-0-	-273	-0-	539	2			N	-0-			156
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-			156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		152
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		152
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		152
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-		152
02		1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543 3		N	-0-		152
*03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		152
-----												
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201												
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
-----												
CORDA CORPORATION 177997												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383												
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		91
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		91
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		91
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-		91
02		448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3		N	-0-		91
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		91
-----												
CORETERRA OPERATING, LLC 178422												
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042												
10		19375 X	5751	-0-	-13624	-0-	5727 3	24 9	N	22		23
11		18750 X	5031	-0-	-13719	-0-	5002 3	29 9	N	26		49
12		18451 X	2432	-0-	-16019	-0-	2404 3	28 9	N	25		74
01		5053 X	4331	-0-	-722	-0-	4298 3	33 9	N	30		104
02		4564 X	4018	-0-	-546	-0-	3989 3	29 9	N	26		130
03		5053 X	3846	-0-	-1207	-0-	3823 3	23 9	N	21		151
-----												
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017												
10		13144 X	2878	-0-	-10266	-0-	2865 3	13 9	N	12		15
11		12720 X	2516	-0-	-10204	-0-	2502 3	14 9	N	13		28
12		12478 X	7228	-0-	-5250	-0-	7214 3	14 9	N	13		41
01		2821 X	2165	-0-	-656	-0-	2150 3	15 9	N	14		55
02		2548 X	2013	-0-	-535	-0-	1996 3	17 9	N	15		70
03		2821 X	1924	-0-	-897	-0-	1911 3	13 9	N	12		82
-----												
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942												
10	DLQ	G-10	5751	-0-	5751	5751	5727 3	24 9	N	22		23
11	DLQ	G-10	5031	-0-	5031	10782	5002 3	29 9	N	26		49
12		13214 X	2432	-0-	-10782	-0-	2404 3	28 9	N	25		74
01		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4298 3	33 9	N	30		104
02		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3989 3	29 9	N	26		130
03		5425 X	3846	-0-	-1579	-0-	3823 3	23 9	N	21		151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CORMAN, JACK		178650										
VAUGHAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 045210		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			7
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			7
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			7
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			7
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			7
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			7
-----												
CHRISTIAN, D. M.		WELL #: 1		RRCID -> 047014		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			34
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			34
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230										
STEWART, ORNEE		WELL #: 1		RRCID -> 028816		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410				
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			7
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11 9 N	10			17
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17 9 N	15			32
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	809	2	25 9 N	23			55
02	952 N	395	-0-	-557	-0-	384	2	11 9 N	10			65
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28 9 N	25			90
-----												
STEWART, ORNEE		WELL #: 2		RRCID -> 028817		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654				
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			5
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			5
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			5
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			5
-----												
STEWART, ORNEE		WELL #: 3		RRCID -> 028818		COMPL. DATE 02/11/1960		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415				
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			57
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			57
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			57
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			57
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			57
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			57
-----												
DALE, DOYLE C.		197636										
DALE		WELL #: 1		RRCID -> 179624		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315				
10	806 N	483	-0-	-323	-0-	483	2	N	-0-			126
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			126
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2	N	-0-			126
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-			126
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			126
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2	N	-0-			126



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	254	1	507	3	N	55			143
						61	9							
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	246	1	452	3	N	51			194
						56	9							
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	248	1	454	3	N	31			225
						34	9							
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	254	1	472	3	N	36			261
						40	9							
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	230	1	409	3	N	40	183	1	118
						44	9							
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	197	1	339	3	N	55			173
						61	9							
-----														
DECLLEVA, PAUL 209380														
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			41
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			41
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			41
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			41
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-			41
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			41
-----														
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A														
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			59
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			59
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			59
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			59
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-			59
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			59
-----														
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			130
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	3			N	-0-			130
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			130
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-			130
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-			130
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			130
-----														
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739														
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-			5
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-			5
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-			5
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-			5
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-			5
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	5			8
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	63	1	1409	3	Y	-0-			8
01	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	61	1	1363	3	Y	-0-			8
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	64	1	1418	3	Y	9			17
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	10	9							
						61	1	1361	3	Y	17	30	1	4
						19	9							
						66	1	1475	3	Y	13	1	1	16
						14	9							
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889														
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	Y	-0-			18
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	3	Y	-0-			18
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	Y	-0-	10	1	8
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	425	3	Y	2	2	1	8
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	2	9							
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	16	1	378	3	Y	-0-			8
						19	1	404	3	Y	1			9
						1	9							
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528														
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095														
10	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	85	1	1892	3	Y	-0-			7
11	2010 X	1623	-0-	-387	-0-	70	1	1553	3	Y	-0-			7
12	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	84	1	1898	3	Y	-0-			7
01	2139 X	1240	-0-	-899	-0-	53	1	1187	3	Y	-0-			7
02	1932 X	881	-0-	-1051	-0-	36	1	809	3	Y	33	38	1	2
03	1984 X	1362	-0-	-622	-0-	36	9							
						58	1	1303	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866														
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	14	1	321	3	N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	3	N	-0-			-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	14	1	324	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	298	-0-	-12	-0-		9 1	289 3	Y	-0-			6
11		300 N	292	-0-	-8	-0-		9 1	283 3	Y	-0-			6
12		310 N	238	-0-	-72	-0-		8 1	230 3	Y	-0-			6
01		310 N	298	-0-	-12	-0-		9 1	289 3	Y	-0-			6
02		280 N	249	-0-	-31	-0-		8 1	240 3	Y	1			7
								1 9						
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-		9 1	284 3	Y	-0-			7
-----														
APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241														
10		775 N	720	-0-	-55	-0-		31 1	689 3	Y	-0-			-0-
11		750 N	386	-0-	-364	-0-		16 1	370 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	688	-0-	-87	-0-		29 1	659 3	Y	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-		31 1	701 3	Y	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-		32 1	718 3	Y	-0-			-0-
*03		805 N	805	-0-	-0-	-0-		35 1	770 3	Y	-0-			-0-
-----														
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020														
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-		20 1	422 3	Y	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-		19 1	409 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	430	-0-	-4	-0-		18 1	412 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	410	-0-	-24	-0-		17 1	393 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-		16 1	354 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-		17 1	389 3	Y	-0-			-0-
-----														
BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639														
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		144 1	1128 3	N	19			168
								21 9						
11		990 N	685	-0-	-305	-0-		116 1	567 3	N	2			170
								2 9						
12		1023 N	448	-0-	-575	-0-		105 1	343 3	N	-0-			170
01		1023 N	731	-0-	-292	-0-		120 1	607 3	N	4			174
								4 9						
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-		107 1	523 3	N	18			192
								20 9						
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		135 1	931 3	N	15			207
								17 9						
-----														
BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722														
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-		34 1	750 3	N	-0-			9
11		690 N	377	-0-	-313	-0-		16 1	361 3	N	-0-			9
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		46 1	1042 3	N	-0-			9
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-		34 1	751 3	N	-0-			9
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-		31 1	695 3	N	-0-			9
03		1085 N	798	-0-	-287	-0-		34 1	764 3	N	-0-			9
-----														
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780														
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-		24 1	537 3	N	-0-			-0-
11		540 N	535	-0-	-5	-0-		23 1	512 3	N	-0-			-0-
12		558 N	532	-0-	-26	-0-		23 1	509 3	N	-0-			-0-
01		558 N	538	-0-	-20	-0-		23 1	515 3	N	-0-			-0-
02		504 N	493	-0-	-11	-0-		21 1	472 3	N	-0-			-0-
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-		23 1	528 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	59 1	1308 3	Y	12		114	
						13 9						
11	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	52 1	1173 3	Y	17		131	
						19 9						
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	56 1	1262 3	Y	30		161	
						33 9						
01	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	44 1	988 3	Y	2		163	
						2 9						
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	51 1	1142 3	Y	13		176	
						14 9						
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	74 1	1655 3	Y	30	162 1	44	
						33 9						
-----												
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979												
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	12 1	262 3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	13 1	275 3	Y	-0-		-0-	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	10 1	238 3	Y	-0-		-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-		-0-	
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11 1	243 3	Y	-0-		-0-	
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760												
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	603 1	3218 3	Y	-0-		-0-	
11	2730 X	1105	-0-	-1625	-0-	418 1	687 3	Y	-0-		-0-	
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	163 1	4916 3	Y	-0-		-0-	
01	3720 X	3146	-0-	-574	-0-	102 1	3044 3	Y	-0-		-0-	
02	3360 X	2162	-0-	-1198	-0-	70 1	2081 3	Y	10		10	
						11 9						
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	129 1	3833 3	Y	14		24	
						15 9						
-----												
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857												
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	247 1	1049 3	Y	-0-		26	
11	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	275 1	961 3	Y	-0-		26	
12	1023 N	551	-0-	-472	-0-	120 1	431 3	Y	-0-		26	
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	274 1	917 3	Y	-0-		26	
02	1148 N	604	-0-	-544	-0-	68 1	535 3	Y	1		27	
						1 9						
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	198 1	566 3	Y	8		35	
						9 9						
-----												
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542												
10	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	276 1	1799 3	Y	-0-		5	
11	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	294 1	1609 3	Y	-0-		5	
12	2170 N	1756	-0-	-414	-0-	269 1	1487 3	Y	-0-		5	
01	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	214 1	1344 3	Y	-0-		5	
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	236 1	1798 3	Y	-0-		5	
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	279 1	1825 3	Y	-0-		5	
-----												
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084												
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	702 1	1059 3	Y	-0-		-0-	
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	709 1	1100 3	Y	-0-		-0-	
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	671 1	883 3	Y	-0-		-0-	
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	693 1	911 3	Y	-0-		-0-	
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	659 1	953 3	Y	-0-		-0-	
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	678 1	812 3	Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	32 1	720 3	Y		-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	692 3	Y		-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	32 1	723 3	Y		-0-			-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	32 1	713 3	Y		-0-			-0-
02		672 N	653	-0-	-19	-0-	28 1	625 3	Y		-0-			-0-
03		744 N	737	-0-	-7	-0-	31 1	706 3	Y		-0-			-0-
-----														
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910														
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	61 1	1346 3	Y		-0-			1
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	113 1	2516 3	Y		-0-			1
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	109 1	2451 3	Y		-0-			1
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	46 1	1026 3	Y		13			14
							14 9							
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	82 1	1822 3	Y		20	34 1		-0-
							22 9							
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3	Y		2	1 1		1
							2 9							
-----														
BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870														
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	8 1	94 3	N		-0-			4
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	8 1	85 3	N		-0-			4
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	7 1	65 3	N		-0-			4
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N		-0-			4
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38 1	491 3	N		-0-			4
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N		-0-			4
-----														
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071														
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	665 1	920 3	Y		-0-			6
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	629 1	767 3	Y		-0-			6
12		1395 N	1216	-0-	-179	-0-	472 1	744 3	Y		-0-			6
01		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	611 1	768 3	Y		-0-			6
02		1260 N	883	-0-	-377	-0-	540 1	343 3	Y		-0-			6
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	613 1	766 3	Y		-0-			6
-----														
BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904														
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	N		-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 3	N		-0-			-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	N		-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N		-0-			-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	54 1	1203 3	N		-0-			-0-
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49 1	1078 3	N		-0-			-0-
-----														
BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965														
10		1116 X	883	-0-	-233	-0-	38 1	845 3	N		-0-			-0-
11		1080 X	799	-0-	-281	-0-	34 1	765 3	N		-0-			-0-
12		1116 X	784	-0-	-332	-0-	33 1	751 3	N		-0-			-0-
01		1023 X	771	-0-	-252	-0-	33 1	738 3	N		-0-			-0-
02		868 X	665	-0-	-203	-0-	28 1	637 3	N		-0-			-0-
03		868 X	667	-0-	-201	-0-	29 1	638 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	22	1	507	3	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	564	1	2233	3	Y	-0-			8
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	657	1	2072	3	Y	-0-			8
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	638	1	1712	3	Y	-0-			8
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	588	1	1861	3	Y	-0-			8
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	485	1	1674	3	Y	-0-			8
*03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	583	1	1955	3	Y	-0-			8

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

10	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-			16
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-			16
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	10	1	242	3	N	-0-			16
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	12	1	256	3	N	14			30
						15	9							
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-			30
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-			30

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

10	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-			28
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-			28
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	21	1	476	3	Y	-0-			28
01	837 N	733	-0-	-104	-0-	31	1	702	3	Y	-0-			28
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	-0-			28
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	-0-			28

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	385	1	1384	3	Y	3			11
						3	9							
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	675	1	4467	3	Y	10			21
						11	9							
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3029	3	Y	10			31
						11	9							
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	3	Y	5			36
						6	9							
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	3	Y	8			44
						9	9							
*03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	589	1	2507	3	Y	9			53
						10	9							
-----														
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210														
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	39	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	3	N	-0-			-0-
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	-0-			-0-
-----														
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A														
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	32	1	737	3	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-			-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	N	-0-			-0-
-----														
COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627														
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	291	1	1040	3	Y	-0-			7
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	343	1	674	3	Y	-0-			7
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-			7
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	268	1	647	3	Y	-0-			7
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	332	1	774	3	Y	-0-			7
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	313	1	953	3	Y	-0-			7
-----														
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	13	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	Y	-0-			-0-
-----														
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DAVIS-FULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028619		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5886 - 5896						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	17 1	379 3	Y		-0-					9
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	15 1	346 3	Y		-0-					9
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	17 1	400 3	Y		-0-					9
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 3	Y		-0-					9
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 3	Y		-0-					9
*03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	Y		-0-					9
-----																
DEARMAN, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028621		COMPL. DATE 02/14/1960		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 4058 - 6906						
10		T. A.	1269	-0-	1269	1269	55 1	1214 3	Y		-0-					3
11		T. A.	1061	-0-	1061	2330	45 1	1015 3	Y		1					4
12		T. A.	1266	-0-	1266	3596	54 1	1212 3	Y		-0-					4
01		4815 X	1219	-0-	-3596	-0-	52 1	1167 3	Y		-0-					4
02		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1061 3	Y		-0-					4
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	51 1	1150 3	Y		-0-					4
-----																
DERRING, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 028625		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 5671 - 5677						
10		372 N	120	-0-	-252	-0-	4 1	116 3	N		-0-					-0-
11		330 N	31	-0-	-299	-0-	1 1	30 3	N		-0-					-0-
12		341 N	227	-0-	-114	-0-	7 1	220 3	N		-0-					-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 3	N		-0-					-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	271 3	N		-0-					-0-
*03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	11 1	327 3	N		-0-					-0-
-----																
DONALDSON-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 028630		COMPL. DATE 08/04/1961		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 4084 - 4660						
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 3	Y		-0-					-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	35 1	786 3	Y		-0-					-0-
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	764 3	Y		-0-					-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	765 3	Y		-0-					-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 3	Y		-0-					-0-
*03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	35 1	787 3	Y		-0-					-0-
-----																
DONALDSON, WARREN GU		WELL #: 1		RRCID -> 028631		COMPL. DATE 04/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5462 - 5467						
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	15 1	319 3	N		-0-					-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	N		-0-					-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	N		-0-					-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 3	N		-0-					-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 3	N		-0-					-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	345 3	N		-0-					-0-
-----																
DONALDSON, WARREN GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028632		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5127 - 5140						
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1	176 3	N		-0-					-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N		-0-					-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	7 1	157 3	N		-0-					-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	7 1	156 3	N		-0-					-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	6 1	136 3	N		-0-					-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	N		-0-					-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	46	1	1013	3	N	-0-		-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	43	1	960	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	N	-0-		-0-
02	980 N	977	-0-	-3	-0-	42	1	935	3	N	-0-		-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	N	-0-		-0-
-----													
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608													
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	3	N	-0-		-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	27	1	594	3	N	-0-		-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	27	1	605	3	N	-0-		-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	3	N	-0-		-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	24	1	538	3	N	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	-0-		-0-
-----													
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768													
10	403 N	240	-0-	-163	-0-	10	1	230	3	Y	-0-		10
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	Y	-0-		10
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-		10
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		10
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	3	Y	-0-		10
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		10
-----													
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769													
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666													
10	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1385	3	Y	2		22
						2	9						
11	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	59	1	1340	3	Y	1		23
						1	9						
12	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1192	3	Y	12		35
						13	9						
01	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	62	1	1379	3	Y	9		44
						10	9						
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-	55	1	1215	3	Y	6		50
						7	9						
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	3	Y	7		57
						8	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	60	-0-	-498	-0-	2 1	55 3	Y	3			20
11	390 N	12	-0-	-378	-0-	3 9		Y	-0-			20
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	12 3		Y	-0-			20
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			20
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

10	T. A.	750	-0-	750	750	32 1	718 3	Y	-0-			5
11	T. A.	654	-0-	654	1404	28 1	626 3	Y	-0-			5
12	T. A.	576	-0-	576	1980	24 1	552 3	Y	-0-			5
01	2605 X	625	-0-	-1980	-0-	27 1	598 3	Y	-0-			5
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	23 1	527 3	Y	-0-			5
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27 1	592 3	Y	-0-			5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	99 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	95 1	108 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	98 1	100 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	99 1	131 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	86 1	43 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	95 1	42 3	Y	-0-			-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	55 1	1218 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	57 1	1271 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	47 1	1065 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	50 1	1109 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	951	-0-	-281	-0-	41 1	910 3	N	-0-			-0-
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49 1	1093 3	N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

10	186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

10	899 N	883	-0-	-16	-0-	128 1	755 3	Y	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	127 1	832 3	Y	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	129 1	814 3	Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	128 1	766 3	Y	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	116 1	714 3	Y	-0-			-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	131 1	846 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	43 1	956 3	N	-0-	-0-	
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 3	N	-0-	-0-	
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	43 1	950 3	N	-0-	-0-	
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	43 1	950 3	N	-0-	-0-	
02		924 N	892	-0-	-32	-0-	38 1	854 3	N	-0-	-0-	
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46 1	1048 3	N	-0-	-0-	
-----												
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944												
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	37 1	818 3	Y	-0-	-0-	
11		810 N	792	-0-	-18	-0-	34 1	758 3	Y	-0-	-0-	
12		837 N	775	-0-	-62	-0-	33 1	742 3	Y	-0-	-0-	
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	35 1	776 3	Y	-0-	-0-	
02		728 N	485	-0-	-243	-0-	21 1	464 3	Y	-0-	-0-	
03		775 N	70	-0-	-705	-0-	3 1	67 3	Y	-0-	-0-	
-----												
GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204												
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	-0-	-0-	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	232 3	N	-0-	-0-	
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	8 1	193 3	N	-0-	-0-	
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	7 1	158 3	N	-0-	-0-	
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	9 1	195 3	N	-0-	-0-	
-----												
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691												
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	106 1	274 3	Y	-0-	10	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	102 1	259 3	Y	1	11	
							1 9					
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	102 1	266 3	Y	5	16	
							6 9					
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	103 1	236 3	Y	1	17	
							1 9					
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	90 1	143 3	Y	-0-	17	
*03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	107 1	319 3	Y	-0-	17	
-----												
GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031												
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	20 1	440 3	Y	-0-	-0-	
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	19 1	422 3	Y	-0-	-0-	
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	18 1	416 3	Y	-0-	-0-	
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	19 1	416 3	Y	-0-	-0-	
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	17 1	386 3	Y	5	5	
							6 9					
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-	5	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAMPTON, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028667	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4835 - 6432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	23	1	702	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	20	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	22	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	028668	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4948 - 5595	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HAYNES, C. P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028670	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	4139 - 5492	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-	-0-	7
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-	-0-	7
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	21	1	635	3	Y	-0-	-0-	7
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	24	1	716	3	Y	-0-	-0-	7
02	672 N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	3	Y	-0-	-0-	7
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	-0-	-0-	7
-----													
HICKS, LIDE		WELL #:		1	RRCID ->	028672	COMPL. DATE	12/12/1959	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5440 - 5594	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	028677	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4110 - 5954	
10	434 N	224	-0-	-210	-0-	9	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
HOLT, LEWIS F. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	028680	COMPL. DATE	07/03/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5470 - 5702	
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HORTON, HENRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028683		COMPL. DATE 05/06/1955		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 3974 - 5401	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3751 X	3431	-0-	-320	-0-	527 1	2873 3	Y	28		72
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	31 9	547 1	Y	-0-	62 1	10
12	3751 X	2871	-0-	-880	-0-	578 1	2285 3	Y	7	7 1	10
01	3751 X	2943	-0-	-808	-0-	8 9	529 1	Y	21	2 1	29
02	3388 X	3091	-0-	-297	-0-	23 9	478 1	Y	-0-		29
*03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	632 1	3045 3	Y	-0-		29
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028687		COMPL. DATE 10/10/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28 1	625 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	Y	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29 1	635 3	Y	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	604 3	Y	6		6
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	7 9	26 1	Y	-0-		6
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	651 3	Y	-0-		6
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #: 2		RRCID -> 028688		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5777 - 5851	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	Y	-0-		-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	44 1	1001 3	Y	-0-		-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43 1	963 3	Y	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38 1	858 3	Y	-0-		-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	Y	-0-		-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38 1	852 3	Y	-0-		-0-
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #: 3		RRCID -> 028689		COMPL. DATE 04/30/1953		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 5038 - 5880	
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	98 1	2169 3	Y	-0-		-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	97 1	2179 3	Y	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	84 1	1908 3	Y	-0-		-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	77 1	1712 3	Y	-0-		-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	71 1	1583 3	Y	-0-		-0-
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	79 1	1783 3	Y	-0-		-0-
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #: 7		RRCID -> 028691		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5194 - 5609	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	Y	-0-		14
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24 1	542 3	Y	-0-		14
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	22 1	497 3	Y	-0-		14
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	21 1	458 3	Y	-0-		14
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	19 1	407 3	Y	-0-		14
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21 1	482 3	Y	-0-		14
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #: 8		RRCID -> 028692		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5071 - 5820	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115 1	480 3	Y	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	112 1	500 3	Y	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	117 1	556 3	Y	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	119 1	582 3	Y	6		6
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	7 9	92 1	Y	-0-		6
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	101 1	187 3	Y	-0-		6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

10	1023 N	238	-0-	-785	-0-	98	1	140	3	Y	-0-					28
11	990 N	216	-0-	-774	-0-	92	1	124	3	Y	-0-					28
12	992 N	583	-0-	-409	-0-	103	1	480	3	Y	-0-					28
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	Y	-0-					28
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	110	1	767	3	Y	-0-					28
03	589 N	160	-0-	-429	-0-	89	1	71	3	Y	-0-					28

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

10	279 N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					21
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					21
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	Y	-0-					21
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	-0-					21
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-					21
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					21

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

10	806 N	768	-0-	-38	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756 N	594	-0-	-162	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5359 - 5469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		372 N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	3	Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-			-0-
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	10	1	299	3	Y	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-			-0-
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-			-0-
-----															
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4054 - 5408		
10		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	181	1	5365	3	Y	-0-			-0-
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	208	1	4652	3	Y	-0-			-0-
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	152	1	3427	3	Y	-0-			-0-
01		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	144	1	3223	3	Y	-0-			-0-
02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	132	1	2961	3	Y	-0-			-0-
*03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	175	1	3932	3	Y	-0-			-0-
-----															
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988										TOTAL DEPTH	6281	PERF.	4223 - 4919		
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-			-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-			-0-
12		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	46	1	1037	3	Y	-0-			-0-
02		1036 N	973	-0-	-63	-0-	42	1	931	3	Y	-0-			-0-
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-			-0-
-----															
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4070 - 5995		
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-			-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	3	N	-0-			-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	N	-0-			-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	3	N	-0-			-0-
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-			-0-
*03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	3	N	-0-			-0-
-----															
KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956										TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5170 - 5488		
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	N	-0-			60
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	3	Y	-0-	57	1	3
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	13	6	1	10
							14	9							
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	6	1	1	15
							7	9							
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	7			22
							8	9							
*03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-			22
-----															
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5572 - 5988		
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-			-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720										COMPL. DATE 10/23/1961	TOTAL DEPTH 5795	PERF. 5483 - 5487
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721										COMPL. DATE 01/04/1959	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5230 - 5652
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	29	29
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	9					
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	Y	5	34
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	6	9					
						26	1	576	3	Y	3	37
						3	9					
						36	1	818	3	Y	-0-	-0-
											32 1	-0-
-----												
LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729										COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5774 - 5826
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	N	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-	-0-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-	-0-
-----												
MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732										COMPL. DATE 05/14/1959	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5186 - 5766
10	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-	-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	71	1	1569	3	Y	-0-	-0-
02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-	63	1	1414	3	Y	3	3
03	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	67	1	1512	3	Y	18	21 1
						20	9					-0-
-----												
MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735										COMPL. DATE 08/06/1958	TOTAL DEPTH 5741	PERF. 5338 - 5742
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-
-----												
MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736										COMPL. DATE 09/15/1962	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4290 - 6246
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	Y	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	27	1	585	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	23	1	517	3	Y	-0-	-0-
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-	-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	229	-0-	-143	-0-	7 1	222 3	Y		-0-			22
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	8 1	231 3	Y		-0-			22
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	11 1	249 3	Y		-0-			22
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	Y		-0-			22
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	7 1	200 3	Y		-0-			22
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	8 1	231 3	Y		-0-			22
-----														
MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774														
10		837 N	636	-0-	-201	-0-	28 1	608 3	N		-0-			-0-
11		810 N	665	-0-	-145	-0-	28 1	637 3	N		-0-			-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52 1	1158 3	N		-0-			-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	55 1	1213 3	N		-0-			-0-
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49 1	1098 3	N		-0-			-0-
*03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50 1	1122 3	N		-0-			-0-
-----														
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760														
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	74 1	2188 3	Y		-0-			2
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	95 1	2129 3	Y		-0-			2
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	98 1	2193 3	Y		-0-			2
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	71 1	2099 3	Y		-0-			2
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84 1	1871 3	Y		-0-			2
*03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1986 3	Y		-0-			2
-----														
MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727														
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N		-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 3	N		-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N		-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 3	N		-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N		-0-			-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	6			36
						7	9							
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	394	3	Y	1			37
						1	9							
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	107	1	401	3	Y	12			49
						13	9							
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	113	1	442	3	Y	3			52
						3	9							
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	3	Y	-0-			52
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	463	3	Y	12			64
						13	9							

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	3	Y	-0-			-0-
11	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-			-0-
12	2232 X	1829	-0-	-403	-0-	78	1	1751	3	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	59	1	1775	3	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	55	1	1640	3	Y	-0-			-0-
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	Y	-0-			-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

10	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	32	1	965	3	Y	3			29
						3	9							
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	3			32
						3	9							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	3	Y	5			37
						6	9							
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	38	1	851	3	Y	4			41
						4	9							
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	41	1	911	3	Y	8			49
						9	9							
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	3	Y	8			57
						9	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	2937	-0-	-814	-0-	127	1	2810	3	Y	-0-			58
11	3510 X	3000	-0-	-510	-0-	126	1	2828	3	Y	42			100
12	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	46	9							
01	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	134	1	3007	3	Y	20			120
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	22	9							
03	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	131	1	2944	3	Y	18			138
						20	9							
						114	1	2568	3	Y	12			150
						13	9							
						128	1	2846	3	Y	13	148	1	15
						14	9							
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730														
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	346	1	1593	3	Y	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	345	1	1567	3	Y	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	326	1	1486	3	Y	-0-			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	331	1	1599	3	Y	7			7
						8	9							
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	288	1	1339	3	Y	28			35
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	31	9							
						335	1	1560	3	Y	7	42	1	-0-
						8	9							
PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016														
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391														
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	3	N	-0-			-0-
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	24	1	553	3	N	-0-			-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	18	1	545	3	N	-0-			-0-
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	18	1	537	3	N	-0-			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	15	1	456	3	N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	17	1	524	3	N	-0-			-0-
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574														
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	222	1	112	3	Y	-0-			8
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	216	1	121	3	Y	-0-			8
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	224	1	166	3	Y	-0-			8
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	225	1	169	3	Y	-0-			8
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	202	1	138	3	Y	-0-			8
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	226	1	197	3	Y	-0-			8
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851														
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	3	Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	12	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	14	1	324	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5221 -	5664
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	793	3	Y	-0-	9
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	664	3	Y	-0-	9
12		868 N	741	-0-	-127	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	-0-	9
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	Y	-0-	9
02		812 N	703	-0-	-109	-0-	-0-	127	1	576	3	Y	-0-	9
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	981	3	Y	-0-	9
-----														
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4014 -	5509
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	793	3	N	-0-	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	-0-	-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	779	3	N	-0-	-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	N	-0-	-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	N	-0-	-0-
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	N	-0-	-0-
-----														
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956										TOTAL DEPTH	6102	PERF.	4175 -	7227
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-	-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-	-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-	-0-
-----														
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5572 -	5594
10		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	1917	3	Y	4	43
11		2190 X	1853	-0-	-337	-0-	-0-	682	1	1171	3	Y	-0-	43
12		2883 X	1646	-0-	-1237	-0-	-0-	683	1	963	3	Y	-0-	43
01		2883 X	4	-0-	-2879	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	43
02		2604 X	588	-0-	-2016	-0-	-0-	588	1			Y	-0-	43
03		2635 X	709	-0-	-1926	-0-	-0-	653	1	56	3	Y	-0-	43
-----														
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5579 -	5695
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-	-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-	-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-	-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-
-----														
REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514 -	5666
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-	-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-	-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-	-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-	-0-
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 3		N	-0-	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	82 3		N	-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 3		N	-0-	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3		N	-0-	-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	65 1	82 3		N	-0-	-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 3		N	-0-	-0-
-----												
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749												
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3		N	-0-	-0-
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	16 1	486 3		N	-0-	-0-
12		558 N	513	-0-	-45	-0-	16 1	497 3		N	-0-	-0-
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	16 1	496 3		N	-0-	-0-
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	15 1	440 3		N	-0-	-0-
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	16 1	494 3		N	-0-	-0-
-----												
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322												
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3		Y	-0-	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	4 1	117 3		Y	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3		Y	-0-	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3		Y	-0-	-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3		Y	-0-	-0-
-----												
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998												
10		620 N	560	-0-	-60	-0-	18 1	542 3		Y	-0-	-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	691 3		Y	-0-	-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	18 1	548 3		Y	-0-	-0-
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	15 1	460 3		Y	-0-	-0-
02		560 N	441	-0-	-119	-0-	14 1	427 3		Y	-0-	-0-
03		558 N	434	-0-	-124	-0-	14 1	420 3		Y	-0-	-0-
-----												
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821												
10		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	55 1	1227 3		Y	-0-	-0-
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	56 1	1251 3		Y	-0-	-0-
12		1457 N	1148	-0-	-309	-0-	48 1	1100 3		Y	-0-	-0-
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	84 1	1872 3		Y	-0-	-0-
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	73 1	1639 3		Y	-0-	-0-
*03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	84 1	1856 3		Y	-0-	-0-
-----												
SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802												
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	58 1	1293 3		Y	8	38
							9 9					
11		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	51 1	1150 3		Y	6	44
							7 9					
12		1240 N	1021	-0-	-219	-0-	43 1	970 3		Y	7	51
							8 9					
01		1364 N	931	-0-	-433	-0-	40 1	890 3		Y	1	52
							1 9					
02		1120 N	774	-0-	-346	-0-	33 1	741 3		Y	-0-	52
03		1023 N	862	-0-	-161	-0-	37 1	825 3		Y	-0-	52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953												TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5705 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	7 1	144 3	N	N	-0-			-0-	
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	5 1	114 3	N	N	-0-			-0-	
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	6 1	120 3	N	N	-0-			-0-	
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	5 1	115 3	N	N	-0-			-0-	
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 3	N	N	-0-			-0-	
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957												TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5710 - 5767
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	N	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 3	N	N	-0-			-0-	
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	10 1	225 3	N	N	-0-			-0-	
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	10 1	230 3	N	N	-0-			-0-	
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 3	N	N	-0-			-0-	
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	10 1	225 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960												TOTAL DEPTH	7608	PERF.	5214 - 5641
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	54 1	1201 3	N	N	-0-			-0-	
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	45 1	1021 3	N	N	-0-			-0-	
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	45 1	1012 3	N	N	-0-			-0-	
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	1099 3	N	N	-0-			-0-	
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	38 1	852 3	N	N	-0-			-0-	
*03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	43 1	968 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961												TOTAL DEPTH	5847	PERF.	5232 - 5662
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	158 1	1441 3	Y	Y	14			34	
							15 9								
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	435 1	1482 3	Y	Y	20			54	
							22 9								
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	400 1	1248 3	Y	Y	21			75	
							23 9								
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	653 1	1140 3	Y	Y	15			90	
							17 9								
02		1400 N	335	-0-	-1065	-0-	233 1	99 3	Y	Y	3			93	
							3 9								
03		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	478 1	957 3	Y	Y	17			110	
							19 9								
-----															
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
10		620 N	585	-0-	-35	-0-	20 1	565 3	Y	Y	-0-			-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	29 1	660 3	Y	Y	-0-			-0-	
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	25 1	573 3	Y	Y	-0-			-0-	
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	21 1	473 3	Y	Y	-0-			-0-	
02		644 N	527	-0-	-117	-0-	22 1	505 3	Y	Y	-0-			-0-	
*03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27 1	588 3	Y	Y	-0-			-0-	
-----															
THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958												TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5068 - 5546
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	N	-0-			-0-	
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	N	N	-0-			-0-	
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	N	N	-0-			-0-	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	N	N	-0-			-0-	
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	N	-0-			-0-	
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1537 N	1537	-0-	-0-	199 1	1293 3		Y	41	1 1		59
11		1465 N	1465	-0-	-0-	45 9							
12		1488 N	361	-0-	-1127	191 1	1237 3		Y	34	68 1		25
01		1488 N	493	-0-	-995	37 9							
02		1344 N	306	-0-	-1038	140 1	190 3		Y	28	8 1		45
*03		1334 N	1334	-0-	-0-	31 9							
						54 1	425 3		Y	13	2 1		56
						14 9							
						106 1	196 3		Y	4			60
						4 9							
						493 1	839 3		Y	2			62
						2 9							
WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380													
10		248 N	223	-0-	-25	7 1	216 3		N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	9 1	285 3		N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4	8 1	236 3		N	-0-			-0-
01		217 N	201	-0-	-16	7 1	194 3		N	-0-			-0-
02		224 N	163	-0-	-61	6 1	157 3		N	-0-			-0-
03		248 N	220	-0-	-28	7 1	213 3		N	-0-			-0-
WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325													
10		1575 N	1575	-0-	-0-	68 1	1507 3		N	-0-			-0-
11		1585 N	1585	-0-	-0-	68 1	1517 3		N	-0-			-0-
12		1642 N	1642	-0-	-0-	70 1	1572 3		N	-0-			-0-
01		1679 N	1679	-0-	-0-	72 1	1607 3		N	-0-			-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	66 1	1498 3		N	-0-			-0-
*03		1758 N	1758	-0-	-0-	75 1	1683 3		N	-0-			-0-
WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583													
10		341 N	287	-0-	-54	13 1	273 3		Y	1			46
11		524 N	524	-0-	-0-	1 9							
12		599 N	599	-0-	-0-	22 1	502 3		Y	-0-			46
01		918 N	918	-0-	-0-	25 1	574 3		Y	-0-			46
02		728 N	728	-0-	-0-	40 1	878 3		Y	-0-			46
*03		436 N	436	-0-	-0-	31 1	697 3		Y	-0-			46
						19 1	417 3		Y	-0-			46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITEHEAD, D. B.		WELL #:	1	RRCID ->	028849	COMPL. DATE	10/08/1956	TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5596 - 5608	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	186 1	614 3	Y	5			37
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	184 1	558 3	Y	1			38
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	141 1	529 3	Y	-0-			38
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	186 1	593 3	Y	13			51
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	166 1	511 3	Y	6			57
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	165 1	532 3	Y	5			62
-----												
WILEY, D. W.		WELL #:	1	RRCID ->	028850	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5394 - 5781	
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	22 1	493 3	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	22 1	485 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	21 1	455 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	16 1	368 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	21 1	468 3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	028851	COMPL. DATE	05/07/1958	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5106 - 6118	
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	22 1	658 3	Y	1			43
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	29 1	868 3	Y	7			50
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	22 1	658 3	Y	6			56
01	682 N	519	-0-	-163	-0-	16 1	496 3	Y	6			62
02	784 N	356	-0-	-428	-0-	12 1	344 3	Y	-0-			62
03	682 N	351	-0-	-331	-0-	12 1	338 3	Y	1			63
-----												
WILSON, D. J.		WELL #:	2	RRCID ->	028853	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3910 - 5715	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21 1	460 3	N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 3	N	-0-			-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	19 1	412 3	N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	18 1	396 3	N	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	19 1	411 3	N	-0-			-0-
-----												
WOMACK, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028854	COMPL. DATE	12/06/1955	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5852 - 5893	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27 1	595 3	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	579 3	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 3	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	500 3	N	-0-			-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	553 3	N	-0-			-0-
-----												
READ, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	028889	COMPL. DATE	01/10/1961	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4656 - 5340	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	14 1	316 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	15 1	324 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	14 1	319 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	13 1	291 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	14 1	322 3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3951	-0-	851	851	129 1	3822 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3475	-0-	475	1326	113 1	3362 3	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3137	-0-	37	1363	134 1	3003 3	Y	-0-		-0-
01		3912 X	2549	-0-	-1363	-0-	82 1	2467 3	Y	-0-		-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	90 1	2666 3	Y	-0-		-0-
*03		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	85 1	2536 3	Y	50		50
							55 9					

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586												
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	652 1	496 3	Y	-0-		5
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	572 1	339 3	Y	-0-		5
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	591 1	324 3	Y	-0-		5
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	606 1	452 3	Y	-0-		5
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	546 1	541 3	Y	-0-		5
*03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	613 1	590 3	Y	-0-		5

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517												
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	28 1	822 3	Y	-0-		2
11		870 N	847	-0-	-23	-0-	28 1	819 3	Y	-0-		2
12		899 N	811	-0-	-88	-0-	26 1	785 3	Y	-0-		2
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	28 1	829 3	Y	-0-		2
02		784 N	681	-0-	-103	-0-	29 1	652 3	Y	-0-		2
03		806 N	684	-0-	-122	-0-	29 1	655 3	Y	-0-		2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251												
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 3	Y	-0-		-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	41 1	924 3	Y	-0-		-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	21 1	463 3	Y	-0-		-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	Y	-0-		-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	28 1	622 3	Y	-0-		-0-
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	Y	-0-		-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799												
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-		3
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	11 1	245 3	Y	-0-		3
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	Y	-0-		3
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	8 1	174 3	Y	-0-		3
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	9 1	212 3	Y	-0-		3
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	10 1	235 3	Y	-0-		3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338												
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	178 1	266 3	Y	-0-		20
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	173 1	247 3	Y	-0-		20
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	181 1	253 3	Y	-0-		20
01		434 N	155	-0-	-279	-0-	155 1		Y	-0-		20
02		392 N	260	-0-	-132	-0-	116 1	144 3	Y	-0-		20
03		434 N	263	-0-	-171	-0-	109 1	154 3	Y	-0-		20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
11		510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
01		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
02		392 N	333	-0-	-59	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
-----															
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863															
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-			-0-
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	19	1	430	3	Y	-0-			-0-
*03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-			-0-
-----															
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540															
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
-----															
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589															
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-			10
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	-0-			10
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-			10
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-			10
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-			10
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-			10
-----															
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694															
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-			1
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-			1
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-			1
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	Y	-0-			1
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-			1
*03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-			1
-----															
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985															
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-			2
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-			2
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	3	Y	-0-			2
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-			2
02		476 N	424	-0-	-52	-0-	19	1	405	3	Y	-0-			2
*03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957										TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5722 - 5964
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	211 1	1128 3	Y	3		24		
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	195 1	906 3	Y	-0-		24		
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	208 1	995 3	Y	4		28		
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	208 1	962 3	Y	11		39		
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	188 1	983 3	Y	75	98 1	16		
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	208 1	1141 3	Y	5		21		
-----													
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958										TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5342 - 6129
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	39 1	872 3	Y	-0-		-0-		
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	832 3	Y	-0-		-0-		
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	37 1	820 3	Y	-0-		-0-		
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	36 1	816 3	Y	-0-		-0-		
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	34 1	746 3	Y	-0-		-0-		
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	37 1	833 3	Y	-0-		-0-		
-----													
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511 - 6123
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411 - 5768
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388 - 5730
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958										TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174 - 5612
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21 1	618 3	Y	-0-		-0-		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	17 1	534 3	Y	-0-		-0-		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	-0-		-0-		
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	20 1	433 3	Y	-0-		-0-		
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	16 1	362 3	Y	-0-		-0-		
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 3	Y	-0-		-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		899 N	896	-0-	-3	-0-	39 1	857 3	N	-0-				-0-
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	37 1	831 3	N	-0-				-0-
12		899 N	804	-0-	-95	-0-	35 1	769 3	N	-0-				-0-
01		899 N	871	-0-	-28	-0-	37 1	834 3	N	-0-				-0-
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	35 1	773 3	N	-0-				-0-
*03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	40 1	891 3	N	-0-				-0-
-----														
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725														
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58 1	1280 3	N	-0-				-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 3	N	-0-				-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	55 1	1255 3	N	-0-				-0-
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57 1	1277 3	N	-0-				-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 1	1137 3	N	-0-				-0-
*03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	59 1	1319 3	N	-0-				-0-
-----														
MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013														
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	23 1	504 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	19 1	428 3	Y	-0-				-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	490 3	Y	-0-				-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	552 3	Y	1				1
							1 9							
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	3	4	1		-0-
							3 9							
*03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	22 1	505 3	Y	-0-				-0-
-----														
MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374														
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	38 1	835 3	Y	-0-				2
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	35 1	792 3	Y	-0-				2
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	40 1	904 3	Y	-0-				2
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	Y	-0-				2
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 1	836 3	Y	-0-				2
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 3	Y	-0-				2
-----														
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794														
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	Y	-0-				-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	Y	-0-				-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	Y	-0-				-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	Y	-0-				-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-				-0-
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	487 3	Y	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1	478 3	Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21 1	479 3	Y	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14 1	432 3	Y	-0-			-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16 1	483 3	Y	-0-			-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

10	403 N	373	-0-	-30	-0-	16 1	357 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	16 1	355 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	15 1	336 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	14 1	319 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	14 1	301 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	14 1	299 3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39 1	867 3	Y	-0-			17
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	40 1	896 3	Y	-0-			17
12	930 N	818	-0-	-112	-0-	35 1	783 3	Y	-0-			17
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	38 1	853 3	Y	-0-			17
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	31 1	703 3	Y	-0-			17
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37 1	827 3	Y	-0-			17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5399 - 5632

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

10	310 N	297	-0-	-13	-0-	13 1	284 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	13 1	285 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 1	293 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	12 1	253 3	Y	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			7
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		Y	-0-			7
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3		Y	-0-			7
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3		Y	-0-			7
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	583	3		Y	-0-			7
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3		Y	-0-			7

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1489 3	Y	3			16
11	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	195	1	1141 3	Y	5			21
12	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	265	1	1039 3	Y	8			29
01	1457 N	1162	-0-	-295	-0-	142	1	1019 3	Y	1			30
02	1260 N	808	-0-	-452	-0-	203	1	591 3	Y	13			43
03	1302 N	944	-0-	-358	-0-	190	1	750 3	Y	4	47 1		-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892 3	Y	-0-			8
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	832 3	Y	11			19
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776 3	Y	-0-			19
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	801 3	Y	9			28
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707 3	Y	3			31
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	818 3	Y	26	50 1		7

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726 3	Y	-0-			6
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010 3	Y	-0-			6
12	1426 N	554	-0-	-872	-0-	23	1	531 3	Y	-0-			6
01	1798 N	1035	-0-	-763	-0-	44	1	991 3	Y	-0-			6
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199 3	Y	-0-			6
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1871 3	Y	18			24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963										TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6059 - 6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	821	-0-	-264	-0-	220 1	601 3	Y	-0-			3
11		870 N	781	-0-	-89	-0-	168 1	613 3	Y	-0-			3
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	194 1	771 3	Y	-0-			3
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	184 1	688 3	Y	-0-			3
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	138 1	769 3	Y	-0-			3
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	197 1	1083 3	Y	-0-			3
-----													
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5388 - 6002	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5573 - 5932	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964										TOTAL DEPTH	6068	PERF. 4799 - 5599	
10		372 N	295	-0-	-77	-0-	13 1	282 3	N	-0-			-0-
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	13 1	291 3	N	-0-			-0-
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	15 1	338 3	N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 1	339 3	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	N	-0-			-0-
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	13 1	288 3	N	-0-			-0-
-----													
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963										TOTAL DEPTH	6848	PERF. 5850 - 6534	
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	55 1	1224 3	Y	1			8
							1 9						
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1183 3	Y	1			9
							1 9						
12		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	46 1	1045 3	Y	-0-			9
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	52 1	1171 3	Y	-0-			9
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49 1	1090 3	Y	-0-			9
*03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	56 1	1236 3	Y	-0-			9
-----													
ELSON, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964										TOTAL DEPTH	6525	PERF. 5865 - 6383	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 3	N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	1 1	37 3	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

10	186 N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

10	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-	8
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-	8
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-	8
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-	8
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	9	1	202	3	N	-0-	8
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-	8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-	14
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	10	1	237	3	Y	-0-	14
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-	14
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	12	1	269	3	Y	4	18
						4	9					
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	18
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-	18



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345													
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	36	1	782	3	N	-0-	-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	34	1	760	3	N	-0-	-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	35	1	776	3	N	-0-	-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-	-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	N	-0-	-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-	-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643													
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-	-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	N	-0-	-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	1352	3	N	-0-	-0-
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	43	1	1282	3	N	-0-	-0-
02	1260	N	754	-0-	-506	-0-	33	1	721	3	N	-0-	-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	55	1	1218	3	N	-0-	-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412													
10	930	N	275	-0-	-655	-0-	9	1	266	3	Y	-0-	8
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	7	1	197	3	Y	-0-	8
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-	8
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-	8
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-	8
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	6	1	179	3	Y	-0-	8

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792													
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-	-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	3	N	-0-	-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814													
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	12	1	250	3	Y	-0-	10
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	9	1	221	3	Y	2	12
							2	9					
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	2	14
							2	9					
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	2	16
							2	9					
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	5	21
							6	9					
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	4	25
							4	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-	-0-	10	
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2501	3	Y	-0-	-0-	10	
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-	-0-	10	
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-	-0-	10	
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-	-0-	10	
*03	3100	N	3602	-0-	502	-0-	-0-	154	1	3448	3	Y	-0-	-0-	10	

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940															
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	-0-	8	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138															
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	1154	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	861	3	N	-0-	-0-	-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023															
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303															
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-	-0-	5
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-	-0-	5
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	-0-	5
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-	-0-	5
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	-0-	5
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	-0-	5

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125															
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1420	3	Y	-0-	-0-	5
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	3	Y	-0-	-0-	5
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1136	3	Y	-0-	-0-	5
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	171	1	1040	3	Y	-0-	-0-	5
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	Y	-0-	-0-	5
03	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	-0-	165	1	907	3	Y	-0-	-0-	5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066															
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-	-0-	7
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	-0-	-0-	7
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	-0-	7
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-	-0-	7
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	-0-	7
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	-0-	7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-		25 1	556 3	Y	-0-
11		480 N	437	-0-	-43	-0-		19 1	418 3	Y	-0-
12		527 N	332	-0-	-195	-0-		14 1	318 3	Y	-0-
01		527 N	255	-0-	-272	-0-		11 1	244 3	Y	-0-
02		420 N	134	-0-	-286	-0-		6 1	128 3	Y	-0-
03		341 N	122	-0-	-219	-0-		5 1	117 3	Y	-0-
-----											
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A											
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-		19 1	419 3	Y	-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-		19 1	406 3	Y	-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-		18 1	410 3	Y	-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-		19 1	407 3	Y	-0-
02		392 N	379	-0-	-13	-0-		16 1	363 3	Y	-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-		19 1	407 3	Y	-0-
-----											
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770											
10		186 N	171	-0-	-15	-0-		95 1	76 3	N	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		95 1	103 3	N	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		98 1	100 3	N	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-		98 1	116 3	N	-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		86 1	82 3	N	-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-		92 1	83 3	N	-0-
-----											
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079											
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 3		Y	-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-		355 3		Y	-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-		360 3		Y	-0-
01		372 N	352	-0-	-20	-0-		352 3		Y	-0-
02		336 N	326	-0-	-10	-0-		326 3		Y	-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-		362 3		Y	-0-
-----											
SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284											
10		558 N	514	-0-	-44	-0-		17 1	497 3	N	-0-
11		570 N	567	-0-	-3	-0-		19 1	548 3	N	-0-
12		589 N	545	-0-	-44	-0-		17 1	528 3	N	-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-		17 1	525 3	N	-0-
02		532 N	465	-0-	-67	-0-		15 1	450 3	N	-0-
03		558 N	498	-0-	-60	-0-		16 1	482 3	N	-0-
-----											
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445											
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711											
10		868 N	838	-0-	-30	-0-		36 1	802 3	N	-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-		35 1	778 3	N	-0-
12		837 N	832	-0-	-5	-0-		36 1	796 3	N	-0-
01		837 N	827	-0-	-10	-0-		36 1	791 3	N	-0-
02		756 N	740	-0-	-16	-0-		31 1	709 3	N	-0-
03		837 N	825	-0-	-12	-0-		35 1	790 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	13	1	551	3	Y	27	28 1
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	30	9	544	3	Y	1	1 1
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	9	992	3	Y	-0-	6
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	770	3	Y	-0-	6
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	-0-	6
03	1023 N	585	-0-	-438	-0-	19	1	566	3	Y	-0-	6
-----												
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248												
10	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	83	1	1835	3	Y	-0-	23
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	3	Y	4	27
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	4	9	1338	3	Y	6	33
01	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	60	1	1504	3	Y	2	35
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	7	9	1588	3	Y	-0-	35
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	67	1	1299	3	Y	3	38
						58	1					
						3	9					
-----												
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769												
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-	-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-	-0-
-----												
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739												
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	10	1	298	3	N	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	3	N	-0-	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	9	1	285	3	N	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	10	1	297	3	N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	8	1	259	3	N	-0-	-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	-0-	-0-
-----												
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659												
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	23	1	505	3	N	-0-	-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	22	1	483	3	N	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	22	1	493	3	N	-0-	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	21	1	478	3	N	-0-	-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	20	1	444	3	N	-0-	-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-	-0-
-----												
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604												
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	14	1	321	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	14	1	312	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KUTCH, S. L.				WELL #:	1	RRCID ->	041723	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5273 - 5676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	111	1	551	3	Y	-0-	-0-	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	109	1	552	3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	110	1	530	3	Y	-0-	-0-	
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	110	1	525	3	Y	-0-	-0-	
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	100	1	470	3	Y	-0-	-0-	
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	113	1	582	3	Y	-0-	-0-	
-----													
FOX, ZINA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	041727	COMPL. DATE	03/03/1967	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6214 - 6574
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DOBBINS, ETNA T. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	042139	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	5312 - 6242
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	20	1	428	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	16	1	375	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	N	-0-	-0-	
-----													
CARAWAY, CODY				WELL #:	1	RRCID ->	042254	COMPL. DATE	07/01/1967	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	6139 - 6300
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-	-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
RENSHAW, H. S.				WELL #:	1	RRCID ->	042303	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5978 - 6127
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	3	N	-0-	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	7	1	222	3	N	-0-	-0-	
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-	-0-	
-----													
CARAWAY, MEDORA				WELL #:	1	RRCID ->	042433	COMPL. DATE	06/17/1967	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	5774 - 6196
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	31	1	691	3	Y	-0-	39	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-	39	
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	28	1	626	3	Y	-0-	39	
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-	39	
02	644 N	608	-0-	-36	-0-	26	1	582	3	Y	-0-	39	
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	27	1	595	3	Y	1	30 1	6
						1	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5610	-	5623		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					2
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	29	1	885	3	Y	-0-					2
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	32	1	975	3	Y	-0-					2
01		961 N	947	-0-	-14	-0-	31	1	916	3	Y	-0-					2
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					2
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					2
-----																	
CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966										TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5814	-	5878		
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
02		616 N	614	-0-	-2	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-					-0-
-----																	
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967										TOTAL DEPTH	6984	PERF.	5821	-	5831		
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
-----																	
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6598	PERF.	5214	-	6410		
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	982	3	Y	3					28
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	4					32
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	5					37
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	3	Y	7					44
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	7					51
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	6					57
-----																	
SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6051	-	6330		
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968										TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6350	-	6354		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	274	-0-	-253	-0-	12	1	262	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	276	-0-	-384	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	N	-0-	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-	-0-	
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-	-0-	
-----													
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292													
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	45	1	1005	3	Y	3	12	
						3	9						
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	3	Y	2	14	
						2	9						
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	45	1	1010	3	Y	3	17	
						3	9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	Y	5	22	
						6	9						
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	4	26	
						4	9						
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	Y	4	30	
						4	9						
-----													
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286													
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	N	-0-	-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-	-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-	-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-	-0-	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-	-0-	
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A													
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-	-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	73	1	282	3	Y	-0-	-0-	
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	84	1	367	3	Y	-0-	-0-	
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	60	1	192	3	Y	-0-	-0-	
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	392	3	Y	-0-	-0-	
-----													
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013													
10	620 N	437	-0-	-183	-0-	14	1	423	3	N	-0-	-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	N	-0-	-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	14	1	417	3	N	-0-	-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	3	N	-0-	-0-	
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	N	-0-	-0-	
-----													
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920													
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	Y	-0-	-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-	-0-	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	-0-	-0-	
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	20	1	448	3	Y	-0-	-0-	
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		372 N	215	-0-	-157	-0-	17	1	198	3	Y	-0-				-0-
11		630 N	254	-0-	-376	-0-	8	1	246	3	Y	-0-				-0-
12		465 N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-				-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	140	1	523	3	Y	-0-				-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	3	Y	-0-				-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	147	1	522	3	Y	-0-				-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	67	1	1492	3	Y	-0-				13
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1485	3	Y	-0-				13
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	-0-				13
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-				13
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-				13
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	13	26	1		-0-
							14	9								

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-				2
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	3	Y	-0-				2
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-				2
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-				2
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	3	Y	-0-				2
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	-0-				2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

10	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	497	3	Y	-0-				10
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	14	1	311	3	Y	-0-				10
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	Y	-0-				10
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	21	1	462	3	Y	-0-				10
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-				10
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-				10

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	Y	-0-				-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-				-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-				-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	22	1	647	3	Y	-0-				-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	20	1	584	3	Y	-0-				-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	3	Y	-0-				-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971										TOTAL DEPTH	5994	PERF.	5078 - 5924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	665 1	597 3	Y	-0-			-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	649 1	543 3	Y	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	668 1	521 3	Y	-0-			-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	673 1	652 3	Y	-0-			-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	605 1	513 3	Y	-0-			-0-
*03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	672 1	617 3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972										TOTAL DEPTH	6554	PERF.	N/A
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	32 1	954 3	N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	41 1	921 3	N	-0-			-0-
12		992 N	984	-0-	-8	-0-	42 1	942 3	N	-0-			-0-
01		992 N	969	-0-	-23	-0-	31 1	938 3	N	-0-			-0-
02		896 N	891	-0-	-5	-0-	38 1	853 3	N	-0-			-0-
03		992 N	987	-0-	-5	-0-	32 1	955 3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972										TOTAL DEPTH	6813	PERF.	N/A
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	13 1	384 3	Y	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	Y	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	17 1	397 3	Y	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	Y	-0-			-0-
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	13 1	377 3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971										TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6615 - 6629
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	20 1	576 3	Y	-0-			25
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 1	641 3	Y	-0-			25
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	642 3	Y	-0-			25
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	29 1	652 3	Y	-0-			25
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	26 1	579 3	Y	-0-			25
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	21 1	630 3	Y	-0-			25

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972										TOTAL DEPTH	6232	PERF.	4766 - 4786
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 3	Y	-0-			-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	29 1	655 3	Y	-0-			-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	673 3	Y	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	30 1	674 3	Y	-0-			-0-
02		644 N	612	-0-	-32	-0-	26 1	586 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	29 1	653 3	Y	-0-			-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972										TOTAL DEPTH	6430	PERF.	N/A
10		465 N	387	-0-	-78	-0-	13 1	374 3	N	-0-			-0-
11		420 N	350	-0-	-70	-0-	12 1	338 3	N	-0-			-0-
12		403 N	334	-0-	-69	-0-	14 1	320 3	N	-0-			-0-
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	11 1	325 3	N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	13 1	283 3	N	-0-			-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	10 1	321 3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4237 - 5939
10		1147 N	834	-0-	-313	-0-	170 1	664 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	181 1	624 3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	568	-0-	-517	-0-	180 1	388 3	Y	-0-			-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	130 1	856 3	Y	-0-			-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	169 1	676 3	Y	-0-			-0-
*03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	108 1	800 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6581 - 6587				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A				
10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	95	1	791	3	Y	-0-					4
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	177	1	609	3	Y	-0-					4
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	161	1	618	3	Y	-0-					4
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	129	1	736	3	Y	-0-					4
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-					4
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	566	1	994	3	Y	-0-					4
-----																	
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	N/A				
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	-0-					3
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	-0-					3
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	-0-					3
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	-0-					3
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	3	Y	-0-					3
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	3	Y	-0-					3
-----																	
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A				
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	24	1	713	3	N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	30	1	681	3	N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	N	-0-					-0-
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	23	1	698	3	N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
-----																	
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974										TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5413 - 5695				
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	44	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	3	Y	-0-					-0-
-----																	
NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974										TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5772 - 6308				
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					2
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					2
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					2
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					2
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					2
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					2
-----																	
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974										TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A				
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	29	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	28	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COCANOUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	471	1	270	3	Y	6
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	570	1	280	3	Y	6
12		372 N	325	-0-	-47	-0-	42	1	283	3	Y	6
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	323	3	Y	6
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	8	1	260	3	Y	6
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	270	1	178	3	Y	6
-----												
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534												
10		1674 N	1444	-0-	-230	-0-	62	1	1382	3	Y	3
11		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	59	1	1319	3	Y	3
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	3	Y	3
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1673	3	Y	3
02		1288 N	1149	-0-	-139	-0-	49	1	1100	3	Y	3
03		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	65	1	1460	3	Y	3
-----												
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	17
							56	9				
11		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	38	1	1134	3	Y	17
							2	9			2 1	
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1154	3	Y	19
							2	9				
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	38	1	1143	3	Y	19
02		1092 N	1072	-0-	-20	-0-	46	1	1026	3	Y	19
03		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	35	1	1039	3	Y	19
-----												
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064791 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 6299 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A												
10		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	410	1	1562	3	Y	62
							3	9				
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	900	1	2674	3	Y	86
							26	9				
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	876	1	1902	3	Y	101
							17	9				
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	902	1	2064	3	Y	119
							20	9				
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	754	1	1781	3	Y	133
							15	9				
*03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	854	1	2083	3	Y	152
							21	9				
-----												
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094												
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	3	N	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	458	-0-	-100	-0-	15	1	443	3	N	-0-	-0-	
11		660 N	315	-0-	-345	-0-	14	1	301	3	N	-0-	-0-	
12		527 N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	16	1	356	3	N	-0-	-0-	
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-	-0-	
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	N	-0-	-0-	
-----														
CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902														
10		372 N	268	-0-	-104	-0-	21	1	247	3	Y	-0-	-0-	
11		360 N	106	-0-	-254	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-	
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-	-0-	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-	-0-	
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	-0-	-0-	
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-	-0-	
-----														
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A														
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	-0-	6	
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-	6	
12		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	33	1	1011	3	Y	-0-	6	
01		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	34	1	1009	3	Y	9	15	
							10	9						
02		952 N	940	-0-	-12	-0-	30	1	910	3	Y	-0-	15	
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	34	1	994	3	Y	4	19	
							4	9						
-----														
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156														
10		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	128	1	1506	3	Y	4	8	
							4	9						
11		1620 N	608	-0-	-1012	-0-	51	1	550	3	Y	6	14	
							7	9						
12		1612 N	37	-0-	-1575	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	14	
01		1643 N	441	-0-	-1202	-0-	289	1	152	3	Y	-0-	14	
02		560 N	281	-0-	-279	-0-	18	1	228	3	Y	32	46	
							35	9						
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	14	60	
							15	9						
-----														
HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398														
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-	-0-	
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-	-0-	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-	-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-	-0-	
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-	-0-	
-----														
RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324														
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	-0-	
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	-0-	
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-	-0-	
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	-0-	
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	-0-	
*03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-		9
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	3	Y	-0-		9
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-		9
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-		9
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-		9
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	3	Y	-0-		9
-----													
WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526													
10	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	142	1	4201	3	Y	8		28
11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	156	1	4665	3	Y	2		30
12	4495 X	4082	-0-	-413	-0-	131	1	3934	3	Y	15		45
01	4495 X	4339	-0-	-156	-0-	140	1	4191	3	Y	7		52
02	4060 X	3817	-0-	-243	-0-	123	1	3683	3	Y	10		62
03	4495 X	4060	-0-	-435	-0-	131	1	3929	3	Y	-0-		62
-----													
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A													
10	INC G-10	1717	-0-	1717	1717	236	1	1481	3	Y	-0-		12
11	INC G-10	1319	-0-	1319	3036	363	1	956	3	Y	-0-		12
12	INC G-10	906	-0-	906	3942	29	1	877	3	Y	-0-		12
01	INC G-10	1208	-0-	1208	5150	273	1	935	3	Y	-0-		12
02	INC G-10	1085	-0-	1085	6235	315	1	770	3	Y	-0-		12
*03	3000 N	1179	-0-	-1821	4414	314	1	865	3	Y	-0-		12
-----													
PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
-----													
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068													
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	3	Y	-0-		2
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	3	Y	-0-		2
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	3	Y	-0-		2
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	3	Y	-0-		2
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	-0-		2
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	Y	1		3
-----													
ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796													
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	371	1	1355	3	Y	-0-		-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	362	1	1431	3	Y	-0-		-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	375	1	1256	3	Y	-0-		-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	437	1	1277	3	Y	-0-		-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	3	Y	-0-		-0-
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	362	1	1481	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ROGERS, WENDELL		WELL #:		2	RRCID ->	072721	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	95 1	384 3	Y	-0-			8
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	89 1	303 3	Y	-0-			8
12		465 N	385	-0-	-80	-0-	92 1	293 3	Y	-0-			8
01		465 N	353	-0-	-112	-0-	90 1	263 3	Y	-0-			8
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	77 1	274 3	Y	-0-			8
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	90 1	300 3	Y	-0-			8
-----													
LIVENGOOD, A. J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072978	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 5332 -	5518	
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	110 1	394 3	Y	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	106 1	376 3	Y	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	106 1	278 3	Y	-0-			-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	107 1	319 3	Y	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	98 1	303 3	Y	-0-			-0-
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	113 1	431 3	Y	-0-			-0-
-----													
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	073168	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	6493	PERF. N/A		
10		6142 X	942	-0-	-5200	-0-	586 1	326 3	Y	27			27
							30 9						
11		810 N	787	-0-	-23	-0-	561 1	224 3	Y	2			29
							2 9						
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	588 1	323 3	Y	-0-			29
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	592 1	322 3	Y	-0-			29
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	534 1	391 3	Y	15			44
							17 9						
*03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	584 1	275 3	Y	-0-			44
-----													
ROBERTS, N. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	073983	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6349 -	6492	
10		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	54 1	1591 3	Y	4			10
							4 9						
11		1740 N	1587	-0-	-153	-0-	51 1	1536 3	Y	-0-			10
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	54 1	1630 3	Y	1			11
							1 9						
01		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	51 1	1532 3	Y	-0-			11
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	48 1	1437 3	Y	-0-			11
03		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	43 1	1301 3	Y	-0-			11
-----													
WALLACE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	074104	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	6915	PERF. N/A		
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	16 1	482 3	Y	-0-			3
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	15 1	460 3	Y	-0-			3
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	15 1	444 3	Y	-0-			3
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	15 1	464 3	Y	-0-			3
02		448 N	424	-0-	-24	-0-	14 1	410 3	Y	-0-			3
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 1	464 3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977										TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6297 -	6400
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	124	1	738	3	Y	-0-		19	
11	810 N	676	-0-	-134	-0-	113	1	563	3	Y	-0-		19	
12	837 N	572	-0-	-265	-0-	110	1	462	3	Y	-0-		19	
01	868 N	612	-0-	-256	-0-	115	1	497	3	Y	-0-		19	
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	96	1	520	3	Y	1		20	
						1	9							
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	112	1	537	3	Y	-0-		20	
-----														
LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977										TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5710 -	5820
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-		2	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-		2	
12	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3			Y	-0-		2	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-		2	
02	896 N	894	-0-	-2	-0-	894	3			Y	-0-		2	
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	Y	2		4	
-----														
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 -	4997
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-		3	
						1373	3							
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-		3	
						1355	3							
12	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	44	1	305	2	Y	2		5	
						1318	3			2	9			
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	331	2	Y	-0-		5	
						1425	3							
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	52	1	271	2	Y	-0-		5	
						1174	3							
03	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	35	1	242	2	Y	-0-		5	
						1048	3							
-----														
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-		-0-	
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-		-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	Y	-0-		-0-	
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	27	1	592	3	Y	-0-		-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-		-0-	
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-		-0-	
-----														
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977										TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5646 -	5659
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-		-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-		-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-		-0-	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-		-0-	
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-		-0-	
-----														
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5156 -	6030
10	961 N	767	-0-	-194	-0-	137	1	630	3	Y	-0-		2	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	-0-		2	
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	143	1	834	3	Y	-0-		2	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	171	1	963	3	Y	-0-		2	
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	129	1	655	3	Y	-0-		2	
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-		2	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46 1	1012 3		Y	-0-	-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	50 1	1118 3		Y	-0-	-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	832 3		Y	-0-	-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	40 1	893 3		Y	4	4
							4 9					
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	690 3		Y	16	20 1
							18 9					-0-
*03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	36 1	803 3		Y	3	1 1
							3 9					2
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752												
10		837 N	830	-0-	-7	-0-	829 3	1 9		Y	1	10
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			Y	-0-	10
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	826 3	3 9		Y	3	13
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	844 3	12 9		Y	11	24
02		756 N	464	-0-	-292	-0-	442 3	22 9		Y	20	44
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1173 3	37 9		Y	34	78
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660												
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	477 3		Y	-0-	3
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	419 3		Y	-0-	3
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	18 1	418 3		Y	-0-	3
01		465 N	373	-0-	-92	-0-	16 1	357 3		Y	-0-	3
02		420 N	318	-0-	-102	-0-	14 1	304 3		Y	-0-	3
03		434 N	369	-0-	-65	-0-	16 1	353 3		Y	-0-	3
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402												
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45 1	1321 3		Y	-0-	59
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43 1	1295 3		Y	-0-	59
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	54 1	1214 3		Y	-0-	3
01		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	38 1	1150 3		Y	17	56 1
							19 9				13 1	7
02		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	40 1	1188 3		Y	5	2 1
							6 9					10
03		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	37 1	1102 3		Y	3	13
							3 9					
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
10		1395 N	591	-0-	-804	-0-	289 1	300 3		Y	2	22
							2 9					
11		1050 N	753	-0-	-297	-0-	285 1	468 3		Y	-0-	22
12		961 N	732	-0-	-229	-0-	294 1	438 3		Y	-0-	22
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	289 1	318 3		Y	-0-	22
02		700 N	511	-0-	-189	-0-	260 1	251 3		Y	-0-	22
*03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	322 1	518 3		Y	-0-	22
PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A												
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	16 1	472 3		N	-0-	-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	13 1	372 3		N	-0-	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 3		N	-0-	-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	320 3		N	-0-	-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	8 1	243 3		N	-0-	-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	9 1	260 3		N	-0-	-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CARTER, WINFORD W.		WELL #:		1	RRCID ->	076649	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20 1	595 3	Y	18			18
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 9						18
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19 1	549 3	Y	-0-			18
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	17 1	502 3	Y	-0-			18
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	5 1	148 3	Y	-0-			18
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	12 1	361 3	Y	-0-			18
						15 1	438 3	Y	-0-			18
-----												
CARTER, WINFORD A.		WELL #:		1	RRCID ->	076794	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
10	527 N	270	-0-	-257	-0-	9 1	261 3	Y	-0-			16
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	9 1	278 3	Y	-0-			16
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	8 1	235 3	Y	-0-			16
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	6 1	174 3	Y	-0-			16
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	5 1	142 3	Y	-0-			16
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176 3	Y	-0-			16
-----												
COX, WAYNE B.		WELL #:		1	RRCID ->	077177	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	105 1	358 3	Y	20			62
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	22 9						77
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	99 1	277 3	Y	15			89
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	17 9						92
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	101 1	252 3	Y	12			102
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	13 9						115
						99 1	168 3	Y	3			
						3 9						
						92 1	256 3	Y	10			
						11 9						
						105 1	351 3	Y	13			
						14 9						
-----												
HUDSON-KING		WELL #:		2	RRCID ->	077571	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 5920 - 6510	
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	14 1	401 3	Y	16	81 1		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18 9						-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	Y	3	3 1		-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	3 9						34
02	420 N	225	-0-	-195	-0-	14 1	418 3	Y	34			47
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37 9						47
						12 1	346 3	Y	13			70
						14 9						
						7 1	218 3	Y	-0-			
						16 1	481 3	Y	23			
						25 9						
-----												
PATTERSON, BULA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078794	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	5942	PERF. 5498 - 5512	
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	43 1	955 3	Y	-0-			5
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	41 1	921 3	Y	-0-			5
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45 1	1002 3	Y	-0-			5
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43 1	948 3	Y	-0-			5
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41 1	907 3	Y	-0-			5
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	960 3	Y	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-			-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	7	1	204	3	N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-			-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	5	1	156	3	N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A															
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	3	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	N	-0-			-0-
-----															
TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A															
10		992 N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	3	Y	-0-			1
11		960 N	861	-0-	-99	-0-	37	1	824	3	Y	-0-			1
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	-0-			1
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	37	1	837	3	Y	-0-			1
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	35	1	774	3	Y	-0-			1
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			1
-----															
NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820															
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
*03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
-----															
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086															
10		1023 N	995	-0-	-28	-0-	78	1	917	3	Y	-0-			1
11		990 N	871	-0-	-119	-0-	75	1	794	3	Y	2			3
12		961 N	672	-0-	-289	-0-	62	1	610	3	Y	-0-			3
01		992 N	788	-0-	-204	-0-	76	1	712	3	Y	-0-			3
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	3	Y	-0-			3
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	3	Y	-0-			3
-----															
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218															
10		1705 N	1507	-0-	-198	-0-	254	1	1253	3	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1096	-0-	-554	-0-	294	1	802	3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1139	-0-	-566	-0-	224	1	915	3	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1039	-0-	-480	-0-	193	1	843	3	Y	3			3
02		1036 N	686	-0-	-350	-0-	115	1	545	3	Y	24			27
*03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	361	1	1588	3	Y	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4864	-	5928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5553	-	5808	
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-		
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-	-0-		
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-	-0-		
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-		
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-		
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-	-0-		
-----															
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979										TOTAL DEPTH	6625	PERF. 4650	-	6286	
10	1209	N	697	-0-	-512	-0-	675	1	18	3	N	4	64	1	-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	394	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	392	1	882	3	N	1	-0-	-0-	-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	313	1	1220	3	N	7	-0-	-0-	8
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	366	1	1345	3	N	8	-0-	-0-	16
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	310	1	754	3	N	5	-0-	-0-	21
-----															
HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4130	-	5504	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5254	-	5764	
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	36	1	799	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868	N	432	-0-	-436	-0-	18	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837	N	422	-0-	-415	-0-	19	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	29	1	652	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979										TOTAL DEPTH	5975	PERF. 5237	-	5914	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	9	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5207 -	5531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	7 1	157 3	N	-0-				-0-
11		210 N	74	-0-	-136	-0-	3 1	71 3	N	-0-				-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	N	-0-				-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-				-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	-0-				-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N	-0-				-0-
-----														
ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979										TOTAL DEPTH	6486	PERF.	5162 -	6043
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	65 1	1425 3	N	-0-				-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	62 1	1379 3	N	-0-				-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	60 1	1352 3	N	-0-				-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	59 1	1325 3	N	-0-				-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	64 1	1439 3	N	-0-				-0-
*03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51 1	1147 3	N	-0-				-0-
-----														
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979										TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5852 -	5858
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	18 1	529 3	Y	-0-				-0-
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	16 1	488 3	Y	-0-				-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	18 1	549 3	Y	-0-				-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	20 1	599 3	Y	-0-				-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	20 1	594 3	Y	-0-				-0-
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	22 1	663 3	Y	-0-				-0-
-----														
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4583 -	5493
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	39 1	870 3	Y	-0-				2
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 3	Y	-0-				2
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 3	Y	-0-				2
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	41 1	906 3	Y	4				6
							4 9							
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	36 1	817 3	Y	31				37
							34 9							
*03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	37 1	844 3	Y	1	27	1		6
							1 9							
-----														
NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5064 -	5970
10		589 N	539	-0-	-50	-0-	17 1	522 3	Y	-0-				-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	554 3	Y	-0-				-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	18 1	545 3	Y	-0-				-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	20 1	578 3	Y	-0-				-0-
02		532 N	528	-0-	-4	-0-	17 1	511 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	17 1	523 3	Y	-0-				-0-
-----														
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5654 -	5662
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	228 3	Y	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 3	Y	-0-				-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	9 1	259 3	Y	-0-				-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 3	Y	-0-				-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	Y	-0-				-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 1	255 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 -	5530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	225 1	864 3	Y	-0-			14	
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	216 1	801 3	Y	-0-			14	
12		1023 N	935	-0-	-88	-0-	218 1	717 3	Y	-0-			14	
01		1023 N	968	-0-	-55	-0-	219 1	723 3	Y	24			38	
							26 9							
02		924 N	903	-0-	-21	-0-	199 1	700 3	Y	4			42	
							4 9							
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	223 1	826 3	Y	-0-			42	
-----														
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 -	5844
10		837 N	700	-0-	-137	-0-	30 1	670 3	Y	-0-			-0-	
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	28 1	629 3	Y	-0-			-0-	
12		775 N	684	-0-	-91	-0-	29 1	655 3	Y	-0-			-0-	
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	30 1	672 3	Y	-0-			-0-	
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y	-0-			-0-	
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	672 3	Y	-0-			-0-	
-----														
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976										TOTAL DEPTH	6596	PERF.	5312 -	5399
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			-0-	
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-			-0-	
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		Y	-0-			-0-	
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-			-0-	
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	582 3		Y	-0-			-0-	
*03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-	
-----														
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979										TOTAL DEPTH	6076	PERF.	4420 -	4600
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	7 1	303 3	Y	-0-			20	
11		360 N	294	-0-	-66	-0-	7 1	287 3	Y	-0-			20	
12		372 N	298	-0-	-74	-0-	7 1	291 3	Y	-0-			20	
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			20	
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	6 1	250 3	Y	-0-			20	
03		310 N	253	-0-	-57	-0-	8 1	245 3	Y	-0-			20	
-----														
OWEN-SHULKEY WELL #: 1 RRCID -> 082648 COMPL. DATE 04/22/1979										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6368 -	6380
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11-07-2013														
-----														
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5144 -	5565
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	N	-0-			-0-	
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	N	-0-			-0-	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 3	N	-0-			-0-	
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3	N	-0-			-0-	
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N	-0-			-0-	
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2041	-0-	-532	-0-	498	1	1543	3	N	-0-		28
11	2670 N	1941	-0-	-729	-0-	459	1	1480	3	N	2		30
12	2356 N	1744	-0-	-612	-0-	526	1	1218	3	N	-0-		30
01	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	441	1	1394	3	N	2		32
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	330	1	1673	3	N	6		38
*03	3100 N	4049	-0-	949	949	535	1	3497	3	N	15		53
						17	9						
-----													
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383													
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	Y	2		73
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	125	1	777	3	Y	1		74
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	739	3	Y	3		77
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	126	1	723	3	Y	3		80
02	784 N	607	-0-	-177	-0-	106	1	499	3	Y	2		82
03	868 N	460	-0-	-408	-0-	105	1	355	3	Y	-0-	72 1	4
-----													
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837													
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	1	1 0	-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	1	1 0	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	N	1	1 0	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	1	1 0	-0-
02	728 N	605	-0-	-123	-0-	26	1	578	3	N	1	1 0	-0-
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	30	1	681	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
-----													
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459													
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	173	1	1769	3	Y	-0-		30
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	3	Y	-0-		30
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	Y	11		41
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	165	1	1604	3	Y	1		42
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	146	1	1375	3	Y	-0-		42
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	156	1	1412	3	Y	10	37 1	15
						11	9						
-----													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828													
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	Y	-0-		2
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-		2
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	Y	-0-		2
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-		2
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-		2
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6358 - 6705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	9 1	285 3	N	-0-				-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	12 1	357 3	N	-0-				-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	N	-0-				-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	263 3	N	-0-				-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	10 1	301 3	N	-0-				-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 3	N	-0-				-0-
-----														
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979										TOTAL DEPTH	6317	PERF.	4333 - 5062	
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	56 1	1658 3	Y	-0-				2
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	53 1	1590 3	Y	1				3
							1 9							
12		1736 N	1574	-0-	-162	-0-	51 1	1523 3	Y	-0-				3
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	73 1	1631 3	Y	1				4
							1 9							
02		1540 N	1502	-0-	-38	-0-	49 1	1450 3	Y	3				7
							3 9							
*03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	53 1	1589 3	Y	-0-				7
-----														
JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6010 - 6014	
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	39 1	870 3	N	-0-				-0-
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	36 1	807 3	N	-0-				-0-
12		837 N	765	-0-	-72	-0-	32 1	733 3	N	-0-				-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	38 1	872 3	N	-0-				-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	N	-0-				-0-
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	38 1	855 3	N	-0-				-0-
-----														
BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979										TOTAL DEPTH	6021	PERF.	4954 - 5783	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-				-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-				-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	7 1	168 3	N	-0-				-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	7 1	152 3	N	-0-				-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 3	N	-0-				-0-
-----														
LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4274 - 4294	
10		2914 X	2094	-0-	-820	-0-	46 1	2048 3	Y	-0-				-0-
11		2820 X	1691	-0-	-1129	-0-	55 1	1636 3	Y	-0-				-0-
12		2914 X	1193	-0-	-1721	-0-	38 1	1155 3	Y	-0-				-0-
01		2914 X	1367	-0-	-1547	-0-	44 1	1323 3	Y	-0-				-0-
02		2100 X	1027	-0-	-1073	-0-	34 1	993 3	Y	-0-				-0-
03		2108 X	1381	-0-	-727	-0-	45 1	1336 3	Y	-0-				-0-
-----														
RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979										TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5636 - 5648	
10		465 N	86	-0-	-379	-0-	2 1	84 3	N	-0-				-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	15 1	465 3	N	-0-				-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	14 1	408 3	N	-0-				-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	13 1	396 3	N	-0-				-0-
02		448 N	354	-0-	-94	-0-	12 1	342 3	N	-0-				-0-
03		434 N	146	-0-	-288	-0-	5 1	141 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	124 1	206 3		Y	-0-	66
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	120 1	194 3		Y	-0-	66
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	124 1	196 3		Y	-0-	66
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	120 1	188 3		Y	-0-	66
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	112 1	173 3		Y	-0-	66
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	124 1	212 3		Y	1 53 1	6
							1	9				

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127												
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	40 1	1197 3		Y	-0-	23
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	47 1	1397 3		Y	-0-	23
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	41 1	1240 3		Y	-0-	23
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	42 1	1235 3		Y	-0-	23
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	33 1	989 3		Y	-0-	23
*03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	44 1	1301 3		Y	-0-	23

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758												
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47 1	1041 3		Y	-0-	-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	52 1	1171 3		Y	-0-	-0-
12		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	44 1	996 3		Y	-0-	-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53 1	1183 3		Y	-0-	-0-
02		1148 N	1029	-0-	-119	-0-	44 1	985 3		Y	-0-	-0-
*03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1126 3		Y	-0-	-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432												
10		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 3			Y	-0-	3
11		1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025 3			Y	-0-	3
12		1147 N	710	-0-	-437	-0-	708 3	2 9		Y	2	5
01		961 N	896	-0-	-65	-0-	895 3	1 9		Y	1	6
02		952 N	903	-0-	-49	-0-	903 3			Y	-0-	6
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211 3	1 9		Y	1	7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712												
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	12 1	264 3		Y	-0-	-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	12 1	253 3		Y	-0-	-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	256 3		Y	-0-	-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	10 1	228 3		Y	-0-	-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	9 1	209 3		Y	-0-	-0-
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	10 1	233 3		Y	-0-	-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799												
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 3		Y	-0-	-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	47 1	1036 3		Y	-0-	-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	40 1	900 3		Y	-0-	-0-
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44 1	977 3		Y	-0-	-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	37 1	847 3		Y	-0-	-0-
*03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44 1	977 3		Y	-0-	-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON, J. O. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 086188		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5230 - 5646					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12															

HOUGH, H. V.		WELL #: 3		RRCID -> 086522		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-				-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-				-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-				-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	9	1	213	3	N	-0-				-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-				-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 087010		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 6589		PERF. 4557 - 5170					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHOOLING, E. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087430		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5900 - 6784					
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	3	Y	-0-				-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	24	1	719	3	Y	-0-				-0-
12	899 N	779	-0-	-120	-0-	25	1	754	3	Y	-0-				-0-
01	868 N	784	-0-	-84	-0-	26	1	758	3	Y	-0-				-0-
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	22	1	660	3	Y	-0-				-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-				-0-

STEWART, ROMIE		WELL #: 2		RRCID -> 087494		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5374 - 6686					
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	3	Y	1				12
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	259	1	929	3	Y	3				15
12	1054 N	937	-0-	-117	-0-	262	1	672	3	Y	3				18
01	1054 N	805	-0-	-249	-0-	147	1	658	3	Y	-0-				18
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	255	1	767	3	Y	-0-				18
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	265	1	820	3	Y	2				20

KAKER		WELL #: 1		RRCID -> 087495		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4191 - 5636					
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-				10
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-				10
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	23	1	222	3	Y	-0-				10
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-				10
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	13	1	170	3	Y	-0-				10
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-				10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ELAM, TRUITTE GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	087795	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	3922 -	5630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	14 1	316 3	N	-0-				-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	14 1	301 3	N	-0-				-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	14 1	298 3	N	-0-				-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	14 1	315 3	N	-0-				-0-
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	13 1	292 3	N	-0-				-0-
*03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 3	N	-0-				-0-
-----														
WAGGONER, MARIE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	087796	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6034 -	6333	
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	156 1	1677 3	Y	6				20
11		1650 N	1514	-0-	-136	-0-	192 1	1318 3	Y	4				24
12		1705 N	1256	-0-	-449	-0-	197 1	1048 3	Y	10				34
01		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	157 1	1494 3	Y	7				41
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	204 1	1423 3	Y	22				63
*03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	185 1	1726 3	Y	15	65 1			13
-----														
SHAWN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	088348	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	5911 -	5216	
10		1023 N	901	-0-	-122	-0-	39 1	862 3	Y	-0-				2
11		990 N	856	-0-	-134	-0-	36 1	820 3	Y	-0-				2
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	33 1	754 3	Y	-0-				2
01		899 N	824	-0-	-75	-0-	35 1	789 3	Y	-0-				2
02		812 N	783	-0-	-29	-0-	34 1	749 3	Y	-0-				2
*03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	35 1	779 3	Y	-0-				2
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	088570	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5925 -	6671	
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	291 1	346 2	Y	1				13
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1037 3	1 9						14
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	254 1	314 2	Y	1				16
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	939 3	1 9						22
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	294 1	274 2	Y	2				26
*03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	821 3	2 9						34
-----														
CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089195	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	4766 -	5781	
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	13 1	273 3	N	-0-				-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	10 1	234 3	N	-0-				-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 3	N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	12 1	255 3	N	-0-				-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-				-0-
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	10 1	227 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	18	1	539	3	Y	-0-	13
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-	13
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-	13
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-	13
02		504 N	461	-0-	-43	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-	13
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-	13
-----														
NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395														
10		810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	4	10
								4	9					
11		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	3	Y	7	17
								8	9					
12		956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	905	3	Y	10	27
								11	9					
01		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	3	Y	13	40
								14	9					
02		949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	10	50
								11	9					
*03		931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	4	54
								4	9					
-----														
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966														
10		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	-0-	66	1	1450	3	N	-0-	-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	3	N	-0-	-0-
12		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-	63	1	1419	3	N	-0-	-0-
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	-0-	64	1	1421	3	N	-0-	-0-
02		1372 N	1324	-0-	-48	-0-	-0-	57	1	1267	3	N	-0-	-0-
03		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	-0-	63	1	1412	3	N	-0-	-0-
-----														
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793														
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1465	3	N	-0-	-0-
11		900 N	751	-0-	-149	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-	-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	3	N	-0-	-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	-0-	-0-
02		700 N	468	-0-	-232	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-	-0-
*03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-	-0-
-----														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014														
10		682 N	345	-0-	-337	-0-	-0-	103	1	242	3	Y	-0-	142
11		750 N	140	-0-	-610	-0-	-0-	92	1	48	3	Y	-0-	142
12		899 N	505	-0-	-394	-0-	-0-	110	1	395	3	Y	-0-	142
01		341 N	140	-0-	-201	-0-	-0-	95	1	45	3	Y	-0-	142
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	212	3	Y	7	149
								8	9					
03		527 N	320	-0-	-207	-0-	-0-	102	1	206	3	Y	11	160
								12	9					
-----														
ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964														
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-	-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-	-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	61	3	N	-0-	-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	970	3	Y	-0-			80
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	14			94
						15	9							
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	38	1	846	3	Y	-0-			94
01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	44	1	973	3	Y	3			97
						3	9							
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	875	3	Y	1			98
						1	9							
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	3	Y	-0-	68	1	19
-----														
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338														
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	5			5
						6	9							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			5
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			5
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-			5
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-			5
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			5
-----														
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588														
10	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	133	1	899	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	837	-0-	-63	-0-	114	1	723	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	703	-0-	-258	-0-	100	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	843	-0-	-180	-0-	107	1	723	3	Y	12			12
						13	9							
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	79	1	540	3	Y	47	31	1	28
						52	9							
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	699	3	Y	12	18	1	22
						13	9							
-----														
LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096														
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	67	1	1473	3	Y	-0-			2
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-			2
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	66	1	1489	3	Y	-0-			2
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	63	1	1414	3	Y	-0-			2
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1287	3	Y	-0-			2
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	62	1	1389	3	Y	-0-			2
-----														
EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 5736														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4849 - 5586
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-	24
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	43	1	959	3	Y	-0-	24
12	1116	N	888	-0-	-228	-0-	38	1	850	3	Y	-0-	24
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	43	1	977	3	Y	-0-	24
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	31	1	708	3	Y	-0-	24
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	36	1	819	3	Y	-0-	24
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5275 - 5790
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-	29
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	13	1	283	3	Y	3	32
							3	9					
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	5	37
							6	9					
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	9	46
							10	9					
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3	49
							3	9					
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	27	1	591	3	Y	4	53
							4	9					
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981										TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5502 - 5510
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5128 - 5538
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-	15
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	3	Y	-0-	15
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	128	1	792	3	Y	-0-	15
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	138	1	1023	3	Y	48	63
							53	9					
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	143	1	1329	3	Y	14	77
							15	9					
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	157	1	1452	3	Y	13	90
							14	9					
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3867 - 5960
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-	-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	-0-	-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1065	3	Y	-0-	-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	3	Y	-0-	-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	Y	-0-	-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		77 1	1725 3	Y	-0-	-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		84 1	1874 3	Y	-0-	-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		80 1	1796 3	Y	-0-	-0-
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		80 1	1785 3	Y	-0-	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		73 1	1652 3	Y	-0-	-0-
*03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		82 1	1855 3	Y	-0-	-0-
-----												
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648												
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-		8 1	231 3	Y	-0-	14
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-		10 1	227 3	Y	-0-	14
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-		10 1	226 3	Y	-0-	14
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		10 1	222 3	Y	-0-	14
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-		8 1	194 3	Y	-0-	14
*03		246 N	246	-0-	-0-	-0-		10 1	236 3	Y	-0-	14
-----												
FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671												
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-		114 1	455 3	Y	-0-	4
11		540 N	529	-0-	-11	-0-		109 1	420 3	Y	-0-	4
12		558 N	510	-0-	-48	-0-		110 1	400 3	Y	-0-	4
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		115 1	486 3	Y	-0-	4
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-		103 1	422 3	Y	-0-	4
*03		604 N	604	-0-	-0-	-0-		115 1	489 3	Y	-0-	4
-----												
CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205												
10		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-		8468 3	96 9	N	87	123
11		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-		9480 3	121 9	N	110	233
12		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-		6979 3	80 9	N	73	132
01		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-		9139 3	108 9	N	98	74
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-		6398 3	78 9	N	71	145
*03		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		9240 3	128 9	N	116	102
-----												
BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379												
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-		14 1	409 3	Y	-0-	3
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-		13 1	390 3	Y	-0-	3
12		403 N	400	-0-	-3	-0-		17 1	383 3	Y	-0-	3
01		403 N	384	-0-	-19	-0-		13 1	371 3	Y	-0-	3
02		364 N	359	-0-	-5	-0-		15 1	344 3	Y	-0-	3
03		403 N	382	-0-	-21	-0-		13 1	369 3	Y	-0-	3
-----												
HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455												
10		1333 N	926	-0-	-407	-0-		40 1	886 3	Y	-0-	17
11		1290 N	293	-0-	-997	-0-		13 1	280 3	Y	-0-	17
12		1116 N	230	-0-	-886	-0-		10 1	220 3	Y	-0-	17
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		69 1	1519 3	Y	-0-	17
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		77 1	1729 3	Y	-0-	17
*03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		71 1	1574 3	Y	-0-	17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	3	N	-0-					2
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	N	-0-					2
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	N	-0-					2
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	3	N	-0-					2
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	-0-					2
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

10	558	N	449	-0-	-109	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	72	1	2697	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4316	-0-	1516	1516	251	1	4062	3	Y	3					3
*03	3100	N	5389	-0-	2289	3805	173	1	5216	3	Y	-0-					3

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	3	N	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	519	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	466	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	356	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	468	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	452	1	876	3	Y	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	507	1	938	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5238 - 6079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	Y	-0-			-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	35 1	796 3	Y	-0-			-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	29 1	658 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	562	-0-	-58	-0-	24 1	538 3	Y	-0-			-0-
02		560 N	380	-0-	-180	-0-	16 1	364 3	Y	-0-			-0-
03		620 N	505	-0-	-115	-0-	22 1	483 3	Y	-0-			-0-
ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981										TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6093 - 6666	
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	68 1	2004 3	Y	25	65 1		-0-
							28 9						
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	65 1	1954 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	64 1	1944 3	Y	10			10
							11 9						
01		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	57 1	1694 3	Y	-0-			10
02		1820 N	1596	-0-	-224	-0-	51 1	1531 3	Y	13			23
							14 9						
03		2015 N	1639	-0-	-376	-0-	53 1	1586 3	Y	-0-			23
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3413 - 4996	
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	118 1	2621 3	Y	3			219
							3 9						
11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	112 1	2509 3	Y	5			224
							6 9						
12		2573 N	2405	-0-	-168	-0-	102 1	2297 3	Y	5			229
							6 9						
01		2728 N	2257	-0-	-471	-0-	95 1	2127 3	Y	32			261
							35 9						
02		2464 N	1802	-0-	-662	-0-	77 1	1718 3	Y	6	180 1		87
							7 9						
*03		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	127 1	2829 3	Y	-0-			87
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5774 - 6465	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	36 1	781 3	Y	-0-			-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	34 1	751 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	800	-0-	-6	-0-	35 1	765 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	34 1	743 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	30 1	672 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	784	-0-	-22	-0-	34 1	750 3	Y	-0-			-0-
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981										TOTAL DEPTH	6187	PERF. 4634 - 4677	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	8 1	251 3	N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	N	-0-			-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	14 1	299 3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	N	-0-			-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	13 1	289 3	N	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65 1	1440 3	Y	10		13
						11 9					
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	63 1	1402 3	Y	-0-		13
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1386 3	Y	7		20
						8 9					
01	1395 N	374	-0-	-1021	-0-	16 1	355 3	Y	3		23
						3 9					
02	1260 N	383	-0-	-877	-0-	16 1	367 3	Y	-0-		23
03	1395 N	326	-0-	-1069	-0-	14 1	309 3	Y	3		26
						3 9					

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	230 1	792 3	Y	-0-		25
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	199 1	886 3	Y	-0-		25
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	211 1	709 3	Y	-0-		25
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	226 1	760 3	Y	-0-		25
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	187 1	722 3	Y	-0-		25
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	210 1	816 3	Y	-0-		25

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14 1	418 3	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1	406 3	N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 3	N	-0-		-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	N	-0-		-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

10	992 N	935	-0-	-57	-0-	40 1	895 3	Y	-0-		59
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	44 1	1002 3	Y	-0-		59
12	868 N	590	-0-	-278	-0-	25 1	565 3	Y	-0-		59
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		59
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		59
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	2	48 1	13

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	107 1	316 3	Y	-0-		6
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	98 1	175 3	Y	-0-		6
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	107 1	312 3	Y	-0-		6
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	105 1	251 3	Y	-0-		6
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	103 1	420 3	Y	-0-		6
03	434 N	326	-0-	-108	-0-	103 1	223 3	Y	-0-		6

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	93 1	429 3	N	7		175
						8 9					
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90 1	332 3	N	6		181
						7 9					
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	93 1	354 3	N	6		187
						7 9					
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	93 1	235 3	N	44	175 1	56
						48 9					
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	84 1	433 3	N	1		57
						1 9					
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	93 1	363 3	N	2		59
						2 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981										TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4844	-	5605	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	60 1	1334 3	Y	-0-						32
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	56 1	1253 3	Y	-0-						32
12	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	46 1	1040 3	Y	-0-						32
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	50 1	1115 3	Y	-0-						32
02	1120 N	981	-0-	-139	-0-	42 1	936 3	Y	3						35
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49 1	1106 3	Y	-0-	31	1				1
-----															
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5553	-	5848	
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	405 1	816 3	Y	-0-						8
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	311 1	933 3	Y	-0-						8
12	1116 N	584	-0-	-532	-0-	100 1	484 3	Y	-0-						8
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	306 1	842 3	Y	-0-						8
02	1148 N	805	-0-	-343	-0-	225 1	579 3	Y	1						9
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	267 1	921 3	Y	-0-						9
-----															
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4557	-	6011	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	6 1	139 3	N	-0-						-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 3	N	-0-						-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 3	N	-0-						-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	119 3	N	-0-						-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	5 1	105 3	N	-0-						-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-						-0-
-----															
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4666	-	6034	
10	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	80 1	1774 3	N	-0-						-0-
11	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	79 1	1766 3	N	-0-						-0-
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	81 1	1802 3	N	-0-						-0-
01	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	74 1	1668 3	N	-0-						-0-
02	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	66 1	1490 3	N	-0-						-0-
03	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	72 1	1616 3	N	-0-						-0-
-----															
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5208	-	5668	
10	3038 X	2452	-0-	-586	-0-	106 1	2346 3	N	-0-						37
11	2940 X	2228	-0-	-712	-0-	95 1	2133 3	N	-0-						37
12	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	105 1	2351 3	N	-0-						37
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	121 1	2694 3	N	1						38
02	2408 X	1921	-0-	-487	-0-	82 1	1839 3	N	-0-						38
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	116 1	2605 3	N	-0-	37	1				-0-
-----															
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5112	-	5299	
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	17 1	388 3	Y	-0-						15
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	19 1	420 3	Y	-0-						15
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	18 1	409 3	Y	-0-						15
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	441 3	Y	-0-						15
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	16 1	364 3	Y	-0-						15
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	17 1	392 3	Y	-0-						15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, R. B.		WELL #:		3	RRCID -> 095576		COMPL. DATE 09/11/1981			TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5830	- 6440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	28	1	825	3	N	-0-		-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	961	3	N	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	867	3	N	-0-		-0-
01	868 N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	N	-0-		-0-
02	924 N	830	-0-	-94	-0-	27	1	803	3	N	-0-		-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	N	-0-		-0-

CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID -> 095796		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH	6277	PERF. 5184	- 6098
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KRELL, EMMA		WELL #:		2	RRCID -> 096355		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5662	- 5670
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-		-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	21		21
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	9						
						13	1	380	3	Y	17	38 1	-0-
						19	9						

T.C.W.B.		WELL #:		31	RRCID -> 096356		COMPL. DATE 09/14/1981			TOTAL DEPTH	6790	PERF. 5426	- 6052
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	251	1	1592	3	Y	5		35
						6	9						
11	1230 N	209	-0-	-1021	-0-	9	1	200	3	Y	-0-		35
12	1271 N	701	-0-	-570	-0-	30	1	669	3	Y	2		37
						2	9						
01	1612 N	568	-0-	-1044	-0-	24	1	542	3	Y	2		39
						2	9						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	8		47
						9	9						
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	21	1	629	3	Y	-0-		47

T.C.W.B.		WELL #:		29	RRCID -> 096943		COMPL. DATE 12/12/1981			TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5540	- 6215
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHAWVER, L. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 097138		COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4386	- 6009
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	241	1	695	3	Y	-0-		-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	238	1	632	3	Y	-0-		-0-
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	231	1	623	3	Y	-0-		-0-
01	930 N	669	-0-	-261	-0-	129	1	540	3	Y	-0-		-0-
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	61	1	599	3	Y	-0-		-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	93	1	842	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6069 - 6075
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	341 N	330 -0- -11	-0-	10 1	320 3	Y	-0-					18
11	346 N	346 -0- -0-	-0-	12 1	334 3	Y	-0-					18
12	346 N	346 -0- -0-	-0-	11 1	335 3	Y	-0-					18
01	343 N	343 -0- -0-	-0-	12 1	331 3	Y	-0-					18
02	353 N	353 -0- -0-	-0-	12 1	341 3	Y	-0-					18
03	341 N	323 -0- -18	-0-	10 1	313 3	Y	-0-					18
SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982										TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4679 - 5888
10	1426 N	1194 -0- -232	-0-	52 1	1142 3	Y	-0-	164	1			25
11	1380 N	645 -0- -735	-0-	28 1	617 3	Y	-0-					25
12	1240 N	702 -0- -538	-0-	30 1	668 3	Y	4					29
01	1209 N	871 -0- -338	-0-	4 9	814 3	Y	19					48
02	1140 N	1140 -0- -0-	-0-	21 9	1079 3	Y	12					60
*03	1228 N	1228 -0- -0-	-0-	48 1	1162 3	Y	13					73
				13 9								
				52 1								
				14 9								
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5327 - 5688
10	726 N	726 -0- -0-	-0-	31 1	695 3	Y	-0-					-0-
11	671 N	671 -0- -0-	-0-	29 1	642 3	Y	-0-					-0-
12	659 N	659 -0- -0-	-0-	28 1	631 3	Y	-0-					-0-
01	640 N	640 -0- -0-	-0-	28 1	612 3	Y	-0-					-0-
02	593 N	593 -0- -0-	-0-	26 1	567 3	Y	-0-					-0-
*03	706 N	706 -0- -0-	-0-	30 1	676 3	Y	-0-					-0-
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4644 - 5683
10	372 N	344 -0- -28	-0-	15 1	329 3	N	-0-					-0-
11	360 N	190 -0- -170	-0-	8 1	182 3	N	-0-					-0-
12	345 N	345 -0- -0-	-0-	15 1	330 3	N	-0-					-0-
01	347 N	347 -0- -0-	-0-	15 1	332 3	N	-0-					-0-
02	312 N	312 -0- -0-	-0-	13 1	299 3	N	-0-					-0-
*03	350 N	350 -0- -0-	-0-	15 1	335 3	N	-0-					-0-
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5260 - 5875
10	434 N	407 -0- -27	-0-	17 1	390 3	N	-0-					-0-
11	390 N	381 -0- -9	-0-	16 1	365 3	N	-0-					-0-
12	403 N	386 -0- -17	-0-	16 1	370 3	N	-0-					-0-
01	403 N	386 -0- -17	-0-	16 1	370 3	N	-0-					-0-
02	364 N	344 -0- -20	-0-	15 1	329 3	N	-0-					-0-
*03	395 N	395 -0- -0-	-0-	17 1	378 3	N	-0-					-0-
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5481 - 5553
10	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	961	-0-	-93	-0-	42	1	919	3	N	-0-					-0-
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	37	1	822	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	42	1	938	3	N	-0-					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	3	N	-0-					-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					3
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					3
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					3
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					3
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					3
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

10	775 N	761	-0-	-14	-0-	32	1	729	3	N	-0-					11
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	26	1	583	3	N	-0-					11
12	744 N	564	-0-	-180	-0-	24	1	540	3	N	-0-					11
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	31	1	690	3	N	-0-					11
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					11
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

10	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	3			Y	-0-					30
11	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					30
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					30
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		341 N	124	-0-	-217	-0-	6 1	118 3	Y	-0-				5
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-				5
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	Y	-0-				5
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-				5
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-				5
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	Y	-0-				5
-----														
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891														
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	85 1	1882 3	Y	-0-				-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72 1	1604 3	Y	-0-				-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	69 1	1554 3	Y	-0-				-0-
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	70 1	1546 3	Y	-0-				-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55 1	1230 3	Y	-0-				-0-
03		868 N	301	-0-	-567	-0-	13 1	288 3	Y	-0-				-0-
-----														
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709														
10		2573 N	2514	-0-	-59	-0-	109 1	2398 3	Y	6				125
11		2490 N	2449	-0-	-41	-0-	104 1	2336 3	Y	8	118 1			15
12		2573 N	2464	-0-	-109	-0-	104 1	2347 3	Y	12				27
01		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	119 1	2645 3	Y	13				40
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	100 1	2247 3	Y	11				51
03		2449 N	1179	-0-	-1270	-0-	38 1	1141 3	Y	-0-				51
-----														
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826														
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	51 1	1504 3	Y	-0-				-0-
11		1500 N	1282	-0-	-218	-0-	42 1	1240 3	Y	-0-				-0-
12		1550 N	1280	-0-	-270	-0-	41 1	1239 3	Y	-0-				-0-
01		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	59 1	1311 3	Y	-0-				-0-
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	Y	-0-				-0-
03		1271 N	563	-0-	-708	-0-	19 1	544 3	Y	-0-				-0-
-----														
ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682														
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	N	-0-				-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	17 1	380 3	N	-0-				-0-
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	16 1	362 3	N	-0-				-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	16 1	361 3	N	-0-				-0-
02		364 N	312	-0-	-52	-0-	13 1	299 3	N	-0-				-0-
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	15 1	336 3	N	-0-				-0-
-----														
ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MOSES, LONNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103441		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5286 - 5323	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DUNN, D. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103675		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5076 - 5882	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-
-----											
KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 U		RRCID -> 104604		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 4068 - 4743	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-
-----											
HAMPTON, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 104706		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4857 - 6611	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	3	Y	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	22	1	650	3	Y	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	-0-
03	1829 N	387	-0-	-1442	-0-	16	1	371	3	Y	-0-
-----											
HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 105268		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 4846 - 5682	
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	59	1	1294	3	N	-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	52	1	1167	3	N	-0-
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	54	1	1212	3	N	-0-
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	57	1	1276	3	N	-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	48	1	1078	3	N	-0-
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	55	1	1214	3	N	-0-
-----											
MOONEY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 105269		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4842 - 6132	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	Y	-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-
-----											
WAGGONER, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 105560		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5552 - 6613	
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6	9	Y	13
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1110	3	1	9	Y	14
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1882	3	10	9	Y	23
01	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1544	3	4	9	Y	4
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	3	10	9	Y	9
*03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1909	3	9	9	Y	44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-			-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	52	1	1161	3	Y	-0-			-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	3	Y	-0-			-0-
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-			-0-
-----															
MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257															
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	Y	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	3	Y	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-			-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	3	Y	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	-0-			-0-
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-			-0-
-----															
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016															
10		1023 N	978	-0-	-45	-0-	43	1	935	3	N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-			-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	N	-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	-0-			-0-
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670															
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-			-0-
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	21	1	476	3	N	-0-			-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	N	-0-			-0-
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	21	1	463	3	N	-0-			-0-
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-			-0-
-----															
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468															
10		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	8	1 1		15
11		4860 X	3360	-0-	-1500	-0-	562	1	2792	3	Y	5			20
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	694	1	4928	3	Y	17			37
01		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	719	1	4996	3	Y	18			55
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	610	1	3937	3	Y	13			68
*03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	692	1	4430	3	Y	13			81
-----															
BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435										COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5003 - 5472
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	45 1	1011 3	Y	-0-			33		
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	43 1	967 3	Y	-0-			33		
12		1085 N	917	-0-	-168	-0-	39 1	878 3	Y	-0-			33		
01		1054 N	982	-0-	-72	-0-	42 1	938 3	Y	2			35		
							2 9								
02		952 N	912	-0-	-40	-0-	39 1	869 3	Y	4			39		
							4 9								
*03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45 1	1002 3	Y	-0-			39		
-----															
GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514										COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	6146	PERF.	5665 - 5936
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		Y	-0-			-0-		
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3		Y	-0-			-0-		
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		Y	-0-			-0-		
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	440 3	6 9	Y	5			5		
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	399 3	8 9	Y	7			12		
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			12		
-----															
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515										COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5220 - 5781
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	46 1	173 3	N	-0-			-0-		
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	22 1	657 3	N	-0-			-0-		
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	269 1	568 3	N	-0-			-0-		
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	102 1	186 3	N	-0-			-0-		
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	195 1	527 3	N	-0-			-0-		
03		775 N	500	-0-	-275	-0-	118 1	382 3	N	-0-			-0-		
-----															
WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516										COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5764 - 5911
10		1054 N	942	-0-	-112	-0-	40 1	902 3	N	-0-			6		
11		960 N	928	-0-	-32	-0-	40 1	888 3	N	-0-			6		
12		1147 N	914	-0-	-233	-0-	39 1	875 3	N	-0-			6		
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	38 1	863 3	N	-0-			6		
02		868 N	788	-0-	-80	-0-	34 1	754 3	N	-0-			6		
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	37 1	832 3	N	-0-			6		
-----															
MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856										COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5386 - 5902
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	445 3	Y	2			40		
							2 9								
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	406 3	Y	3			43		
							3 9								
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	24 1	549 3	Y	11			54		
							12 9								
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	428 3	Y	4			58		
							4 9								
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			58		
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 1	405 3	Y	-0-			58		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*04		660 N	537	-0-	-123	-0-	24 1	513 3	Y	-0-		-0-
*05		589 N	549	-0-	-40	-0-	18 1	531 3	Y	-0-		-0-
*06		630 N	544	-0-	-86	-0-	18 1	526 3	Y	-0-		-0-
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	570 3	Y	-0-		-0-
*08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	28 1	606 3	Y	-0-		-0-
*09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	21 1	616 3	Y	-0-		-0-
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	23 1	674 3	Y	-0-		-0-
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	27 1	601 3	Y	-0-		-0-
*12		589 N	503	-0-	-86	-0-	22 1	481 3	Y	-0-		-0-
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	Y	-0-		-0-
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	19 1	574 3	Y	-0-		-0-
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	21 1	627 3	Y	-0-		-0-

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874												
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	N	-0-		-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	672 3	N	-0-		-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	N	-0-		-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 3	N	-0-		-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-		-0-
03		620 N	414	-0-	-206	-0-	17 1	397 3	N	-0-		-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256												
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	765 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	382	-0-	-308	-0-	16 1	366 3	Y	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	35 1	786 3	Y	-0-		-0-
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	761 3	Y	-0-		-0-
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 3	Y	-0-		-0-
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50 1	1121 3	Y	-0-		-0-

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834												
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	15 1	439 3	Y	37		99
							41 9					
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	14 1	417 3	Y	29	126 1	2
							32 9					
12		496 N	427	-0-	-69	-0-	17 1	390 3	Y	18		20
							20 9					
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	13 1	396 3	Y	-0-		20
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	Y	46		66
							51 9					
*03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	403 3	Y	19		85
							21 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	152	1	1297	3	Y	-0-			13
11	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-			13
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	149	1	1273	3	Y	-0-			13
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	165	1	1598	3	Y	30			43
						33	9							
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	180	1	2144	3	Y	2			45
						2	9							
*03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	211	1	2646	3	Y	12			57
						13	9							
-----														
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504														
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	3	Y	1			3
						1	9							
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	3	Y	15			18
						17	9							
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	7			25
						8	9							
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	59	1	1756	3	Y	-0-			25
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	3	Y	36			61
						40	9							
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1940	3	Y	19	80	1	-0-
						21	9							
-----														
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
-----														
DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709														
10	775 N	465	-0-	-310	-0-	20	1	442	3	N	3			37
						3	9							
11	510 N	241	-0-	-269	-0-	10	1	231	3	N	-0-			37
12	713 N	356	-0-	-357	-0-	12	1	344	3	N	-0-			37
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	15	1	334	3	N	-0-			37
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	4			41
						4	9							
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-			41
-----														
SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807														
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	214	1	2691	3	Y	8			73
						9	9							
11	2730 X	2688	-0-	-42	-0-	201	1	2472	3	Y	14			87
						15	9							
12	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	200	1	2418	3	Y	13			100
						14	9							
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2890	3	Y	22			122
						24	9							
02	2632 X	1977	-0-	-655	-0-	164	1	1813	3	Y	-0-			122
03	2914 X	1967	-0-	-947	-0-	173	1	1794	3	Y	-0-			122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	23 1	670 3	Y	-0-				-0-
11		540 N	513	-0-	-27	-0-	16 1	497 3	Y	-0-				-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	17 1	534 3	Y	-0-				-0-
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	23 1	511 3	Y	-0-				-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	464 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	505	-0-	-53	-0-	16 1	489 3	Y	-0-				-0-
-----														
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572														
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	38 1	450 3	Y	-0-				14
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	43 1	455 3	Y	-0-				14
12		558 N	378	-0-	-180	-0-	35 1	343 3	Y	-0-				14
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	48 1	451 3	Y	-0-				14
02		476 N	454	-0-	-22	-0-	33 1	421 3	Y	-0-				14
*03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	Y	-0-				14
-----														
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848														
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	70 1	1550 3	Y	5				76
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	69 1	1533 3	Y	2				78
12		1705 N	1482	-0-	-223	-0-	62 1	1414 3	Y	5				83
01		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	66 1	1489 3	Y	20				103
02		1484 N	1318	-0-	-166	-0-	56 1	1256 3	Y	5	105 1			3
*03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	72 1	1607 3	Y	14				17
-----														
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650														
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1069 1	444 3	Y	-0-				4
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1040 1	452 3	Y	-0-				4
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1006 1	440 3	Y	2				6
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1070 1	486 3	Y	-0-				6
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	833 1	403 3	Y	-0-				6
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1029 1	646 3	Y	1				7
-----														
CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088														
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	278 3	N	-0-				-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-				-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	7 1	204 3	N	-0-				-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 3	N	-0-				-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	7 1	196 3	N	-0-				-0-
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	6 1	173 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984										TOTAL DEPTH	6188	PERF. 4244 - 5756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	28 1	833 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	26 1	754 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	782	-0-	-24	-0-	25 1	757 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	33 1	736 3	Y	-0-			-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	33 1	718 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	757	-0-	-18	-0-	24 1	733 3	Y	-0-			-0-
-----													
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3601 - 6624	
10		1147 N	940	-0-	-207	-0-	31 1	909 3	Y	-0-			-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	86 1	1938 3	Y	-0-			-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	60 1	1344 3	Y	-0-			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	41 1	908 3	Y	-0-			-0-
02		1876 N	1300	-0-	-576	-0-	56 1	1244 3	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1026	-0-	-369	-0-	44 1	982 3	Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5139 - 5837	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 3	Y	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	20 1	436 3	Y	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 3	Y	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	20 1	454 3	Y	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 3	Y	-0-			-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 3	Y	-0-			-0-
-----													
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984										TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5162 - 6036	
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	74 1	1646 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	71 1	1592 3	N	-0-			-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	71 1	1613 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1624	-0-	-81	-0-	70 1	1554 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1462	-0-	-78	-0-	63 1	1399 3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	70 1	1553 3	N	-0-			-0-
-----													
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5390 - 5790	
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60 1	1337 3	Y	7			36
							8 9						
11		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	52 1	1168 3	Y	9			45
							10 9						
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62 1	1387 3	Y	-0-			45
01		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	53 1	1188 3	Y	12			57
							13 9						
02		1148 N	1137	-0-	-11	-0-	49 1	1088 3	Y	-0-			57
03		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	53 1	1189 3	Y	-0-			57
-----													
MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984										TOTAL DEPTH	6938	PERF. 5738 - 6503	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	64 1	757 3	Y	-0-			3
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	42 1	448 3	Y	-0-			3
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	44 1	427 3	Y	-0-			3
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	638 3	Y	-0-			3
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	39 1	503 3	Y	-0-			3
*03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	48 1	518 3	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WOMACK, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 113022		COMPL. DATE 09/21/1984		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 5119 - 5696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	759 1	1703 3	Y	1		1
11	2580 X	2329	-0-	-251	-0-	731 1	1597 3	Y	1		2
12	2666 X	2094	-0-	-572	-0-	721 1	1373 3	Y	-0-		2
01	2666 X	2456	-0-	-210	-0-	603 1	1846 3	Y	6		8
02	2408 X	1465	-0-	-943	-0-	405 1	1060 3	Y	-0-		8
*03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	373 1	2082 3	Y	3		11
-----											
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 113174		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4560 - 5748	
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	80 1	1764 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	77 1	1717 3	N	-0-		-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	81 1	1804 3	N	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86 1	1916 3	N	-0-		-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	80 1	1797 3	N	-0-		-0-
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	87 1	1950 3	N	-0-		-0-
-----											
PERKINS, T. W.		WELL #: 2 L		RRCID -> 113526		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4177 - 5968	
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37 1	825 3	N	-0-		-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	12 1	266 3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	N	-0-		-0-
01	868 N	339	-0-	-529	-0-	15 1	324 3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-		-0-
03	806 N	272	-0-	-534	-0-	12 1	260 3	N	-0-		-0-
-----											
FAITH & BOYDSTON		WELL #: 2 L		RRCID -> 113528		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 5438 - 6249	
10	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	77 1	1718 3	N	-0-		-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	73 1	1638 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	69 1	1567 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	76 1	1679 3	N	-0-		-0-
02	1596 N	1556	-0-	-40	-0-	66 1	1490 3	N	-0-		-0-
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	75 1	1682 3	N	-0-		-0-
-----											
HILL, LLOYD W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 113529		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4385 - 5621	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	170 1	290 3	Y	-0-		3
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	264 1	304 3	Y	-0-		3
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	222 1	289 3	Y	-0-		3
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	239 1	140 3	Y	-0-		3
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	211 1	145 3	Y	-0-		3
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	258 1	468 3	Y	-0-		3
-----											
YOUNG, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113661		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 4299 - 5628	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	344 3	N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	N	-0-		-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 - 7851		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633 - 5657		
10		744 N	638	-0-	-106	-0-	28	1	610	3	Y	-0-			48
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-			48
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	68	1	1532	3	Y	-0-			48
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	3	Y	-0-			48
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-			48
03		1085 N	614	-0-	-471	-0-	27	1	587	3	Y	-0-			48
-----															
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 - 5563		
10	T. A.		198	-0-	198	198	8	1	190	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		204	-0-	204	402	9	1	195	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		184	-0-	184	586	8	1	176	3	N	-0-			-0-
01	781 X		195	-0-	-586	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
02	155 X		155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
*03	198 N		198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
-----															
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5700 - 6224		
10	1698 N		1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	14			26
							15	9							
11	1230 N		540	-0-	-690	-0-	23	1	517	3	Y	-0-			26
12	1550 N		1214	-0-	-336	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-			26
01	1705 N		1170	-0-	-535	-0-	50	1	1120	3	Y	-0-			26
02	509 N		509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1			27
							1	9							
*03	1749 N		1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1657	3	Y	16	43	1	-0-
							18	9							
-----															
NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5220 - 6138		
10	78 N		78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
11	67 N		67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
12	70 N		70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
01	73 N		73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
02	67 N		67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
*03	97 N		97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
-----															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4575 - 6130		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MEEK, OTIS WELL #: 2 RRCID -> 114736 COMPL. DATE 12/21/1984										TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5187	-	6048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----																
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	3866	-	6219	
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	10	1	306	3	Y		-0-				
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y		-0-				
12	341 N	123	-0-	-218	-0-	4	1	119	3	Y		-0-				
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	3	Y		-0-				
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	8	1	256	3	Y		-0-				
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y		-0-				
-----																
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985										TOTAL DEPTH	6206	PERF.	4072	-	6058	
10	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	40	1	1200	3	N		-0-				
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	3	N		-0-				
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	3	N		-0-				
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	39	1	1164	3	N		-0-				
02	1708 N	1054	-0-	-654	-0-	34	1	1020	3	N		-0-				
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	3	N		-0-				
-----																
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3973	-	6243	
10	2821 N	2682	-0-	-139	-0-	116	1	2566	3	Y		-0-				
11	2640 N	2274	-0-	-366	-0-	95	1	2144	3	Y		32	16	1	33	
						35	9								49	
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	3	Y		2	2	1	49	
						2	9									
01	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	113	1	2525	3	Y		1				
						1	9									
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	3	Y		-0-				
03	2852 N	2762	-0-	-90	-0-	118	1	2644	3	Y		-0-				
-----																
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	6209	PERF.	4298	-	5837	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	N		-0-				
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N		-0-				
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	3	N		-0-				
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	N		-0-				
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N		-0-				
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	N		-0-				
-----																
DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5383	-	5534	
10	310 N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	3	Y		-0-				
11	570 N	111	-0-	-459	-0-	5	1	106	3	Y		-0-				
12	589 N	218	-0-	-371	-0-	9	1	209	3	Y		-0-				
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y		-0-				
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y		-0-				
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y		-0-				



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	158 1	1436 3	Y	-0-			3
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	148 1	1303 3	Y	-0-			3
12		1364 N	1098	-0-	-266	-0-	136 1	962 3	Y	-0-			3
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	161 1	1520 3	Y	-0-			3
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	139 1	1236 3	Y	-0-			3
*03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	150 1	1279 3	Y	-0-			3
PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730													
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	160 1	1064 3	Y	2			2
							2 9						
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	165 1	1352 3	Y	-0-			2
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	158 1	1134 3	Y	-0-			2
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	165 1	1207 3	Y	-0-			2
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	146 1	1006 3	Y	1			3
							1 9						
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	160 1	1061 3	Y	4			7
							4 9						
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036													
10		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	141 1	1069 3	Y	-0-			-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	166 1	1687 3	Y	-0-			-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	146 1	1258 3	Y	-0-			-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156 1	1390 3	Y	-0-			-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	122 1	1159 3	Y	-0-			-0-
*03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	131 1	1135 3	Y	-0-			-0-
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929													
10		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	50 1	1092 3	Y	-0-			30
11		1350 N	858	-0-	-492	-0-	36 1	819 3	Y	3			33
							3 9						
12		1395 N	1167	-0-	-228	-0-	50 1	1115 3	Y	2			35
							2 9						
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	61 1	1359 3	Y	4			39
							4 9						
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	56 1	1251 3	Y	3			42
							3 9						
*03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	60 1	1358 3	Y	3			45
							3 9						
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245													
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	10 1	220 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	7 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	7 1	218 3	Y	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	7 1	193 3	Y	-0-			-0-
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	40 1	1183 3	Y	3		25	
						3 9						
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36 1	1086 3	Y	4		29	
						4 9						
12	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	33 1	1008 3	Y	2		31	
						2 9						
01	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	36 1	1087 3	Y	1		32	
						1 9						
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	28 1	845 3	Y	6		38	
						7 9						
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	38 1	1161 3	Y	-0-		38	
-----												
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740												
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30 1	668 3	N	-0-		-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	29 1	662 3	N	-0-		-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	692 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	30 1	668 3	N	-0-		-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	645 3	N	-0-		-0-	
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30 1	686 3	N	-0-		-0-	
-----												
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689												
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	22 1	696 3	N	-0-		-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	16 1	541 3	N	-0-		-0-	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	23 1	773 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	16 1	550 3	N	-0-		-0-	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24 1	797 3	N	-0-		-0-	
03	806 N	552	-0-	-254	-0-	16 1	536 3	N	-0-		-0-	
-----												
KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677												
10	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	183 1	823 3	Y	-0-		-0-	
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	231 1	1007 3	Y	-0-		-0-	
12	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	217 1	1100 3	Y	-0-		-0-	
01	992 N	467	-0-	-525	-0-	141 1	320 3	Y	5		5	
						6 9						
02	1148 N	742	-0-	-406	-0-	269 1	440 3	Y	30		35	
						33 9						
03	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	377 1	711 3	Y	3	38 1	-0-	
						3 9						
-----												
MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475												
10	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	619 1	1305 3	Y	-0-		2	
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	597 1	1209 3	Y	-0-		2	
12	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	493 1	1248 3	Y	-0-		2	
01	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	618 1	1293 3	Y	-0-		2	
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	551 1	811 3	Y	-0-		2	
03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	607 1	814 3	Y	-0-		2	
-----												
RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790												
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	10 1	218 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	9 1	215 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	10 1	237 3	N	-0-		-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	N	-0-		-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	N	-0-		-0-	
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985										TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5760 -	6057
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	22	1	651	3	Y	-0-	2		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	2	4		
						2	9							
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	21	1	639	3	Y	7	11		
						8	9							
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	3	14		
						3	9							
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-	14		
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	28	1	629	3	Y	3	17		
						3	9							
BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984										TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4121 -	6104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985										TOTAL DEPTH	6751	PERF.	5897 -	6374
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	206	1	711	3	N	-0-	1		
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	194	1	555	3	N	-0-	1		
12	899 N	839	-0-	-60	-0-	71	1	768	3	N	-0-	1		
01	930 N	774	-0-	-156	-0-	34	1	740	3	N	-0-	1		
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	28	1	623	3	N	-0-	1		
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	466	1	751	3	N	-0-	1		
PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985										TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5475 -	5645
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-	-0-		
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-	-0-		
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	22	1	503	3	N	-0-	-0-		
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	3	N	-0-	-0-		
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	19	1	427	3	N	-0-	-0-		
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	21	1	456	3	N	-0-	-0-		
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	5978	PERF.	5015 -	5730
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	3	N	-0-	70		
11	1560 X	1126	-0-	-434	-0-	48	1	1078	3	N	-0-	70		
12	1612 X	687	-0-	-925	-0-	22	1	665	3	N	-0-	2		
01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	N	18	4		
						20	9							
02	1456 X	772	-0-	-684	-0-	33	1	733	3	N	5	7		
						6	9							
*03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	75	1	2257	3	N	7	14		
						8	9							
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985										TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4874 -	5412
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	Y	-0-	-0-		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-	-0-		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-	-0-		
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-	-0-		
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5668 - 5788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4952 - 5785	
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	32	1	728	3	Y	-0-		43
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	30	1	682	3	Y	-0-		43
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	3	Y	-0-		43
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	700	3	Y	-0-		43
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	22	1	497	3	Y	-0-		43
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	29	1	657	3	Y	6	48 1	1
							7	9						
-----														
WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985										TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5018 - 5994	
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	10	1	303	3	Y	-0-		23
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	11	1	326	3	Y	-0-		23
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	3	Y	-0-		23
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	-0-		23
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	8	1	255	3	Y	-0-		23
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	10	1	313	3	Y	-0-		23
-----														
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985										TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4905 - 6431	
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	N	-0-		-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	3	N	-0-		-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	N	-0-		-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	30	1	893	3	N	-0-		-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	35	1	789	3	N	-0-		-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	3	N	-0-		-0-
-----														
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5445 - 6028	
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	535	3	Y	-0-		-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-		-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	3	Y	-0-		-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	Y	-0-		-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-		-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	3	Y	-0-		-0-
-----														
CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985										TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4212 - 5001	
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-		-0-
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	27	1	588	3	N	-0-		-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	38	1	850	3	N	-0-		-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	38	1	850	3	N	-0-		-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	N	-0-		-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571										COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5251 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	967 3	Y	-0-			1		
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	42 1	926 3	Y	-0-			1		
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	41 1	921 3	Y	-0-			1		
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	41 1	896 3	Y	-0-			1		
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	31 1	695 3	Y	46			47		
							51 9								
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 1	795 3	Y	-0-	47 1		-0-		

  

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589										COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4135 - 6034
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

  

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590										COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5765 - 5938
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

  

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591										COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5861 - 5925
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	12 1	257 3	N	-0-			-0-		
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	248 3	N	-0-			-0-		
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	10 1	235 3	N	-0-			-0-		
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	10 1	230 3	N	-0-			-0-		
02		252 N	190	-0-	-62	-0-	8 1	182 3	N	-0-			-0-		
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	9 1	205 3	N	-0-			-0-		

  

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058										COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5282 - 5706
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	7 1	70 2	N	-0-			-0-		
							140 3								
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-		
							140 3								
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	7 1	73 2	N	-0-			-0-		
							145 3								
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	N	-0-			-0-		
							144 3								
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			-0-		
							129 3								
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-		

  

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063										COMPL. DATE	05/20/1985	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5655 - 5664
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-		
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-			-0-		
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-		
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-		
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-		
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COFFMAN, T. M.		WELL #: 3		RRCID -> 117210		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5373 - 5467	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	522 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	22 1	484 3	N	-0-	-0-	
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26 1	583 3	N	-0-	-0-	
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 3	N	-0-	-0-	
02	476 N	164	-0-	-312	-0-	7 1	157 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
-----											
BURRESS, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 117211		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5072 - 5841	
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40 1	897 3	Y	2	42	
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	41 1	909 3	Y	4	46	
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	38 1	858 3	Y	5	51	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39 1	870 3	Y	7	58	
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	22 1	489 3	Y	-0-	58	
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38 1	868 3	Y	4	62	
-----											
SVENSSON, MARGARET "A"		WELL #: 2		RRCID -> 117212		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 6077		PERF. 5439 - 5694	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25 1	549 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	21 1	481 3	Y	-0-	-0-	
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	22 1	491 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	22 1	504 3	Y	-0-	-0-	
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	20 1	450 3	Y	-0-	-0-	
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	22 1	495 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GREEN, RUPERT		WELL #: 2LT		RRCID -> 117551		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5388 - 5860	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	14	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	14	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	14	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	14	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	14	
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	14	
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #: 5 C		RRCID -> 117766		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 5826 - 5991	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GASPERSON, E. G.		WELL #: 2		RRCID -> 117768		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3841 - 5593	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	20 1	442 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	18 1	402 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	18 1	410 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	16 1	363 3	N	-0-	-0-	
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	16 1	352 3	N	-0-	-0-	
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4940 - 5625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21 1	467 3	Y	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	19 1	424 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	18 1	408 3	Y	-0-			-0-
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	19 1	413 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	363	-0-	-57	-0-	15 1	348 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	19 1	403 3	Y	-0-			-0-
-----													
HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985										TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5701 - 5854
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013													
-----													
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5012 - 6132
10		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	88 1	1947 3	Y	5			12
							6 9						
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	93 1	2096 3	Y	5			17
							6 9						
12		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	83 1	1856 3	Y	10			27
							11 9						
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	91 1	2027 3	Y	11			38
							12 9						
02		1904 N	1880	-0-	-24	-0-	80 1	1791 3	Y	8			46
							9 9						
*03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	85 1	1889 3	Y	7			53
							8 9						
-----													
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985										TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5044 - 5818
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	25 1	575 3	N	-0-			7
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	576 3	N	-0-			7
12		620 N	616	-0-	-4	-0-	26 1	590 3	N	-0-			7
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	634 3	N	-0-			7
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	541 3	N	-0-			7
03		620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	576 3	N	-0-			7
-----													
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5879 - 6328
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3994 - 4680
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	79 1	1737 3	Y	-0-			22
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	77 1	1717 3	Y	-0-			22
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	61 1	1374 3	Y	-0-			22
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	73 1	1644 3	Y	-0-			22
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	55 1	1225 3	Y	-0-			22
*03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	78 1	1730 3	Y	-0-			22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ROHRER-BANKS				WELL #: 3	RRCID -> 118694	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4052	- 5961						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROHRER-DALY				WELL #: 2	RRCID -> 118695	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5127	- 5716						
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	85 1	1885 3	Y	-0-						22
11	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	101 1	2278 3	Y	-0-						22
12	2542 N	1846	-0-	-696	-0-	78 1	1768 3	Y	-0-						22
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	92 1	2043 3	Y	-0-						22
02	2212 N	1769	-0-	-443	-0-	76 1	1693 3	Y	-0-						22
03	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	74 1	1657 3	Y	-0-						22

KAKER, CARL C.				WELL #: 4	RRCID -> 118991	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5073	- 5986						
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	23 1	240 2	Y	-0-						-0-
						524 3									
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	Y	-0-						-0-
						426 3									
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	-0-						-0-
						451 3									
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23 1	235 2	Y	-0-						-0-
						514 3									
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	15 1	154 2	Y	-0-						-0-
						340 3									
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	14 1	147 2	Y	-0-						-0-
						321 3									

SMITH, ERNEST				WELL #: 2	RRCID -> 118992	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 5535	- 5962						
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	5 1	106 3	Y	1						36
						1 9									
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	Y	1						37
						1 9									
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	Y	6						43
						7 9									
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	428 3	Y	3						46
						3 9									
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 3	Y	-0-						46
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	Y	4						50
						4 9									

DEARMAN, H. H.				WELL #: 2	RRCID -> 118993	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 3997	- 6677						
10	T. A.	1353	-0-	1353	1353	59 1	1294 3	Y	-0-						50
11	T. A.	1260	-0-	1260	2613	54 1	1206 3	Y	-0-						50
12	T. A.	964	-0-	964	3577	41 1	923 3	Y	-0-						50
01	4476 X	899	-0-	-3577	-0-	38 1	861 3	Y	-0-						50
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 3	Y	-0-						50
03	961 N	873	-0-	-88	-0-	37 1	836 3	Y	-0-						50



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83 1	1841 3	Y	8	19 1	2		
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9 9	1756 3	Y	1	1 1	2		
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1 9	1783 3	Y	-0-		2		
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	79 1	1781 3	Y	-0-		2		
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80 1	1613 3	Y	-0-		2		
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	72 1	1790 3	Y	-0-		2		
80 1													
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136													
10	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	65 1	1925 3	Y	-0-		-0-		
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	87 1	2599 3	Y	-0-		-0-		
12	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	62 1	1868 3	Y	-0-		-0-		
01	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	56 1	1671 3	Y	-0-		-0-		
02	2240 N	1663	-0-	-577	-0-	54 1	1609 3	Y	-0-		-0-		
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	65 1	1954 3	Y	-0-		-0-		
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733													
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	247 1	7292 3	Y	7		7		
11	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	8 9	7177 3	Y	9		16		
12	7099 X	5895	-0-	-1204	-0-	240 1	5687 3	Y	16		32		
01	7316 X	5881	-0-	-1435	-0-	190 1	5681 3	Y	8		40		
02	6608 X	6285	-0-	-323	-0-	18 9	6067 3	Y	14		54		
03	7316 X	6574	-0-	-742	-0-	203 1	6353 3	Y	8		62		
15 9						212 1							
9 9													
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714													
10	403 N	166	-0-	-237	-0-	166 3		Y	-0-		107		
11	420 N	170	-0-	-250	-0-	170 3		Y	-0-		107		
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3		Y	-0-		107		
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-		107		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		107		
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		107		
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716													
10	2666 X	1584	-0-	-1082	-0-	52 1	1532 3	N	-0-		-0-		
11	2580 X	2075	-0-	-505	-0-	67 1	2008 3	N	-0-		-0-		
12	2201 N	1764	-0-	-437	-0-	56 1	1708 3	N	-0-		-0-		
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	62 1	1850 3	N	-0-		-0-		
02	1932 N	1651	-0-	-281	-0-	54 1	1597 3	N	-0-		-0-		
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	57 1	1715 3	N	-0-		-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072										COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4344	-	4496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		3100 N	3412	-0-	312	312	148 1	3264 3	Y	-0-			1				
11		3000 N	3514	-0-	514	826	150 1	3364 3	Y	-0-			1				
12		3100 N	3646	-0-	546	1372	156 1	3490 3	Y	-0-			1				
01		2586 X	1214	-0-	-1372	-0-	52 1	1156 3	Y	5			6				
							6 9										
02		740 X	740	-0-	-0-	-0-	31 1	709 3	Y	-0-			6				
03		775 X	661	-0-	-114	-0-	28 1	633 3	Y	-0-			6				
-----																	
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074										COMPL. DATE	12/04/1985	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5249	-	5930
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	15 1	435 3	Y	-0-			-0-				
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	17 1	532 3	Y	-0-			-0-				
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	18 1	552 3	Y	-0-			-0-				
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	516 3	Y	-0-			-0-				
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	13 1	383 3	Y	-0-			-0-				
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	16 1	484 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075										COMPL. DATE	12/31/1985	TOTAL DEPTH	6059	PERF.	4736	-	5840
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	60 1	1333 3	Y	-0-			-0-				
11		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	57 1	1270 3	Y	-0-			-0-				
12		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	55 1	1236 3	Y	-0-			-0-				
01		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	57 1	1266 3	Y	-0-			-0-				
02		1232 N	1162	-0-	-70	-0-	50 1	1112 3	Y	-0-			-0-				
*03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57 1	1277 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076										COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	4046	-	6113
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	39 1	1166 3	N	-0-			-0-				
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	37 1	1111 3	N	-0-			-0-				
12		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	48 1	1089 3	N	-0-			-0-				
01		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	37 1	1090 3	N	-0-			-0-				
02		1064 N	1019	-0-	-45	-0-	33 1	986 3	N	-0-			-0-				
03		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	37 1	1101 3	N	-0-			-0-				
-----																	
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077										COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5716	-	6204
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	662 3	Y	-0-			42				
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	30 1	669 3	Y	-0-			42				
12		651 N	556	-0-	-95	-0-	24 1	532 3	Y	-0-			42				
01		682 N	667	-0-	-15	-0-	29 1	638 3	Y	-0-			42				
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	27 1	609 3	Y	-0-			42				
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	23 1	530 3	Y	1	42 1		-0-				
							1 9										
-----																	
COCANOUGHHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078										COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5710	-	6588
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 3	Y	-0-			3				
11		780 N	763	-0-	-17	-0-	24 1	739 3	Y	-0-			3				
12		961 N	823	-0-	-138	-0-	26 1	797 3	Y	-0-			3				
01		961 N	773	-0-	-188	-0-	25 1	748 3	Y	-0-			3				
02		700 N	575	-0-	-125	-0-	19 1	556 3	Y	-0-			3				
*03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	32 1	961 3	Y	4			7				
							4 9										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	3	Y	1	19
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	Y	-0-	19
12	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	178	1	1222	3	Y	-0-	19
01	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	180	1	1235	3	Y	13	32
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	164	1	1166	3	Y	19	51
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	179	1	1236	3	Y	-0-	51
-----												
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805												
10	496 N	219	-0-	-277	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	14
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	167	3	13	2	Y	-0-	14
12	341 N	20	-0-	-321	-0-	48	3	4	2	Y	-0-	14
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	Y	-0-	14
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	15	3	448	2	Y	-0-	14
*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-	14
						1151	3					
						56	1					
						1693	3					
						57	1					
						1710	3					
-----												
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677												
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-	1
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	22	1	486	3	Y	-0-	1
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-	1
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-	1
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	17	1	389	3	Y	-0-	1
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	Y	-0-	1
-----												
HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001												
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	5	1	147	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	4	1	115	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	3	Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048												
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-	14
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	Y	-0-	14
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	14
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	3	Y	-0-	14
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	14
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-	14
-----												
ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986										TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4042 - 4642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-			46
11		330 N	248	-0-	-82	-0-	10 1	238 3	N	-0-			46
12		372 N	50	-0-	-322	-0-	2 1	48 3	N	-0-			46
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	405 3	N	-0-			46
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	16 1	370 3	N	-0-			46
*03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	N	-0-			46
-----													
CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988										TOTAL DEPTH	7478	PERF.	4952 - 5635
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	739 3	N	-0-			26
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	N	-0-			26
12		837 N	685	-0-	-152	-0-	29 1	656 3	N	-0-			26
01		775 N	768	-0-	-7	-0-	33 1	735 3	N	-0-			26
02		700 N	552	-0-	-148	-0-	23 1	529 3	N	-0-			26
03		682 N	127	-0-	-555	-0-	6 1	121 3	N	-0-			26
-----													
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4883 - 5486
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----													
NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4902 - 5131
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4885 - 5613
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4860 - 5696
10		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	45 1	995 3	N	-0-			-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	42 1	929 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	961	-0-	-62	-0-	40 1	921 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	914	-0-	-140	-0-	39 1	875 3	N	-0-			-0-
02		896 N	810	-0-	-86	-0-	35 1	775 3	N	-0-			-0-
03		961 N	951	-0-	-10	-0-	41 1	910 3	N	-0-			-0-
-----													
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985										TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5156 - 5760
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	466 3	7 9	Y	6			60
11		720 N	385	-0-	-335	-0-	382 3	3 9	Y	3			63
12		713 N	289	-0-	-424	-0-	279 3	10 9	Y	9			72
01		465 N	159	-0-	-306	-0-	159 3		Y	-0-			72
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	522 3	24 9	Y	22			94
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1248	-0-	-209	-0-	40	1	1208	3	Y	-0-		169
11		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-	135 1	34
12		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	43	1	1270	3	Y	-0-		34
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	40	1	1190	3	Y	11		45
							12	9						
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	3	Y	16		61
							18	9						
03		1333 N	1136	-0-	-197	-0-	36	1	1080	3	Y	18	40 1	39
							20	9						
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951														
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	3	Y	6		19
							7	9						
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	3	Y	10		29
							11	9						
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	Y	8	31 1	6
							9	9						
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	3	Y	17	7 1	16
							19	9						
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	1	1 1	16
							1	9						
03		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	52	1	1178	3	Y	22		38
							24	9						
WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510														
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	333	1	993	3	Y	4		16
							4	9						
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	332	1	1035	3	Y	4		20
							4	9						
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	363	1	1081	3	Y	15		35
							17	9						
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	355	1	1083	3	Y	2		37
							2	9						
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	305	1	993	3	Y	7		44
							8	9						
*03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	348	1	1078	3	Y	-0-	29 1	9
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650														
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	10	2	N	-0-		-0-
							38	3						
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
							16	3						
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
							19	3						
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
							65	3						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	531	-0-	-244	-0-	17	1	514	3	N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	3	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	3	N	-0-			-0-
02	784 N	230	-0-	-554	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	12	1	356	3	N	-0-			-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

10	868 N	780	-0-	-88	-0-	25	1	755	3	Y	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	3			3
						3	9							
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	29	1	851	3	Y	-0-			3
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	Y	-0-			3
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	33	1	727	3	Y	7			10
						8	9							
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	3	Y	-0-			10

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	3	Y	3			108
						3	9							
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	3	Y	8	72	1	44
						9	9							
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	3	Y	11			55
						12	9							
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	14			69
						15	9							
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	8			77
						9	9							
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1350	3	Y	5			82
						6	9							

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

10	651 N	472	-0-	-179	-0-	21	1	451	3	N	-0-			-0-
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	17	1	397	3	N	-0-			-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	17	1	402	3	N	-0-			-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	15	1	343	3	N	-0-			-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	Y	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	2			2
						2	9							
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HUGHES, D. J.		WELL #:		24	RRCID ->	123637	COMPL. DATE	01/23/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4981 - 5803
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	135 1	921 3	Y	-0-			1
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	135 1	1004 3	Y	-0-			1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133 1	906 3	Y	-0-			1
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	136 1	970 3	Y	24			25
						26 9						
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	150 1	1493 3	Y	7			32
						8 9						
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	157 1	1438 3	Y	-0-			32
-----												
GAGE, MARSHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	124533	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5247 - 5763
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BUN JOHNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124704	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	5138 - 5873
10	1860 N	1023	-0-	-837	-0-	44 1	979 3	Y	-0-			42
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	93 1	2095 3	Y	-0-			42
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	69 1	1558 3	Y	-0-			42
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	72 1	1610 3	Y	5			47
						6 9						
02	2016 N	1573	-0-	-443	-0-	68 1	1503 3	Y	2	47	1	2
						2 9						
03	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	67 1	1507 3	Y	8	2	1	8
						9 9						
-----												
MATZINGER, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	125013	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5155 - 5934
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34 1	754 3	N	-0-			-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	17 1	529 3	N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 3	N	-0-			-0-
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	28 1	620 3	N	-0-			-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	16 1	370 3	N	-0-			-0-
03	961 N	623	-0-	-338	-0-	27 1	596 3	N	-0-			-0-
-----												
WAGGONER M. L.		WELL #:		14	RRCID ->	126130	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6091 - 6515
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8 1	249 3	N	-0-			42
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 3	N	-0-			42
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-			42
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	10 1	237 3	N	-0-			42
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	9 1	198 3	N	-0-			42
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	N	-0-			42
-----												
PARSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126357	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5649 - 6454
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	6 1	169 3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5 1	127 3	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	5 1	154 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 3	N	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	5 1	148 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44 1	964 3	N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	41 1	903 3	N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	43 1	970 3	N	-0-			-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	43 1	973 3	N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	39 1	870 3	N	-0-			-0-
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	937 3	N	-0-			-0-
-----													
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544													
10		T. A.	294	-0-	294	294	290 3	4 9	Y	4			12
11		T. A.	107	-0-	107	401	107 3		Y	-0-			12
12		T. A.	143	-0-	143	544	143 3		Y	-0-			12
01		844 X	300	-0-	-544	-0-	300 3		Y	-0-			12
02		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			12
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			12
-----													
BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----													
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742													
10		620 N	339	-0-	-281	-0-	339 3		Y	-0-			12
11		540 N	404	-0-	-136	-0-	402 3	2 9	Y	-2			14
12		434 N	324	-0-	-110	-0-	324 3		Y	-0-			14
01		341 N	154	-0-	-187	-0-	154 3		Y	-0-			14
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-			14
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	345 3	9 9	Y	8			22
-----													
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038													
10		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	63 1	1399 3	Y	-0-			-0-
11		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	63 1	1405 3	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1376	-0-	-174	-0-	59 1	1317 3	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	54 1	1198 3	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1138	-0-	-234	-0-	49 1	1087 3	Y	2			2
*03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67 1	1495 3	Y	3			5
							3 9						
-----													
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542													
10		248 N	103	-0-	-145	-0-	103 3		Y	-0-			99
11		270 N	161	-0-	-109	-0-	161 3		Y	-0-			99
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			99
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			99
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	465 3	9 9	Y	8			107
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	232 3	8 9	Y	7			114



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	3	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	3	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	3	-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	-0-		7	1	161	3	-0-

  

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867												
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		232	1	1033	3	21
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		217	1	960	3	23
								2	9			
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-		211	1	818	3	28
								6	9			
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-		216	1	782	3	30
								2	9			
02	1092	N	679	-0-	-413	-0-		189	1	470	3	48
								20	9			
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		225	1	895	3	-0-
								29	9			

  

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121												
10	93	N	86	-0-	-7	-0-		4	1	82	3	3
11	150	N	84	-0-	-66	-0-		4	1	80	3	3
12	124	N	77	-0-	-47	-0-		3	1	74	3	3
01	93	N	4	-0-	-89	-0-		4	3			3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						3
03	62	N	12	-0-	-50	-0-		12	3			3

  

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631												
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		53	1	1168	3	-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		56	1	1244	3	-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		62	1	1407	3	-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		63	1	1390	3	-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		55	1	1221	3	-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		60	1	1343	3	-0-

  

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693												
10	155	N	114	-0-	-41	-0-		5	1	109	3	32
11	150	N	59	-0-	-91	-0-		2	1	57	3	32
12	124	N	90	-0-	-34	-0-		4	1	86	3	32
01	124	N	114	-0-	-10	-0-		5	1	109	3	32
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	32
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	N	-0-					-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-					-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	3	N	-0-					-0-
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

10	186 N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					13
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					13
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					13
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					13
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					13

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

10	2139 N	1381	-0-	-758	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	43	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	38	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	56	1	1666	3	Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	3	N	-0-					-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	N	-0-					-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	38	1	874	3	N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	Y	-0-					-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	12	1	257	3	Y	-0-
11		330 N	229	-0-	-101	-0-	9	1	220	3	Y	-0-
12		341 N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	3	Y	-0-
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	Y	-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	3	Y	-0-
03		217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	Y	-0-
-----												
CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942												
10		1984 N	1766	-0-	-218	-0-	76	1	1687	3	Y	3
							3	9				8
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1327	3	Y	4
							4	9				12
12		1984 N	1560	-0-	-424	-0-	67	1	1492	3	Y	1
							1	9				13
01		1767 N	1243	-0-	-524	-0-	53	1	1188	3	Y	2
							2	9				15
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	3	Y	-0-
*03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1880	3	Y	-0-
												15
-----												
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797												
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	133	1	894	3	Y	-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	126	1	812	3	Y	-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	3	Y	-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	128	1	778	3	Y	-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	117	1	725	3	Y	-0-
*03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-
-----												
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432												
10		403 N	134	-0-	-269	-0-	6	1	128	3	N	-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	3	N	-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	3	N	-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	3	1	75	3	N	-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460										COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	3980	-	5848
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906										COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6010	-	6560
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	N	-0-					5
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	N	-0-					5
12		403 N	284	-0-	-119	-0-	9	1	275	3	N	-0-					5
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	3	N	-0-					5
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					5
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					5
-----																	
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909										COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5239	-	5708
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911										COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6080	-	6664
10		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	42	1	1246	3	Y	19	46	1			-0-
11		1380 N	1333	-0-	-47	-0-	21	9	1289	3	Y	1	1	1			-0-
12		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	37	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01		1302 N	1009	-0-	-293	-0-	33	1	976	3	Y	-0-					-0-
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
03		1147 N	904	-0-	-243	-0-	29	1	875	3	Y	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116										COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5901	-	5976
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117										COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5528	-	5537
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	23	1	531	3	Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	23	1	529	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	21	1	470	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	17	1	509	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494														
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	10	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	13	1	569	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	9	1	407	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350														
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	45	1	998	3	Y	2			7
						2	9							
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	Y	-0-			7
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	40	1	917	3	Y	-0-			7
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	3	Y	14			21
						15	9							
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	992	3	Y	7			28
						8	9							
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	3	Y	10	38	1	-0-
						11	9							
-----														
COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331														
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723														
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	28	1	621	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	30	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	Y	-0-			-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-			-0-
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

10	1860 N	401	-0-	-1459	-0-	16	1	359	3	Y	24	36	1	-0-
						26	9							
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	1	1	-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	-0-			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	3	Y	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	Y	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-			-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-			9
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-			9
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			9
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-			9
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-			9
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989										TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5927 -	6429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31 1	913 3	Y	-0-			2	
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 3	Y	-0-			2	
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	-0-			2	
01		806 N	299	-0-	-507	-0-	9 1	290 3	Y	-0-			2	
02		672 N	389	-0-	-283	-0-	16 1	373 3	Y	-0-			2	
03		403 N	250	-0-	-153	-0-	10 1	240 3	Y	-0-			2	
-----														
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	4210 -	4230
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	6051	PERF.	4208 -	5928
10		1736 N	1416	-0-	-320	-0-	46 1	1370 3	Y	-0-			2	
11		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	41 1	1228 3	Y	-0-			2	
12		1612 N	1278	-0-	-334	-0-	41 1	1237 3	Y	-0-			2	
01		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	61 1	1358 3	Y	-0-			2	
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	51 1	1149 3	Y	-0-			2	
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	42 1	1238 3	Y	-0-			2	
-----														
BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990										TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5026 -	5952
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990										TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4865 -	5140
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	117 1	542 3	N	26			225	
							29 9							
11		660 N	606	-0-	-54	-0-	112 1	491 3	N	3	169 1		59	
							3 9							
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	115 1	500 3	N	5			64	
							6 9							
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	116 1	517 3	N	22			86	
							24 9							
02		560 N	545	-0-	-15	-0-	104 1	441 3	N	-0-			86	
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	116 1	526 3	N	16			102	
							18 9							
-----														
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4335 -	5725
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	28 1	832 3	Y	-0-			-0-	
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	28 1	831 3	Y	-0-			-0-	
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 3	Y	-0-			-0-	
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	28 1	820 3	Y	-0-			-0-	
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	24 1	743 3	Y	-0-			-0-	
*03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	26 1	779 3	Y	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990										TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4054 - 5112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		505 N	505	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-		5
11		600 N	519	-0-	-81	22	1	497	3	N	-0-		5
12		567 N	567	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-		5
01		893 N	893	-0-	-0-	38	1	855	3	N	-0-		5
02		910 N	910	-0-	-0-	39	1	871	3	N	-0-		5
*03		797 N	797	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-		5
-----													
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4556 - 6084
10		310 N	303	-0-	-7	13	1	290	3	Y	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	300	-0-	-10	13	1	287	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	294	-0-	-16	13	1	281	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	276	-0-	-4	12	1	264	3	Y	-0-		-0-
*03		314 N	314	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-		-0-
-----													
STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990										TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5727 - 6044
10		186 N	148	-0-	-38	148	3			Y	-0-		-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
12		217 N	176	-0-	-41	176	3			Y	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		-0-
02		168 N	150	-0-	-18	150	3			Y	-0-		-0-
03		186 N	172	-0-	-14	172	3			Y	-0-		-0-
-----													
WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5931 - 6394
10		930 N	846	-0-	-84	28	1	817	3	Y	1		13
						1	9						
11		1269 N	1269	-0-	-0-	54	1	1211	3	Y	4		17
						4	9						
12		1402 N	1402	-0-	-0-	59	1	1333	3	Y	9		26
						10	9						
01		1283 N	1283	-0-	-0-	55	1	1221	3	Y	6		32
						7	9						
02		1236 N	1236	-0-	-0-	52	1	1181	3	Y	3		35
						3	9						
*03		1250 N	1250	-0-	-0-	53	1	1189	3	Y	7		42
						8	9						
-----													
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989										TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4860 - 5640
10		900 N	900	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-		-0-
						689	3						
11		851 N	851	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-		-0-
						652	3						
12		899 N	861	-0-	-38	29	1	173	2	N	-0-		-0-
						659	3						
01		899 N	859	-0-	-40	29	1	173	2	N	-0-		-0-
						657	3						
02		784 N	771	-0-	-13	27	1	154	2	N	-0-		-0-
						590	3						
03		868 N	837	-0-	-31	29	1	168	2	N	-0-		-0-
						640	3						



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 134035		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4564 - 5936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	Y	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	Y	-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	Y	-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-
-----											
RENSHAW, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 134234		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 4834 - 6468	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BRUMLEY, JAMES W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 134238		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4194 - 4752	
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1032	3	N	-0-
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	44	1	985	3	N	-0-
12	1085 N	862	-0-	-223	-0-	37	1	825	3	N	-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	44	1	985	3	N	-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	38	1	853	3	N	-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	N	-0-
-----											
MACKEY, W.L. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 134506		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 4382 - 5789	
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	3	N	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	N	-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	3	N	-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	3	N	-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	N	-0-
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	3	N	-0-
-----											
BARRON, S. C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 134510		COMPL. DATE 04/04/1990		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5292 - 5954	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, AGGIE		WELL #: 3		RRCID -> 134524		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5665 - 5689	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
KELLEY-CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134531		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5525 - 5834	
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	16	1	360	3	N	-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	17	1	396	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-			-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	Y	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	3	Y	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	3	Y	-0-			-0-
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	9	1	286	3	Y	-0-			-0-
*03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-			-0-
-----															
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496															
10		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	54	1	1210	3	Y	-0-			37
11		1320 N	258	-0-	-1062	-0-	11	1	247	3	Y	-0-			37
12		1488 N	888	-0-	-600	-0-	38	1	850	3	Y	-0-			37
01		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-			37
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-			37
*03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	Y	-0-			37
-----															
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668															
10		3596 X	3484	-0-	-112	-0-	114	1	3370	3	Y	-0-			4
11		3480 X	2342	-0-	-1138	-0-	76	1	2264	3	Y	-0-			6
12		3596 X	3240	-0-	-356	-0-	104	1	3122	3	Y	-0-			19
01		3596 X	3263	-0-	-333	-0-	106	1	3156	3	Y	-0-			20
02		3248 X	2802	-0-	-446	-0-	91	1	2711	3	Y	-0-			20
03		3472 X	3282	-0-	-190	-0-	107	1	3175	3	Y	-0-			20
-----															
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138															
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1710	3	Y	-0-			30
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	167	1	1718	3	Y	-0-			30
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	3	Y	-0-			30
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1406	3	Y	-0-			31
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	3	Y	-0-			34
*03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	180	1	1958	3	Y	-0-			39
-----															
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209															
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-			51
11		240 N	106	-0-	-134	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			51
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	70	1	1579	3	Y	-0-			51
01		279 N	58	-0-	-221	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			51
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	51 1	2 1	-0-
-----															
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	N	-0-		-0-
11		450 N	421	-0-	-29	-0-	14 1	407 3	N	-0-		-0-
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	14 1	416 3	N	-0-		-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	14 1	412 3	N	-0-		-0-
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	12 1	365 3	N	-0-		-0-
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	405 3	N	-0-		-0-
-----												
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774												
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	35 1	763 3	Y	-0-		22
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	35 1	782 3	Y	-0-		22
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1	764 3	Y	-0-		22
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	798 3	Y	-0-		22
02		756 N	192	-0-	-564	-0-	8 1	184 3	Y	-0-		22
03		806 N	609	-0-	-197	-0-	26 1	583 3	Y	-0-		-0-
-----												
HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307												
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	69 1	2054 3	Y	-0-		-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	73 1	2185 3	Y	-0-		-0-
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	79 1	2402 3	Y	-0-		-0-
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	77 1	2296 3	Y	-0-		-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	70 1	2083 3	Y	-0-		-0-
*03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	78 1	2325 3	Y	-0-		-0-
-----												
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516												
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	29 1	850 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	657	-0-	-303	-0-	21 1	636 3	Y	-0-		-0-
12		961 N	792	-0-	-169	-0-	25 1	767 3	Y	-0-		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	30 1	907 3	Y	-0-		-0-
02		616 N	331	-0-	-285	-0-	11 1	320 3	Y	-0-		-0-
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	27 1	799 3	Y	-0-		-0-
-----												
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772												
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	35 1	1035 3	Y	-0-		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	37 1	1119 3	Y	-0-		-0-
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	35 1	1049 3	Y	3		3
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	37 1	1115 3	Y	4		7
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	912 3	Y	-0-		7
*03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	23 1	692 3	Y	-0-		7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
BAKER, B. E.		WELL #:		2	RRCID ->	136171	COMPL. DATE	07/27/1988	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5517 - 5720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-		2
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-		2
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-		2
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-		2
02		336 N	279	-0-	-57	-0-	12	1	267	3	Y	-0-		2
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	Y	-0-		2
-----														
WISE, JAMES E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	136207	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5678 - 5852		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILSON, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	136208	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4072 - 5865		
10		T. A.	326	-0-	326	326	14	1	312	3	N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	326					N	-0-		-0-
12		T. A.	362	-0-	362	688	12	1	350	3	N	-0-		-0-
01		732 X	44	-0-	-688	-0-	1	1	43	3	N	-0-		-0-
02		360 X	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-		-0-
*03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-		-0-
-----														
DONALDSON-WEBSTER		WELL #:		2	RRCID ->	136214	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	5387 - 5695		
10		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	45	1	996	3	Y	3		8
11		1170 N	137	-0-	-1033	-0-	6	1	131	3	Y	-0-		8
12		1023 N	297	-0-	-726	-0-	9	1	288	3	Y	-0-		8
01		1054 N	844	-0-	-210	-0-	36	1	806	3	Y	2		10
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	2		12
*03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	-0-		12
-----														
GAGE-MCLARTY		WELL #:		3	RRCID ->	136215	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4330 - 5712		
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-		-0-
-----														
DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5L	RRCID ->	136454	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4917 - 5203		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-	12
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-	12
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	23	1	506	3	Y	-0-	12
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	Y	9	21
						10	9					
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	3	Y	24	45
						26	9					
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	22 55 1	12
						24	9					

  

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794												
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-	-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-	-0-

  

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717												
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-	-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	-0-	-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-	-0-

  

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728												
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-	-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FLEECE		WELL #: 1		RRCID -> 138143		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5052 - 5154					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-				-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-				-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-				-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-				-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-				-0-
-----															
ADAMS, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 138252		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 4123 - 5992					
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	36	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	733	3	Y	-0-			-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRIDGES, C. R. GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 138335		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4038 - 5636					
10	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	-0-	554	1	2738	3	Y	-0-			12
11	4500 X	3623	-0-	-877	-0-	-0-	503	1	3120	3	Y	-0-			12
12	4650 X	2188	-0-	-2462	-0-	-0-	370	1	1818	3	Y	-0-			12
01	4650 X	3162	-0-	-1488	-0-	-0-	341	1	2821	3	Y	-0-			12
02	4200 X	3444	-0-	-756	-0-	-0-	364	1	3080	3	Y	-0-			12
*03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	3893	3	Y	-0-			12
-----															
MAEYERS-JANUARY		WELL #: 3		RRCID -> 138846		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7158 - 7653					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 138849		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5002 - 5610					
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			58
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-			58
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	56	1	2
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
02	420 N	334	-0-	-86	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-			2
-----															
DECATUR GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 138851		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 5896 - 6436					
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	-0-			14
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-			14
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	-0-			14
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	-0-			14
02	784 N	745	-0-	-39	-0-	-0-	24	1	721	3	Y	-0-			14
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	-0-			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4876 - 5636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991										TOTAL DEPTH	6685	PERF. 5967 - 6278				
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					52
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	154	1	443	3	Y	3					55
						3	9									
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	203	1	257	3	Y	-0-					55
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					55
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	16	1	371	3	Y	1					56
						1	9									
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					56
-----																
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980										TOTAL DEPTH	6295	PERF. 4197 - 4913				
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	39	1	864	3	Y	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	37	1	835	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	34	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					-0-
-----																
BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991										TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5600 - 6019				
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	144	1	3202	3	Y	-0-					7
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	139	1	3118	3	Y	-0-					7
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	137	1	3086	3	Y	1					8
						1	9									
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	139	1	3111	3	Y	-0-					8
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	128	1	2864	3	Y	11					19
						12	9									
*03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3125	3	Y	17					36
						19	9									
-----																
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991										TOTAL DEPTH	5986	PERF. 5736 - 5807				
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	3	Y	-0-					5
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	3	Y	-0-					5
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1953	3	Y	-0-					5
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	3	Y	32					37
						35	9									
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	8					45
						9	9									
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	62	1	1373	3	Y	-0-	43	1			-0-
-----																
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991										TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5784 - 5788				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2065 N	2065	-0-	-0-	89 1	1976 3	Y	-0-			6
11		1925 N	1925	-0-	-0-	83 1	1841 3	Y	1			7
						1 9						
12		1725 N	1725	-0-	-0-	74 1	1649 3	Y	2			9
						2 9						
01		1705 N	1705	-0-	-0-	73 1	1625 3	Y	6			15
						7 9						
02		756 N	450	-0-	-306	19 1	430 3	Y	1			16
						1 9						
*03		864 N	864	-0-	-0-	37 1	826 3	Y	1			17
						1 9						
-----												
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788												
10		558 N	549	-0-	-9	549 3		Y	-0-			-0-
11		540 N	528	-0-	-12	528 3		Y	-0-			-0-
12		558 N	531	-0-	-27	531 3		Y	-0-			-0-
01		558 N	535	-0-	-23	535 3		Y	-0-			-0-
02		504 N	478	-0-	-26	478 3		Y	-0-			-0-
*03		540 N	540	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
-----												
ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776												
10		489 N	489	-0-	-0-	16 1	473 3	Y	-0-			2
11		469 N	469	-0-	-0-	15 1	454 3	Y	-0-			2
12		414 N	414	-0-	-0-	14 1	400 3	Y	-0-			2
01		310 N	103	-0-	-207	3 1	100 3	Y	-0-			2
02		280 N	141	-0-	-139	5 1	136 3	Y	-0-			2
03		310 N	136	-0-	-174	5 1	131 3	Y	-0-			2
-----												
BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528												
10		1411 N	1411	-0-	-0-	61 1	1350 3	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1399	-0-	-11	59 1	1340 3	Y	-0-			-0-
12		1464 N	1464	-0-	-0-	62 1	1402 3	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1333	-0-	-93	57 1	1276 3	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1293	-0-	-23	55 1	1238 3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1249	-0-	-208	53 1	1196 3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091												
10		775 N	325	-0-	-450	10 1	315 3	Y	-0-			14
11		866 N	866	-0-	-0-	28 1	838 3	Y	-0-			14
12		519 N	519	-0-	-0-	16 1	496 3	Y	6			20
						7 9						
01		944 N	944	-0-	-0-	30 1	901 3	Y	12			32
						13 9						
02		756 N	587	-0-	-169	19 1	560 3	Y	7			39
						8 9						
*03		907 N	907	-0-	-0-	29 1	869 3	Y	8			47
						9 9						
-----												
COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034												
10		733 N	733	-0-	-0-	24 1	709 3	Y	-0-			28
11		720 N	666	-0-	-54	28 1	638 3	Y	-0-			28
12		740 N	740	-0-	-0-	31 1	709 3	Y	-0-			28
01		744 N	618	-0-	-126	27 1	591 3	Y	-0-			28
02		616 N	543	-0-	-73	23 1	520 3	Y	-0-			28
03		744 N	600	-0-	-144	26 1	574 3	Y	-0-			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2707 N	2707	-0-	-0-	208 1	2499 3		Y	-0-			3
11		2691 N	2691	-0-	-0-	204 1	2487 3		Y	-0-			3
12		2662 N	2662	-0-	-0-	206 1	2456 3		Y	-0-			3
01		2730 N	2730	-0-	-0-	236 1	2494 3		Y	-0-			3
02		2460 N	2460	-0-	-0-	212 1	2248 3		Y	-0-			3
*03		2587 N	2587	-0-	-0-	204 1	2379 3		Y	4			7
						4	9						

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786													
10		1059 N	1059	-0-	-0-	35 1	1024 3		Y	-0-			1
11		1119 N	1119	-0-	-0-	48 1	1071 3		Y	-0-			1
12		1132 N	1132	-0-	-0-	48 1	1084 3		Y	-0-			1
01		1054 N	989	-0-	-65	43 1	946 3		Y	-0-			1
02		993 N	993	-0-	-0-	42 1	950 3		Y	1			2
						1	9						
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	45 1	1024 3		Y	5			7
						6	9						

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779													
10		186 N	181	-0-	-5	8 1	173 3		Y	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	15 1	343 3		Y	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	12 1	255 3		Y	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	14 1	300 3		Y	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	12 1	258 3		Y	-0-			-0-
*03		246 N	246	-0-	-0-	10 1	236 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031													
10		942 N	942	-0-	-0-	31 1	911 3		Y	-0-			-0-
11		570 N	533	-0-	-37	17 1	516 3		Y	-0-			-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	21 1	624 3		Y	-0-			-0-
01		930 N	856	-0-	-74	37 1	819 3		Y	-0-			-0-
02		504 N	470	-0-	-34	15 1	455 3		Y	-0-			-0-
03		651 N	447	-0-	-204	14 1	433 3		Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663													
10		1581 N	1303	-0-	-278	43 1	1253 3		Y	6			16
						7	9						
11		1743 N	1743	-0-	-0-	74 1	1658 3		Y	10			26
						11	9						
12		1648 N	1648	-0-	-0-	69 1	1568 3		Y	10			36
						11	9						
01		1302 N	1258	-0-	-44	53 1	1194 3		Y	10			46
						11	9						
02		1440 N	1440	-0-	-0-	61 1	1367 3		Y	11			57
						12	9						
03		1581 N	1479	-0-	-102	63 1	1406 3		Y	9			66
						10	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	350 1	516 3	Y	-0-		82
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	473 1	527 3	Y	-0-		82
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	41 1	525 3	Y	-0-		82
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	266 1	586 3	Y	-0-		82
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	560 3	Y	-0-		82
*03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27 1	588 3	Y	-0-		82
-----												
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623												
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	568 3	Y	2		13
							2 9					
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	31 1	706 3	Y	-0-		13
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	30 1	681 3	Y	2		15
							2 9					
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 3	Y	-0-		15
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	576 3	Y	-0-		15
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	Y	-0-		15
-----												
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309												
10		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	55 1	1215 3	Y	-0-		-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1126 3	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	47 1	1063 3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	51 1	1132 3	Y	9		9
							10 9					
02		1092 N	1066	-0-	-26	-0-	45 1	1021 3	Y	-0-		9
*03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	59 1	1316 3	Y	19		28
							21 9					
-----												
ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328												
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	716 3	Y	3		45
							3 9					
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 1	678 3	Y	4		49
							4 9					
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	638 3	Y	8		57
							9 9					
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	Y	4		61
							4 9					
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	26 1	586 3	Y	6		67
							7 9					
*03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 3	Y	-0-		67
-----												
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568												
10		1395 N	1195	-0-	-200	-0-	39 1	1156 3	Y	-0-		27
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	36 1	1074 3	Y	-0-		27
12		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	32 1	973 3	Y	37		64
							41 9					
01		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	34 1	1002 3	Y	14	78 1	-0-
							15 9					
02		1036 N	878	-0-	-158	-0-	28 1	838 3	Y	11	9 1	2
							12 9					
*03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	41 1	1226 3	Y	20		22
							22 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4153	-	5624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	47 1	1059 3	N	-0-				21
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	49 1	1100 3	N	-0-				21
12		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	46 1	1026 3	N	-0-				21
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1126 3	N	-0-				21
02		1064 N	995	-0-	-69	-0-	43 1	952 3	N	-0-				21
*03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	48 1	1072 3	N	-0-				21
-----														
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991										TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5689	-	6457
10		1271 N	972	-0-	-299	-0-	42 1	930 3	Y	-0-				2
11		1230 N	866	-0-	-364	-0-	37 1	829 3	Y	-0-				2
12		1054 N	777	-0-	-277	-0-	33 1	744 3	Y	-0-				2
01		961 N	868	-0-	-93	-0-	37 1	831 3	Y	-0-				2
02		812 N	722	-0-	-90	-0-	30 1	689 3	Y	3				5
							3 9							
03		775 N	749	-0-	-26	-0-	32 1	717 3	Y	-0-				5
-----														
BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5476	-	5772
10		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	54 1	1190 3	Y	-0-				12
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	58 1	1300 3	Y	-0-				12
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	1238 3	Y	3				15
							3 9							
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	72 1	1610 3	Y	5				20
							6 9							
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 3	Y	2				22
							2 9							
03		1178 N	1031	-0-	-147	-0-	44 1	986 3	Y	1				23
							1 9							
-----														
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4499	-	6358
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	966 3	Y	-0-				5
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	42 1	926 3	Y	-0-				5
12		992 N	959	-0-	-33	-0-	40 1	919 3	Y	-0-				5
01		992 N	716	-0-	-276	-0-	30 1	684 3	Y	2				7
							2 9							
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	61 1	1354 3	Y	-0-				7
03		961 N	629	-0-	-332	-0-	27 1	602 3	Y	-0-				7
-----														
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991										TOTAL DEPTH	6590	PERF. 4775	-	6504
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991										TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5351	-	6312
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	39 1	863 3	Y	-0-				-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	37 1	831 3	Y	-0-				-0-
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60 1	1345 3	Y	-0-				-0-
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73 1	1633 3	Y	-0-				-0-
02		784 N	753	-0-	-31	-0-	33 1	720 3	Y	-0-				-0-
03		868 N	323	-0-	-545	-0-	14 1	309 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMS, S. L.		WELL #:		2	RRCID ->	140610	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5242 - 6586		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	526	-0-	-32	-0-		17	1	509	3	Y	-0-		8
11	510 N	496	-0-	-14	-0-		16	1	480	3	Y	-0-		8
12	527 N	523	-0-	-4	-0-		17	1	506	3	Y	-0-		8
01	527 N	498	-0-	-29	-0-		16	1	482	3	Y	-0-		8
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-						Y	-0-		8
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-		8
-----														
PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140616	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 5826		
10	403 N	395	-0-	-8	-0-		17	1	377	3	Y	1		15
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-		16	1	372	3	Y	1		16
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		17	1	393	3	Y	5		21
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-		6	9	17	1	Y	386	3	23
02	364 N	357	-0-	-7	-0-		2	9	15	1	Y	329	3	35
03	403 N	373	-0-	-30	-0-		13	9	15	1	Y	351	3	6
							7	9				41	1	-0-
-----														
HOOKER, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	140791	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5536 - 5939		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----														
MOONEY, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	140812	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5724 - 6142		
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		81	1	1781	3	Y	27		56
11	1860 N	1832	-0-	-28	-0-		30	9	78	1	Y	1743	3	10
12	1891 N	1651	-0-	-240	-0-		11	9	69	1	Y	1559	3	21
01	1891 N	1632	-0-	-259	-0-		23	9	70	1	Y	1559	3	3
02	1708 N	1467	-0-	-241	-0-		3	9	61	1	Y	1372	3	31
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		34	9	70	1	Y	1573	3	25
							28	9				71	1	-0-
-----														
CALDWELL, J. E.		WELL #:		6	RRCID ->	140823	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5504 - 5944		
10	248 N	193	-0-	-55	-0-		8	1	185	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-		7	1	165	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-		8	1	171	3	Y	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-		7	1	150	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-		7	1	150	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-	6
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	2	8
						2	9					
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	3	Y	-0-	8
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	1	9
						1	9					
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	-0-	9
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	-0-	9
-----												
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997												
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-	1
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	8	1	228	3	Y	-0-	1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	-0-	1
01	341 N	32	-0-	-309	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-	1
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-	1
-----												
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998												
10	620 N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	Y	-0-	66
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	1	67
						1	9					
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	3	Y	1	68
						1	9					
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	Y	14	82
						15	9					
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	3	Y	6	88
						7	9					
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0- 71 1	8
-----												
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050												
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	19	1	409	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	17	1	397	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	14	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	9	1	221	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	3	Y	-0-	-0-
-----												
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000												
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	16	1	494	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	15	1	446	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	11	1	342	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	310	-0-	-186	-0-	10	1	300	3	Y	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-	-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	3	Y	-0-	-0-
-----												
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992										TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6013 - 6555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	-0-	45	1	1361	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1195	-0-	-293	-0-	-0-	38	1	1157	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	474	-0-	-1014	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	22	-0-	22
							24	9						
02	1316 N	326	-0-	-990	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	-0-	-0-	22
03	1209 N	877	-0-	-332	-0-	-0-	28	1	849	3	Y	-0-	-0-	22
-----														
HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5347 - 5354		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992										TOTAL DEPTH	6065	PERF. 4122 - 5177		
10	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	-0-	33	1	988	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	821	-0-	-355	-0-	-0-	27	1	794	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5954 - 6456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----														
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992										TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3415 - 5598		
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992										TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5441 - 6410		
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	794	3	Y	-0-	-0-	7
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	605	3	Y	-0-	-0-	7
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	617	3	Y	1	-0-	8
							1	9						
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	698	3	Y	1	-0-	9
							1	9						
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	-0-	128	1	591	3	Y	3	-0-	12
							3	9						
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	744	3	Y	-0-	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4924	-	5412
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1643 N	1044 -0-	-599	-0-	163 1	861 3	Y	18		45				
					20 9									
11	1290 N	1208 -0-	-82	-0-	179 1	1020 3	Y	8	48 1	5				
					9 9									
12	1395 N	953 -0-	-442	-0-	181 1	748 3	Y	22	5 1	22				
					24 9									
01	1054 N	1039 -0-	-15	-0-	169 1	844 3	Y	24	28 1	18				
					26 9									
02	1120 N	832 -0-	-288	-0-	117 1	691 3	Y	22	3 1	37				
					24 9									
03	961 N	898 -0-	-63	-0-	104 1	773 3	Y	19		56				
					21 9									
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 4832	-	4866
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992										TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4293	-	5752
10	656 N	656 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	634 3	Y	-0-	-0-				
11	665 N	665 -0-	-0-	-0-	-0-	21 1	644 3	Y	-0-	-0-				
12	710 N	710 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	687 3	Y	-0-	-0-				
01	693 N	693 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	671 3	Y	-0-	-0-				
02	619 N	619 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	599 3	Y	-0-	-0-				
*03	668 N	668 -0-	-0-	-0-	-0-	22 1	646 3	Y	-0-	-0-				
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992										TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5178	-	6052
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5742	-	6002
10	377 N	377 -0-	-0-	-0-	-0-	365 3	12 9	Y	11	45				
11	356 N	356 -0-	-0-	-0-	-0-	350 3	6 9	Y	5	50				
12	425 N	425 -0-	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	Y	2	52				
01	724 N	724 -0-	-0-	-0-	-0-	711 3	13 9	Y	12	64				
02	1306 N	1306 -0-	-0-	-0-	-0-	1288 3	18 9	Y	16	80				
*03	1071 N	1071 -0-	-0-	-0-	-0-	1054 3	17 9	Y	15	95				
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992										TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5543	-	6068
10	992 X	684 -0-	-308	-0-	-0-	30 1	654 3	Y	-0-	25				
11	960 X	605 -0-	-355	-0-	-0-	26 1	579 3	Y	-0-	25				
12	775 X	619 -0-	-156	-0-	-0-	26 1	593 3	Y	-0-	25				
01	713 X	611 -0-	-102	-0-	-0-	27 1	584 3	Y	-0-	25				
02	644 X	564 -0-	-80	-0-	-0-	24 1	540 3	Y	-0-	25				
*03	636 N	636 -0-	-0-	-0-	-0-	27 1	609 3	Y	-0-	25				



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144139		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5362 - 6425	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	16 1	489 3	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	22 1	661 3	N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18 1	547 3	N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	17 1	507 3	N	-0-		-0-
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	16 1	482 3	N	-0-		-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 3	N	-0-		-0-
-----											
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11		WELL #: 31		RRCID -> 144142		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5950 - 6639	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10 1	323 3	Y	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	379 3	Y	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	239 3	Y	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9 1	285 3	Y	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9 1	279 3	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 144435		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4110 - 5744	
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	48 1	1433 3	Y	-0-		33
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	43 1	1296 3	Y	-0-		33
12	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	57 1	1280 3	Y	-0-		33
01	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	36 1	1074 3	Y	-0-		33
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	40 1	1181 3	Y	1		34
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	39 1	1196 3	Y	8		42
						9 9					
-----											
LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 144747		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5601 - 6338	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 3	Y	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 3	Y	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-		-0-
-----											
ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 10		RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4982 - 5966	
10	1240 N	759	-0-	-481	-0-	32 1	727 3	Y	-0-		-0-
11	1200 N	817	-0-	-383	-0-	35 1	782 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	815	-0-	-146	-0-	35 1	780 3	Y	-0-		-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38 1	857 3	Y	-0-		-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34 1	756 3	Y	-0-		-0-
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	34 1	756 3	Y	-0-		-0-
-----											
GILES, J. E. GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5080 - 5931	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		527 N	258	-0-	-269	-0-	8	1	250	3	N	-0-		-0-
11		450 N	250	-0-	-200	-0-	8	1	242	3	N	-0-		-0-
12		403 N	306	-0-	-97	-0-	10	1	296	3	N	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-		-0-
03		310 N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	3	N	-0-		-0-
-----														
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309														
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-		5
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-		5
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-		5
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-		5
02		448 N	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-		5
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-		5
-----														
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682														
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-		3
11		330 N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	Y	-0-		3
12		310 N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	3	Y	-0-		3
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	Y	-0-		3
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-		3
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-		3
-----														
ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868														
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-		-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-		-0-
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	24	1	547	3	N	-0-		-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-		-0-
02		644 N	573	-0-	-71	-0-	24	1	549	3	N	-0-		-0-
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-		-0-
-----														
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107														
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-		-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852														
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-		-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	3	Y	-0-		-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	-0-		-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	3	Y	-0-		-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	3	Y	-0-		-0-
*03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-		-0-
-----														
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436														
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	-0-		14
11		780 N	564	-0-	-216	-0-	19	1	545	3	Y	-0-		14
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	25	1	763	3	Y	-0-		14
01		806 N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	3	Y	-0-		14
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-		14
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	24	1	739	3	Y	-0-		14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5530	-	5645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599				N	NO RPT				-0-
-----															
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260	-	6575
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-			6
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-			6
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-			6
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-			6
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-			6
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-			6
-----															
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993										TOTAL DEPTH	6153	PERF.	4486	-	5636
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-			-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-			-0-
-----															
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4274	-	5919
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-			2
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-			2
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	3	Y	-0-			2
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			2
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			2
-----															
BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	5944	PERF.	5440	-	5450
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-			2
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	-0-			2
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			2
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-			2
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			2
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			2
-----															
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5267	-	5691
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-			63
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-			63
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			63
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			63
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			63
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-			63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	564	1	949	3	N	37	154	1	152
						41	9							
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	593	1	914	3	N	39			191
						43	9							
12	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	600	1	915	3	N	39			230
						43	9							
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	625	1	923	3	N	59	153	1	136
						65	9							
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	616	1	847	3	N	56			192
						62	9							
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	579	1	895	3	N	46			238
						51	9							
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760														
10	930 N	636	-0-	-294	-0-	21	1	615	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	664	-0-	-236	-0-	28	1	636	3	Y	-0-			-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	3	Y	-0-			-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	33	1	984	3	Y	-0-			-0-
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955														
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	3	Y	1			23
						1	9							
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	131	1	2942	3	Y	-0-			23
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	133	1	2985	3	Y	2			25
						2	9							
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	3	Y	-0-			25
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2666	3	Y	13			38
						14	9							
*03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	129	1	2887	3	Y	-0-			38
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283														
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			7
						262	3							
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-			7
						324	3							
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-			7
						294	3							
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	9	1	66	2	Y	-0-			7
						198	3							
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			7
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			7
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	108 1	327 3	Y	-0-		-0-
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	104 1	320 3	Y	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	107 1	310 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	107 1	316 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	97 1	293 3	Y	-0-		-0-
*03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	108 1	344 3	Y	-0-		-0-
-----												
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021												
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3		Y	-0-		-0-
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3		Y	-0-		-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
-----												
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094												
10		992 N	944	-0-	-48	-0-	129 1	796 3	Y	17	172 1	21
							19 9					
11		1020 N	830	-0-	-190	-0-	121 1	698 3	Y	10		31
							11 9					
12		1054 N	750	-0-	-304	-0-	121 1	621 3	Y	7		38
							8 9					
01		930 N	767	-0-	-163	-0-	122 1	641 3	Y	4		42
							4 9					
02		784 N	646	-0-	-138	-0-	108 1	538 3	Y	-0-		42
03		744 N	691	-0-	-53	-0-	119 1	572 3	Y	-0-		42
-----												
HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466												
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	20 1	426 3	Y	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	19 1	428 3	Y	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17 1	387 3	Y	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	Y	-0-		-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	14 1	319 3	Y	-0-		-0-
-----												
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020												
10		806 N	784	-0-	-22	-0-	25 1	758 3	Y	1		30
							1 9					
11		840 N	768	-0-	-72	-0-	24 1	740 3	Y	4		34
							4 9					
12		868 N	779	-0-	-89	-0-	25 1	748 3	Y	5		39
							6 9					
01		775 N	599	-0-	-176	-0-	20 1	576 3	Y	3		42
							3 9					
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	24 1	721 3	Y	5		47
							6 9					
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	24 1	733 3	Y	2		49
							2 9					
-----												
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883												
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29 1	629 3	Y	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	28 1	628 3	Y	-0-		-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	647 3	Y	-0-		-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	28 1	616 3	Y	-0-		-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 3	Y	-0-		-0-
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	579 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 5802 - 5862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995										TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5846 - 6095	
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	47	65
							52	9					
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	389	3	Y	43	108
							47	9					
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	391	3	Y	21	129
							23	9					
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	10	1	299	3	Y	1	130
							1	9					
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	11	1	320	3	Y	22	152
							24	9					
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	12	1	342	3	Y	38	190
							42	9					

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5220 - 5316	
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-	-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	42	1	1659	2	Y	-0-	-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	233	1	1217	2	Y	-0-	-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	242	1	1294	2	Y	-0-	-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	207	1	1315	2	Y	-0-	-0-
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	212	1	970	2	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	6840	PERF. 5364 - 6430	
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	3	12
							3	9					
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	3	Y	5	17
							6	9					
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	3	Y	6	23
							7	9					
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	Y	8	31
							9	9					
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	Y	5	36
							6	9					
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1467	3	Y	7	43
							8	9					

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	6654	PERF. 6058 - 6425	
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	7	1	158	3	N	-0-	2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-	2
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	N	-0-	2
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-	2
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-	2
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	21	1	455	3	N	5	7
							6	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
USA 71633		WELL #:		1	RRCID ->	157272	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5903 - 6121			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		223 N	223	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-			12
11		210 N	210	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			12
12		283 N	283	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-			12
01		264 N	264	-0-	-0-	8	1	256	3	Y	-0-			12
02		253 N	253	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-			12
*03		265 N	265	-0-	-0-	8	1	257	3	Y	-0-			12
-----														
SAUDER LAND TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	158795	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6385 - 6563		
10		973 N	973	-0-	-0-	223	1	750	3	Y	-0-			5
11		1231 N	1231	-0-	-0-	239	1	992	3	Y	-0-			5
12		1048 N	1048	-0-	-0-	640	1	406	3	Y	2			7
						2	9							
01		812 N	812	-0-	-0-	490	1	322	3	Y	-0-			7
02		588 N	568	-0-	-20	90	1	478	3	Y	-0-			7
*03		1018 N	1018	-0-	-0-	296	1	722	3	Y	-0-			7
-----														
CARAWAY UNIT				WELL #:	C 2	RRCID ->	158989	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6234 - 6336		
10		1829 N	1320	-0-	-509	58	1	1262	3	Y	-0-			1
11		1440 N	1251	-0-	-189	54	1	1197	3	Y	-0-			1
12		1674 N	971	-0-	-703	31	1	925	3	Y	14			15
						15	9							
01		1333 N	1068	-0-	-265	46	1	1021	3	Y	1			16
						1	9							
02		1176 N	717	-0-	-459	30	1	675	3	Y	11	26	1	1
						12	9							
*03		1619 N	1619	-0-	-0-	68	1	1548	3	Y	3	1	1	3
						3	9							
-----														
MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	5C	RRCID ->	159296	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 5860 - 6246		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTGOMERY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	159512	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5092 - 5997		
10		527 N	285	-0-	-242	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-			-0-
12		527 N	461	-0-	-66	20	1	441	3	Y	-0-			-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-			-0-
02		476 N	459	-0-	-17	20	1	439	3	Y	-0-			-0-
03		465 N	57	-0-	-408	2	1	55	3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996												TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4087 -	4185
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-		17	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-		17	
12		434 N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	3	Y	-0-		17	
*01		434 N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	Y	-0-		17	
*02		392 N	359	-0-	-33	-0-	14	1	303	3	Y	38		55	
							42	9							
*03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	8		63	
							9	9							
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5840 -	7610
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996												TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5962 -	6085
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	3	Y	-0-		17	
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-		17	
12		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	49	1	1474	3	Y	-0-		17	
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	52	1	1549	3	Y	-0-		17	
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-		17	
*03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	Y	-0-		17	
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996												TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4318 -	5154
10		1023 N	815	-0-	-208	-0-	274	1	541	3	Y	-0-		2	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	273	1	773	3	Y	-0-		2	
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	129	1	562	3	Y	-0-		2	
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	289	1	1252	3	Y	35		37	
							39	9							
02		924 N	543	-0-	-381	-0-	177	1	366	3	Y	-0-		37	
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	274	1	1189	3	Y	-0-		37	
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996												TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6336 -	6592
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	3	Y	-0-		1	
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	Y	-0-		1	
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-		1	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-		1	
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	3	Y	-0-		1	
03		527 N	472	-0-	-55	-0-	20	1	452	3	Y	-0-		1	
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996												TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6960 -	6969
10		527 N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34		135	
11		630 N	325	-0-	-305	-0-	283	2	42	9	Y	38	153 1	20	
12		589 N	228	-0-	-361	-0-	200	2	28	9	Y	25		45	
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	180	2	15	9	Y	14		59	
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	384	2	53	9	Y	48		107	
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	324	2	72	9	Y	65	154 1	18	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-		16	1	351	3	Y	-0-	31
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		15	1	343	3	Y	-0-	31
12	310 N	213	-0-	-97	-0-		9	1	204	3	Y	-0-	5
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		17	1	385	3	Y	7	6
							8	9					
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		21	1	457	3	Y	2	7
							2	9				1	1
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-		20	1	433	3	Y	-0-	7
-----													
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844													
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		165	1	1589	3	Y	-0-	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		156	1	1495	3	Y	-0-	-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		169	1	1722	3	Y	-0-	-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		162	1	1520	3	Y	-0-	-0-
02	1260 N	1041	-0-	-219	-0-		125	1	916	3	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-		148	1	1213	3	Y	-0-	-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450													
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-		579	1	612	3	Y	-0-	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		560	1	591	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		576	1	553	3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	852	-0-	-326	-0-		289	1	563	3	Y	-0-	-0-
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-		20	1	592	3	Y	-0-	-0-
03	1116 N	512	-0-	-604	-0-		16	1	496	3	Y	-0-	-0-
-----													
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650													
10	1457 N	1110	-0-	-347	-0-		46	1	1034	3	Y	27	62
							30	9				1	1
11	1230 N	1131	-0-	-99	-0-		48	1	1070	3	Y	12	7
							13	9				67	1
12	1302 N	1213	-0-	-89	-0-		51	1	1150	3	Y	11	10
							12	9				8	1
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-		44	1	996	3	Y	47	55
							52	9				2	1
02	1064 N	863	-0-	-201	-0-		36	1	815	3	Y	11	66
							12	9					
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-		42	1	943	3	Y	32	98
							35	9					
-----													
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997												TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5710	-	5720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		744 N	635	-0-	-109	-0-		28	1	607	3	Y	-0-	-0-			
11		720 N	603	-0-	-117	-0-		26	1	577	3	Y	-0-	-0-			
12		744 N	643	-0-	-101	-0-		28	1	615	3	Y	-0-	-0-			
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-		28	1	621	3	Y	-0-	-0-			
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-		26	1	571	3	Y	-0-	-0-			
*03		686 N	686	-0-	-0-	-0-		29	1	657	3	Y	-0-	-0-			
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997												TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5040	-	5466
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		8	1	169	3	Y	-0-	-0-			
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		7	1	157	3	Y	-0-	-0-			
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		7	1	157	3	Y	-0-	-0-			
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	3	Y	-0-	-0-			
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-		8	1	186	3	Y	-0-	-0-			
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-		6	1	137	3	Y	-0-	-0-			
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997												TOTAL DEPTH	8185	PERF.	5186	-	5300
10		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		743	1	2703	3	Y	-0-	-0-			
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		714	1	2401	3	Y	-0-	-0-			
12		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		728	1	2066	3	Y	-0-	-0-			
01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		698	1	2280	3	Y	-0-	-0-			
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		638	1	2371	3	Y	-0-	-0-			
*03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		662	1	2176	3	Y	-0-	-0-			
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997												TOTAL DEPTH	7630	PERF.	5090	-	6050
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997												TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5808	-	5819
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998												TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5398	-	5590
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
SHEPPARD "CI"		WELL #:		2	RRCID ->	168694	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5300 - 5734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	-0-				-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 3	Y	-0-				-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	1				1
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 9							
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	7 1	144 3	Y	-0-				1
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	Y	-0-				1
							5 1	132 3	Y	-0-				1
-----														
DURHAM, W. J.		WELL #:		6U	RRCID ->	168863	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5158 - 5196		
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	679 1	2239 3	Y	31				151
							34 9							
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	657 1	2150 3	Y	26				177
							29 9							
12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	668 1	2067 3	Y	44	159	1		62
							48 9							
01		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	657 1	2142 3	Y	36				98
							40 9							
02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	594 1	1964 3	Y	31				129
							34 9							
*03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	666 1	2236 3	Y	29				158
							32 9							
-----														
WAGGONER, T. J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	169358	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063 - 6285		
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	22 1	658 3	Y	-0-				7
11		660 N	650	-0-	-10	-0-	21 1	626 3	Y	3				10
							3 9							
12		682 N	614	-0-	-68	-0-	20 1	592 3	Y	2				12
							2 9							
01		682 N	671	-0-	-11	-0-	22 1	649 3	Y	-0-				12
02		616 N	595	-0-	-21	-0-	20 1	575 3	Y	-0-				12
*03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	22 1	649 3	Y	-0-				12
-----														
ROGERS		WELL #:		C 2	RRCID ->	169983	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6222 - 6378		
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	24 1	708 3	Y	-0-				5
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	23 1	689 3	Y	-0-				5
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	22 1	667 3	Y	-0-				5
01		744 N	679	-0-	-65	-0-	22 1	657 3	Y	-0-				5
02		672 N	613	-0-	-59	-0-	20 1	593 3	Y	-0-				5
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	22 1	653 3	Y	-0-				5
-----														
WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:		5C	RRCID ->	170063	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	4412 - 4438		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		10U	RRCID ->	171050	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5930 - 5977		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998										TOTAL DEPTH	8086	PERF.	6614 - 6620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998										TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6264 - 6780	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
-----														
GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5435 - 5688	
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	64	1	1417	3	Y	-0-			20
11	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	65	1	1463	3	Y	-0-			20
12	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	59	1	1321	3	Y	-0-			20
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	Y	23			43
						25	9							
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	3	Y	3			46
						3	9							
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	111	1	2485	3	Y	9			55
						10	9							
-----														
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5814 - 6066	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6214 - 6713	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-			2
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	-0-			2
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	21	1	616	3	Y	-0-			2
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	3	Y	-0-			2
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	20	1	577	3	Y	-0-			2
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	36 1	1056 3	Y	5				40
11		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	34 1	1019 3	Y	7				47
12		1116 N	998	-0-	-118	-0-	32 1	959 3	Y	6				53
01		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	35 1	1046 3	Y	-0-				53
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	27 1	815 3	Y	-0-				53
*03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37 1	1101 3	Y	17				70
							19 9							
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654														
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	174 1	1489 3	Y	-0-				-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	188 1	1548 3	Y	-0-				-0-
12		1612 N	842	-0-	-770	-0-	98 1	744 3	Y	-0-				-0-
01		1643 N	206	-0-	-1437	-0-	27 1	179 3	Y	-0-				-0-
02		1484 N	250	-0-	-1234	-0-	33 1	186 3	Y	28	28 1			-0-
03		837 N	779	-0-	-58	-0-	31 9	654 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT				-0-
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562														
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-				8
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				8
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-				8
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	105 3	Y	-0-				8
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				8
03		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-				8
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499														
10		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	137 1	1086 2	Y	-0-				-0-
11		1200 N	1033	-0-	-167	-0-	125 1	908 2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	128 1	931 2	Y	-0-				-0-
01		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	130 1	982 2	Y	-0-				-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120 1	925 2	Y	-0-				-0-
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	132 1	1003 2	Y	-0-				-0-
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----													
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		2263 N	2109	-0-	-154	-0-	239 1	1870 3	Y	-0-			-0-
11		2100 N	1956	-0-	-144	-0-	238 1	1718 3	Y	-0-			-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	240 1	1693 3	Y	-0-			-0-
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	252 1	1951 3	Y	-0-			-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	229 1	1952 3	Y	-0-			-0-
*03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	251 1	1943 3	Y	-0-			-0-
-----													
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434													
10		589 N	552	-0-	-37	-0-	18 1	534 3	Y	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	15 1	463 3	Y	-0-			-0-
12		527 N	404	-0-	-123	-0-	13 1	391 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	15 1	467 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	386	-0-	-62	-0-	13 1	373 3	Y	-0-			-0-
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 1	543 3	Y	-0-			-0-
-----													
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808													
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	7 1	159 3	Y	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	Y	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	6 1	141 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 3	Y	-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334													
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	101 1	168 3	Y	-0-			2
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	98 1	179 3	Y	-0-			2
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	101 1	187 3	Y	-0-			2
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	101 1	183 3	Y	-0-			2
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	92 1	176 3	Y	-0-			2
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	100 1	167 3	Y	-0-			2
-----													
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122													
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	14 1	403 3	Y	-0-			23
11		420 N	380	-0-	-40	-0-	13 1	367 3	Y	-0-			23
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	13 1	396 3	Y	-0-			23
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	393 3	Y	-0-			23
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	12 1	363 3	Y	-0-			23
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	14 1	402 3	Y	-0-			23
-----													
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924													
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	40 1	1187 3	Y	-0-			22
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	35 1	1045 3	Y	-0-			22
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	38 1	843 3	Y	-0-			22
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	42 1	926 3	Y	-0-			22
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	28 1	844 3	Y	6			28
							7 9						
*03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	32 1	963 3	Y	22			50
							24 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	6177	PERF.	4601 - 5821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	24 1	706 3	Y	-0-			-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	90 1	1999 3	Y	-0-			-0-
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	98 1	2188 3	Y	-0-			-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	46 1	1037 3	Y	-0-			-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	51 1	1158 3	Y	-0-			-0-
*03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53 1	1187 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004										TOTAL DEPTH	6297	PERF.	3946 - 5861
10		3410 X	3201	-0-	-209	-0-	105 1	3096 3	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3151	-0-	-149	-0-	102 1	3049 3	Y	-0-			-0-
12		3410 X	3309	-0-	-101	-0-	107 1	3202 3	Y	-0-			-0-
01		3317 X	3197	-0-	-120	-0-	103 1	3094 3	Y	-0-			-0-
02		2996 X	2800	-0-	-196	-0-	91 1	2709 3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3197	-0-	-120	-0-	103 1	3094 3	Y	-0-			-0-
-----													
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	6393	PERF.	4550 - 5660
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	23 1	518 3	Y	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 3	Y	-0-			-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	520 3	Y	-0-			-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 3	Y	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 3	Y	-0-			-0-
*03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	Y	-0-			-0-
-----													
BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004										TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656 - 5883
10		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	113 1	2498 3	Y	-0-			-0-
11		2580 N	2527	-0-	-53	-0-	108 1	2419 3	Y	-0-			-0-
12		2573 N	2543	-0-	-30	-0-	108 1	2435 3	Y	-0-			-0-
01		2604 N	2578	-0-	-26	-0-	110 1	2460 3	Y	7			7
							8 9						
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	101 1	2266 3	Y	43			50
							47 9						
03		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	104 1	2327 3	Y	-0-	19 1		30
-----													
YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4244 - 6087
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46 1	1375 3	Y	-0-			121
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	49 1	1475 3	Y	-0-			121
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	71 1	1597 3	Y	-0-			121
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	49 1	1438 3	Y	-0-			121
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	36 1	1088 3	Y	-0-			121
*03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46 1	1375 3	Y	-0-			121
-----													
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4120 - 4684
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	133 1	3931 3	Y	-0-			30
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	124 1	3734 3	Y	-0-			30
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	125 1	3771 3	Y	-0-			30
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	129 1	3840 3	Y	-0-			30
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	116 1	3494 3	Y	-0-			30
03		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	123 1	3675 3	Y	-0-			30



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		T. A.	2543	-0-	2543	17956		110 1	2433 3	Y	-0-			47
11		20703 X	2747	-0-	-17956			118 1	2629 3	Y	-0-			47
12		2618 N	2618	-0-	-0-			112 1	2506 3	Y	-0-			47
01		2743 N	2743	-0-	-0-			116 1	2591 3	Y	33			80
								36 9						
02		2576 N	2503	-0-	-73	-0-		106 1	2382 3	Y	14			94
								15 9						
*03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		128 1	2869 3	Y	-0-			94
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234														
10		2697 N	2351	-0-	-346	-0-		77 1	2274 3	Y	-0-			20
11		2610 N	2367	-0-	-243	-0-		77 1	2290 3	Y	-0-			20
12		2294 N	1331	-0-	-963	-0-		43 1	1288 3	Y	-0-			20
01		2356 N	1881	-0-	-475	-0-		60 1	1808 3	Y	12			32
								13 9						
02		2212 N	1572	-0-	-640	-0-		51 1	1518 3	Y	3			35
								3 9						
*03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		52 1	1571 3	Y	2			37
								2 9						
HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918														
10		1612 X	1188	-0-	-424	-0-		39 1	1149 3	Y	-0-			2
11		1680 X	1152	-0-	-528	-0-		37 1	1115 3	Y	-0-			2
12		1736 X	1157	-0-	-579	-0-		37 1	1120 3	Y	-0-			2
01		1736 X	1117	-0-	-619	-0-		36 1	1081 3	Y	-0-			2
02		1456 X	1052	-0-	-404	-0-		34 1	1018 3	Y	-0-			2
03		1178 X	1162	-0-	-16	-0-		37 1	1125 3	Y	-0-			2
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800														
10		2573 X	2343	-0-	-230	-0-		102 1	2241 3	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2369	-0-	-91	-0-		101 1	2268 3	Y	-0-			-0-
12		2511 X	2251	-0-	-260	-0-		96 1	2155 3	Y	-0-			-0-
01		2511 X	2506	-0-	-5	-0-		106 1	2366 3	Y	31			31
								34 9						
02		2240 X	597	-0-	-1643	-0-		24 1	538 3	Y	32			63
								35 9						
03		2449 X	154	-0-	-2295	-0-		7 1	147 3	Y	-0-			63
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174														
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		58 1	2563 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		56 1	2486 3	Y	-0-			-0-
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		57 1	2572 3	Y	-0-			-0-
01		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		56 1	2488 3	Y	-0-			-0-
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		50 1	2232 3	Y	-0-			-0-
*03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		54 1	2419 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004												TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5892 - 6176
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	404 1	1878 3	Y		-0-			37	
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	452 1	2288 3	Y		-0-			37	
12		3100 N	3373	-0-	273	273	783 1	2590 3	Y		-0-			37	
01		2398 N	2125	-0-	-273	-0-	381 1	1744 3	Y		-0-			37	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	462 1	1370 3	Y		1			38	
							1 9								
*03		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	440 1	1796 3	Y		2			40	
							2 9								
-----															
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005												TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4262 - 6028
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	83 1	2449 3	Y		-0-			5	
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	65 1	1933 3	Y		-0-			5	
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95 1	2126 3	Y		-0-			5	
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	68 1	1516 3	Y		-0-			5	
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	71 1	1594 3	Y		-0-			5	
*03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	82 1	1831 3	Y		-0-			5	
-----															
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005												TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6151 - 6163
10		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	71 1	2106 3	N		-0-			15	
11		2100 N	2078	-0-	-22	-0-	67 1	2011 3	N		-0-			15	
12		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	69 1	2054 3	N		-0-			15	
01		2170 N	2073	-0-	-97	-0-	67 1	2006 3	N		-0-			15	
02		1932 N	1853	-0-	-79	-0-	60 1	1793 3	N		-0-			15	
03		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	66 1	1978 3	N		-0-			15	
-----															
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004												TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5814 - 6124
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	476 1	1597 2	Y		-0-			-0-	
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	461 1	1604 2	Y		-0-			-0-	
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	465 1	1236 2	Y		-0-			-0-	
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	460 1	1411 2	Y		-0-			-0-	
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	389 1	1359 2	Y		-0-			-0-	
*03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	450 1	1330 2	Y		-0-			-0-	
-----															
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005												TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4182 - 5869
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	279 1	4581 3	Y		13	1 1		67	
							14 9								
11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	236 1	4268 3	Y		1	61 1		7	
							1 9								
12		2976 X	1952	-0-	-1024	-0-	120 1	1819 3	Y		12	7 1		12	
							13 9								
01		2976 X	2296	-0-	-680	-0-	146 1	2126 3	Y		22	2 1		32	
							24 9								
02		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	290 1	4677 3	Y		45			77	
							50 9								
*03		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	357 1	6002 3	Y		20			97	
							22 9								
-----															
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005												TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5460 - 6087
10		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	377 1	11159 3	Y		-0-			14	
11		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	352 1	10553 3	Y		-0-			14	
12		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	478 1	10751 3	Y		-0-			14	
01		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	363 1	10814 3	Y		-0-			14	
02		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	319 1	9529 3	Y		-0-			14	
*03		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	354 1	10577 3	Y		-0-			14	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	113	1	443	3	N	-0-			80
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	111	1	482	3	N	-0-			80
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	111	1	424	3	N	-0-			80
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	N	-0-			80
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	N	-0-			80
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	3	N	1			81
						1	9							
-----														
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991														
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	206	1	539	3	Y	-0-			32
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	1			33
						1	9							
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	Y	-0-			33
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-			33
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	Y	-0-			33
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-			33
-----														
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			5
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			5
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-			5
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			5
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			5
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-			5
-----														
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780														
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	37	1	806	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	31	1	713	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	679	-0-	-189	-0-	29	1	650	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	28	1	629	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	27	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-			-0-
-----														
GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134														
10	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	89	1	1972	3	Y	3			10
						3	9							
11	2940 X	1968	-0-	-972	-0-	84	1	1884	3	Y	-0-			10
12	2573 X	1658	-0-	-915	-0-	70	1	1588	3	Y	-0-			10
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	113	1	2518	3	Y	5			15
						6	9							
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	-0-			15
03	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-			15
-----														
COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768														
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-	60	1	7
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5	2	1	10
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	829	3	11	9	Y	10			20
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-			20
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	637	3	44	9	Y	40			60
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	Y	2			62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	110	1	453	3	Y	-0-				-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	115	1	493	3	Y	-0-				-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	114	1	463	3	Y	-0-				-0-
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	103	1	423	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	114	1	478	3	Y	-0-				-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	3	Y	-0-				-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-				-0-
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	61	1	1836	3	Y	-0-				-0-
01	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	60	1	1809	3	Y	-0-				-0-
02	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	50	1	1488	3	Y	-0-				-0-
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	-0-				-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	-0-				17
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-				17
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	-0-				17
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	Y	3				20
						3	9								
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	Y	8	28	1		-0-
						9	9								
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	26	1	582	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

10	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	131	1	2895	3	Y	7				60
						8	9								
11	3180 X	3021	-0-	-159	-0-	129	1	2886	3	Y	5				65
						6	9								
12	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	115	1	2588	3	Y	9				74
						10	9								
01	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	134	1	2991	3	Y	5				79
						6	9								
02	2968 X	2775	-0-	-193	-0-	119	1	2649	3	Y	6				85
						7	9								
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136	1	3049	3	Y	9				94
						10	9								

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

10	T. A.	3102	-0-	3102	3102	648	1	2451	3	Y	3				29
						3	9								
11	T. A.	2723	-0-	2723	5825	587	1	2134	3	Y	2				31
						2	9								
12	T. A.	1778	-0-	1778	7603	316	1	1462	3	Y	-0-				31
01	9689 X	2086	-0-	-7603	-0-	323	1	1763	3	Y	-0-				31
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1307	3	Y	-0-				31
03	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	178	1	1347	3	Y	-0-				31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6183 - 6190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		254	1	975	2	N	-0-	-0-	
11		990 N	970	-0-	-20	-0-		263	1	707	2	N	-0-	-0-	
12		1240 N	1078	-0-	-162	-0-		210	1	868	2	N	-0-	-0-	
01		1240 N	978	-0-	-262	-0-		243	1	735	2	N	-0-	-0-	
02		896 N	891	-0-	-5	-0-		185	1	706	2	N	-0-	-0-	
03		1085 N	988	-0-	-97	-0-		178	1	810	2	N	-0-	-0-	
-----															
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410										COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784 - 6198
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		245	1	1561	3	Y	-0-	45	
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		192	1	1473	3	Y	-0-	45	
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		234	1	1320	3	Y	1	46	
								1	9						
01		1550 N	1116	-0-	-434	-0-		126	1	990	3	Y	-0-	46	
02		1400 N	1284	-0-	-116	-0-		196	1	1088	3	Y	-0-	46	
03		1550 N	1273	-0-	-277	-0-		148	1	1124	3	Y	1	47	
								1	9						
-----															
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411										COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 - 5888
10		2387 X	919	-0-	-1468	-0-		39	1	880	3	Y	-0-	18	
11		2310 X	880	-0-	-1430	-0-		37	1	843	3	Y	-0-	18	
12		2387 X	875	-0-	-1512	-0-		37	1	838	3	Y	-0-	18	
01		1116 X	814	-0-	-302	-0-		35	1	779	3	Y	-0-	18	
02		1008 X	772	-0-	-236	-0-		33	1	739	3	Y	-0-	18	
03		930 X	869	-0-	-61	-0-		37	1	832	3	Y	-0-	18	
-----															
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412										COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180 - 5890
10		5270 X	2899	-0-	-2371	-0-		126	1	2773	3	Y	-0-	114	
11		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-		284	1	6347	3	Y	-0-	114	
12		5270 X	3580	-0-	-1690	-0-		152	1	3428	3	Y	-0-	114	
													114	1	
01		5270 X	4263	-0-	-1007	-0-		184	1	4079	3	Y	-0-	-0-	
02		4760 X	3891	-0-	-869	-0-		167	1	3724	3	Y	-0-	-0-	
03		5270 X	4359	-0-	-911	-0-		186	1	4163	3	Y	9	9	
								10	9						
-----															
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413										COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5818 - 6218
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		453	1	1924	3	Y	-0-	38	
11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		448	1	2044	3	Y	1	39	
								1	9						
12		2077 N	1676	-0-	-401	-0-		365	1	1311	3	Y	-0-	39	
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		352	1	1922	3	Y	-0-	39	
02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		375	1	2021	3	Y	2	41	
								2	9						
*03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		341	1	1864	3	Y	2	43	
								2	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	112 1	3330 3	Y	5		20	
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	103 1	3087 3	Y	-0-		20	
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	102 1	3072 3	Y	17		37	
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	19 9	2604 3	Y	-0-		37	
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	87 1	2736 3	Y	-0-		37	
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	92 1	2633 3	Y	-0-		37	
08	88 1											
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138												
10	1798 N	995	-0-	-803	-0-	22 1	972 3	Y	1	1 1	9	
11	1470 N	1044	-0-	-426	-0-	1 9	1021 3	Y	-0-		9	
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	23 1	1237 3	Y	-0-		9	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	28 1	1217 3	Y	-0-		9	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	28 1	1116 3	Y	-0-		9	
03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	25 1	1172 3	Y	-0-		9	
08	27 1											
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216												
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	461 1	1190 3	Y	-0-		-0-	
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	458 1	1699 3	Y	-0-		-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	467 1	1501 3	Y	-0-		-0-	
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	469 1	1521 3	Y	-0-		-0-	
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	418 1	1161 3	Y	-0-		-0-	
*03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	468 1	1508 3	Y	-0-		-0-	
PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895												
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63 1	1398 3	Y	-0-		-0-	
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73 1	1633 3	Y	-0-		-0-	
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	56 1	1271 3	Y	-0-		-0-	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	37 1	1117 3	Y	-0-		-0-	
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	38 1	1160 3	Y	-0-		-0-	
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	52 1	1554 3	Y	-0-		-0-	
PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172												
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	47 1	1057 3	Y	-0-		2	
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57 1	1272 3	Y	-0-		2	
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	44 1	987 3	Y	-0-		2	
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38 1	1140 3	Y	-0-		2	
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	33 1	967 3	Y	-0-		2	
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	31 1	950 3	Y	-0-		2	
BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184												
10	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	80 1	1753 3	Y	-0-		-0-	
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	85 1	1912 3	Y	-0-		-0-	
12	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	74 1	1650 3	Y	-0-		-0-	
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	85 1	1885 3	Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	70 1	1575 3	Y	-0-		-0-	
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	79 1	1760 3	Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5004 - 6044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	3	Y	-0-	-0-	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-	-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	3	Y	-0-	-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	3	Y	-0-	-0-	
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	7	1	199	3	Y	-0-	-0-	
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	5	1	132	3	Y	-0-	-0-	
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5720 - 6062
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	14	1	606	3	Y	-0-	-0-	
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	13	1	585	3	Y	-0-	-0-	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	14	1	596	3	Y	-0-	-0-	
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	12	1	523	3	Y	-0-	-0-	
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	13	1	579	3	Y	-0-	-0-	
-----													
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4378 - 5970
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	36	1	786	3	Y	-0-	-0-	
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-	-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	-0-	-0-	
01	837 N	776	-0-	-61	-0-	34	1	742	3	Y	-0-	-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	Y	-0-	-0-	
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006										TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5225 - 5594
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	309	-0-	-171	-0-	13	1	296	3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	152	-0-	-344	-0-	7	1	145	3	Y	-0-	-0-	
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-	-0-	
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	9	1	268	3	Y	-0-	-0-	
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5794 - 6188
10	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	977	1	3455	3	Y	-0-	94	
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	945	1	3342	3	Y	-0-	11	
12	4712 X	3792	-0-	-920	-0-	962	1	2820	3	Y	9	11	
						10	9						
01	4712 X	3556	-0-	-1156	-0-	958	1	2591	3	Y	6	15	
						7	9						
02	4256 X	2723	-0-	-1533	-0-	854	1	1868	3	Y	1	16	
						1	9						
03	4433 X	4072	-0-	-361	-0-	968	1	3098	3	Y	5	21	
						6	9						
-----													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5726 - 6076
10	3100 N	3253	-0-	153	234	921	1	2332	3	Y	-0-	-0-	
11	3476 X	3242	-0-	-234	-0-	892	1	2350	3	Y	-0-	-0-	
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	762	1	1548	3	Y	-0-	-0-	
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	911	1	1902	3	Y	-0-	-0-	
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	795	1	1591	3	Y	-0-	-0-	
03	1984 X	1164	-0-	-820	-0-	155	1	1009	3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2128 N	2033	-0-	-95	-0-	66 1	1964 3	Y	3				72
						3 9							
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	91 1	2717 3	Y	-0-				72
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	77 1	2319 3	Y	-0-	65 1			7
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	70 1	2073 3	Y	33	15 1			25
						36 9							
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	52 1	1580 3	Y	2	2 1			25
						2 9							
*03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	65 1	1945 3	Y	20				45
						22 9							
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230													
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	58 1	2570 3	Y	-0-				-0-
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	58 1	2569 3	Y	-0-				-0-
12	2542 X	2234	-0-	-308	-0-	48 1	2186 3	Y	-0-				-0-
01	2542 X	2539	-0-	-3	-0-	56 1	2483 3	Y	-0-				-0-
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	49 1	2162 3	Y	-0-				-0-
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	82 1	3674 3	Y	-0-				-0-
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367													
10	2542 N	1615	-0-	-927	-0-	53 1	1560 3	Y	2				24
						2 9							
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	116 1	2610 3	Y	5				29
						6 9							
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	107 1	2410 3	Y	8				37
						9 9							
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114 1	2529 3	Y	9				46
						10 9							
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	103 1	2289 3	Y	26				72
						29 9							
03	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	106 1	2354 3	Y	14	71 1			15
						15 9							
HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661													
10	T. A.	1182	-0-	1182	8571	637 1	545 3	Y	-0-				57
11	9757 X	1186	-0-	-8571	-0-	632 1	554 3	Y	-0-				57
12	775 N	415	-0-	-360	-0-	248 1	167 3	Y	-0-				57
*01	775 N	679	-0-	-96	-0-	435 1	197 3	Y	43				100
						47 9							
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	267 1	466 3	Y	-0-	91 1			9
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	259 1	882 3	Y	3	3 1			9
						3 9							
MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186													
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	532 1	848 3	Y	-0-				-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	361 1	635 3	Y	-0-				-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	311 1	688 3	Y	-0-				-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	436 1	1056 3	Y	-0-				-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	478 1	754 3	Y	-0-				-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	477 1	804 3	Y	-0-				-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	231	1	632	3	Y	-0-			17
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	223	1	579	3	Y	-0-	17	1	-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	230	1	590	3	Y	2	2	1	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	Y	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	209	1	593	3	Y	-0-			-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	232	1	648	3	Y	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090														
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	13	1	562	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	13	1	565	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	12	1	534	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	10	1	458	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	13	1	548	3	Y	-0-			-0-
-----														
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424														
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	11	29	1	5
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1	5
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			5
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			5
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			5
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			5
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850														
10	8184 X	5997	-0-	-2187	-0-	678	1	5312	3	Y	6			26
11	7920 X	5920	-0-	-2000	-0-	657	1	5252	3	Y	10			36
12	8184 X	3393	-0-	-4791	-0-	499	1	2894	3	Y	-0-			36
01	5983 X	3773	-0-	-2210	-0-	514	1	3259	3	Y	-0-			36
02	5516 X	3169	-0-	-2347	-0-	467	1	2698	3	Y	4			40
03	6107 X	3401	-0-	-2706	-0-	499	1	2898	3	Y	4			44
-----														
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203														
10	2015 N	1138	-0-	-877	-0-	37	1	1101	3	Y	-0-			126
11	1860 N	1005	-0-	-855	-0-	33	1	966	3	Y	5			131
12	1643 N	1124	-0-	-519	-0-	35	1	1054	3	Y	32			163
01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	33	1	982	3	Y	13			176
02	952 N	870	-0-	-82	-0-	28	1	840	3	Y	2	151	1	27
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	3	Y	7			34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		434 N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138	3	Y	-0-
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	12	1	250	3	Y	-0-
12		372 N	246	-0-	-126	-0-	10	1	236	3	Y	-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-
02		252 N	245	-0-	-7	-0-	10	1	234	3	Y	1
							1	9				
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	222	3	Y	9
							10	9				69
-----												
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050												
10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	748	1	2904	3	Y	3
							3	9				8
11		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	724	1	2854	3	Y	18
							20	9				26
12		3162 X	3061	-0-	-101	-0-	734	1	2323	3	Y	4
							4	9				30
01		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	696	1	2456	3	Y	2
							2	9				32
02		2856 X	2262	-0-	-594	-0-	577	1	1684	3	Y	1
							1	9				33
*03		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	687	1	2972	3	Y	6
							7	9				39
-----												
STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220												
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	922	1	1014	3	Y	-0-
							904	1	1496	3	Y	-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	932	1	1479	3	Y	-0-
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	933	1	1473	3	Y	-0-
01		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	838	1	1131	3	Y	-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	927	1	1219	3	Y	-0-
*03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592												
10		2294 N	1980	-0-	-314	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-
							64	1	1918	3	Y	2
11		2190 N	1984	-0-	-206	-0-	2	9				51
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	3	Y	-0-
01		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	59	1	1759	3	Y	-0-
02		1848 N	1427	-0-	-421	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-
03		2232 N	1638	-0-	-594	-0-	53	1	1585	3	Y	-0-
-----												
HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557												
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	3	Y	-0-
							77	1	1728	3	Y	-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	3	Y	-0-
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1833	3	Y	-0-
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	3	Y	-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1761	3	Y	-0-
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-						3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	936 1	1617 3	Y	2		2
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	900 1	1355 3	Y	-0-		2
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	936 1	1638 3	Y	20		22
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	930 1	1391 3	Y	-0-		22
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	848 1	1601 3	Y	-0-		22
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	938 1	1768 3	Y	-0-		22
-----											
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020											
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	667 1	1916 2	N	-0-		-0-
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	704 1	1725 2	N	-0-		-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	746 1	1705 2	N	-0-		-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	709 1	1638 2	N	-0-		-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	656 1	1525 2	N	-0-		-0-
*03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	719 1	1553 2	N	-0-		-0-
-----											
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632											
10	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	49 1	1084 3	N	1		175
11	1170 N	898	-0-	-272	-0-	38 1	860 3	N	-0-		175
12	1209 N	771	-0-	-438	-0-	32 1	739 3	N	-0-		175
01	1147 N	994	-0-	-153	-0-	42 1	937 3	N	14		189
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	34 1	770 3	N	8		197
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	55 1	1226 3	N	19		216
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084											
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 3	Y	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	378 3	Y	14	14 1	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	2	2 1	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 3	Y	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	328 3	Y	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068											
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	702 1	2739 2	Y	-0-		128
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	742 1	3216 2	Y	-0-		128
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	758 1	3057 2	Y	-0-		128
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	762 1	3205 2	Y	-0-		128
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	686 1	2739 2	Y	-0-		128
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	715 1	2820 2	Y	-0-		128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4929 X	3652	-0-	-1277	-0-	505 1	3147 3	Y	-0-			12
11		4770 X	3987	-0-	-783	-0-	497 1	3437 3	Y	48	48 1		12
12		4929 X	2947	-0-	-1982	-0-	53 9	475 1	Y	5	5 1		12
01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	6 9	514 1	Y	1	1 1		12
02		3724 X	3380	-0-	-344	-0-	1 9	457 1	Y	-0-			12
03		4123 X	3848	-0-	-275	-0-		509 1	Y	-0-			12
-----													
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732													
10		2418 N	2253	-0-	-165	-0-	413 1	1840 3	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2223	-0-	-117	-0-	505 1	1718 3	Y	-0-			-0-
12		2387 N	1230	-0-	-1157	-0-	83 1	1147 3	Y	-0-			-0-
01		2263 N	1218	-0-	-1045	-0-	140 1	1078 3	Y	-0-			-0-
02		2072 N	700	-0-	-1372	-0-	53 1	647 3	Y	-0-			-0-
*03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	442 1	1783 3	Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030													
10		4588 X	3659	-0-	-929	-0-	81 1	3577 3	Y	1	1 1		1
11		4440 X	4297	-0-	-143	-0-	1 9	94 1	Y	-0-			1
12		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	111 1	4972 3	Y	-0-			1
01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	100 1	4433 3	Y	-0-			1
02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	89 1	3974 3	Y	-0-			1
03		4681 X	4012	-0-	-669	-0-	88 1	3924 3	Y	-0-			1
-----													
LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450													
10		7223 X	5794	-0-	-1429	-0-	128 1	5644 3	Y	20			209
11		6990 X	5009	-0-	-1981	-0-	22 9	110 1	Y	-0-			209
12		6758 X	5680	-0-	-1078	-0-	124 1	5534 3	Y	20			229
01		6138 X	5534	-0-	-604	-0-	22 9	122 1	Y	20			249
02		5544 X	4630	-0-	-914	-0-	22 9	101 1	Y	19			268
03		5797 X	5212	-0-	-585	-0-	21 9	114 1	Y	10			278
							11 9						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	5828 X	170	-0-	-5658	-0-	31	1	139	3	Y	-0-	14
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	499	1	5401	3	Y	-0-	14
12	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	548	1	5090	3	Y	-0-	14
01	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	565	1	5788	3	Y	10	24
						11	9					
02	5404 X	4745	-0-	-659	-0-	487	1	4250	3	Y	7	31
						8	9					
03	5983 X	3733	-0-	-2250	-0-	507	1	3226	3	Y	-0-	31
-----												
PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000												
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	101	1	4486	3	Y	1	23
						1	9					
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	76	1	3402	3	Y	-0-	23
12	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	60	1	2659	3	Y	2	25
						2	9					
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	94	1	4135	3	Y	3	28
						3	9					
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	80	1	3576	3	Y	2	30
						2	9					
*03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	88	1	3928	3	Y	3	33
						3	9					
-----												
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250												
10	4929 X	4888	-0-	-41	-0-	965	1	3923	3	Y	-0-	12
11	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	881	1	3408	3	Y	-0-	12
12	5053 X	4648	-0-	-405	-0-	925	1	3722	3	Y	1	13
						1	9					
01	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	891	1	4734	3	Y	21	34
						23	9					
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	833	1	4822	3	Y	-0-	34
*03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	958	1	5052	3	Y	2	36
						2	9					
-----												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500												
10	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	167	1	7422	3	N	-0-	-0-
11	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	162	1	7259	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	7293	-0-	-488	-0-	160	1	7133	3	N	-0-	-0-
01	7781 X	7287	-0-	-494	-0-	161	1	7126	3	N	-0-	-0-
02	7028 X	5924	-0-	-1104	-0-	130	1	5794	3	N	-0-	-0-
03	7657 X	6787	-0-	-870	-0-	149	1	6638	3	N	-0-	-0-
-----												
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240												
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	676	1	1811	3	Y	-0-	2
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	613	1	1729	3	Y	1	3
						1	9					
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	714	1	1767	3	Y	-0-	3
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	649	1	2039	3	Y	-0-	3
02	2072 X	1782	-0-	-290	-0-	553	1	1229	3	Y	-0-	3
03	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	544	1	1675	3	Y	1	4
						1	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE				
10		3875 X	3540	-0-	-335	-0-	154 1	3386 3	Y		-0-	12
11		3750 X	3233	-0-	-517	-0-	138 1	3095 3	Y		-0-	12
12		3875 X	3322	-0-	-553	-0-	142 1	3179 3	Y		1	13
01		3689 X	3413	-0-	-276	-0-	146 1	3265 3	Y		2	15
02		3332 X	3065	-0-	-267	-0-	131 1	2932 3	Y		2	17
03		3534 X	3055	-0-	-479	-0-	131 1	2920 3	Y		4	21
							4 9					
-----												
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550												
10		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	698 1	4679 3	Y		-0-	-0-
11		4740 X	3497	-0-	-1243	-0-	165 1	3332 3	Y		-0-	-0-
12		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	108 1	4819 3	Y		-0-	-0-
01		4774 X	4104	-0-	-670	-0-	90 1	4014 3	Y		-0-	-0-
02		4424 X	3717	-0-	-707	-0-	81 1	3636 3	Y		-0-	-0-
03		4898 X	4155	-0-	-743	-0-	91 1	4064 3	Y		-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830												
10		5921 X	5086	-0-	-835	-0-	112 1	4974 3	Y		-0-	134
11		5730 X	5136	-0-	-594	-0-	112 1	5021 3	Y		3	137
12		5549 X	5119	-0-	-430	-0-	111 1	4998 3	Y		9	146
01		5394 X	5176	-0-	-218	-0-	113 1	5040 3	Y		21	167
02		4788 X	4564	-0-	-224	-0-	100 1	4445 3	Y		17	184
03		5301 X	4867	-0-	-434	-0-	106 1	4741 3	Y		18	202
							20 9					
-----												
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980												
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	3 1	153 3	Y		-0-	8
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145 3	Y		-0-	8
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y		-0-	8
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	6 1	249 3	Y		-0-	8
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	14 1	630 3	Y		-0-	8
03		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 3		Y		-0-	8
-----												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325												
10		2542 X	2325	-0-	-217	-0-	52 1	2273 3	Y		-0-	32
11		2460 X	2357	-0-	-103	-0-	52 1	2305 3	Y		-0-	32
12		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	45 1	2002 3	Y		-0-	32
01		2325 N	2138	-0-	-187	-0-	47 1	2091 3	Y		-0-	32
02		2212 N	1998	-0-	-214	-0-	44 1	1954 3	Y		-0-	32
*03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	47 1	2103 3	Y		-0-	32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3366	-0-	-137	-0-	74	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	93	1	4182	3	Y	-0-					-0-
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	90	1	4015	3	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	80	1	3560	3	Y	-0-					-0-
*03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3678	3	Y	33					33
						36	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

10	6944 X	6644	-0-	-300	-0-	217	1	6427	3	N	-0-					35
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-					35
12	6944 X	6824	-0-	-120	-0-	220	1	6604	3	N	-0-					35
01	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	241	1	7197	3	N	-0-					35
02	6272 X	6108	-0-	-164	-0-	198	1	5910	3	N	-0-					35
03	6944 X	6791	-0-	-153	-0-	220	1	6571	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

*06	3000 N	3301	-0-	301	301	624	1	2676	3	Y	1					135
						1	9									
*07	3069 N	2768	-0-	-301	-0-	656	1	2112	3	Y	-0-					135
*08	3100 N	3212	-0-	112	112	674	1	2538	3	Y	-0-					135
*09	3064 X	2952	-0-	-112	-0-	646	1	2306	3	Y	-0-					135
*10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	652	1	2073	3	Y	-0-					135
*11	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	616	1	1706	3	Y	-0-					135
*12	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	633	1	1699	3	Y	-0-					135
*01	2542 X	2419	-0-	-123	-0-	548	1	1871	3	Y	-0-					135
*02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	583	1	2255	3	Y	6	123	1			18
						7	9									
*03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	565	1	2285	3	Y	14	4	1			28
						15	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

10	2139 X	2055	-0-	-84	-0-	79	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	1846	-0-	-231	-0-	67	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1932 X	1836	-0-	-96	-0-	70	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2170 X	1934	-0-	-236	-0-	73	1	1861	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	100	1	4426	3	Y	-0-					-0-
11	4320 X	4277	-0-	-43	-0-	94	1	4183	3	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	95	1	4269	3	Y	2					2
						2	9									
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	103	1	4559	3	Y	-0-					2
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	92	1	4115	3	Y	1					3
						1	9									
03	4464 X	4212	-0-	-252	-0-	92	1	4120	3	Y	-0-					3





BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	6861 - 9865
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9362 X	8613	-0-	-749	-0-	190 1	8415 3	Y	7		101		
11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	205 1	9178 3	Y	-0-	86 1	15		
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	217 1	9709 3	Y	20	10 1	25		
01	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	197 1	8717 3	Y	37	2 1	60		
02	8484 X	7874	-0-	-610	-0-	172 1	7670 3	Y	29		89		
03	9393 X	8143	-0-	-1250	-0-	178 1	7940 3	Y	23		112		
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	6042	PERF.	6596 - 9675
10	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	85 1	3791 3	N	5		45		
11	4110 X	3758	-0-	-352	-0-	82 1	3674 3	N	2		47		
12	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	80 1	3573 3	N	3		50		
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	91 1	4061 3	N	4		54		
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87 1	3870 3	N	10		64		
03	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	77 1	3435 3	N	10		74		
-----													
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6251 - 8920
10	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	204 1	9019 3	N	-0-		-0-		
11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	199 1	8910 3	N	-0-		-0-		
12	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	187 1	8378 3	N	-0-		-0-		
01	8339 X	7549	-0-	-790	-0-	438 1	7111 3	N	-0-		-0-		
02	7532 X	5704	-0-	-1828	-0-	608 1	5096 3	N	-0-		-0-		
*03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	821 1	8973 3	N	-0-		-0-		
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	5920	PERF.	6391 - 8265
10	9486 X	6692	-0-	-2794	-0-	938 1	5754 3	Y	-0-		34		
11	9180 X	6401	-0-	-2779	-0-	991 1	5406 3	Y	4		38		
12	9486 X	6961	-0-	-2525	-0-	954 1	6003 3	Y	4		42		
01	9455 X	6545	-0-	-2910	-0-	813 1	5732 3	Y	-0-		42		
02	7308 X	5992	-0-	-1316	-0-	810 1	5182 3	Y	-0-		42		
03	6975 X	5036	-0-	-1939	-0-	824 1	4212 3	Y	-0-		42		
-----													
BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009										TOTAL DEPTH	5533	PERF.	6150 - 8955
10	8060 X	7820	-0-	-240	-0-	202 1	7618 2	Y	-0-		-0-		
11	7800 X	7483	-0-	-317	-0-	187 1	7296 2	Y	-0-		-0-		
12	8060 X	7982	-0-	-78	-0-	290 1	7663 2	Y	26	21 1	5		
01	8060 X	7726	-0-	-334	-0-	282 1	7444 2	Y	-0-	5 1	-0-		
02	7280 X	6828	-0-	-452	-0-	259 1	6568 2	Y	1	1 1	-0-		
03	8029 X	7410	-0-	-619	-0-	279 1	7131 2	Y	-0-		-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	73	1	1600	3	Y	-0-
11		1650 N	1557	-0-	-93	-0-	66	1	1491	3	Y	-0-
12		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	65	1	1454	3	Y	-0-
01		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	70	1	1547	3	Y	-0-
02		1456 N	1448	-0-	-8	-0-	62	1	1386	3	Y	-0-
*03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	3	Y	-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506												
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	Y	12
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	24	1	555	3	Y	12
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	26	1	590	3	Y	12
01		620 N	591	-0-	-29	-0-	26	1	565	3	Y	12
02		532 N	492	-0-	-40	-0-	21	1	471	3	Y	12
03		620 N	564	-0-	-56	-0-	24	1	540	3	Y	12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846												
10		2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	22	1	272	2	N	77
							811	3				
11		2130 X	929	-0-	-1201	-0-	18	1	214	2	N	78
							640	3	57	9		
12		2201 X	892	-0-	-1309	-0-	19	1	219	2	N	79
							653	3	1	9		
01		2201 X	1150	-0-	-1051	-0-	24	1	280	2	N	89
							835	3	11	9		
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	92
							1853	3	3	9		
*03		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	29
							1187	3	28	9		

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180												
10		6975 X	6744	-0-	-231	-0-	147	1	6522	3	N	105
							75	9				
11		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	3	N	105
12		6975 X	6958	-0-	-17	-0-	224	1	6734	3	N	105
01		6820 X	5960	-0-	-860	-0-	131	1	5829	3	N	105
02		6496 X	6373	-0-	-123	-0-	206	1	6167	3	N	105
03		7192 X	5726	-0-	-1466	-0-	185	1	5541	3	N	105

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468												
10		15965 X	13521	-0-	-2444	-0-	298	1	13204	3	N	129
							19	9				
11		15450 X	12948	-0-	-2502	-0-	283	1	12657	3	N	136
							8	9				
12		15562 X	13158	-0-	-2404	-0-	287	1	12850	3	N	155
							21	9				
01		14880 X	11824	-0-	-3056	-0-	260	1	11564	3	N	155
02		12684 X	10746	-0-	-1938	-0-	235	1	10502	3	N	163
							9	9				
03		13516 X	11274	-0-	-2242	-0-	246	1	11015	3	N	175
							13	9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378															
LANDERS GU				WELL #:	3H	RRCID ->	269015	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 4410 - 9357							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		9052 X	8206	-0-	-846	-0-	32 1	8151 3	N	21			85						
							23 9												
11		8760 X	7922	-0-	-838	-0-	47 1	1 2	N	2			87						
							7872 3	2 9											
12		9052 X	7905	-0-	-1147	-0-	44 1	2 2	N	2			89						
							7857 3	2 9											
01		9021 X	6639	-0-	-2382	-0-	39 1	3 2	N	-0-			89						
							6597 3												
02		7644 X	6025	-0-	-1619	-0-	30 1	2 2	N	12			101						
							5980 3	13 9											
03		8215 X	6272	-0-	-1943	-0-	42 1	1 2	N	12			113						
							6216 3	13 9											
DODSON, DWIGHT				221935		RRCID ->		034367		COMPL. DATE		07/25/1964		TOTAL DEPTH		5850		PERF. 5231 - 5796	
HART, WM. M.				WELL #:		1													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926		RRCID ->		120954		COMPL. DATE		04/08/1986		TOTAL DEPTH		4515		PERF. 4408 - 4422	
BERRY, J. S.				WELL #:		1													
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			6						
11		690 N	562	-0-	-128	-0-	562 2		N	-0-			6						
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			6						
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			6						
02		532 N	459	-0-	-73	-0-	459 2		N	-0-			6						
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			6						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462		RRCID ->		081499		COMPL. DATE		03/02/1979		TOTAL DEPTH		6800		PERF. 5870 - 6337	
NEIL, AILEEN				WELL #:		1													
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-						
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-						
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-						
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-						
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-						
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-						
EAGLE OIL & GAS CO.				238634		RRCID ->		029125		COMPL. DATE		10/18/1958		TOTAL DEPTH		6436		PERF. 6386 - 6393	
WAGGONER, T. J. "C"				WELL #:		1													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 028938		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	867	-0-	-125	-0-	867 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	729	-0-	-321	-0-	605 2	N	113	113 1	-0-
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	438 2	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02	672 N	344	-0-	-328	-0-	344 2	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 028944		COMPL. DATE 07/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 028945		COMPL. DATE 09/29/1959		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		17
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-		17
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		17
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		17
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		17
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		17
-----										
WILHITE		WELL #: 1		RRCID -> 028946		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEOWN		WELL #: 1		RRCID -> 029089		COMPL. DATE 08/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290		
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
12	868 N	506	-0-	-362	-0-	506 2	N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
02	840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2	N	-0-		-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029091		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261		
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916 2	N	-0-		-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	868 N	329	-0-	-539	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 030434		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125													
CUNNIUS		WELL #: 1A		RRCID -> 050502		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5406 - 5833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INABETT, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 059092		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 6156		PERF. 5486 - 6113					
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
12	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	1110	-0-	-122	-0-	909	2	201	9	N	183	183	1		-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 068699		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5349 - 5473					
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-				-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
12	558 N	145	-0-	-413	-0-	145	2			N	-0-				-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	2			N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RHINE		WELL #: 2		RRCID -> 072979		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5707 - 5743					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOODGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072980		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				7
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				7
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				7
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				7
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				7
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				7
-----															
BUCHANAN		WELL #: 2		RRCID -> 073474		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6300		PERF. N/A					
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-				70
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-	70	1		-0-
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-				-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUNNIUS		WELL #: 2		RRCID -> 085470		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5521 - 5956					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 086591		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 086592		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550		
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	2	N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396	2	N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILWHITE		WELL #: 2		RRCID -> 089199		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638		
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	2	N	-0-	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 090229		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 093795		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 5367		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEOWN		WELL #: 3		RRCID -> 095195		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388		
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	951	-0-	-279	-0-	951	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	709	-0-	-562	-0-	709	2	N	-0-	-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	833	2	N	-0-	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233		
10	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2	N	-0-	-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	780	-0-	-305	-0-	780	2	N	-0-	-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125												
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 096239		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-			-0-
11	750 N	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	806 N	248	-0-	-558	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5492 - 6041				
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	1555	-0-	-695	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 104881		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5258 - 5294				
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-			-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUCHANAN		WELL #: 3		RRCID -> 142164		COMPL. DATE 06/29/1992		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5412 - 6234				
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-			70
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1360	2	65	9	N	59	129	1	-0-
12	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOODGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142892		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 4648 - 6320				
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	876	-0-	-174	-0-	876	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RHINE		WELL #: 3		RRCID -> 144640		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4981 - 5786				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
WILHITE		WELL #: 3		RRCID -> 157303		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5438 - 5866				
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-			16
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			16
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			16
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			16
02	672 N	572	-0-	-100	-0-	572	2			N	-0-			16
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			16

-----  
 BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125  
 WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			-0-
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-			-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

10	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
*02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

10	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02	896 N	598	-0-	-298	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 EL RAN, INC. SHANNON 250555 WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

-----  
 CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EL RAN, INC.		//CONT.// 250555												
PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 046430		COMPL. DATE 04/30/1969			TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3			N	-0-			56
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3			N	-0-			56
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3			N	-0-			56
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-			56
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3			N	-0-			56
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3			N	-0-			56
-----														
CASSITY		WELL #: 2		RRCID -> 114596		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
PITTS, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 119611		COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272					
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3			N	-0-			39
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3			N	-0-			39
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3			N	-0-			39
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3			N	-0-			39
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3			N	-0-			39
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-			39
-----														
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		WELL #: 2		RRCID -> 021446		COMPL. DATE 05/31/1955			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298					
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		265 1	1042 2	Y		-0-			38
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-		279 1	901 2	Y		-0-			38
12	1333 N	1102	-0-	-231	-0-		270 1	832 2	Y		-0-			38
01	1302 N	1214	-0-	-88	-0-		274 1	932 2	Y		7			45
							8 9							
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		248 1	942 2	Y		-0-			45
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		248 1	942 2	Y		1			46
							1 9							
-----														
WORTHINGTON, ADONIS		WELL #: 1		RRCID -> 021447		COMPL. DATE 10/04/1954			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WORTHINGTON, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021448		COMPL. DATE 10/13/1955			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352					
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		11 1	44 2	Y		-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		13 1	44 2	Y		-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		13 1	42 2	Y		-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		13 1	42 2	Y		-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-		11 1	44 2	Y		-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		11 1	44 2	Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885													
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955										TOTAL DEPTH	5499	PERF. 5370 - 5380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	91 1	359 2	Y	-0-			48
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	101 1	326 2	Y	-0-			48
12		434 N	389	-0-	-45	-0-	95 1	294 2	Y	-0-			48
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	114 1	388 2	Y	-0-			48
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-			48
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-			48
-----													
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955										TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5372 - 5390	
10		15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		Y	-0-			43
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			43
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	Y	-0-			43
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	Y	-0-			43
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			43
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			43
-----													
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5342 - 5354	
10		930 N	851	-0-	-79	-0-	63 1	788 2	Y	-0-			141
11		870 N	758	-0-	-112	-0-	61 1	697 2	Y	-0-			141
12		930 N	208	-0-	-722	-0-	18 1	190 2	Y	-0-			141
01		837 N	193	-0-	-644	-0-	16 1	177 2	Y	-0-			141
02		700 N	212	-0-	-488	-0-	17 1	195 2	Y	-0-			141
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	17 1	195 2	Y	-0-			141
-----													
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
-----													
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 - 5520	
10		341 N	251	-0-	-90	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	19 1	214 2	Y	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	Y	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	27 1	307 2	Y	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	21 1	241 2	Y	-0-			-0-
-----													
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5382 - 5396	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	Y	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 2	Y	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 2	Y	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	Y	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-			-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-			-0-
-----													
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949										TOTAL DEPTH	6494	PERF. 5488 - 5506	
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	23 1	267 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	29 1	316 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	27 1	305 2	Y	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-	24 1	280 2	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885															
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966										TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5331	-	3515
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	18 1	208 2	Y	-0-	95				
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	17 1	199 2	Y	-0-	95				
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	17 1	166 2	Y	-0-	95				
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	18 1	183 2	Y	-0-	95				
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	16 1	165 2	Y	-0-	95				
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	16 1	165 2	Y	-0-	95				
-----															
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978										TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A		
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-	47				
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	47				
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	47				
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	47				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	47				
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	47				
-----															
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
10		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 2		Y	-0-	-0-				
11		1110 N	713	-0-	-397	-0-	713 2		Y	-0-	-0-				
12		1085 N	570	-0-	-515	-0-	570 2		Y	-0-	-0-				
01		1054 N	429	-0-	-625	-0-	429 2		Y	-0-	-0-				
02		672 N	383	-0-	-289	-0-	383 2		Y	-0-	-0-				
03		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2		Y	-0-	-0-				
-----															
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5278	-	5394
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	55 1	685 2	Y	-0-	-0-				
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	68 1	777 2	Y	-0-	-0-				
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	Y	-0-	-0-				
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	63 1	716 2	Y	-0-	-0-				
02		784 N	701	-0-	-83	-0-	56 1	645 2	Y	-0-	-0-				
03		837 N	701	-0-	-136	-0-	56 1	645 2	Y	-0-	-0-				
-----															
ENERGYPRO, INC. 252085															
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5559	-	5740
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-	31				
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	31				
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	31				
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-	31				
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	31				
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-	31				
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5790	-	6054
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	212905	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9219	PERF. 7141 - 7149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			52
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	147 2		52
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			52
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-			52
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 2	N	-0-			52
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2	N	-0-			52

RANGE		WELL #:		22	RRCID ->	215152	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5408 - 5555
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANGE		WELL #:		24	RRCID ->	215153	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5298 - 5450
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	263967	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXCEL OIL & GAS, INC.		256865		WELL #:	1	RRCID ->	135739	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4884 - 5130
CRAMER												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-				33
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-				33
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				33
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35 2	N	-0-				33
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-				33

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC.		257059		WELL #:	1	RRCID ->	031232	COMPL. DATE	09/08/1963	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 5780 - 5806
COLLIER												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				108

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1736 X	1384	-0-	-352	-0-	1384	2			N	-0-
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-
02		1652 N	1419	-0-	-233	-0-	1419	2			N	-0-
*03		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-
-----												
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197												
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	647	2			N	-0-
*03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-
-----												
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617												
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
-----												
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998												
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	69	2	23	3	N	112
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	83	2	26	3	N	112
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	68	2	22	3	N	112
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	88	2	28	3	N	112
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	3	N	112
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	112
-----												
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934												
10		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	33
11		570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	33
12		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	33
01		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	33
02		504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	33
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160														
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 063539		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
-----																
GUDGEL, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 066683		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A								
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					149
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					149
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-					149
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2		N	-0-					149
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2		N	-0-					149
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-					149
-----																
PIPES, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 069537		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068								
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					-0-
-----																
HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688								
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-					36
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					36
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					36
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-					36
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					36
-----																
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A								
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					53
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2		N	-0-					53
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2		N	-0-					53
01	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2		N	-0-					53
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-					53
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					53
-----																
WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-					33
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					33
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					33
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					33
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					33
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					33
-----																
DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A								
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-					43
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-					43
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2		N	-0-					43
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2		N	-0-					43
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	540	2		N	-0-					43
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2		N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160  
 GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			5
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-			5
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			5
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			5
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-			5
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			20
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			20
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			20
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			20
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2		N	-0-			20
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			19
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2		N	-0-			19
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			19
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			19
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475	2		N	-0-			19
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	2		N	-0-			19

GIANT NRG CO., LP 302592  
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

10	217 N	107	-0-	-110	-0-	56	1	51	2	N	-0-		-0-
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	74	1	28	2	N	-0-		-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	62	1	39	2	N	-0-		-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-		-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	31 N	24	-0-	-7	-0-	13	1	11	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	15	1	6	2	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	1	6	2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-		-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

10	961 N	663	-0-	-298	-0-	120	1	543	2	N	-0-		-0-
11	540 N	309	-0-	-231	-0-	82	1	227	2	N	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	169	1	897	2	N	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-		-0-
02	280 N	18	-0-	-262	-0-	18	2			N	-0-		-0-
03	1054 N	42	-0-	-1012	-0-	42	2			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 029199		COMPL. DATE 01/08/1954		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	876	3	Y	-0-		3
11	832	N	832	-0-	-0-	832	3	Y	-0-		3
12	803	N	803	-0-	-0-	803	3	Y	-0-		3
01	816	N	816	-0-	-0-	816	3	Y	-0-		3
02	738	N	738	-0-	-0-	738	3	Y	-0-		3
*03	806	N	806	-0-	-0-	806	3	Y	-0-		3
-----											
GRACE, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 130455		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547			
10	620	N	575	-0-	-45	575	3	N	-0-		40
11	570	N	55	-0-	-515	55	3	N	-0-		40
12	589	N	-0-	-0-	-589			N	-0-		40
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	56	N	-0-	-0-	-56			N	-0-		40
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	15	55 1	-0-
-----											
GRACE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131268		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646			
10	328	N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-		30
11	372	N	372	-0-	-0-	372	3	N	-0-		30
12	372	N	334	-0-	-38	334	3	N	-0-		30
01	387	N	387	-0-	-0-	387	3	N	-0-		30
02	422	N	422	-0-	-0-	422	3	N	-0-		30
*03	424	N	424	-0-	-0-	424	3	N	-0-		30
-----											
BOWLIN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 134240		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630			
10	1807	N	1807	-0-	-0-	1806	3	1 9 N	1		168
11	1500	N	1351	-0-	-149	1334	3	17 9 N	15	166 1	17
12	1550	N	1323	-0-	-227	1312	3	11 9 N	10		27
01	1539	N	1539	-0-	-0-	1526	3	13 9 N	12		39
02	1260	N	1216	-0-	-44	1204	3	12 9 N	11		50
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	1497	3	10 9 N	9		59
-----											
CHERRHOMES-DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 134545		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699			
10	807	N	807	-0-	-0-	806	3	1 9 N	1		87
11	930	N	475	-0-	-455	475	3	N	-0-		87
12	1054	N	-0-	-0-	-1054			N	-0-		87
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	56	143 1	-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHNEIDER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 148746		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632			
10	186	N	177	-0-	-9	177	3	N	-0-		13
11	180	N	124	-0-	-56	124	3	N	-0-		13
12	186	N	-0-	-0-	-186			N	-0-		13
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	168	N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		13
*03	175	N	175	-0-	-0-	175	3	N	-0-		13
-----											
GRAND DURHAM		WELL #: 2		RRCID -> 167509		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470			
10	265	N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-		79
11	281	N	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-		79
12	372	N	232	-0-	-140	232	3	N	-0-		79
*01	167	N	167	-0-	-0-	167	3	N	-0-	28 1	51
02	252	N	205	-0-	-47	205	3	N	-0-		51
*03	365	N	365	-0-	-0-	233	3	132 9 N	120	161 1	10



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223											
ANADARKO		WELL #:		1	RRCID -> 217639		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5156 -	5162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	N	2			88
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1			89
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1			90
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	3	1	9	N	1			91
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	N	1			92
*03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	3	1	9	N	1			93

GO OIL CORP.		311420		WELL #:		1	RRCID -> 028897		COMPL. DATE 01/30/1962			TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5127 -	5384
PARKER															
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			92
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-			92
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	Y	7			99
*01		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1111	2	4	9	Y	4			103
02		1204 N	1027	-0-	-177	-0-	1016	2	11	9	Y	10			113
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

SCHOOL UNIT		311420		WELL #:		1	RRCID -> 034464		COMPL. DATE 10/12/1964			TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5432 -	5445
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3			51
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-			51
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8			59
01		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1657	2	11	9	Y	10			69
02		1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1503	2	4	9	Y	4			73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

SHAWVER RR UNIT		311420		WELL #:		1	RRCID -> 037446		COMPL. DATE 10/01/1965			TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5370 -	5380
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1			172
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			172
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2			174
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-			174
02		308 N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-			174
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

CARSON		311420		WELL #:		1	RRCID -> 051704		COMPL. DATE 08/24/1971			TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5051 -	5060
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3			138
11		1230 N	955	-0-	-275	-0-	949	2	6	9	N	5			143
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3			146
01		1209 N	755	-0-	-454	-0-	747	2	8	9	N	7			153
02		896 N	866	-0-	-30	-0-	860	2	6	9	N	5			158
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

STEVENS		311420		WELL #:		1	RRCID -> 075286		COMPL. DATE 01/15/1978			TOTAL DEPTH	6160	PERF. N/A	
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	973	-0-	-81	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1008 N	460	-0-	-548	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
GO OIL CORP. //CONT.// 311420													
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5	144
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	147
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	N	2	149
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1630	2	37	9	N	34	183
02		1176 N	1111	-0-	-65	-0-	1065	2	46	9	N	42	51
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
-----													
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154													
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	105
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	105
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	105
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	105
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	105
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
-----													
H H EXPLORATION, INC. 340469													
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721													
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	6
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-	6
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	6
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-	6
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	6
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	6
-----													
HAMMAN, BLAKE 350160													
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012													
10		245 S	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	40
11		240 S	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-	40
12		234 S	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	40
01		239 S	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	40
02		224 S	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-	40
03		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
-----													
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
DAHLLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395													
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-	-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-	-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-	-0-
-----													
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620													
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	2	N	-0-	-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	2	N	-0-	-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-	-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) HILL OPERATING LLC BELL UNIT		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
				387979										
				WELL #: 2	RRCID -> 082649		COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC. BEAN, G. W.				407764	RRCID -> 029149		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518				
				WELL #: 1										
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	N	-0-			35
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-			35
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-			35
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-			35
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	28	1	200	3	N	-0-			35
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	31	1	187	3	N	-0-			35
-----														
ELROD, J. N.				WELL #: 1	RRCID -> 029166		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032				
				WELL #: 1										
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	N	-0-			112
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	N	-0-			112
12	899 N	823	-0-	-76	-0-	99	1	724	3	N	-0-			112
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	84	1	763	3	N	7			119
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	48	1	460	3	N	4			123
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	918	3	N	5			128
						6	9							
-----														
FRENCH, J. E. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029167		COMPL. DATE 06/28/1958			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077				
				WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCKISSICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029170		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940				
				WELL #: 1										
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	15	1	503	3	N	-0-			106
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	N	-0-			106
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	N	-0-			106
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	N	-0-			106
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	14	1	481	3	N	-0-			106
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	15	1	496	3	N	-0-			106
-----														
WAGGONER				WELL #: 1	RRCID -> 029174		COMPL. DATE 08/24/1957			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030				
				WELL #: 1										
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-			124
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			124
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			124
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			124
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-			124
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764		WELL #: 1		RRCID -> 029175	COMPL. DATE 01/09/1958	TOTAL DEPTH 6644	PERF. 5930	- 6119	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 3	N	-0-	29	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	N	-0-	29	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	4 1	179 3	N	-0-	29	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	223 3	N	-0-	29	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	9 1	698 3	N	-0-	29	
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7 1	400 3	N	-0-	29	
-----											
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 029176		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6150 - 6492	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	21	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	21	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	21	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	21	
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18 3		N	-0-	21	
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	21	
-----											
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 3		RRCID -> 029178		COMPL. DATE 03/25/1959		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6004 - 6377	
10	961 N	723	-0-	-238	-0-	88 1	635 3	N	-0-	22	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	101 1	411 3	N	-0-	22	
12	899 N	503	-0-	-396	-0-	86 1	417 3	N	-0-	22	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	172 1	645 3	N	-0-	22	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	122 1	453 3	N	-0-	22	
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	144 1	483 3	N	-0-	22	
-----											
WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 1		RRCID -> 029180		COMPL. DATE 08/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5700 - 5712	
10	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	31 1	1395 3	N	-0-	63	
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	30 1	1150 3	N	-0-	63	
12	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	31 1	1123 3	N	-0-	63	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	27 1	998 3	N	-0-	63	
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-	27 1	929 3	N	-0-	63	
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	28 1	1226 3	N	-0-	63	
-----											
WOMACK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 029181		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5440 - 6078	
10	DLQ G-10	914	-0-	914	914	15 1	899 3	Y	-0-	16	
11	DLQ G-10	863	-0-	863	1777	15 1	848 3	Y	-0-	16	
12	2659 N	882	-0-	-1777	-0-	15 1	867 3	Y	-0-	16	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14 1	914 3	Y	-0-	16	
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	13 1	794 3	Y	-0-	16	
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	13 1	806 3	Y	-0-	16	
-----											
WOMACK UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 029182		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4909 - 4937	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	N	-0-	36	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-	36	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
-----											
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 064636		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 6505		PERF. N/A	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	N	-0-	89	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-	89	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N	-0-	89	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	N	-0-	89	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	12 1	210 3	N	-0-	89	
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	13 1	227 3	N	-0-	89	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764													
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			2
*03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			2

  

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821													
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116													
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	124	1	960	2	N	-0-	-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	N	-0-	-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	2	N	-0-	-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	124	1	651	2	N	-0-	-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	N	-0-	-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	124	1	764	2	N	-0-	-0-

  

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946													
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	541	2	N	5		90
						6	9						
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	5		95
						6	9						
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	8		103
						9	9						
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	675	2	N	5		108
						6	9						
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	1		109
						1	9						
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	713	2	N	1		110
						1	9						
-----													
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628													
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-		-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-		-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-		-0-
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206													
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-		-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-		-0-
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521													
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	2	N	-0-		51
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-		51
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-		51
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	-0-		51
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	N	-0-		51
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	N	-0-		51
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300													
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	N	-0-		-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72 1	934 2	N	27	36 1	45
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	1124 2	N	45	72 1	18
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	50 9	1492 2	N	31		49
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	74 1	1744 2	N	52	70 1	31
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	34 9	1167 2	N	38	36 1	33
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	75 1	1532 2	N	38	36 1	35
						57 9					
						65 1					
						42 9					
						70 1					
						42 9					

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
TADLOCK, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	092448	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5692 - 5697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	27 1	898 2	N	3				61
						3 9							
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	27 1	771 2	N	4				65
						4 9							
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25 1	812 2	N	3				68
						3 9							
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25 1	871 2	N	3				71
						3 9							
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	21 1	1106 2	N	-0-				71
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	33 1	1356 2	N	-0-				71
DRUMMOND, A. A.				WELL #:	1 L	RRCID ->	092676	COMPL. DATE	01/13/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
YATES, I. G.				WELL #:	12 L	RRCID ->	101619	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5495 - 5510
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
YATES, FAYETTE				WELL #:	11 L	RRCID ->	105257	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4625 - 5634
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	8 1	786 2	N	-0-				-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	9 1	791 2	N	40				40
						44 9							
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	9 1	638 2	N	-0-	40	1		-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	11 1	917 2	N	-0-				-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	9 1	776 2	N	-0-				-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9 1	808 2	N	-0-				-0-
YATES, BILLIE				WELL #:	12	RRCID ->	108285	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4060 - 4238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
YATES, BILLIE				WELL #:	13	RRCID ->	109466	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5660 - 5691
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 1	233 2	N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	204 2	N	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3 1	263 2	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	N	-0-				-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 1	238 2	N	-0-				-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3 1	263 2	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	229	-0-	-143	-0-	2	1	227	2	N	-0-		79
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-		79
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-		79
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	N	1		80
						1	9						
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-		80
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	N	1		81
						1	9						

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	12	1	1143	2	N	-0-		-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	13	1	913	2	N	-0-		-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1080	2	N	-0-		-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	2	N	-0-		-0-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	12	1	1025	2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

10	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		9
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33		42

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		17D	RRCID ->	153229	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5219 - 5294
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	80 2	8 9	N	7			15
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2	N	4			19
						4 9						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	N	2			21
						2 9						
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	105 2	N	13	17	1	17
						14 9						
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2	N	2			19
						2 9						
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	N	2			21
						2 9						

  

YATES, BILLIE		WELL #:		16D	RRCID ->	163696	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	4720 - 5285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

YATES, FAYETTE		WELL #:		21D	RRCID ->	164442	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5209 - 5645
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57 1	963 2	N	224	335	1	118
						246 9						
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	54 1	742 2	N	106			224
						117 9						
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55 1	559 2	N	134	220	1	138
						147 9						
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	56 1	768 2	N	290	182	1	246
						319 9						
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51 1	757 2	N	255	368	1	133
						281 9						
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	56 1	846 2	N	403	348	1	188
						443 9						

  

YATES, FAYETTE		WELL #:		43	RRCID ->	214863	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5712 - 5773
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

K-B OIL COMPANY		448400		WELL #:		2 C	RRCID ->	028954	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5519 - 5529
SIPES, ET AL														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE											
KEC ENTERPRISES, INC.		448461		WELL #: 3		RRCID -> 078868		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280									
ISBELL, MINNIE										WELL #: 1		RRCID -> 029169		COMPL. DATE 04/04/1957		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5164 - 5184	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35			
MORRIS-WALKER										WELL #: 1		RRCID -> 147834		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5114 - 5471	
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-					140			
11	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	2		N	-0-					140			
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					140			
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-					140			
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					140			
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-					140			
ISBELL, MINNIE										WELL #: 2		RRCID -> 199291		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5430 - 5448	
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					36			
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					36			
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-					36			
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-					36			
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2		N	-0-					36			
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-					36			
KND OIL & GAS, LLC										470757									
BLANTON, J. J.										WELL #: 5		RRCID -> 138150		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5773		PERF. 5688 - 5693	
10	1085	N	642	-0-	-443	-0-	640	3	2	9	N	2				77			
11	1080	N	654	-0-	-426	-0-	652	3	2	9	N	2				79			
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	614	3	4	9	N	4				83			
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	463	3	6	9	N	5				88			
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2				90			
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2				92			
L A PRODUCTIONS										479881									
MCCURDY, F.										WELL #: 1		RRCID -> 100477		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5392 - 5428	
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-			
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-			
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-			
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-			
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-					-0-			
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-					-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		56
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		56
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-		56
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-		56
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3		N	-0-		56
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		56
-----												
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671												
10		992 N	719	-0-	-273	-0-	691 3	28 9	N	25		75
11		930 N	889	-0-	-41	-0-	872 3	17 9	N	15		90
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	963 3	44 9	N	40		130
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	857 3	28 9	N	25		155
02		840 N	796	-0-	-44	-0-	760 3	36 9	N	33	184 1	4
03		992 N	893	-0-	-99	-0-	870 3	23 9	N	21		25
-----												
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243												
10		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	1200 3	28 9	N	25		80
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294 3	6 9	N	5		85
12		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1338 3	6 9	N	5		90
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1288 3	6 9	N	5		95
02		1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1100 3	33 9	N	30		125
*03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1461 3	67 9	N	61	180 1	6
-----												
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963												
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
-----												
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256												
10		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1007 3	1 9	N	1		20
11		1050 N	872	-0-	-178	-0-	871 3	1 9	N	1		21
12		1085 N	910	-0-	-175	-0-	909 3	1 9	N	1		22
01		1023 N	862	-0-	-161	-0-	861 3	1 9	N	1		23
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 3	2 9	N	2		25
*03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918 3	3 9	N	3		28
-----												
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080												
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12		589 N	468	-0-	-121	-0-	468 3		N	-0-		-0-
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-		-0-
02		448 N	398	-0-	-50	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
-----												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240												
10		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-		21
11		840 N	668	-0-	-172	-0-	668 3		N	-0-		21
12		775 N	444	-0-	-331	-0-	444 3		N	-0-		21
01		775 N	292	-0-	-483	-0-	292 3		N	-0-		21
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		21
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657											
MUNN				WELL #:	1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 - 4213		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-	-0-	14
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-	-0-	14
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	N	-0-	-0-	14
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-	-0-	14
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-	-0-	14
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-	-0-	14
-----															
JONES, CARL. R.				WELL #:	1	RRCID ->	158013	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5562 - 5934		
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	48	
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-	48	
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	48	
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	48	
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	48	
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-	48	
-----															
BASTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	163182	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5736 - 5853		
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-	-0-	
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-	-0-	
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	-0-	
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	-0-	
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-	-0-	
-----															
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	172556	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4848 - 5036		
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-	10	
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	10	
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	-0-	199	3		N	-0-	-0-	10	
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-	10	
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-	10	
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-	10	
-----															
STEWART				WELL #:	3	RRCID ->	178855	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5551 - 5557		
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	-0-	858	3	7	9	N	6	17	
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	-0-	916	3	9	9	N	8	25	
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	-0-	604	3	13	9	N	12	37	
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	N	8	45	
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	8	9	N	7	52	
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	N	8	60	
-----															
KOENINGER				WELL #:	2	RRCID ->	187389	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4922 - 5340		
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	N	40	90	
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	-0-	521	3	22	9	N	20	110	
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5	115	
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5	120	
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	-0-	386	3	11	9	N	10	130	
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	11	9	N	10	140	
-----															
WOOTEN				WELL #:	1	RRCID ->	187394	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4632 - 4642		
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	3	33	9	N	30	90	
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	3	22	9	N	20	110	
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3	33	9	N	30	140	
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	3	53	9	N	48	5	
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	3	28	9	N	25	30	
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3	24	9	N	22	52	

183 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657																
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-				-0-
11		930 N	491	-0-	-439	-0-	491	3			N	-0-				-0-
12		775 N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-				-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-				-0-
-----																
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029																
10		930 X	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-				-0-
11		900 X	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-				-0-
12		930 X	376	-0-	-554	-0-	376	2			N	-0-				-0-
01		930 X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-				-0-
02		644 X	301	-0-	-343	-0-	301	3			N	-0-				-0-
03		434 X	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-				-0-
-----																
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540																
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414																
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	N	3				80
							3	9								
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	34				114
							37	9								
12		713 N	447	-0-	-266	-0-	41	1	367	2	N	35	144	1		5
							39	9								
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	4				9
							4	9								
02		784 N	482	-0-	-302	-0-	38	1	438	2	N	5				14
							6	9								
*03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	N	6				20
							7	9								
-----																
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647																
10		899 N	829	-0-	-70	-0-	66	1	763	2	N	-0-				99
11		1170 N	737	-0-	-433	-0-	59	1	678	2	N	-0-				99
12		806 N	543	-0-	-263	-0-	54	1	489	2	N	-0-				99
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	N	-0-				99
02		700 N	486	-0-	-214	-0-	39	1	447	2	N	-0-				99
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	N	-0-				99
-----																
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850																
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	2	N	-0-				58
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	57	1	517	2	N	-0-				58
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-				58
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	62	1	554	2	N	-0-				58
*02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	N	-0-				58
03		651 N	551	-0-	-100	-0-	55	1	496	2	N	-0-				58
-----																
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524																
10		1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-				81
11		1260 N	741	-0-	-519	-0-	741	2			N	-0-				81
12		961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2			N	-0-				81
01		775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-				81
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				81
*03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				81

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LONDON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		506540									
REDWINE, H. J.		WELL #:		3	RRCID ->	176865	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6165 -	6421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8	
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491									
GREGORY, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	066033	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
10		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313 2	N	-0-			-0-	
12		1488 N	1195	-0-	-293	-0-	1195 2	N	-0-			-0-	
01		1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1042 2	N	-0-			-0-	
02		1232 N	1008	-0-	-224	-0-	1008 2	N	-0-			-0-	
*03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-			-0-	
-----													
MAVERICK OPERATING CO.				534205									
CLOSE ENCOUNTERS		WELL #:		1	RRCID ->	102918	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	6362	PERF. 6227 -	6230	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
MCCOMMONS OIL COMPANY				541740									
CULWELL, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	029094	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5753 -	5761	
10		496 N	348	-0-	-148	-0-	348 1	N	-0-			19	
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			19	
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			19	
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			19	
02		504 N	217	-0-	-287	-0-	217 2	N	-0-			19	
*03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			19	
-----													
HALMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	029096	COMPL. DATE	10/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5291 -	5721
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1	N	-0-			35	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			35	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			35	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			35	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			35	
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			35	
-----													
MASSEY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	029097	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5151 -	5184
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
12		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
02		448 N	402	-0-	-46	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-			-0-	



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.//		541740							
MASSEY, Q. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029098	COMPL. DATE	05/19/1960	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5735 - 5753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450 2		N	-0-		-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-		-0-
-----											
MONTGOMERY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	029099	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5083 - 5090	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-		41
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	244 2	N	-0-		41
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	20 1	226 2	N	-0-		41
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 2	N	-0-		41
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	20 1	197 2	N	-0-		41
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	231 2	N	-0-		41
-----											
FEDERAL FEE		WELL #:		1 C	RRCID ->	041351	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	6506 PERF. 6222 - 6235	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARROW, W. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049255	COMPL. DATE	02/22/1970	TOTAL DEPTH	6242 PERF. 6165 - 6181	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MALCOLM, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	063454	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	6600 PERF. N/A	
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		N	-0-		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER, A.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	095575	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4157 - 4163	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
WILCOCKSON, E. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 021455		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	81 1	860 2	N	3	30
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	3 9 78 1	949 2	N	2	32
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	2 9 81 1	945 2	N	-0-	32
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	81 1	868 2	N	-0-	32
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	73 1	732 2	N	25	57
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	28 9 81 1	821 2	N	36	93
						40 9				
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028969		COMPL. DATE 08/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 028970		COMPL. DATE 10/07/1962		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A		
10	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	615 1	1061 2	N	-0-	36
11	1950 N	1351	-0-	-599	-0-	478 1	873 2	N	-0-	36
12	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	529 1	866 2	N	-0-	36
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	630 1	1253 2	N	-0-	36
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	517 1	943 2	N	-0-	36
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	518 1	814 2	N	-0-	36
ALSTOT, BELLE		WELL #: 2		RRCID -> 028971		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	34
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	34
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	34
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	34
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2		N	-0-	34
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	34
ALSTOT, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 028972		COMPL. DATE 02/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	19
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-	19
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	19
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	19
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 2		N	-0-	19
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	19
BERRY, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 028974		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258		
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	207 1	1103 2	N	-0-	44
11	1470 N	1107	-0-	-363	-0-	200 1	907 2	N	-0-	44
12	1364 N	899	-0-	-465	-0-	207 1	692 2	N	-0-	44
01	1302 N	897	-0-	-405	-0-	217 1	680 2	N	-0-	44
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	196 1	597 2	N	-0-	44
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	217 1	742 2	N	-0-	44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOGY, A. Y. "A"		WELL #:		RRCID -> 028979		COMPL. DATE 03/21/1993		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010																

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028983		COMPL. DATE 10/01/1958		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188						
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-					40
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-					40
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					40
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					40
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					40

CASEY, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 028985		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824						
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	2	N	-0-				74
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-				74
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	N	-0-				74
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-				74
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-				74
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-				74

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 028990		COMPL. DATE 12/04/1953		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527						
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					7
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-					7
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					7
*01	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2		N	-0-	7	7			-0-
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	2		N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2		N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 028992		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 028994		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CHRISTIAN, D.		WELL #: 1		RRCID -> 028995		COMPL. DATE 12/26/1963			TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		45
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		45
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		45
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		45
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2	N	-0-		45
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-		45
-----											
COCANOUGHHER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028996		COMPL. DATE 02/10/1958			TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		16
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		16
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		16
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		16
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2	N	-0-		16
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		16
-----											
COCANOUGHHER, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028997		COMPL. DATE 10/04/1961			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772		
10	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	81	1	N	1		42
11	1710 N	1521	-0-	-189	-0-	78	1	N	2		44
12	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	81	1	N	4		48
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	N	15		63
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73	1	N	10		73
*03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	81	1	N	10		83
-----											
COCANOUGHHER, G. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 028998		COMPL. DATE 01/13/1961			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548		
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	N	12		105
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	78	1	N	10		115
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	81	1	N	2		117
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	81	1	N	6		123
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	73	1	N	4		127
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	N	11		138
-----											
COUCH, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028999		COMPL. DATE 02/18/1958			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688		
10	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1319	2	N	8		130
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1378	2	N	13		143
12	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1373	2	N	15		158
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1293	2	N	22		180
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	1073	2	N	34	177 1	37
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1341	2	N	13		50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955										TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5207 - 5869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2		N	-0-			18
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			18
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			18
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			18
02		476 N	428	-0-	-48	-0-	428 2		N	-0-			18
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-			18
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001										TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5470 - 5805
10		899 N	732	-0-	-167	-0-	732 2		N	-0-			60
11		840 N	709	-0-	-131	-0-	709 2		N	-0-			60
12		837 N	739	-0-	-98	-0-	739 2		N	-0-			60
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			60
02		672 N	644	-0-	-28	-0-	644 2		N	-0-			60
03		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-			60
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4553 - 5486
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-			56
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			56
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			56
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			56
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			56
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			56
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999										TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5200 - 5634
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			109
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-			109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			109
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			109
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5084 - 5112
10		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-			17
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			17
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			17
01		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-			17
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			17
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			17
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959										TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5061 - 5173
10		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-			19
11		300 N	168	-0-	-132	-0-	168 2		N	-0-			19
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-			19
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			19
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			19
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			19
-----													
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960										TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5048 - 5781
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			13
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			13
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			13
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			13
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	254 2		N	-0-			13
03		341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009																

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1064	2	N	19	177	1			40
						21	9									
11	1020 N	807	-0-	-213	-0-	78	1	729	2	N	-0-					40
12	1054 N	646	-0-	-408	-0-	81	1	565	2	N	-0-					40
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-	81	1	856	2	N	5					45
						6	9									
02	756 N	489	-0-	-267	-0-	73	1	416	2	N	-0-					45
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	81	1	550	2	N	10					55
						11	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	81	1	86	2	N	-0-					48
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	81	1	89	2	N	-0-					48
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	73	1	87	2	N	-0-					48
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					51
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					51
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

10	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1262	2	9	9	N	8					113
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					127
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1306	2	23	9	N	21					148
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	N	15					163
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1262	2	9	9	N	8					171
03	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1195	2	25	9	N	23	173	1			21

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	10	1			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		961 N	392	-0-	-569	-0-	392 2				N	90
11		960 N	615	-0-	-345	-0-	615 2				N	90
12		992 N	514	-0-	-478	-0-	514 2				N	90
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 2	2	9		N	92
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	580 2				N	92
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	739 2	12	9		N	103
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784												
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	6 1	504 2			N	31
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	6 1	445 2			N	31
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	6 1	425 2			N	31
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	6 1	640 2			N	31
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	6 1	444 2			N	31
03		434 N	363	-0-	-71	-0-	6 1	357 2			N	31
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852												
10		1860 N	1225	-0-	-635	-0-	86 1	1139 2			N	24
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	78 1	1659 2			N	24
12		1829 N	1780	-0-	-49	-0-	86 1	1694 2			N	24
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	76 1	1397 2			N	26
							2 9					
02		1624 N	1527	-0-	-97	-0-	76 1	1451 2			N	26
03		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	81 1	1559 2			N	28
							2 9					
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821												
10		1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 2				N	19
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2				N	19
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2				N	19
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2				N	19
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2				N	19
*03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2				N	19
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554												
10		868 N	605	-0-	-263	-0-	605 2				N	30
11		840 N	367	-0-	-473	-0-	367 2				N	30
12		837 N	466	-0-	-371	-0-	466 2				N	30
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2				N	30
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2				N	30
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2				N	30

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DEWBRE, WALTER		WELL #: 1 T		RRCID -> 029027		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4515 - 5538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
-----											
DURHAM, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 029028		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5308 - 5681	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	685	2	39 9	N	35	71
11	930 N	611	-0-	-319	-0-	586	2	25 9	N	23	94
12	930 N	526	-0-	-404	-0-	511	2	15 9	N	14	108
01	713 N	550	-0-	-163	-0-	516	2	34 9	N	31	139
02	560 N	415	-0-	-145	-0-	375	2	40 9	N	36	175
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24 9	N	22	197
-----											
DURHAM-KEMPNER		WELL #: 1		RRCID -> 029029		COMPL. DATE 09/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5390 - 5440	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2		N	-0-	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-	-0-
-----											
FOXALL, T. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 029031		COMPL. DATE 03/04/1958		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5802 - 6258	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	113
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2		N	-0-	113
12	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	2		N	-0-	15
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2		N	-0-	15
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	15
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	15
-----											
GADBERRY, H. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 029033		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5157 - 5788	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	56
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	56
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	56
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	56
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	477	2		N	-0-	56
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-	56
-----											
GARGIS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029034		COMPL. DATE 04/22/1960		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5878 - 6287	
10	310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2		N	-0-	50
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	50
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	50
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	50
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272	2		N	-0-	50
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-	50
-----											
HOLBROOKS "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 029036		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 3787 - 3889	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2		N	-0-	-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-	-0-
01	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-	-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2		N	-0-	-0-
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2		N	-0-	-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES, N.B.C.		WELL #:		1	RRCID ->	029038	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6014 -	6028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	178 1	308 2	N	-0-			35	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	213 1	390 2	N	-0-			35	
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	204 1	334 2	N	-0-			35	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	200 1	397 2	N	-0-			35	
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	158 1	288 2	N	-0-			35	
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	218 1	345 2	N	-0-			35	
-----													
LAVENDER, G. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029039	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5188 -	5297
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			83	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			83	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			83	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			83	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 2		N	-0-			83	
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			83	
-----													
LAWSON, D. O.		WELL #:		1	RRCID ->	029040	COMPL. DATE	06/22/1955	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5493 -	5762
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-			18	
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2		N	-0-			18	
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-			18	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			18	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			18	
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			18	
-----													
MCDERMOTT, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	029043	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5612 -	5954
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	666 2	1 9	N	1			131	
11	750 N	476	-0-	-274	-0-	466 2	10 9	N	9	122 1		18	
12	775 N	460	-0-	-315	-0-	460 2		N	-0-			18	
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	669 2	6 9	N	5			23	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516 2	11 9	N	10			33	
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			33	
-----													
MOONEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	029045	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5713 -	5974
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			45	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			45	
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 2		N	-0-			45	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			45	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			45	
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			45	
-----													
MURPHY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029049	COMPL. DATE	04/18/1959	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	5080 -	6037
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	N	-0-		87
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	47 1	564 2	N	-0-		87
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	594 2	N	-0-		87
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	N	-0-		87
02		560 N	521	-0-	-39	-0-	32 1	488 2	N	1		88
							1 9					
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	610 2	N	3		91
							3 9					
-----												
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618												
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-		22
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	N	-0-		22
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-		22
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		22
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	17 2	N	-0-		22
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-		22
-----												
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976												
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		16
11		360 N	236	-0-	-124	-0-	236 2		N	-0-		16
12		310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2		N	-0-		16
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		16
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		16
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		16
-----												
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414												
10		558 N	319	-0-	-239	-0-	319 2		N	-0-		6
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		6
12		403 N	151	-0-	-252	-0-	151 2		N	-0-		6
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-		6
02		308 N	88	-0-	-220	-0-	88 2		N	-0-		6
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		6
-----												
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560												
10		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	81 1	991 2	N	-0-		80
11		1380 N	1055	-0-	-325	-0-	78 1	977 2	N	-0-		80
12		1085 N	934	-0-	-151	-0-	81 1	852 2	N	1	65 1	16
							1 9					
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	81 1	1332 2	N	4		20
							4 9					
02		980 N	792	-0-	-188	-0-	73 1	717 2	N	2		22
							2 9					
*03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	81 1	1323 2	N	6		28
							7 9					
-----												
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004												
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-		40
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 2	11 9	N	-0-		50
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		50
01		279 N	183	-0-	-96	-0-	177 2	6 9	N	5		55
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166 2		N	-0-		55
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
STEWART, ORNEE		WELL #: 1		RRCID -> 029061		COMPL. DATE 11/27/1961			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	2	N	-0-				-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-		163	2	N	-0-				-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-		133	2	N	-0-				-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-		153	2	N	-0-				-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-		135	2	N	-0-				-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-		36	2	N	-0-				-0-
-----															
STEWART, ORNEE		WELL #: 2 T		RRCID -> 029062		COMPL. DATE 03/05/1962			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355						
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-		59	1	1429	2	N	-0-		17
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-		57	1	1358	2	N	-0-		17
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-		59	1	1381	2	N	-0-		17
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-		59	1	1323	2	N	-0-		17
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-		53	1	1162	2	N	-0-		17
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-		59	1	1342	2	N	-0-		17
-----															
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 029065		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649						
10	961	N	657	-0-	-304	-0-		640	2	17	9	N	15		72
11	930	N	645	-0-	-285	-0-		631	2	14	9	N	13		85
12	868	N	688	-0-	-180	-0-		677	2	11	9	N	10		95
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-		721	2	13	9	N	12		107
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-		800	2	36	9	N	33		140
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-		763	2	21	9	N	19		159
-----															
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 029067		COMPL. DATE 07/09/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661						
10	248	N	215	-0-	-33	-0-		215	2			N	-0-		51
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-		51
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-		51
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-		51
02	252	N	190	-0-	-62	-0-		190	2			N	-0-		51
03	217	N	199	-0-	-18	-0-		199	2			N	-0-		51
-----															
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6		WELL #: 1 L		RRCID -> 029068		COMPL. DATE 08/20/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658						
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-		71	1	231	2	N	37		212
								41	9						
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-		69	1	326	2	N	33	172 1	73
								36	9						
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-		71	1	320	2	N	10		83
								11	9						
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-		71	1	340	2	N	25		108
								28	9						
02	392	N	384	-0-	-8	-0-		64	1	290	2	N	27		135
								30	9						
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-		71	1	331	2	N	68		203
								75	9						
-----															
TAYLOR, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029069		COMPL. DATE 03/20/1956			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270						
10	434	N	429	-0-	-5	-0-		429	2			N	-0-		-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-		-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-		-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-		-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-		-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
VALCIK, JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 029071		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	81 1	4	1137 2	121
						4 9			
11	1380 N	1063	-0-	-317	-0-	78 1	-0-	985 2	121
12	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	81 1	-0-	952 2	121
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	81 1	1	992 2	122
						1 9			
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	73 1	-0-	891 2	122
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	81 1	7	996 2	129
						8 9			
-----									
VAUGHT, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	-0-	N	19
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	-0-	N	19
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2	-0-	N	19
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2	-0-	N	19
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213 2	-0-	N	19
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	-0-	N	19
-----									
WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029076		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888	
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	1154 2	64
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	78 1	-0-	1077 2	64
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	991 2	64
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	1095 2	64
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	966 2	64
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	956 2	64
-----									
WORTHINGTON, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029077		COMPL. DATE 12/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	-0-	N	92
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	-0-	N	92
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	-0-	N	92
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2	-0-	N	92
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	921 2	-0-	N	92
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 2	-0-	N	92
-----									
YATES, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 029080		COMPL. DATE 10/19/1953		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453	
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	298 2	3	3 9	66
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2	-0-	N	66
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	254 2	4	4 9	70
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	194 2	7	8 9	77
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	161 2	-0-	N	77
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	-0-	N	77
-----									
YATES, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 029082		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	-0-	N	43
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	-0-	N	43
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	-0-	N	43
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	-0-	N	43
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2	-0-	N	43
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	-0-	N	43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	465 N	139	-0-	-326	-0-	139 2	N	-0-			94	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			94	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			94	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			94	
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2	N	-0-			94	
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2	N	-0-			94	
-----												
YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608												
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	78 1	418 2	N	-0-		27	
11	810 N	393	-0-	-417	-0-	75 1	318 2	N	-0-		27	
12	651 N	259	-0-	-392	-0-	78 1	181 2	N	-0-		27	
01	496 N	113	-0-	-383	-0-	78 1	35 2	N	-0-		27	
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	70 1	166 2	N	-0-		27	
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	78 1	113 2	N	-0-		27	
-----												
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824												
10	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	81 1	1369 2	N	-0-		140	
11	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	78 1	1607 2	N	3		143	
12	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	81 1	1441 2	N	3		146	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81 1	1604 2	N	7		153	
02	1568 N	1370	-0-	-198	-0-	73 1	1288 2	N	8		161	
03	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	81 1	1247 2	N	8		169	
-----												
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213												
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		29	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 2	1 9	N	1		30	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		30	
01	1147 N	836	-0-	-311	-0-	826 2	10 9	N	9		39	
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	726 2	9 9	N	8		47	
03	1023 N	827	-0-	-196	-0-	819 2	8 9	N	7		54	
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718												
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	81 1	1461 2	N	-0-		20	
11	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	78 1	1449 2	N	-0-		20	
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	81 1	1427 2	N	-0-		20	
01	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	81 1	1374 2	N	-0-		20	
02	1428 N	1330	-0-	-98	-0-	73 1	1257 2	N	-0-		20	
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	81 1	1381 2	N	-0-		20	
-----												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775												
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		54	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		54	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		54	
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		54	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-		54	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		54	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			26
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			26
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			26
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			26
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			26
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 2	6 9	N	5	37 1		27
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			27
12		868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2		N	-0-			27
01		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2		N	-0-			27
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2		N	-0-			27
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			27

PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

10		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 2		N	-0-			31
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		N	-0-			31
12		465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2		N	-0-			31
01		434 N	172	-0-	-262	-0-	172 2		N	-0-			31
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276 2		N	-0-			31
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

10		217 N	200	-0-	-17	-0-	81 1	119 2	N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	78 1	115 2	N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	81 1	125 2	N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	81 1	117 2	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	73 1	111 2	N	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	81 1	108 2	N	-0-			-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1131	-0-	-822	-0-	79	1	1049	2	N	3			165
						3	9							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	82	1	1753	2	N	14	162	1	17
						15	9							
12	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	79	1	1552	2	N	18			35
						20	9							
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	N	16			51
						18	9							
02	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	73	1	1377	2	N	16			67
						18	9							
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	N	19			86
						21	9							

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	-0-			54
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	42	1	489	2	N	-0-			54
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	2	N	-0-			54
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	46	1	674	2	N	-0-			54
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	N	-0-			54
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-			54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

10	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	133	1	1776	2	N	-0-			98
11	2100 N	1586	-0-	-514	-0-	122	1	1463	2	N	1			99
						1	9							
12	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	138	1	1836	2	N	8			107
						9	9							
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	134	1	1935	2	N	22			129
						24	9							
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	1687	2	N	13			142
						14	9							
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1	1868	2	N	11			153
						12	9							

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			70
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-			70
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-			70
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			70
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-			70
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOGY, A. Y. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 078467		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11																

STEWART, ORNEE		WELL #: 3		RRCID -> 086199		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479								
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2				52
11	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1005	2	20	9	N	18				70
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	N	13				83
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10				93
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	781	2	24	9	N	22				115
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	688	2	14	9	N	13				128

COCANOUGH, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 086221		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736								
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				19
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				19
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				19
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-				19
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-				19
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				19

CHRISTIAN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 086222		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055								
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				101
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				101
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-				101
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-				101
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				101
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1-		WELL #: 2		RRCID -> 086748		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960								
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				56
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				56
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-				56
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-				56
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-				56
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				56

WALKER, T. S. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 086900		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290								
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				21
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				21
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				21
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				21
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				21
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-				21



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SMITH, B. A.		WELL #: 4		RRCID -> 086901		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5114 - 5904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			26
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			26
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			26
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			26
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			26
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			26
-----														
GARGIS, D. C.		WELL #: 2		RRCID -> 088347		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 5826 - 6117				
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			30
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			30
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			30
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2		N	-0-			30
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-			30
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			30
-----														
SHIELDS, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 088970		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5896 - 5961				
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-			-0-
-----														
DAGGETT, W. H. UNIT A-1		WELL #: 2		RRCID -> 089582		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5248 - 5844				
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			19
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			19
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			19
01	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2		N	-0-			19
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2		N	-0-			19
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-			19
-----														
TAYLOR, G. R.		WELL #: 3		RRCID -> 089959		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5952 - 6394				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12														
-----														
YATES, L. H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 090231		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 4604 - 5607				
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	2	N	35		112
							39	9						
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	78	1	1163	2	N	17		129
							19	9						
12	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	914	2	N	18		147
							20	9						
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	81	1	1189	2	N	27		174
							30	9						
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	73	1	986	2	N	59		233
							65	9						
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	N	21		254
							23	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAUGHT, B. P.		WELL #:		4	RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4832	- 5482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-			33
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			33
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			33
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-			33
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			33
-----														
FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 090437		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5183	- 5195		
10	961 N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-			87
11	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-			87
12	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-			87
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			87
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	544	2			N	-0-			87
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-			87
-----														
FOWLER, A.		WELL #:		1	RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5542	- 5781		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	23			112
						25	9							
11	1500 N	1063	-0-	-437	-0-	78	1	971	2	N	13			125
						14	9							
12	1271 N	916	-0-	-355	-0-	81	1	824	2	N	10			135
						11	9							
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	81	1	996	2	N	21			156
						23	9							
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	882	2	N	23			179
						25	9							
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	917	2	N	5			184
						6	9							
-----														
TAYLOR, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 092349		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6022	- 6132		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			28
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			28
12	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-			28
01	744 N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-			28
02	616 N	341	-0-	-275	-0-	341	2			N	-0-			28
03	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-			28
-----														
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23		WELL #:		2	RRCID -> 092680		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH	6635	PERF. 5711	- 6580		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	N	1	11	1	35
						1	9							
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	N	1			36
						1	9							
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	115	1	698	2	N	2			38
						2	9							
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	95	1	578	2	N	2			40
						2	9							
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	94	1	571	2	N	2			42
						2	9							
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	87	1	585	2	N	10			52
						11	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 092681		COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5202 - 5626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1116 N	696	-0-	-420	-0-	248 1	N	17				111
						19 9						
11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	353 1	N	-0-				111
12	992 N	636	-0-	-356	-0-	241 1	N	-0-				111
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	325 1	Y	48	111 1			48
						53 9						
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	321 1	Y	-0-				48
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	393 1	Y	-0-				48
LAWSON, D. O.		WELL #:		2	RRCID -> 092988		COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4530 - 5651
10	14B2 EXT	562	-0-	562	1475	562 2	N	-0-				66
11	1997 X	522	-0-	-1475	-0-	522 2	N	-0-				66
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2	N	-0-				66
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2	N	-0-				66
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456 2	N	-0-				66
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2	N	-0-				66
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #:		2	RRCID -> 093427		COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5598 - 6296
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	295 1	N	22	35 1			101
						24 9						
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	286 1	N	19				120
						21 9						
12	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	266 1	N	23				143
						25 9						
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	320 1	N	27				170
						30 9						
02	1932 N	1892	-0-	-40	-0-	263 1	N	28				198
						31 9						
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	254 1	N	33				231
						36 9						
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #:		5	RRCID -> 093746		COMPL. DATE	06/04/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4584 - 6162
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-				19
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-				19
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-				19
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-				19
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-				19
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-				19
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #:		3	RRCID -> 093797		COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	5548 - 6239
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	172 1	N	3	20 1			28
						3 9						
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	181 1	N	1				29
						1 9						
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	171 1	N	3				32
						3 9						
01	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	149 1	N	4				36
						4 9						
02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	158 1	N	4				40
						4 9						
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	164 1	N	9				49
						10 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			69
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2		N	-0-			69
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			69
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2		N	-0-			69
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			69
03		682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-			69
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116													
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	171 1	1055 2	N	18	68 1		81
							20 9						
11		1380 N	1093	-0-	-287	-0-	151 1	921 2	N	19			100
							21 9						
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	166 1	1019 2	N	36			136
							40 9						
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	174 1	1065 2	N	38			174
							42 9						
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	148 1	902 2	N	32			206
							35 9						
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	137 1	909 2	N	22			228
							24 9						
-----													
VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646													
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	81 1	1451 2	N	-0-			114
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78 1	1384 2	N	-0-			114
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	81 1	1450 2	N	-0-			114
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	81 1	1415 2	N	-0-			114
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	73 1	1215 2	N	-0-			114
*03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81 1	1373 2	N	-0-			114
-----													
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072													
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	460 1	795 2	N	-0-			19
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	411 1	751 2	N	-0-			19
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	482 1	791 2	N	-0-			19
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	321 1	639 2	N	-0-			19
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	360 1	659 2	N	-0-			19
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	380 1	599 2	N	-0-			19
-----													
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178													
10		620 N	424	-0-	-196	-0-	402 2	22 9	N	20			52
11		570 N	513	-0-	-57	-0-	476 2	37 9	N	34			86
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	503 2	177 9	N	161	179 1		68
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	499 2	22 9	N	20			88
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	445 2	28 9	N	25			113
03		682 N	485	-0-	-197	-0-	448 2	37 9	N	34			147
-----													
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770													
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			70
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003 2		N	-0-			70
12		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018 2		N	-0-			70
01		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 2		N	-0-			70
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			70
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4566	-	5810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	81	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	-0-	78	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	28
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	28
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	28
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	-0-	73	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	28
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	-0-	81	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	28
-----																
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982										TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4636	-	5944		
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	-0-	-0-	-0-	154
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-	-0-	-0-	154
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	-0-	-0-	154
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-	-0-	-0-	154
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-	-0-	-0-	154
*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2	1	9	N	-0-	-0-	-0-	155
-----																
ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5082	-	5388		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	27
-----																
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982										TOTAL DEPTH	6297	PERF. 5308	-	6119		
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	-0-	-0-	116
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	-0-	-0-	-0-	123
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	-0-	-0-	-0-	125
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	-0-	-0-	-0-	128
02	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	-0-	1111	2	25	9	N	-0-	-0-	-0-	151
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	-0-	-0-	151
-----																
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982										TOTAL DEPTH	6286	PERF. 5604	-	6212		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	139
-----																
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6098	-	6568		
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-	-0-	59
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-	-0-	59
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	-0-	250	2	1	9	N	-0-	-0-	-0-	60
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-	-0-	60
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	-0-	-0-	60
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-	-0-	60
-----																
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4972	-	5172		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		837 N	741	-0-	-96	-0-	81	1	660	2	N	-0-		54
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	78	1	616	2	N	-0-		54
12		806 N	655	-0-	-151	-0-	81	1	574	2	N	-0-		54
01		744 N	651	-0-	-93	-0-	81	1	570	2	N	-0-		54
02		644 N	635	-0-	-9	-0-	73	1	562	2	N	-0-		54
03		651 N	578	-0-	-73	-0-	81	1	497	2	N	-0-		54
-----														
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986														
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	224	1	474	2	N	-0-		67
11		780 N	657	-0-	-123	-0-	217	1	440	2	N	-0-		67
12		806 N	632	-0-	-174	-0-	224	1	408	2	N	-0-		67
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	224	1	418	2	N	-0-		67
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	203	1	301	2	N	-0-		67
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	224	1	426	2	N	-0-		67
-----														
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186														
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		20
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		20
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		20
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-		20
02		280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-		20
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-		20
-----														
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577														
10		1364 N	602	-0-	-762	-0-	81	1	477	2	N	40		149
							44	9						
11		1350 N	715	-0-	-635	-0-	78	1	604	2	N	30		179
							33	9						
12		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	81	1	1063	2	N	118	170 1	127
							130	9						
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	93		220
							102	9						
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	959	2	N	76	182 1	114
							84	9						
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	81	1	1056	2	N	58		172
							64	9						
-----														
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750														
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-		30
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		30
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		30
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		30
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-		30
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		30
-----														
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254														
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		62
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		62
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		62
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		62
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		62
*03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MOONEY, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 124823		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				60
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				60
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				60
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				60
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				60
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 125010		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12															

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 126481		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702							
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	758	2		N	-0-				33
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				33
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				33
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	681	2		N	-0-				33
02	728 N	601	-0-	-127	-0-	-0-	601	2		N	-0-				33
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	-0-	678	2		N	-0-				33

SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126490		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 127348		COMPL. DATE 04/25/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2009															

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 128212		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 5340							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	7			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAUGHT, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	141247	COMPL. DATE	04/22/1992	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5665 - 5724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	623	-0-	-183	-0-	623 2			N	-0-			47
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	681 2			N	-0-			47
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			47
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	535 2	2	9	N	2			49
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			49
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			49

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	143552	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5447 - 5512	
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	43 1	565	2	N	-0-			15
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	44 1	537	2	N	-0-			15
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	35 1	474	2	N	-0-			15
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	35 1	494	2	N	-0-			15
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	30 1	466	2	N	-0-			15
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 1	533	2	N	-0-			15

DEWBRE, WALTER		WELL #:		3 L	RRCID ->	143947	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5425 - 5473	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRISHAM, JAMES		WELL #:		4	RRCID ->	144145	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4519 - 4526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, M. N.		WELL #:		2	RRCID ->	144433	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4999 - 5487	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

DEWBRE, WALTER		WELL #:		4	RRCID ->	145717	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	4964 - 5572	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			35
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			35
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-			35
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2			N	-0-			35
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	883 2			N	-0-			35
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2			N	-0-			35

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	145767	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4735 - 6098	
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	15 1	198	2	N	-0-			77
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	15 1	185	2	N	-0-			77
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	17 1	229	2	N	-0-			77
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211	2	N	-0-			77
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315	2	N	-0-			77
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237	2	N	-0-			77



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH, B. A.		WELL #: 5		RRCID -> 146269		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		34
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		34
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		34
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-		34
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		N	-0-		34
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		34
-----											
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 3		RRCID -> 146278		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		25
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326 2	8 9	N	7		32
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360 2	13 9	N	12		44
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	252 2	3 9	N	3		47
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258 2		N	-0-		47
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	304 2	6 9	N	5		52
-----											
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 147892		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846			
10	744 N	603	-0-	-141	-0-	42 1	561 2	N	-0-		133
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	43 1	513 2	N	4		137
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	46 1	615 2	N	20	139 1	18
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22 9	56 1	N	22		40
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	24 9	51 1	N	23		63
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	25 9	63 1	N	25		88
						28 9					
-----											
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 147895		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	81 1	439 2	N	-0-		29
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78 1	415 2	N	-0-		29
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	81 1	393 2	N	-0-		29
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	81 1	441 2	N	-0-		29
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	73 1	352 2	N	-0-		29
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81 1	388 2	N	-0-		29
-----											
DAGGETT, W. H. "A" 2		WELL #: 4		RRCID -> 147938		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146			
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		62
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		62
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		62
01	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 2		N	-0-		62
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301 2		N	-0-		62
03	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505 2		N	-0-		62
-----											
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148169		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LAWSON, D. O.		WELL #: 4		RRCID -> 148213		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4673 - 5990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			64
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			64
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			64
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			64
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-			64
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			64
-----														
PIPES-COCANOUGHER		WELL #: 4		RRCID -> 148750		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5534 - 5904				
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
-----														
CONNOR, M. C.		WELL #: 2		RRCID -> 149107		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5126 - 5540				
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	81	1	432	2	N	-0-			29
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	78	1	497	2	N	-0-			29
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	81	1	409	2	N	-0-			29
01	527 N	305	-0-	-222	-0-	81	1	224	2	N	-0-			29
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	73	1	325	2	N	-0-			29
03	496 N	271	-0-	-225	-0-	81	1	190	2	N	-0-			29
-----														
YATES, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149984		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4871 - 5574				
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			29
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			29
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			29
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			29
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			29
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	N	23			52
-----														
DURHAM, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 150311		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5370 - 5375				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALKER, T. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152125		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5214 - 5838				
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			76
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			76
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			76
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			76
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-			76
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			76
-----														
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #: 9		RRCID -> 152185		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5311 - 6218				
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-			27
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			27
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			27
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			27
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-			27
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT WATER BOARD UNIT 15		WELL #:		3	RRCID ->	152204	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5053 - 5380
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2					12
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2					12
12	1085 N	925	-0-	-160	-0-	923	2					14
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9			14
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	847	2	4	9			18
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2					18
-----												
CRAFT WATER BOARD UT. 1		WELL #:		3	RRCID ->	152410	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5071 - 5202
10	1891 N	1486	-0-	-405	-0-	1477	2	9	9			89
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1843	2	8	9			96
12	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1777	2	9	9			104
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9			116
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1569	2	8	9			123
03	1798 N	1513	-0-	-285	-0-	1496	2	17	9			138
-----												
CRAFT WATER BOARD UT. 7		WELL #:		3	RRCID ->	152866	COMPL. DATE	01/06/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5373 - 5395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
VAUGHT, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	155922	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4948 - 5789
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		4	RRCID ->	156420	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5175 - 5836
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					-0-
-----												
BOGY, A. Y. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	156449	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5041 - 5988
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	1					40
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	1					40
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	1					40
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	1			40	7	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	1					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	1					-0-
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	156656	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5588 - 5726
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2					30
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2					30
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2					30
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2					30
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2					30
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FIRESTONE, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 156981		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5418 - 5425					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	260	2			N	-0-			10
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	265	2			N	-0-			10
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2			N	-0-			10
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			10
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			10
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	-0-	102	2			N	-0-			10
-----															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #: 11		RRCID -> 158509		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5267 - 5835					
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			22
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			22
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			22
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			22
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			22
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			22
-----															
MCDERMOTT, R. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172246		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5737 - 5929					
10	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			46
11	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			46
12	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			46
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2			48
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			48
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	N	3			51
-----															
ALSTOT, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 172287		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5420 - 5442					
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4			44
11	2100 N	1798	-0-	-302	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20			64
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	N	8			72
01	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	1556	2	14	9	N	13			85
02	1680 N	1374	-0-	-306	-0-	-0-	1351	2	23	9	N	21			106
03	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1			107
-----															
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 172456		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5700 - 5774					
10	1178 N	533	-0-	-645	-0-	-0-	520	2	13	9	N	12			69
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5			74
12	1271 N	210	-0-	-1061	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10			84
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			84
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-	-0-					N	-0-			84
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1			85
-----															
ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172561		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5806 - 5813					
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	274	2	N	-0-			64
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	277	2	N	-0-			64
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	332	2	N	-0-			64
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	366	2	N	-0-			64
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	265	2	N	-0-			64
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	-0-	151	1	236	2	N	-0-			64
-----															
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 5		RRCID -> 172588		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5275 - 5882					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
YATES, L. H. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 174201		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 174815		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220	
10	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1454 2	N	-0-	70
11	1950 N	1540	-0-	-410	-0-	1540 2	N	-0-	70
12	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535 2	N	-0-	70
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-	70
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-	70
03	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1532 2	N	3	73
-----									
ARWINE, MYRTLE		WELL #: 3		RRCID -> 175253		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445	
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2	N	-0-	61
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	709 2	N	36 9	94
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	675 2	N	15 9	108
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N		108
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	572 2	N		108
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	641 2	N	14 9	121
-----									
ALSTOT, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 184253		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
STEWART, ORNEE		WELL #: 6		RRCID -> 185016		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	72
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	72
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-	72
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2	N	-0-	72
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324 2	N	-0-	72
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-	72
-----									
SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185070		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	5
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	5
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	5
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	5
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-	5
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	5
-----									
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 188444		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644	
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-	132
11	2700 N	1369	-0-	-1331	-0-	1366 2	N	3	135
12	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	2195 2	N	6 9	140
01	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	2131 2	N	13 9	152
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	2	154
03	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1956 2	N	-0-	154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
ASHE BCDE		WELL #: B 1 L		RRCID -> 028866		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
-----												
ASHE BCDE		WELL #: C 2 C		RRCID -> 028868		COMPL. DATE 07/11/1958		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
-----												
ASHE "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 028870		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
-----												
ASHE BCDE		WELL #: D 2 C		RRCID -> 028872		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
-----												
TARRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028876		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802				
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	32	1	443	3	N	-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	3	N	-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	39	1	486	3	N	-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	39	1	548	3	N	-0-
-----												
TARRANT "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 028878		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436				
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	538	1	1168	3	Y	-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	499	1	682	3	Y	-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	528	1	950	3	Y	-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	531	1	823	3	Y	-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	488	1	964	3	Y	-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	537	1	1006	3	Y	-0-
-----												
SEALY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 035469		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466				
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
ASHE BCDE		WELL #: E 5 L		RRCID -> 059008		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DAVENPORT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113520		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748								
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	465	1	1843	3	N	-0-				28
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	450	1	1632	3	N	5				33
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	6	9								
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	465	1	1495	3	N	-0-				33
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	465	1	1314	3	N	-0-				33
03	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	420	1	1119	3	N	-0-				33
							465	1	936	3	N	-0-				33
-----																
TARRANT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 115695		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	165	1	81	3	N	1				62
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	9								
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	465	1	85	3	N	-0-				62
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	465	1	185	3	N	-0-				62
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	420	1	193	3	N	8				70
							9	9								
							465	1	222	3	N	1				71
							1	9								
-----																
TARRANT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 135929		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058								
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3768	3	30	9	Y	27				202
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	3483	3	10	9	Y	9				211
12	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3353	3	25	9	Y	23	162	1		72
01	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	3255	3			Y	-0-				72
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3067	3	74	9	Y	67				139
03	3813	X	3333	-0-	-480	-0-	3311	3	22	9	Y	20				159
-----																
TARRANT "E"		WELL #: 4		RRCID -> 136461		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025								
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	465	1	463	3	N	-0-				-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	450	1	469	3	N	-0-				-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	465	1	474	3	N	-0-				-0-
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	465	1	278	3	N	-0-				-0-
02	868	N	547	-0-	-321	-0-	420	1	127	3	N	-0-				-0-
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	465	1	264	3	N	-0-				-0-
-----																
TARRANT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 138216		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818								
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	526	1	970	3	N	-0-				-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	530	1	1123	3	N	-0-				-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	546	1	1211	3	N	-0-				-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	556	1	1144	3	N	-0-				-0-
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	494	1	1041	3	N	-0-				-0-
03	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	544	1	1103	3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
TARRANT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	139222	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5613 - 5983			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-		1867	3		N	-0-			65
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		1680	3	2	9	N	2		67
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	3		N	-0-			67
01	1860	N	1608	-0-	-252	-0-		1608	3		N	-0-			67
02	1568	N	1348	-0-	-220	-0-		1339	3	9	9	N	8		75
03	1767	N	894	-0-	-873	-0-		893	3	1	9	N	1		76
-----															
SEALY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	143051	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4886 - 4902			
10	868	N	743	-0-	-125	-0-		729	3	14	9	N	13		32
11	810	N	703	-0-	-107	-0-		691	3	12	9	N	11		43
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-		701	3	12	9	N	11		54
01	744	N	740	-0-	-4	-0-		728	3	12	9	N	11		65
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-		658	3	11	9	N	10		75
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		771	3	4	9	N	4		79
-----															
TARRANT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	143374	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5570 - 5580			
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		603	1	2191	3	N	-0-		-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		592	1	1981	3	N	-0-		-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-		600	1	2020	3	N	-0-		-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		600	1	1696	3	N	-0-		-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		551	1	1847	3	N	-0-		-0-
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		599	1	1869	3	N	-0-		-0-
-----															
SEALY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	154720	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5540 - 5550			
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3		N	-0-			29
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-		954	3		N	-0-			29
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-		969	3		N	-0-			29
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		1236	3	1	9	N	1		30
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3		N	-0-			30
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	3		N	-0-			30
-----															
TARRANT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	157190	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4840 - 4870			
10	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	3		Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-		119	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-		106	3		Y	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-		73	3		Y	-0-			-0-
-----															
TARRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	169167	COMPL. DATE	06/21/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5416 - 5421			
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-		1159	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-		994	3		N	-0-			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3		N	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3		N	-0-			-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1319	-0-	-169	-0-		1319	3		N	-0-			-0-
-----															
ASHE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169976	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5390 - 5400			
10	155	N	121	-0-	-34	-0-		121	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-		56	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-		75	3		Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-			-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
TARRANT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	171161	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	4176 - 5372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	482 1	268 3		N	24			117
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	26 9	288 3		N	18			135
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	20 9	379 3		N	21			156
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	490 1	157 3		N	21			177
02	728 N	550	-0-	-178	-0-	23 9	101 3		N	20			197
03	899 N	632	-0-	-267	-0-	478 1	138 3		N	17			214
						23 9							
						427 1							
						22 9							
						475 1							
						19 9							
-----													
TARRANT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171171	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5500	
10	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	591 1	2005 3		N	3			61
11	2250 N	2059	-0-	-191	-0-	3 9	1499 3		N	3			64
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	557 1	1740 3		N	3			67
01	2604 N	1952	-0-	-652	-0-	3 9	1375 3		N	2			69
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	575 1	1424 3		N	2			71
03	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	2 9	1378 3		N	1			72
						563 1							
						1 9							
-----													
TARRANT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	172781	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5461 - 5587	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
-----													
TARRANT "E"		WELL #:		16	RRCID ->	173494	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5749 - 5785	
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	723 3			N	-0-			-0-
11	1350 N	898	-0-	-452	-0-	898 3			N	-0-			-0-
12	1209 N	822	-0-	-387	-0-	822 3			N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-			-0-
02	840 N	687	-0-	-153	-0-	687 3			N	-0-			-0-
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 3			N	-0-			-0-
-----													
TARRANT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173498	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5560	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	474 1	147 3		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1			N	-0-			-0-
12	682 N	465	-0-	-217	-0-	465 1			N	-0-			-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	465 1			N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
ASHE BCDE		WELL #:		C 7	RRCID ->	174962	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5530 - 5674
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	N	13	24
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	405	3	8	9	N	7	12
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	412	3	8	9	N	7	7
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	415	3	8	9	N	7	14
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	N	8	22
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7	10

BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	207450	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5303 - 5846
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-		15
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-		15
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-		15
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		15
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-		15
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		15

BERRY		WELL #:		3	RRCID ->	240171	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5688 - 5696
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-		-0-
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-		-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-		-0-

TARRANT B		WELL #:		6	RRCID ->	260624	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5444 - 5472
10	992 N	748	-0-	-244	-0-	748	3		N	-0-		-0-
11	960 N	425	-0-	-535	-0-	425	3		N	-0-		-0-
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3		N	-0-		-0-
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3		N	-0-		-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-		-0-

MYERS, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	062792	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5116 - 5120
GUNTER, IVY												
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHERLAND-RAMZY		WELL #:		2	RRCID ->	151675	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5190 - 5196
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		13
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		13
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		13
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
MYERS, A. J. //CONT.// 597440										
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
OXXN 630579										
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295										
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
-----										
PATTON EXPLORATION, INC. 643730										
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957										
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2		N	-0-
12		496 N	369	-0-	-127	-0-	369 2		N	-0-
01		496 N	336	-0-	-160	-0-	336 2		N	-0-
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	329 2		N	-0-
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-
-----										
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
PEBA OIL & GAS, INC. 648640										
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458										
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PENNY, RALPH E. 652335												
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-	-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3			N	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3			N	-0-	-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-	-0-
*02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-	-0-
-----												
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756												
10		589 N	93	-0-	-496	-0-	93 3			N	-0-	-0-
11		480 N	87	-0-	-393	-0-	87 3			N	-0-	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3			N	-0-	-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-	-0-
-----												
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790												
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-	-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-	-0-
12		1147 N	947	-0-	-200	-0-	775 3	172 9		N	156 1	-0-
01		899 N	676	-0-	-223	-0-	676 3			N	-0-	-0-
*02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-	-0-
03		961 N	691	-0-	-270	-0-	691 3			N	-0-	-0-
-----												
PERKINS, GORDON 654700												
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETEX 659782												
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A												
10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 2			N	-0-	103
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-	103
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	103
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-	103
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	103
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2			N	-0-	103
-----												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A												
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	178
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2			N	-0-	178
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2			N	-0-	178
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	178
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202 2			N	-0-	178
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2			N	-0-	178

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011										TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5218 -	5295	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		1767 N	1060	-0-	-707	-0-	1060	2		N	-0-			-0-	
11		1740 N	887	-0-	-853	-0-	887	2		N	-0-			-0-	
12		1643 N	654	-0-	-989	-0-	654	2		N	-0-			-0-	
01		1054 N	662	-0-	-392	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
02		840 N	576	-0-	-264	-0-	576	2		N	-0-			-0-	
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
-----															
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6694 -	6830	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6765 -	8794	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5120 -	5209	
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-	
11		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-	
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-	
01		3348 X	2809	-0-	-539	-0-	2809	2		N	-0-			-0-	
02		3024 X	2416	-0-	-608	-0-	2416	2		N	-0-			-0-	
03		3348 X	2499	-0-	-849	-0-	2499	2		N	-0-			-0-	
-----															
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852															
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960										TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5441 -	5451	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			82	
11		720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3		N	-0-			82	
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			82	
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			82	
*02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			82	
*03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			82	
-----															
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5480 -	5486	
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-	
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-	
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-	
01		1085 N	788	-0-	-297	-0-	788	3		N	-0-			-0-	
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-	
03		837 N	689	-0-	-148	-0-	689	3		N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852  
 RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				18
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	218	3	28	9	N	25				43
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				43
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-				43
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				43
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				43

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				73
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				73
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				73
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				73
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	73	1		-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-				-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
01	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-				-0-
02	476	N	46	-0-	-430	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-				-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2527	3	23	9	N	21				51
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2579	3	18	9	N	16				67
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-				67
01	2542	N	990	-0-	-1552	-0-	990	3			N	-0-				67
02	2436	N	832	-0-	-1604	-0-	832	3			N	-0-				67
03	2449	N	1999	-0-	-450	-0-	1999	3			N	-0-				67

PURSLEY, JOHN 683191  
 SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-				-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-				-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND PURSLEY, JOHN WORTHINGTON, ETHEL)		CONGL., GAS		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
				//CONT.//	683191								
				WELL #:	1	RRCID ->	093956	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5162 - 5168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	N	-0-	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-	-0-
12		930 N	634	-0-	-296	-0-	51	1	583	2	N	-0-	-0-
01		930 N	572	-0-	-358	-0-	46	1	526	2	N	-0-	-0-
02		784 N	475	-0-	-309	-0-	38	1	437	2	N	-0-	-0-
*03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	N	-0-	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY CARAWAY UNIT				WELL #:	684629	RRCID ->	087957	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 6350
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2010													

CARAWAY UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	095383	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	5940 - 6132
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-		214
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		214
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		214
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		214
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		214
*03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		214

RANGER OPERATING CO. DODSON, DWIGHT				WELL #:	691776	RRCID ->	068933	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1	120
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-	120
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	120
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3	123
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	123
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	286	2	4	9	N	4	127

CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	081288	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	5851 - 6424
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-

REPUBLIC ENERGY INC. RENSHAW				WELL #:	702645	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6446 - 6454
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-
11		660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-	-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	-0-
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-	-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	-0-
03		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
BUSEY, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 115860		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	350	-0-	-146	-0-		350	3	N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3	N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-	-0-
02	448 N	350	-0-	-98	-0-		350	3	N	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3	N	-0-	-0-
-----											
ROGERS, T. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118824		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013			
10	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3	N	-0-	-0-
11	390 N	278	-0-	-112	-0-		278	3	N	-0-	-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-		360	3	N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	3	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3	N	-0-	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-		367	3	N	-0-	-0-
-----											
CARAWAY, S. E.		WELL #: 3		RRCID -> 121520		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067			
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3	N	-0-	-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-		626	3	N	-0-	-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-		642	3	N	-0-	-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-		610	3	N	-0-	-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	3	N	-0-	-0-
-----											
CASEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 125891		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470			
10	1581 N	1182	-0-	-399	-0-		1182	3	N	-0-	-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	883	-0-	-419	-0-		883	3	N	-0-	-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	390	-0-	-702	-0-		390	3	N	-0-	-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-		853	3	N	-0-	-0-
-----											
GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 126133		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034			
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	3	N	-0-	20
11	750 N	727	-0-	-23	-0-		727	3	N	-0-	20
12	775 N	740	-0-	-35	-0-		740	3	N	-0-	20
01	775 N	746	-0-	-29	-0-		746	3	N	-0-	20
02	672 N	587	-0-	-85	-0-		583	3	N	4	24
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3	N	-0-	24
-----											
LIVENGOOD, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 126483		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453			
10	713 N	685	-0-	-28	-0-		685	3	N	-0-	-0-
11	660 N	639	-0-	-21	-0-		639	3	N	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3	N	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	3	N	-0-	-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-		569	3	N	-0-	-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3	N	-0-	-0-
-----											
MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476			
10	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3	N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-		71	3	N	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3	N	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-	-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	502 3	N	-0-		-0-
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3	N	-0-		-0-
-----										
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129151		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123		
10	682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3	N	-0-		64
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		64
12	713 N	384	-0-	-329	-0-	380 3	4 9 N	4		68
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9 N	4		72
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	443 3	8 9 N	7		79
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	62 1	17
-----										
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129152		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
-----										
CHAMPION "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129769		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867		
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0-		-0-
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	912 3	N	-0-		-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
-----										
GETTYS		WELL #: 2		RRCID -> 129770		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NASH, A. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129771		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 5936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491		
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	676 3	N	-0-		-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645															
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538										COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4876 - 5672
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-				
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-				
12		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-				
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-				
02		280 N	234	-0-	-46	-0-	234 3	N	-0-		-0-				
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-				
-----															
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734										COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5736 - 5790
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-				
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-				
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-				
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-				
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 3	N	-0-		-0-				
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-				
-----															
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108										COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6073 - 6516
10		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3	N	-0-		45				
11		1020 N	772	-0-	-248	-0-	772 3	N	-0-		45				
12		1054 N	878	-0-	-176	-0-	864 3	14 9 N	13		58				
01		1054 N	650	-0-	-404	-0-	648 3	2 9 N	2		60				
02		728 N	506	-0-	-222	-0-	506 3		-0-		60				
*03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	969 3	6 9 N	5		65				
-----															
SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803										COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5724 - 5936
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	492 3	6 9 N	5		152				
11		510 N	307	-0-	-203	-0-	307 3		-0-		152				
12		527 N	361	-0-	-166	-0-	359 3	2 9 N	2		154				
01		496 N	451	-0-	-45	-0-	440 3	11 9 N	10		164				
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	399 3	7 9 N	6		170				
*03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9 N	4		174				
-----															
RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540										COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6125 - 6484
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----															
FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906										COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6145 - 6288
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-				
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	272 3	N	-0-		-0-				
12		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 3	N	-0-		-0-				
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-				
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-				
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-				
-----															
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647										COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6045 - 6496
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-				
11		300 N	34	-0-	-266	-0-	34 3	N	-0-		-0-				
12		217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3	N	-0-		-0-				
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-		-0-				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-				
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB"		WELL #: 5		RRCID -> 139272		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		48
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	17 1	N	2		50
						2 9				
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		50
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	13 1	N	-0-		50
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	10 1	N	2		52
						2 9				
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	10 1	N	5		57
						6 9				
-----										
CASEY, RAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139712		COMPL. DATE 10/04/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800		
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	17 1	N	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-
02	868 N	702	-0-	-166	-0-	17 1	N	-0-		-0-
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	15 1	N	-0-		-0-
-----										
YATES, L. H. D "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 140448		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510		
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
-----										
COCANOUGH, G. H. C "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 140528		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522		
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417 3	N	-0-		-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
-----										
PIPES-COCANOUGH "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 140609		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 5883		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHIELDS, C. L. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140643		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250		
10	589 N	340	-0-	-249	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	341 N	128	-0-	-213	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
GARGIS, D. C. "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 141142		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	768	-0-	-193	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
-----												
MOONEY, DAN "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 141322		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2013 - PLUGGED 10-29-2013												
-----												
MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141902		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722				
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
-----												
YATES, L. H. "D" "WB" #4		WELL #: 4		RRCID -> 142507		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462				
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	500	-0-	-182	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
-----												
COCANOUGH, G. H. "C" "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142798		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500				
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
-----												
CROWDER, DURWOOD "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142804		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
ROGERS, T. G.		WELL #: 3		RRCID -> 145458		COMPL. DATE 03/11/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759				
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
PARR, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145741		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-			50
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-			50
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-			50
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			50
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3	N	-0-			50
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			50
-----												
ROGERS, T. G.		WELL #: 4		RRCID -> 146228		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 6004				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013												
-----												
BUSEY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 148470		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090				
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
11	900 N	715	-0-	-185	-0-	715	3	N	-0-			-0-
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3	N	-0-			-0-
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3	N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
-----												
DODSON, DWIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 148943		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANEY		WELL #: 6		RRCID -> 149064		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/21/2013 - PLUGGED 10-21-2013												
-----												
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 149370		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908				
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-			-0-
-----												
WOMACK, THURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 150483		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 151893		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5615 - 6160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1129	-0-	-461	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
-----												
WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 152347		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5637 - 6408		
10	930 N	708	-0-	-222	-0-	708 3		N	-0-			35
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			35
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			35
01	713 N	538	-0-	-175	-0-	530 3	8 9	N	7			42
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640 3		N	-0-			42
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	644 3	6 9	N	5			47
-----												
WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID -> 152418		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5594 - 6364		
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370 3	3 9	N	3			133
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1372 3	4 9	N	4			137
12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	986 3	11 9	N	10			147
01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	882 3	3 9	N	3			150
02	1288 N	995	-0-	-293	-0-	989 3	6 9	N	5			155
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197 3	7 9	N	6			161
-----												
ALLGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 153330		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 4569 - 6038		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 153566		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5568 - 5580		
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3		N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-			-0-
-----												
RANEY		WELL #: 7		RRCID -> 154175		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5996 - 6410		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013												
-----												
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5793 - 5870		
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4794	- 4802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891	COMPL. DATE 06/17/1995	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 4826	- 5780			
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
02		168 N	97	-0-	-71	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 3W		RRCID -> 155268	COMPL. DATE 07/29/1995	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5726	- 6410			
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
02		364 N	299	-0-	-65	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCKISSICK UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 155562	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5507	- 6416			
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	20
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	20
12		713 N	566	-0-	-147	-0-	566 3	N	-0-	-0-	20
01		589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2	N	-0-	-0-	20
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	20
03		558 N	124	-0-	-434	-0-	124 3	N	-0-	-0-	20
-----											
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 156300	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5031	- 6390			
10		589 N	346	-0-	-243	-0-	346 3	N	-0-	-0-	52
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-	52
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	52
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-	52
02		448 N	351	-0-	-97	-0-	351 3	N	-0-	-0-	52
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	52
-----											
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 3 W		RRCID -> 156875	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5744	- 5844			
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-	-0-
11		780 N	716	-0-	-64	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-
12		775 N	719	-0-	-56	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
01		775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
02		672 N	619	-0-	-53	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-
03		713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GEORGE, GLENN		WELL #: 3		RRCID -> 157500	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5763	- 5780			
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2502 3	1 9 N	1	-0-	95
11		2250 N	2102	-0-	-148	-0-	2092 3	10 9 N	9	-0-	104
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2331 3	3 9 N	3	-0-	107
01		2511 N	2230	-0-	-281	-0-	2217 3	13 9 N	12	-0-	119
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074 3	7 9 N	6	-0-	125
03		2325 N	1951	-0-	-374	-0-	1943 3	8 9 N	7	-0-	132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645														
MCKISSICK UNIT 1		WELL #: 3W		RRCID -> 158986		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173535		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110								
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013																
-----																
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 028947		COMPL. DATE 11/09/1959		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322								
WHITEHEAD, D. B.		WELL #: 3A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
-----																
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 029130		COMPL. DATE 06/23/1958		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
RANEY		WELL #: 1		RRCID -> 029139		COMPL. DATE 09/26/1955		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR "F"		WELL #: 1		RRCID -> 029142		COMPL. DATE 12/08/1958		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011																



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694										
WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	M	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012										
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325										
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007										
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910										
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	95
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	163	3	2 9	N	97
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11 9	N	107
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4 9	N	111
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	163	3	4 9	N	115
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3 9	N	118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MUSGROVE, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694		WELL #: RRCID -> 097447		COMPL. DATE 01/03/1982	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5469	- 5483					
HILL, A. J.												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2010												
-----												
THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105004	COMPL. DATE 03/31/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5953	- 6449				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12												
-----												
BURNS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 107246	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 4314	- 4325				
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			159
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-			159
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-			159
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			159
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214 3	N	-0-			159
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			159
-----												
MOREHEAD, S. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113658	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5331	- 5345				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2011												
-----												
BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121892	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5738	- 5855				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
SINGLETON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 146239	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6360	- 6372				
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694		RATLIFF, L. D.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5774 - 5793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45				
-----													
COCANAUGHER				WELL #:	3	RRCID ->	160040	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5912 - 6412
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56				
-----													
GUTHRIE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	161475	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	5998 - 6048
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
-----													
BRIDGES, W. B. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	162771	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5440 - 5460
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				14				
-----													
ROHRER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	163434	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5346 - 5552
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23				
-----													
COCANAUGHER				WELL #:	4	RRCID ->	169444	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5970 - 6083
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				69				
-----													
TAYLOR "F"				WELL #:	3	RRCID ->	169567	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6471
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694																	
TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																	
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232																	
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444																	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		280 N	121	-0-	-159	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
-----																	
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080																	
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883																	
10		620 N	281	-0-	-339	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11		540 N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12		465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01		279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
-----																	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823																	
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A																	
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
-----																	
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A																	
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03		775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973										TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5534 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1116 N	887	-0-	-229	-0-	887 2			N	-0-		7
11		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047 2			N	-0-		7
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-		7
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-		7
02		980 N	799	-0-	-181	-0-	799 2			N	-0-		7
03		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 2			N	-0-		7
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973										TOTAL DEPTH	6915	PERF.	N/A
10		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 2			N	-0-		80
11		1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 2			N	-0-		80
12		1054 N	842	-0-	-212	-0-	842 2			N	-0-		80
01		992 N	827	-0-	-165	-0-	827 2			N	-0-		80
02		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 2			N	-0-		80
*03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-		80
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6517 - 6527
10		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2			N	-0-		28
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2			N	-0-		28
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-		28
01		372 N	80	-0-	-292	-0-	80 2			N	-0-		28
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		28
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-		28
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973										TOTAL DEPTH	6227	PERF.	N/A
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2			N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			N	-0-		-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2			N	-0-		-0-
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2			N	-0-		-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-		-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244 2			N	-0-		-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-		-0-
WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974										TOTAL DEPTH	6897	PERF.	N/A
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2			N	-0-		-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2			N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		-0-
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	363 2			N	-0-		-0-
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-		-0-
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974										TOTAL DEPTH	6806	PERF.	N/A
10		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2			N	-0-		51
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2			N	-0-		51
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2			N	-0-		51
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2			N	-0-		51
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	485 2		4 9	N	4		55
*03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-		55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
WAGGONER, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 059091		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 059715		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A				
10	1178 N	918	-0-	-260	-0-	918	2		N	-0-		10
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4	14
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1	15
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	20
02	1120 N	947	-0-	-173	-0-	944	2	3	9	N	3	23
03	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1042	2	3	9	N	3	26
-----												
HILTON-WOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060651		COMPL. DATE 01/18/1975		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A				
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		106
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3	109
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1	110
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4	114
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4	118
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5	123
-----												
WAGGONER, HAZEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 064789		COMPL. DATE 11/16/1975		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-		19
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		19
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-		19
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		19
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2		N	-0-		19
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		19
-----												
HOYL		WELL #: 1		RRCID -> 065928		COMPL. DATE 04/04/1976		TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A				
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4	58
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	741	2	12	9	N	11	69
12	930 N	651	-0-	-279	-0-	641	2	10	9	N	9	78
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7	85
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8	93
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4	97
-----												
HOYL		WELL #: 2		RRCID -> 068940		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ACOLA		WELL #: 1		RRCID -> 069536		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A				
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2		N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
HOUGH-MANNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070021		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-	
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-	
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 2	N	-0-		-0-	
-----											
SHOOP		WELL #: 1		RRCID -> 070580		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A			
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2	N	-0-		62	
11	540 N	416	-0-	-124	-0-	416 2	N	-0-		62	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		62	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		62	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		62	
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482 2	N	-0-		62	
-----											
MAEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 070743		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A			
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367 2	N	-0-		-0-	
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-	
-----											
MAEYERS		WELL #: 2		RRCID -> 072976		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A			
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2	N	-0-		-0-	
-----											
WAGGONER, HAZEL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073475		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		22	
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227 2	N	-0-		22	
12	372 N	156	-0-	-216	-0-	156 2	N	-0-		22	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		22	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		22	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		22	
-----											
ACOLA		WELL #: 2		RRCID -> 073625		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
-----											
PEEK		WELL #: 1		RRCID -> 074410		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
02	336 N	206	-0-	-130	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-	



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	074459	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2	N	-0-		49	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		49	
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		49	
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		49	
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		49	
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		49	
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	075792	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		29	
11	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2	N	-0-		29	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		29	
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2	N	-0-		29	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		29	
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		29	
-----												
MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		1	RRCID ->	079723	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
-----												
WINDER-MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079724	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		34	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		34	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		34	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		34	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		34	
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		34	
-----												
DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	081982	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 6556 - 6894	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		58	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-		58	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		58	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		58	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		58	
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	-0-		58	
-----												
WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086905	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6548 - 6616	
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2 9 N	2		44	
11	1140 N	883	-0-	-257	-0-	876	2	7 9 N	6		50	
12	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1052	2	4 9 N	4		54	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8 9 N	7		61	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7 9 N	6		67	
03	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2	N	-0-		67	
-----												
SLIDELL-PRUETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089765	COMPL. DATE	09/10/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6570 - 6738	
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823										
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	525 2		N	-0-	-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
02		616 N	511	-0-	-105	511 2		N	-0-	-0-
03		527 N	387	-0-	-140	387 2		N	-0-	-0-
-----										
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806										
10		372 N	354	-0-	-18	354 2		N	-0-	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-
03		372 N	340	-0-	-32	340 2		N	-0-	-0-
-----										
HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212										
10		1457 N	1221	-0-	-236	1221 2		N	-0-	47
11		1376 N	1376	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	47
12		1191 N	1191	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	47
01		1209 N	731	-0-	-478	728 2	3 9	N	3	50
02		1288 N	1200	-0-	-88	1189 2	11 9	N	10	60
03		1178 N	1038	-0-	-140	1038 2		N	-0-	60
-----										
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176										
10		1240 N	1042	-0-	-198	1042 2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1041	-0-	-219	1041 2		N	-0-	-0-
12		1302 N	791	-0-	-511	791 2		N	-0-	-0-
01		1054 N	938	-0-	-116	938 2		N	-0-	-0-
02		980 N	943	-0-	-37	943 2		N	-0-	-0-
*03		1020 N	1020	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
-----										
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230										
10		247 N	247	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
01		248 N	182	-0-	-66	182 2		N	-0-	-0-
02		224 N	167	-0-	-57	167 2		N	-0-	-0-
03		248 N	179	-0-	-69	179 2		N	-0-	-0-
-----										
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469										
10		802 N	802	-0-	-0-	802 2		N	-0-	49
11		600 N	521	-0-	-79	521 2		N	-0-	49
12		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-	49
01		806 N	478	-0-	-328	478 2		N	-0-	49
02		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-	49
*03		700 N	700	-0-	-0-	700 2		N	-0-	49
-----										
FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248										
10		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	56 2		N	-0-	-0-
01		62 N	26	-0-	-36	26 2		N	-0-	-0-
02		56 N	29	-0-	-27	29 2		N	-0-	-0-
03		62 N	36	-0-	-26	36 2		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823													
CHILDERS		WELL #: 4		RRCID -> 107550		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6470 - 6477					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
-----															
PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109471		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6038 - 6108					
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				92
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				92
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	-0-	948	2		N	-0-				92
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				92
02	952 N	876	-0-	-76	-0-	-0-	876	2		N	-0-				92
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				92
-----															
SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110580		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5948 - 6560					
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
-----															
HIGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111852		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6562 - 6708					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				50
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				50
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				50
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				50
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				50
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2		N	-0-				50
-----															
WAGGONER "F"		WELL #: 2		RRCID -> 112493		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5932 - 6288					
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
-----															
SAINT		WELL #: 1		RRCID -> 112916		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 5842 - 6940					
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
11	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-
-----															
FERGUSON #3		WELL #: 3		RRCID -> 116383		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5770 - 5816					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
FERGUSON #2		WELL #: 2		RRCID -> 117064		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6370 - 6809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCURDY		WELL #: 1		RRCID -> 120955		COMPL. DATE 04/22/1986		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6098 - 6232		
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2	N	-0-			-0-
-----												
WAGGONER, MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 156898		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5702 - 6410		
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2	N	-0-			70
11	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953	2	N	-0-			70
12	1054 N	882	-0-	-172	-0-	879	2	3 9 N	3			73
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	880	2	3 9 N	3			76
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			76
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7 9 N	6			82
-----												
WAGGONER, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 157031		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6104 - 6678		
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2	N	-0-			-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2	N	-0-			-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
-----												
JANECKA		WELL #: 1		RRCID -> 157096		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6064 - 6152		
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2	N	-0-			-0-
-----												
WAGGONER, HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 162696		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5500 - 6156		
10	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2	N	-0-			52
11	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2325	2	3 9 N	3			55
12	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2303	2	2 9 N	2			57
01	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2351	2	7 9 N	6			63
02	2184 N	1833	-0-	-351	-0-	1830	2	3 9 N	3			66
03	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2 9 N	2			68
-----												
CHILDERS		WELL #: 5		RRCID -> 166685		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 5680 - 6350		
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			58
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	540	2	N	-0-			58
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2	N	-0-			58
01	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	2	N	-0-			58
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2	N	-0-			58
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	58	1	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	N	7		90
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	78 1	12
12	2263	N	1312	-0-	-951	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		12
01	2325	N	997	-0-	-1328	-0-	-0-	997	2			N	-0-		12
02	1820	N	926	-0-	-894	-0-	-0-	926	2			N	-0-		12
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13		25
-----															
MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748															
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
-----															
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704															
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		130
11	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		130
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-		130
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-		130
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	-0-	931	2			N	-0-		130
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		130
-----															
CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330															
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2		37
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		37
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	-0-	885	2			N	-0-		37
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1		38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		38
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4		42
-----															
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680															
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2		23
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475	2			N	-0-		23
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2			N	-0-		23
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	-0-	493	2			N	-0-		23
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	-0-	444	2			N	-0-		23
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3		26
-----															
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676															
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2			N	-0-		56
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	-0-	478	2			N	-0-		56
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	-0-	434	2			N	-0-		56
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	-0-	531	2			N	-0-		56
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		56
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		56
-----															
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788															
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		124
11	1440	N	832	-0-	-608	-0-	-0-	832	2			N	-0-		124
12	1457	N	886	-0-	-571	-0-	-0-	886	2			N	-0-		124
01	1271	N	902	-0-	-369	-0-	-0-	902	2			N	-0-		124
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		124
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823											
BRANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	174807	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5812 -	6800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	559	-0-	-61	-0-		559	2		N	-0-				44
11	600 N	463	-0-	-137	-0-		463	2		N	-0-				44
12	589 N	438	-0-	-151	-0-		438	2		N	-0-				44
01	558 N	473	-0-	-85	-0-		473	2		N	-0-				44
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2		N	-0-				44
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-				44
-----															
CHILDERS		WELL #:		7	RRCID ->	175467	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	5528 -	6712		
10	1581 N	1240	-0-	-341	-0-		1240	2		N	-0-				19
11	1470 N	1091	-0-	-379	-0-		1091	2		N	-0-				19
12	1395 N	1019	-0-	-376	-0-		1019	2		N	-0-				19
01	1240 N	992	-0-	-248	-0-		992	2		N	-0-				19
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-		867	2		N	-0-				19
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1002	2	30	9	N	27			46
-----															
STENZEL		WELL #:		3	RRCID ->	176528	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5694 -	6158		
10	1054 N	639	-0-	-415	-0-		639	2		N	-0-				57
11	1050 N	660	-0-	-390	-0-		660	2		N	-0-				57
12	806 N	625	-0-	-181	-0-		625	2		N	-0-				57
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2		N	-0-				57
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-				57
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	2		N	-0-				57
-----															
HILTON-WOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178646	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	6356 -	6464		
10	589 N	503	-0-	-86	-0-		503	2		N	-0-				59
11	540 N	432	-0-	-108	-0-		426	2	6	9	N	5			64
12	434 N	379	-0-	-55	-0-		379	2		N	-0-				64
01	496 N	427	-0-	-69	-0-		427	2		N	-0-				64
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				64
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-		564	2	1	9	N	1			65
-----															
MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		2	RRCID ->	178824	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6102 -	6548		
10	775 N	753	-0-	-22	-0-		753	2		N	-0-				60
11	750 N	689	-0-	-61	-0-		689	2		N	-0-				60
12	775 N	676	-0-	-99	-0-		675	2	1	9	N	1			61
01	744 N	728	-0-	-16	-0-		726	2	2	9	N	2			63
02	644 N	627	-0-	-17	-0-		625	2	2	9	N	2			65
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2		N	-0-				65
-----															
HARPER-ELLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183198	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	5632 -	6692		
10	2046 N	1975	-0-	-71	-0-		1975	2		N	-0-				109
11	1980 N	1862	-0-	-118	-0-		1862	2		N	-0-	83	1		26
12	2015 N	1865	-0-	-150	-0-		1865	2		N	-0-				26
01	1984 N	1897	-0-	-87	-0-		1893	2	4	9	N	4			30
02	1736 N	1703	-0-	-33	-0-		1695	2	8	9	N	7			37
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1885	2	8	9	N	7			44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SABRE OPERATING, INC. 742261												
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		899 N	459	-0-	-440	-0-	459	2		N	-0-	154
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	154
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-	154
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-	154
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	154
03		930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2		N	-0-	154
-----												
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062												
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	100
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	100
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	100
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-	100
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-	100
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-	100
-----												
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554												
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	9	N	81
11		1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1214	2	12	9	N	92
12		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1203	2	9	9	N	100
01		1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1208	2	107	9	N	22
02		1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1034	2	40	9	N	58
03		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1145	2	36	9	N	91
-----												
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582												
10		2325 N	1136	-0-	-1189	-0-	1121	2	15	9	N	19
11		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2	9	N	21
12		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699	2		N	-0-	21
01		1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2		N	-0-	21
02		1008 N	274	-0-	-734	-0-	273	2	1	9	N	22
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	492	2	1	9	N	23
-----												
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968												
10		806 N	641	-0-	-165	-0-	632	2	9	9	N	142
11		720 N	509	-0-	-211	-0-	492	2	17	9	N	157
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	688	2	8	9	N	164
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	N	165
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	169
03		682 N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	N	170
-----												
MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992												
10		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-	25
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-	25
12		930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		N	-0-	25
01		930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-	25
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	25
03		837 N	776	-0-	-61	-0-	775	2	1	9	N	26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12T	RRCID ->	256526	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5624 - 5956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	2733	-0-	2733	2733	38 1	2695 2	2	N	-0-			37
11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	5730	81 1	2916 2	2	N	-0-			37
12	DLQ G-10	2463	-0-	2463	8193	42 1	2421 3	3	N	-0-			37
01	DLQ G-10	3006	-0-	3006	11199	42 1	2964 3	3	N	-0-			37
02	13751 X	2552	-0-	-11199	-0-	41 1	2511 3	3	N	-0-			37
03	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	39 1	2415 3	3	N	-0-			37
-----													
SEELY OIL COMPANY				763148									
HAMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	030713	COMPL. DATE	07/21/1963	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5936 - 6552	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12													
-----													
MCCANN		WELL #:		1	RRCID ->	085573	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5755 - 5797	
10	1054 N	831	-0-	-223	-0-	499 1	332 2	2	N	-0-			36
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	483 1	243 2	2	N	-0-			36
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	499 1	107 2	2	N	-0-			36
01	837 N	664	-0-	-173	-0-	499 1	165 2	2	N	-0-			36
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	483 1	118 2	2	N	-0-			36
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	499 1	621 2	2	N	-0-			36
-----													
KELLY, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	086079	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6569 - 6696	
10	465 N	139	-0-	-326	-0-	139 3			N	-0-			-0-
11	330 N	117	-0-	-213	-0-	117 3			N	-0-			-0-
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3			N	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUDSON-MOWERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086335	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6108 - 6470	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	307 1	886 2	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	297 1	741 2	2	N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	307 1	639 2	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	991	-0-	-187	-0-	307 1	684 2	2	N	-0-			-0-
02	980 N	808	-0-	-172	-0-	297 1	511 2	2	N	-0-			-0-
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	307 1	580 2	2	N	-0-			-0-
-----													
COX, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	105868	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6654 - 6662	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148  
 HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					78
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					78
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					78
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
 COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2008

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 STAUB, LARRY, INC. 816451  
 LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					78
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					78
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					78
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					19
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	15	1	119	3	N	-0-					19
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					19
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	N	-0-					19
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					19
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	N	-0-					111
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-					111
12	589 N	346	-0-	-243	-0-	34	1	312	2	N	-0-					111
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	41	1	378	2	N	-0-					111
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	34	1	296	2	N	-0-					111
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-					111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					21
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 155977		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5510 - 5758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
-----																
FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 160989		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6255 - 6440						
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-				19
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-				19
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-				19
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	3	N	-0-				19
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	14	1	247	3	N	-0-				19
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-				19
-----																
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 162781		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5774 - 5784						
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		Y	-0-					-0-
-----																
O'KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 165845		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5601 - 5698						
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3		Y	-0-					-0-
01	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	3		Y	-0-					-0-
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3		Y	-0-					-0-
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3		Y	-0-					-0-
-----																
WINCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 165854		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5730 - 5768						
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2		N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2		N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-					-0-
-----																
HENRY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 175438		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5736						
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-					-0-

-----												
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
STOWALL OPERATING CO. 824339												
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-		6
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-	6	
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	6	
01	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 2			N	-0-	6	
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	668 2			N	-0-	6	
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2			N	-0-	6	
-----												
GOERGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737												
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		151
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-		151
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-		151
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		151
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2			N	-0-		151
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-		151
-----												
STRATA OPERATING, INC. 825445												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A												
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2			N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-		-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 2			N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-		-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TARPON OIL COMPANY 836180												
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999												
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-		125
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-		125
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3			N	-0-		125
01	713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3			N	-0-		125
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3			N	-0-		125
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3			N	-0-		125
-----												
HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934												
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	310 3			N	-0-		88
11	510 N	108	-0-	-402	-0-	108 3			N	-0-		88
12	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 3			N	-0-		88
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3			N	-0-		88
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23 3			N	-0-		88
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			37
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			37
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			37
01		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 3		N	-0-			37
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			37
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			37
-----													
CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570													
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-			58
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			58
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			58
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	266 3	20 9	N	18			76
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	342 3		N	-0-			76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			76
-----													
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916													
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			34
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			34
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			34
01		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-			34
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3		N	-0-			34
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			34
-----													
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279													
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	90 3	4 9	N	4	4 8		-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680													
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			41
11		360 N	282	-0-	-78	-0-	282 3		N	-0-			41
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	374 3		N	-0-			41
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			41
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			41
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			41
-----													
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425													
10		1860 N	989	-0-	-871	-0-	979 3	10 9	N	9			95
11		1800 N	598	-0-	-1202	-0-	588 3	10 9	N	9			104
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	989 3	72 9	N	65			169
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1020 3	11 9	N	10	71 1	1 8	107
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1119 3	25 9	N	23			130
03		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3		N	-0-			130
-----													
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752													
10		868 N	852	-0-	-16	-0-	845 3	7 9	N	6			44
11		1020 N	797	-0-	-223	-0-	786 3	11 9	N	10			54
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	851 3	29 9	N	26			80
01		837 N	780	-0-	-57	-0-	711 3	69 9	N	63	114 1		29
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	862 3	39 9	N	35			64
*03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	882 3	30 9	N	27			91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5487 -	5505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			118	
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			118	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			118	
01		403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3		N	-0-			118	
02		1316 N	318	-0-	-998	-0-	318 3		N	-0-			118	
03		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		N	-0-			118	
-----														
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4173 -	4202
10		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411 3		N	-0-			60	
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1615 3	21 9	N	19			79	
12		1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1577 3	20 9	N	18			97	
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1884 3	18 9	N	16			113	
02		1540 N	1427	-0-	-113	-0-	1409 3	18 9	N	16			129	
*03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1631 3	11 9	N	10			139	
-----														
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5756 -	5834
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			96	
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			96	
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			96	
01		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-			96	
02		728 N	587	-0-	-141	-0-	587 3		N	-0-			96	
03		744 N	604	-0-	-140	-0-	604 3		N	-0-			96	
-----														
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5857 -	5907
10		992 N	758	-0-	-234	-0-	758 3		N	-0-			164	
11		810 N	548	-0-	-262	-0-	548 3		N	-0-			164	
12		806 N	332	-0-	-474	-0-	332 3		N	-0-			164	
01		744 N	269	-0-	-475	-0-	269 3		N	-0-			164	
02		504 N	380	-0-	-124	-0-	380 3		N	-0-			164	
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	433 3	15 9	N	14	160 1		18	
-----														
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963										TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5863 -	5879
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			22	
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			22	
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			22	
01		682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3		N	-0-			22	
02		588 N	414	-0-	-174	-0-	414 3		N	-0-			22	
03		682 N	282	-0-	-400	-0-	282 3		N	-0-			22	
-----														
HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4930 -	4942
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			39	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			39	
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			39	
01		186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3		N	-0-			39	
02		168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3		N	-0-			39	
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-			39	
-----														
MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967										TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6200 -	6431
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	542 3	3 9	N	3			104	
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 3	6 9	N	5			109	
12		682 N	408	-0-	-274	-0-	406 3	2 9	N	2			111	
01		558 N	531	-0-	-27	-0-	525 3	6 9	N	5			116	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 3	3 9	N	3			119	
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	820 3	6 9	N	5			124	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382															
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35
-----															
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A															
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A															
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A															
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A															
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
-----															
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A															
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167
12	3100 N	3886	-0-	786	-0-	-0-	786	3886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167
01	2352 N	1566	-0-	-786	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167
03	1705 X	647	-0-	-1058	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		10
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		10
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		10
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		10
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-		10
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		10
-----												
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522												
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-		28
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3		N	-0-		28
12		527 N	329	-0-	-198	-0-	329 3		N	-0-		28
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		28
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	353 3		N	-0-		28
*03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		28
-----												
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
10		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1231 3	318 9	N	289	356 1	101
11		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1178 3	322 9	N	293	181 1	213
12		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1207 3	338 9	N	307	364 1	156
01		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1137 3	299 9	N	272	185 1	243
02		1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1098 3	265 9	N	241	362 1	122
03		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1167 3	293 9	N	266	183 1	205
-----												
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A												
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		49
11		1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108 3		N	-0-		49
12		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180 3		N	-0-		49
01		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169 3		N	-0-		49
02		1036 N	997	-0-	-39	-0-	997 3		N	-0-		49
03		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3		N	-0-		49
-----												
NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12		496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3		N	-0-		-0-
01		465 N	354	-0-	-111	-0-	354 3		N	-0-		-0-
02		364 N	318	-0-	-46	-0-	318 3		N	-0-		-0-
03		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-		-0-
-----												
HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A												
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		18
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		18
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		18
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		18
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	308 3		N	-0-		18
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		18
-----												
GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A												
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		54
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		54
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		54
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		54
02		840 N	681	-0-	-159	-0-	681 3		N	-0-		54
03		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3		N	-0-		54



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 078135		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		40
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		40
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		40
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
ELROD		WELL #: 1 A		RRCID -> 080297		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 6240		PERF. N/A	
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		20
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		20
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		20
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-		20
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		20
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		20
-----											
RATTAN, SHERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 081278		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5716 - 5850	
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		19
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		19
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		19
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		19
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		19
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		19
-----											
RAMSEY, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 085908		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6105 - 6116	
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
-----											
IVY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 085909		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6344 - 6354	
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089583		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 6042 - 6052	
10	775 N	431	-0-	-344	-0-	431 3		N	-0-		41
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807 3	9 9	N			49
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 3	3 9	N			52
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	747 3	8 9	N			59
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	686 3	3 9	N			62
03	744 N	188	-0-	-556	-0-	187 3	1 9	N			63
-----											
BAUGH, D. G.		WELL #: 1		RRCID -> 089958		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 6155		PERF. N/A	
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		25
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		25
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		25
01	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708 3		N	-0-		25
02	952 N	484	-0-	-468	-0-	484 3		N	-0-		25
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	
10		1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 3		N	-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-
03		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450 3		N	-0-
-----										
PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078										
10		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3		N	-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3		N	-0-
03		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 3		N	-0-
-----										
COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988										
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-
-----										
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910										
10		713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	610 3		N	-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-
01		651 N	354	-0-	-297	-0-	354 3		N	-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-
*03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766 3	6 9	N	5
-----										
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315										
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-
12		1922 N	1232	-0-	-690	-0-	1232 3		N	-0-
01		2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1678 3		N	-0-
02		1624 N	980	-0-	-644	-0-	980 3		N	-0-
*03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-
-----										
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726										
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-
11		870 N	771	-0-	-99	-0-	771 3		N	-0-
12		806 N	738	-0-	-68	-0-	731 3	7 9	N	6
01		837 N	639	-0-	-198	-0-	621 3	18 9	N	16
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	744 3	19 9	N	17
*03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	881 3	62 9	N	56
-----										
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535										
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981										TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6102 -	6482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		214 N	214	-0-	-0-	214	3			N	-0-		214	
11		180 N	68	-0-	-112	68	3			N	-0-		214	
12		186 N	33	-0-	-153	33	3			N	-0-		214	
01		217 N	88	-0-	-129	88	3			N	-0-		214	
02		88 N	88	-0-	-0-	88	3			N	-0-		214	
*03		113 N	113	-0-	-0-	113	3			N	-0-	198 1	16	
-----														
MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981										TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6498 -	6504
10		1240 N	1157	-0-	-83	1157	3			N	-0-		151	
11		1200 N	1104	-0-	-96	1104	3			N	-0-		151	
12		1209 N	1123	-0-	-86	1123	3			N	-0-		151	
01		1147 N	1118	-0-	-29	1118	3			N	-0-		151	
02		1036 N	1023	-0-	-13	1023	3			N	-0-		151	
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		151	
-----														
BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992										TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5186 -	5998
10		2480 X	1376	-0-	-1104	1376	3			N	-0-		50	
11		2400 X	722	-0-	-1678	722	3			N	-0-		50	
12		2480 X	1122	-0-	-1358	1118	3	4	9	N	4		54	
01		2480 X	1292	-0-	-1188	1285	3	7	9	N	6		60	
02		1367 X	1367	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22		82	
*03		1365 X	1365	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22		104	
-----														
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982										TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 -	5627
10		930 N	871	-0-	-59	871	3			N	-0-		10	
11		840 N	822	-0-	-18	822	3			N	-0-		10	
12		930 N	623	-0-	-307	623	3			N	-0-		10	
01		868 N	614	-0-	-254	541	3	73	9	N	66		76	
02		762 N	762	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13		89	
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	1059	3	17	9	N	15		104	
-----														
DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982										TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 -	5031
10		589 N	563	-0-	-26	563	3			N	-0-		38	
11		544 N	544	-0-	-0-	544	3			N	-0-		38	
12		581 N	581	-0-	-0-	581	3			N	-0-		38	
01		579 N	579	-0-	-0-	579	3			N	-0-		38	
02		549 N	549	-0-	-0-	549	3			N	-0-		38	
*03		609 N	609	-0-	-0-	609	3			N	-0-		38	
-----														
MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6388 -	6410
10		217 N	182	-0-	-35	182	3			N	-0-		37	
11		227 N	227	-0-	-0-	227	3			N	-0-		37	
12		315 N	315	-0-	-0-	315	3			N	-0-		37	
01		263 N	263	-0-	-0-	263	3			N	-0-		37	
02		253 N	253	-0-	-0-	253	3			N	-0-		37	
03		310 N	260	-0-	-50	258	3	2	9	N	2		39	
-----														
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982										TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5441 -	5729
10		488 N	488	-0-	-0-	488	3			N	-0-		-0-	
11		1647 N	1647	-0-	-0-	1647	3			N	-0-		-0-	
12		466 N	466	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-	
01		496 N	403	-0-	-93	403	3			N	-0-		-0-	
02		1540 N	389	-0-	-1151	389	3			N	-0-		-0-	
03		465 N	346	-0-	-119	346	3			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		997 N	997	-0-	-0-	997 3		N	-0-	128
11		1380 N	1380	-0-	-0-	1380 3		N	-0-	128
12		1670 N	1670	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	128
01		1678 N	1678	-0-	-0-	1678 3		N	-0-	128
02		1288 N	1227	-0-	-61	1227 3		N	-0-	128
03		1674 N	1106	-0-	-568	1106 3		N	-0-	128
-----										
WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528										
10		434 N	398	-0-	-36	398 3		N	-0-	152
11		270 N	228	-0-	-42	228 3		N	-0-	152
12		403 N	350	-0-	-53	350 3		N	-0-	152
01		403 N	289	-0-	-114	289 3		N	-0-	152
02		295 N	295	-0-	-0-	295 3		N	-0-	152
*03		554 N	554	-0-	-0-	554 3		N	-0-	152
-----										
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878										
10		217 N	201	-0-	-16	201 3		N	-0-	23
11		210 N	202	-0-	-8	202 3		N	-0-	23
12		217 N	203	-0-	-14	203 3		N	-0-	23
01		186 N	174	-0-	-12	174 3		N	-0-	23
02		196 N	167	-0-	-29	167 3		N	-0-	23
03		217 N	198	-0-	-19	198 3		N	-0-	23
-----										
RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614										
10		490 N	490	-0-	-0-	490 3		N	-0-	14
11		466 N	466	-0-	-0-	466 3		N	-0-	14
12		618 N	618	-0-	-0-	618 3		N	-0-	14
01		614 N	614	-0-	-0-	614 3		N	-0-	14
02		523 N	523	-0-	-0-	523 3		N	-0-	14
03		620 N	594	-0-	-26	594 3		N	-0-	14
-----										
HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106										
10		962 N	962	-0-	-0-	954 3	8 9	N	7	128
11		1050 N	800	-0-	-250	793 3	7 9	N	6	134
12		868 N	555	-0-	-313	552 3	3 9	N	3	137
01		961 N	735	-0-	-226	727 3	8 9	N	7	144
02		959 N	959	-0-	-0-	952 3	7 9	N	6	150
*03		699 N	699	-0-	-0-	686 3	13 9	N	12	162
-----										
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465										
10		1488 N	1394	-0-	-94	1394 3		N	-0-	94
11		1560 N	1408	-0-	-152	1408 3		N	-0-	94
12		1457 N	1255	-0-	-202	1255 3		N	-0-	94
01		1452 N	1452	-0-	-0-	1449 3	3 9	N	3	97
02		1323 N	1323	-0-	-0-	1322 3	1 9	N	1	98
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	1411 3	2 9	N	2	100
-----										
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428										
10		248 N	203	-0-	-45	203 3		N	-0-	59
11		206 N	206	-0-	-0-	206 3		N	-0-	59
12		257 N	257	-0-	-0-	257 3		N	-0-	59
01		243 N	243	-0-	-0-	243 3		N	-0-	59
02		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-	59
*03		251 N	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-	59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6373 - 6379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983										TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5893 - 6755
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			17
11		990 N	919	-0-	-71	-0-	919 3		N	-0-			17
12		1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 3		N	-0-			17
01		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 3		N	-0-			17
02		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3		N	-0-			17
*03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			17
-----													
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	N	-0-			1
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			1
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			1
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			1
-----													
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412
10		806 N	746	-0-	-60	-0-	746 3		N	-0-			101
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			101
12		899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-			101
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			101
02		756 N	702	-0-	-54	-0-	702 3		N	-0-			101
*03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			101
-----													
BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5218 - 5404
10		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 3		N	-0-			37
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793 3	1 9	N	-0-			38
12		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1671 3	4 9	N	-0-			42
01		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1615 3	14 9	N	-0-			55
02		1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1210 3	7 9	N	-0-			61
03		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538 3		N	-0-			61
-----													
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6007 - 6027
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			36
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			36
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			36
01		1054 N	707	-0-	-347	-0-	707 3		N	-0-			36
02		840 N	484	-0-	-356	-0-	484 3		N	-0-			36
*03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			36
-----													
FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984										TOTAL DEPTH	6711	PERF.	5766 - 6156
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			30
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			30
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	49
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	49
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	49
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	49
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	49
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	49
-----												
CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856												
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	83
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	84
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	85
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	86
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	87
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	88
-----												
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477												
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	419	3	18	9	N	93
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	424	3	24	9	N	115
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	338	3	17	9	N	130
01		434 N	338	-0-	-96	-0-	321	3	17	9	N	145
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	157
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	406	3	17	9	N	172
-----												
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546												
10		558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	101
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	101
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	101
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	101
02		532 N	453	-0-	-79	-0-	438	3	15	9	N	115
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	3	10	9	N	124
-----												
WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892												
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	153
11		1080 N	781	-0-	-299	-0-	781	3			N	5
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	5
01		899 N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	5
02		728 N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	5
*03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	10
-----												
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699												
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	12
11		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	12
12		403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	12
01		434 N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	12
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	12
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	12
-----												
DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884												
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	90
11		1620 N	1102	-0-	-518	-0-	1102	3			N	90
12		1302 N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	90
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	90
02		1036 N	1034	-0-	-2	-0-	1034	3			N	90
03		992 N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 -	5700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-		51	
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-		51	
12		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3			N	-0-		51	
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3			N	-0-		51	
02		532 N	489	-0-	-43	-0-	489 3			N	-0-		51	
03		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3			N	-0-		51	
-----														
DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 -	5912
10		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3			N	-0-		102	
11		1620 N	1101	-0-	-519	-0-	1101 3			N	-0-		102	
12		1302 N	979	-0-	-323	-0-	979 3			N	-0-		102	
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			N	-0-		102	
02		1036 N	1033	-0-	-3	-0-	1033 3			N	-0-		102	
03		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 3			N	-0-		102	
-----														
LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136 -	5142
10		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348 3			N	-0-		195	
11		1560 N	1076	-0-	-484	-0-	1076 3			N	-0-		195	
12		1271 N	647	-0-	-624	-0-	647 3			N	-0-		195	
01		1333 N	985	-0-	-348	-0-	985 3			N	-0-		195	
02		1008 N	297	-0-	-711	-0-	297 3			N	-0-		195	
03		651 N	148	-0-	-503	-0-	148 3			N	-0-		195	
-----														
WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280 -	5300
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-		132	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		132	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		132	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		132	
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3			N	-0-		132	
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3			N	-0-		132	
-----														
COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5773 -	5780
10		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 3			N	-0-		88	
11		1290 N	599	-0-	-691	-0-	599 3			N	-0-		88	
12		1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020 3			N	-0-		88	
01		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1215 3	8	9	N	7	1 8	94	
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3			N	-0-		94	
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 3	26	9	N	24		118	
-----														
MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999										TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5862 -	5866
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3			N	-0-		31	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-		31	
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-		31	
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			N	-0-		31	
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3			N	-0-		31	
03		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212 3			N	-0-		31	
-----														
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5162 -	5583
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-	
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-	
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-		-0-	
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		-0-	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236 3			N	-0-		-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3	N	-0-		35
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047	3	N	-0-		35
12	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	3	N	-0-		35
01	1116 N	591	-0-	-525	-0-	591	3	N	-0-		35
02	980 N	484	-0-	-496	-0-	484	3	N	-0-		35
03	868 N	550	-0-	-318	-0-	550	3	N	-0-		35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1 9 N	1		86
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	269	3	3 9 N	3		89
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1 9 N	1		90
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-		90
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	3	N	-0-		90
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2 9 N	2		92

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

10	3100 N	4157	-0-	1057	1057	4157	3	N	-0-		152
11	3000 N	4448	-0-	1448	2505	4447	3	1 9 N	1	143 1	10
12	3100 N	3750	-0-	650	3155	3750	3	N	-0-		10
01	7707 X	4552	-0-	-3155	-0-	4550	3	2 9 N	2	2 8	10
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-		10
*03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-		10

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

10	21756 X	1906	-0-	-19850	-0-	1863	3	43 9 N	39		39
11	3300 X	1944	-0-	-1356	-0-	1926	3	18 9 N	16		55
12	2294 X	1632	-0-	-662	-0-	1632	3	N	-0-		55
01	2015 X	1591	-0-	-424	-0-	1591	3	N	-0-		55
02	1820 X	1479	-0-	-341	-0-	1437	3	42 9 N	38		93
03	2015 X	1832	-0-	-183	-0-	1790	3	42 9 N	38		131

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

10	0 W	3757	-0-	3757	109717	3717	3	40 9 N	36		106
11	0 W	3556	-0-	3556	113273	3508	3	48 9 N	44		150
12	0 W	3526	-0-	3526	116799	3490	3	36 9 N	33		183
01	120348 X	3549	-0-	-116799	-0-	3520	3	29 9 N	26		209
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2959	3	40 9 N	36	179 1	66
*03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3515	3	39 9 N	35		101

UPHAM OIL & GAS COMPANY BEESON, EMMITT 878925 WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	82	-0-	-1375	-0-	14 1	68 3	Y	-0-				29
11	1320 N	84	-0-	-1236	-0-	6 1	76 3	Y	2				31
						2 9							
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	1			32
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	189 1	872 3	Y	2				34
						2 9							
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	163 1	815 3	Y	-0-				34
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	137 1	623 3	Y	9				43
						10 9							

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	38 1	179 3	Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	43 1	203 3	Y	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43 1	201 3	Y	-0-				-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34 1	172 3	Y	-0-				-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45 1	207 3	Y	-0-				-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

10	899 N	841	-0-	-58	-0-	147 1	694 3	Y	-0-				-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65 1	776 3	Y	-0-				-0-
12	837 N	770	-0-	-67	-0-	133 1	637 3	Y	-0-				-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	137 1	631 3	Y	-0-				-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	113 1	565 3	Y	-0-				-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	143 1	651 3	Y	-0-				-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	50 1	237 3	Y	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-				-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72 1	344 3	Y	-0-				-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	47 1	219 3	Y	-0-				-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	40 1	202 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	45 1	205 3	Y	-0-				-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55 1	260 3	Y	-0-				20
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-				20
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	54 1	255 3	Y	-0-				20
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	55 1	253 3	Y	-0-				20
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	41 1	206 3	Y	-0-				20
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	45 1	205 3	Y	-0-				20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	163 1	768 3	Y	3				19
						3 9							
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	72 1	859 3	Y	2				21
						2 9							
12	1023 N	827	-0-	-196	-0-	143 1	683 3	Y	1				22
						1 9							
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	142 1	654 3	Y	2				24
						2 9							
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	138 1	688 3	Y	5	24 1			5
						6 9							
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	164 1	751 3	Y	-0-				5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	40	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	42	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	38	1	173	3	Y	-0-			-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

10	93 N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-			-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

10	682 N	71	-0-	-611	-0-	7	1	34	3	Y	27	40	1	8
						30	9							
11	600 N	41	-0-	-559	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			8
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	113	1	539	3	Y	49	40	1	17
						54	9							
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	477	3	Y	15			32
						17	9							
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	355	3	Y	11	21	1	22
						12	9							
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	103	1	468	3	Y	16			38
						18	9							

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

10	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	1118	1	2397	3	Y	20			57
						22	9							
11	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	2081	1	1434	3	Y	6	58	1	5
						7	9							
12	3720 X	3051	-0-	-669	-0-	592	1	2450	3	Y	8			13
						9	9							
01	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	676	1	2780	3	Y	16			29
						18	9							
02	3276 X	3099	-0-	-177	-0-	719	1	2277	3	Y	94	75	1	48
						103	9							
03	3627 X	1870	-0-	-1757	-0-	343	1	1499	3	Y	25	65	1	8
						28	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
SHILLING, HAROLD		WELL #: 2		RRCID -> 051043		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	22
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	22
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	22
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	47	1	218	3	Y	22
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	28	1	140	3	Y	22
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	40	1	185	3	Y	22
-----											
HUDSON, J. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056868		COMPL. DATE 10/09/1973		TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A			
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	112	1	528	3	Y	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	88	1	422	3	Y	-0-
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	109	1	502	3	Y	-0-
02	588 N	390	-0-	-198	-0-	65	1	325	3	Y	-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	3	Y	-0-
-----											
WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073156		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
READ, H. D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094430		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	184	1	848	3	Y	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-	-0-
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	292	1	1335	3	Y	-0-
-----											
HENRY, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100176		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142			
10	310 N	13	-0-	-297	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
11	300 N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	Y	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	77	1	358	3	Y	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	70	1	320	3	Y	-0-
-----											
BEESON, EMMITT		WELL #: 2		RRCID -> 101620		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	9	1	44	3	Y	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	397	1	1873	3	Y	4			11
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	176	1	2094	3	Y	3			14
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	406	1	1940	3	Y	7			21
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	427	1	1974	3	Y	-0-			21
02	1960 N	1941	-0-	-19	-0-	322	1	1612	3	Y	6	22 1		5
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	429	1	1960	3	Y	19			24
						21	9							
-----														
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188														
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	87	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94	1	433	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	74	1	371	3	Y	-0-			-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	412	3	Y	-0-			-0-
-----														
SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904														
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	305	1	1445	3	Y	-0-			-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	136	1	1614	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	921	-0-	-753	-0-	160	1	761	3	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	300	1	1391	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1318	-0-	-306	-0-	240	1	1078	3	Y	-0-			-0-
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	298	1	1360	3	Y	-0-			-0-
-----														
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			5
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	-0-			5
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	96	1	460	3	Y	-0-			5
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	472	3	Y	-0-			5
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	77	1	386	3	Y	-0-			5
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	116	1	529	3	Y	-0-			5
-----														
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679														
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	162	1	766	3	Y	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	154	1	738	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	164	1	761	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	806	-0-	-62	-0-	134	1	672	3	Y	-0-			-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	166	1	760	3	Y	-0-			-0-
-----														
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701														
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	405	1	1909	3	Y	-0-			-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	180	1	2134	3	Y	-0-			-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	382	1	1824	3	Y	-0-			-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	398	1	1840	3	Y	-0-			-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	316	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	411	1	1877	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5146 -	5569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	136 1	643 3	Y	-0-			-0-	
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	61 1	718 3	Y	-0-			-0-	
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	145 1	695 3	Y	-0-			-0-	
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	169 1	784 3	Y	-0-			-0-	
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	181 1	908 3	Y	-0-			-0-	
*03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	211 1	965 3	Y	-0-			-0-	
-----														
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986										TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5422 -	5429
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	73 1	344 3	Y	3			8	
							3 9							
11		480 N	417	-0-	-63	-0-	32 1	385 3	Y	-0-			8	
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	80 1	380 3	Y	2			10	
							2 9							
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	109 1	506 3	Y	-0-			10	
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	56 1	281 3	Y	2			12	
							2 9							
03		465 N	294	-0-	-171	-0-	52 1	239 3	Y	3			15	
							3 9							
-----														
READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5249 -	5668
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	381 1	1796 3	Y	-0-			-0-	
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	169 1	2008 3	Y	-0-			-0-	
12		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	315 1	1506 3	Y	-0-			-0-	
01		2170 N	1783	-0-	-387	-0-	317 1	1466 3	Y	-0-			-0-	
02		2044 N	1689	-0-	-355	-0-	281 1	1408 3	Y	-0-			-0-	
*03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	353 1	1613 3	Y	-0-			-0-	
-----														
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991										TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5537 -	5547
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5329 -	5944
10		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	284 1	1337 3	Y	-0-			-0-	
11		1830 N	1621	-0-	-209	-0-	126 1	1495 3	Y	-0-			-0-	
12		1798 N	515	-0-	-1283	-0-	89 1	426 3	Y	-0-			-0-	
01		1612 N	902	-0-	-710	-0-	160 1	742 3	Y	-0-			-0-	
02		1512 N	1302	-0-	-210	-0-	217 1	1085 3	Y	-0-			-0-	
*03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 1	1214 3	Y	-0-			-0-	
-----														
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5001 -	5142
10		1023 N	98	-0-	-925	-0-	17 1	81 3	Y	-0-			15	
11		930 N	100	-0-	-830	-0-	8 1	90 3	Y	2			17	
							2 9							
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	190 1	910 3	Y	-0-			17	
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	191 1	881 3	Y	-0-			17	
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	146 1	733 3	Y	2			19	
							2 9							
03		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	193 1	883 3	Y	3			22	
							3 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	239	1	552	3	Y	18			58
						20	9							
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	271	1	520	3	Y	2			60
						2	9							
12	744 N	658	-0-	-86	-0-	210	1	436	3	Y	11			71
						12	9							
01	806 N	446	-0-	-360	-0-	150	1	296	3	Y	-0-			71
02	728 N	426	-0-	-302	-0-	199	1	227	3	Y	-0-			71
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	245	1	488	3	Y	1			72
						1	9							
-----														
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908														
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	187	1	882	3	Y	-0-			18
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	3	Y	-0-			18
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	850	3	Y	-0-			18
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	190	1	878	3	Y	-0-			18
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	102	1	509	3	Y	-0-			18
03	713 N	495	-0-	-218	-0-	89	1	406	3	Y	-0-			18
-----														
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184														
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	394	1	1858	3	Y	2			24
						2	9							
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	175	1	2077	3	Y	-0-			24
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	343	1	1637	3	Y	-0-			24
01	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	358	1	1658	3	Y	7			31
						8	9							
02	2100 N	1731	-0-	-369	-0-	288	1	1441	3	Y	2	24	1	9
						2	9							
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	368	1	1677	3	Y	-0-			9
-----														
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003														
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	190	1	894	3	Y	-0-			16
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-			16
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	142	1	677	3	Y	-0-			16
01	1333 X	805	-0-	-528	-0-	143	1	662	3	Y	-0-			16
02	1008 N	928	-0-	-80	-0-	152	1	761	3	Y	14	30	1	-0-
						15	9							
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	193	1	879	3	Y	30	24	1	6
						33	9							
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575 MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			42
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			42
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			42
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			42
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WAGGONER, JOHN S.		890210										
PHILLIPS, W. P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 085151		COMPL. DATE 09/02/1979		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-		-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-		-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-		-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-		-0-
-----												
WOMACK, J. E. ET AL UNIT		WELL #: 1W		RRCID -> 086271		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018				
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-		-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-		-0-
12	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-		-0-
01	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2		N	-0-		-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
-----												
MCKISSICK UNIT		WELL #: 1W		RRCID -> 086521		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061				
10	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2182	2	8 9	N	7		139
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		139
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15 9	N	14		153
01	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	1914	2	20 9	N	18		171
02	1988 N	1741	-0-	-247	-0-	1730	2	11 9	N	10	165 1	16
03	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2024	2	13 9	N	12		28
-----												
WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088098		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927				
10	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	685	-0-	-407	-0-	685	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
-----												
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: W 1		RRCID -> 088972		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790				
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-		-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-		-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2		N	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: W 2		RRCID -> 089200		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: W 1		RRCID -> 089202		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396				
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
12	682 N	297	-0-	-385	-0-	297	2		N	-0-		-0-
01	651 N	259	-0-	-392	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02	476 N	193	-0-	-283	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-		-0-

-----																
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
WAGONER, JOHN S. //CONT.// 890210																
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1			58	
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6			64	
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7			71	
01		1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-			71	
02		1232 N	936	-0-	-296	-0-	936	2			N	-0-			71	
*03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3			74	
-----																
HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466																
10		992 N	831	-0-	-161	-0-	465	1	366	2	N	-0-			52	
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	450	1	423	2	N	-0-			52	
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	558	2	N	6			58	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	465	1	439	2	N	-0-			58	
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	420	1	476	2	N	1			59	
03		1023 N	927	-0-	-96	-0-	465	1	462	2	N	-0-			59	
-----																
WALSH & WATTS, INC. 895060 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564																
10		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			200	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2	8		200	
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			200	
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			200	
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			200	
*03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			200	
-----																
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382																
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14			151	
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14			165	
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			165	
01		682 N	543	-0-	-139	-0-	535	2	8	9	N	7			172	
02		588 N	570	-0-	-18	-0-	539	2	31	9	N	28			200	
03		682 N	611	-0-	-71	-0-	599	2	12	9	N	11	175	1	36	
-----																
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942 SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256																
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-	
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-	
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-			-0-	
01		372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
02		336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
*03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
-----																
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543 GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900																
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			17	
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			17	
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			17	
*01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			17	
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			17	
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			17	



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543															
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340															
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WINDER, JOHN JR. 931357 PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940 KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299															
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----															
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A															
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940																
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-				11
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				11
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				11
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				11
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-				11
03		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-				11
-----																
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736																
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	N	5				65
11		390 N	184	-0-	-206	-0-	183	3	1	9	N	1				66
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1				67
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1				68
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2	70	1		-0-
*03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
-----																
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				-0-
-----																
BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A																
10		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-				-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-				-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
03		434 N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-				-0-
-----																
NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A																
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
-----																
WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A																
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				-0-
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-				-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
-----																
NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A																
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	203	3	7	9	N	6				82
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	196	3	3	9	N	3				85
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-				85
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9				94
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7	9	N	6				100
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	N	5				105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940											
YOUNG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082650	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5968 - 5984			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	3		N	-0-				-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-		167	3		N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-				-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-		114	3		N	-0-				-0-
-----															
WILSON, J. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085148	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6488 - 6645			
10	527 N	444	-0-	-83	-0-		444	3		N	-0-				-0-
11	510 N	394	-0-	-116	-0-		394	3		N	-0-				-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-		427	3		N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-				-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3		N	-0-				-0-
-----															
CARSON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	085253	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6762 - 6777			
10	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	3		N	-0-				28
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-				28
12	155 N	151	-0-	-4	-0-		151	3		N	-0-				28
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				28
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-				28
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-				28
-----															
LEWIS, ELZIE		WELL #:		1	RRCID ->	085644	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5634 - 5642			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
-----															
COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	091366	COMPL. DATE	12/27/1980	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5629 - 5647			
10	744 N	725	-0-	-19	-0-		725	3		N	-0-				-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-		707	3		N	-0-				-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-		675	3		N	-0-				-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	3		N	-0-				-0-
02	672 N	622	-0-	-50	-0-		622	3		N	-0-				-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-				-0-
-----															
YOUNG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114994	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6394 - 6484			
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-				-0-
11	540 N	164	-0-	-376	-0-		164	3		N	-0-				-0-
12	527 N	14	-0-	-513	-0-		14	3		N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-				-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-				-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				-0-

-----											
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
WISE EXPLORATION 932980											
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		37
11		960 N	273	-0-	-687	-0-	273 2	N	-0-		37
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		37
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		37
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		37
03		1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 2	N	-0-		37
-----											
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A											
10		1922 N	1651	-0-	-271	-0-	1651 2	N	-0-		40
11		1770 N	1526	-0-	-244	-0-	1526 2	N	-0-		40
12		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1326 2	N	-0-		40
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		40
02		1428 N	1183	-0-	-245	-0-	1183 2	N	-0-		40
03		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1296 2	N	1		41
-----											
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280											
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512											
10		2201 X	569	-0-	-1632	-0-	569 3	N	-0-		-0-
11		2130 X	399	-0-	-1731	-0-	399 3	N	-0-		-0-
12		2201 X	1032	-0-	-1169	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01		1953 X	1815	-0-	-138	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
*03		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	-0-		-0-
-----											
XSTAR RESOURCES LLC 945934											
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106											
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
-----											
XTO ENERGY INC. 945936											
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692											
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-		47
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		47
12		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141 2	N	-0-		47
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		47
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	N	-0-		47
*03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		47
-----											
HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A											
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		11
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		11
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		11
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-		11
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		11
*03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961										TOTAL DEPTH	6053	PERF.	5329 - 5422	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			11
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			11
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			11
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2646	2	26	9	N	24			35
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30	9	N	27			62
*03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2660	2	26	9	N	24			86
-----														
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5900 - 5910	
10	2077 N	1667	-0-	-410	-0-	1630	2	37	9	N	34	181	1	20
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1776	2	63	9	N	57			77
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1659	2	62	9	N	56			133
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35			168
02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1538	2	52	9	N	47	182	1	33
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1735	2	54	9	N	49			82
-----														
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5111 - 5850	
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1768	2	30	9	N	27			35
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2003	2	44	9	N	40			75
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1830	2	44	9	N	40			115
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1648	2	52	9	N	47			162
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1396	2	48	9	N	44	178	1	28
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1446	2	44	9	N	40			68
-----														
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5355 - 5375	
10	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103	2			N	-0-			22
11	DLQ G-10	95	-0-	95	-0-	198	2			N	-0-			22
12	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	279	2			N	-0-			22
01	363 N	84	-0-	-279	-0-	84	2			N	-0-			22
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			22
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			22
-----														
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964										TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5040 - 5050	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			112
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			112
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			112
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			112
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			112
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			112
-----														
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982										TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5525 - 5614	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986										TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5063 - 5158	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			13
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			13
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			13
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-			13
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-			13
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURD, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	164628	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5492 - 5508
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)		10574 640		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
YATES, FAYETTE		WELL #:		14 U	RRCID ->	201671	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5176 - 5735
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	12 1	1143 2	N	4			101
						4 9						
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	13 1	1080 2	N	2			103
						2 9						
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	13 1	913 2	N	3			106
						3 9						
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	13 1	1080 2	N	4			110
						4 9						
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	11 1	944 2	N	4			114
						4 9						
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	12 1	1026 2	N	16			130
						18 9						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
YATES, L. H.		WELL #:		2	RRCID ->	199322	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	4623 - 4643
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		N	-0-			30
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	485 2	6 9	N	5			35
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-			35
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455 2	13 9	N	12			47
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	395 2	14 9	N	13			60
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	472 2	3 9	N	3			63

BOONSVILLE (CADDO LIME)		10574 720		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BOAZ, ROSIE		WELL #:		2	RRCID ->	131735	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	4381 - 4430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
PEEK, S. F. GU "A"		WELL #:		5	RRCID ->	169513	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4132 - 4180
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	101 1	186 3	N	-0-			1
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	99 1	206 3	N	-0-			1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	101 1	193 3	N	-0-			1
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	102 1	197 3	N	-0-			1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	92 1	176 3	N	-0-			1
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	102 1	208 3	N	-0-			1

BOONSVILLE (CADDO LIME)			//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.// 216378		RRCID -> 204960		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285		
CRENSHAW UNIT			WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	163 1	823 3	Y	16	33 1		20
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	18 9	840 3	Y	12	1 1		31
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	169 1	962 3	Y	2			33
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	13 9	850 3	Y	14			47
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	191 1	828 3	Y	2			49
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	2 9	976 3	Y	5			54
						184 1						
						15 9						
						148 1						
						2 9						
						184 1						
						6 9						
-----												
FLOWERS-BILBERRY GU 2			WELL #: 5		RRCID -> 209972		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613		
10	3813	2607	-0-	-1206	-0-	230 1	2364 3	Y	12			80
11	3690	1212	-0-	-2478	-0-	13 9	1036 3	Y	8			88
12	3813	2141	-0-	-1672	-0-	167 1	1905 3	Y	25			113
01	T. A.	2469	-0-	2469	2469	208 1	2220 3	Y	24	121 1		16
02	T. A.	2224	-0-	2224	4693	28 9	1983 3	Y	36			52
03	T. A.	2366	-0-	2366	7059	201 1	2117 3	Y	28			80
						40 9						
						218 1						
						31 9						
-----												
GO OIL CORP. DEWBRE			WELL #: 1		RRCID -> 047812		COMPL. DATE 11/29/1969			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922		
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2097 2	13 9	Y	12			90
11	2730 N	2142	-0-	-588	-0-	2120 2	22 9	Y	20			110
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861 2	1 9	Y	1			111
01	2108 #	1551	-0-	-557	-0-	1539 2	12 9	Y	11			122
02	1988 #	1401	-0-	-587	-0-	1386 2	15 9	Y	14			136
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			136
-----												
STEVENS			WELL #: 2		RRCID -> 076365		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
01	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02	644 N	247	-0-	-397	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEVENS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 085789		COMPL. DATE 01/03/1980			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420												
STEVENS		WELL #: 4		RRCID -> 085866		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4136 - 4144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5274 - 5278				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			62
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-			62
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			62
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			62
02	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4	2			Y	-0-			62
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			62
-----														
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4551 - 5944				
SMITH, C. P.		WELL #: 2												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013 - P & A 02-04-13														
-----														
CRAFT WATER BOARD 11		WELL #: 3		RRCID -> 127979		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5931		PERF. 4630 - 4670				
10	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-			16
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-			16
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			16
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			16
02	1008 N	951	-0-	-57	-0-	951	2			N	-0-			16
03	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-			16
-----														
YATES, ALLISON		WELL #: 3		RRCID -> 269422		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4945 - 5340				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 265652		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4410 - 4440				
MASON, C. AVERY		WELL #: 2												
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-



-----												
BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
POUNDS, C. W. UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			72
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			72
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			72
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			72
02		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-			72
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-			72
-----												
BOONSVILLE (CADDO 4120)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
STRICKLAND, C. C.												
WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096												
10		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-			59
11		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-			59
12		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			59
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2	Y	-0-			59
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	130 2	Y	-0-			59
03		186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2	Y	-0-			59
-----												
STRICKLAND, C. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938												
10		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-			134
11		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978 2	Y	-0-			134
12		930 #	393	-0-	-537	-0-	393 2	Y	-0-			134
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			134
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-		Y	-0-			134
03		930 #	52	-0-	-878	-0-	52 2	Y	-0-			134
-----												
REPUBLIC ENERGY INC.												
CASEY												
WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GENTRY												
WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
ROBINSON-BURTON												
WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019												
10		2170 #	2006	-0-	-164	-0-	115 1	1891 2	Y	-0-		-0-
11		1950 #	1444	-0-	-506	-0-	115 1	1329 2	Y	-0-		-0-
12		1891 #	631	-0-	-1260	-0-	115 1	516 2	Y	-0-		-0-
01		2015 #	902	-0-	-1113	-0-	115 1	787 2	Y	-0-		-0-
02		1820 #	564	-0-	-1256	-0-	115 1	449 2	Y	-0-		-0-
*03		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	115 1	2376 2	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			25
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	281	2		Y	-0-			25
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	21	1	4
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			4
02	252 #	239	-0-	-13	-0-	239	2		Y	-0-			4
03	279 #	98	-0-	-181	-0-	98	2		Y	-0-			4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

10	1457 #	1255	-0-	-202	-0-	143	1	1112	3	Y	-0-		52
11	1410 #	1221	-0-	-189	-0-	138	1	1083	3	Y	-0-		52
12	1364 #	1135	-0-	-229	-0-	137	1	998	3	Y	-0-		52
01	1364 #	1269	-0-	-95	-0-	143	1	1123	3	Y	3		55
						3	9						
02	1148 #	1125	-0-	-23	-0-	128	1	986	3	Y	10		65
						11	9						
03	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	141	1	1076	3	Y	9		74
						10	9						

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

10	1395 #	1362	-0-	-33	-0-	147	1	1215	3	Y	-0-		22
11	1350 #	1235	-0-	-115	-0-	139	1	1088	3	Y	7		29
						8	9						
12	1333 #	1113	-0-	-220	-0-	136	1	968	3	Y	8		37
						9	9						
01	1333 #	1255	-0-	-78	-0-	143	1	1106	3	Y	5		42
						6	9						
02	1204 #	1052	-0-	-152	-0-	125	1	927	3	Y	-0-		42
03	1333 #	1282	-0-	-51	-0-	144	1	1138	3	Y	-0-		42

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

10	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	3	Y	6		31
						7	9						
11	1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1322	3	Y	7		38
						8	9						
12	1705 #	1269	-0-	-436	-0-	143	1	1118	3	Y	7		45
						8	9						
01	1705 #	1397	-0-	-308	-0-	149	1	1240	3	Y	7		52
						8	9						
02	1456 #	1287	-0-	-169	-0-	135	1	1152	3	Y	-0-		52
03	1612 #	1418	-0-	-194	-0-	150	1	1268	3	Y	-0-		52

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682																			
10		813 R	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					6
11		810 R	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	N	-0-					6
12		852 R	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	816	3	N	-0-					6
01		833 R	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-					6
02		756 #	707	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	N	3					9
*03		858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									9
									37	1	821	3	N	-0-					9
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302																			
10		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	3	Y	16					35
11		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	3	Y	17	39	1			13
12		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	3	Y	11	4	1			20
01		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	67	1	Y	27	1	1			46
02		1428 #	1204	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	30	9	51	1	Y	13					59
*03		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	70	1	Y	16					75
									18	9									75
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154																			
10		186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
12		186 #	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708																			
10		2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1858	3	Y	10					97
11		1920 #	1908	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	11	9	168	1	Y	-0-					97
12		1953 #	1352	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	146	1	1206	3	Y	-0-					97
01		1953 #	1574	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	157	1	1417	3	Y	-0-					97
02		1764 #	1454	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	142	1	1312	3	Y	-0-					97
03		1953 #	1763	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	164	1	1599	3	Y	-0-					97
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276																			
10		1054 #	1013	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	-0-					8
11		1080 #	1009	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	43	1	966	3	Y	-0-					8
12		1147 #	853	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					8
01		1147 #	987	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	42	1	945	3	Y	-0-					8
02		980 #	846	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	Y	-0-					8
*03		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					8

-----															
BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683										COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5418 - 5434
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	-0-		23		
11	810 #	731	-0-	-79	-0-	31	1	700	3	Y	-0-		23		
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	39	1	889	3	Y	2		25		
01	930 #	766	-0-	-164	-0-	2	9	33	1	Y	2		27		
02	840 #	649	-0-	-191	-0-	28	1	621	3	Y	-0-		27		
03	930 #	715	-0-	-215	-0-	30	1	685	3	Y	-0-		27		
-----															
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176										COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5360 - 5664
10	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	45	1	1009	3	Y	6		55		
11	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	999	3	Y	9		64		
12	1023 #	986	-0-	-37	-0-	10	9	41	1	Y	14		78		
01	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	15	9	45	1	Y	19		97		
02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	21	9	41	1	Y	12		109		
*03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	13	9	43	1	Y	12		121		
-----															
MERIT ENERGY COMPANY CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538										COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	5752 - 6426
10	1798 #	1427	-0-	-371	-0-	81	1	1283	2	N	57		281		
11	1740 #	1401	-0-	-339	-0-	63	9	78	1	N	83	170 1	194		
12	1798 #	1361	-0-	-437	-0-	91	9	81	1	N	8		202		
01	1581 #	1282	-0-	-299	-0-	9	9	81	1	N	52		254		
02	1372 #	1124	-0-	-248	-0-	57	9	73	1	N	30		284		
03	1457 #	1186	-0-	-271	-0-	33	9	81	1	N	45	176 1	153		
-----															
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305										COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	4948 - 5641
10	310 #	262	-0-	-48	-0-	56	1	206	2	N	-0-		44		
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	54	1	226	2	N	-0-		44		
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	56	1	239	2	N	-0-		44		
01	310 #	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-		44		
02	280 #	259	-0-	-21	-0-	50	1	209	2	N	-0-		44		
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	56	1	220	2	N	-0-		44		
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1054 #	42	-0-	-1012	-0-	7	1	35	3	Y	-0-		41		
11	1020 #	42	-0-	-978	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		41		
12	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	224	1	1067	3	Y	-0-		41		
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	198	1	913	3	Y	-0-		41		
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	155	1	773	3	Y	-0-		41		
03	1116 #	1104	-0-	-12	-0-	198	1	906	3	Y	-0-		41		

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 #	5	-0-	-57	-0-		1 1	4 3	Y	-0-	-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-		5 3		Y	-0-	-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-		12 1	56 3	Y	-0-	-0-
01		55 R	55	-0-	-0-	-0-		10 1	45 3	Y	-0-	-0-
02		49 R	49	-0-	-0-	-0-		8 1	41 3	Y	-0-	-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-		10 1	47 3	Y	-0-	-0-
-----												
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A												
10		310 #	13	-0-	-297	-0-		2 1	11 3	Y	-0-	13
11		300 #	13	-0-	-287	-0-		1 1	12 3	Y	-0-	13
12		332 R	332	-0-	-0-	-0-		57 1	275 3	Y	-0-	13
01		310 #	302	-0-	-8	-0-		54 1	248 3	Y	-0-	13
02		280 #	259	-0-	-21	-0-		43 1	216 3	Y	-0-	13
03		341 #	295	-0-	-46	-0-		53 1	242 3	Y	-0-	13
-----												
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A												
10		124 #	14	-0-	-110	-0-		2 1	12 3	Y	-0-	21
11		120 #	14	-0-	-106	-0-		1 1	13 3	Y	-0-	21
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-		28 1	131 3	Y	-0-	21
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-		26 1	121 3	Y	-0-	21
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-		20 1	98 3	Y	2	23
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-		2 9				
								28 1	127 3	Y	-0-	23
-----												
BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913												
10		4169	4169	-0-	-0-	-0-		180 1	3989 3	N	-0-	-0-
11		3995	3995	-0-	-0-	-0-		171 1	3824 3	N	-0-	-0-
12		4061	4061	-0-	-0-	-0-		173 1	3888 3	N	-0-	-0-
01		4123	4032	-0-	-91	-0-		173 1	3859 3	N	-0-	-0-
02		3724	3385	-0-	-339	-0-		145 1	3240 3	N	-0-	-0-
03		4123	3835	-0-	-288	-0-		165 1	3670 3	N	-0-	-0-
-----												
STRATA OPERATING, INC. 825445												
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	14 1	299 3	Y	-0-		18	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 3	Y	-0-		18	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	511 3	Y	-0-		18	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	487 3	Y	4		22	
						4 9						
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	19 1	429 3	Y	1		23	
						1 9						
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	19 1	412 3	Y	2		25	
						2 9						
-----												
GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650												
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-		41	
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-		41	
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		41	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		41	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		41	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		41	
-----												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178												
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-		23	
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-		23	
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		23	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		23	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 2		N	-0-		23	
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		23	
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168												
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		19	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		19	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		19	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		19	
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3		N	-0-		19	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		19	
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076												
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	26 1	123 3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	11 1	138 3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	30 1	141 3	Y	-0-		-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	32 1	149 3	Y	-0-		-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	Y	-0-		-0-	
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37 1	172 3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-	-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	Y	-0-	-0-	

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	170	1	805	3	Y	-0-	48		
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	75	1	900	3	Y	-0-	-0-		
12	1023 N	764	-0-	-259	-0-	133	1	631	3	Y	-0-	48		
01	961 N	714	-0-	-247	-0-	119	1	547	3	Y	44	51	1	41
02	924 N	454	-0-	-470	-0-	77	1	342	3	Y	32	73	1	-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	3	Y	-0-	-0-	-0-	

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	29	1	133	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	30	1	134	3	Y	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	8	1	180	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	Y	-0-	-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	3	N	-0-	-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	3	N	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	N	-0-	-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1063	-0-	-169	-0-	45	1	1018	3	N	-0-	-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		10578 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HUGHES, D. J.		WELL #:		26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	145 1	1157 3	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	142 1	1180 3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	143 1	1128 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	141 1	1059 3	Y	3		3
							3 9					
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	133 1	1110 3	Y	13		16
							14 9					
*03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155 1	1382 3	Y	2		18
							2 9					

BOROCK (CONGL.)				10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
HERRING, RAY				380295								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		14	RRCID ->	083923	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4272 - 4278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		22	RRCID ->	084105	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2618 - 2626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		23	RRCID ->	084106	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4232 - 4238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		558 N	229	-0-	-329	-0-	229 2		N	-0-		-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
12		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-		-0-
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
03		651 N	389	-0-	-262	-0-	389 2		N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		8	RRCID ->	086562	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4222 - 4228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		39	RRCID ->	087012	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4206 - 4210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 HERRING, RAY //CONT.// 380295  
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

-----

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	888	-0-	-344	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

-----

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	3					133
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	572	3	7	9	N	6					139
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					139
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10					149
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					149
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					149

BOROCK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		10700 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG						
HERRING, RAY				380295										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 53	RRCID -> 088775	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 4170	- 4175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 60	RRCID -> 089406	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 4249	PERF. 4196	- 4206					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOROCK (MISS)				10700 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG						
HERRING, RAY				380295										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 55	RRCID -> 088780	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4346	- 4352					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOROCK (UPPER CONGL.)				10700 690	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG						
HERRING, RAY				380295										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 29	RRCID -> 084878	COMPL. DATE 09/24/1979	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4161	- 4168					
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2				N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2				N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 58	RRCID -> 089589	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3964	- 3966					
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2				N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2				N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			-0-
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 59	RRCID -> 089590	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 3967	- 3988					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
HERRING, RAY		//CONT.//		380295							
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4144 - 4169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382 2			N	-0-	-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	1279 2			N	-0-	-0-
03	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
-----											
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3890 - 3896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BOROCK (UPPER STRAWN)				10700 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
HERRING, RAY				380295							
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	081742	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4220 - 4230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		57	RRCID ->	089190	COMPL. DATE	06/29/1980	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 2948 - 2954
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		62	RRCID ->	089956	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3134 - 3142
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-
-----											
BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD)				10895 076	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CLAY				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140							
MCVICKORS, I. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	021259	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5886 - 5904
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2			N	-0-	71
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	669 2			N	-0-	71
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	71
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	71
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494 2			N	-0-	71
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		10895 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
BENNETT PRODUCTION CORPORATION		065315													
MCFALL, ANNA, ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 040103		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 5833 - 5850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COFFIELD, T. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 076628		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6865		PERF. N/A					
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-				14
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				14
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				14
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-				14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-				14
MCFALL, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 079045		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 021252		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5858 - 5872					
IRONS, J. B. "C"		WELL #: 2 L													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IRONS, J. B.		WELL #: 4 L		RRCID -> 033566		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5713 - 5768					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENN, G. E., ETAL		651670		RRCID -> 021257		COMPL. DATE 05/11/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5822 - 5830					
KILLIAN, G. R.		WELL #: 1													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		//CONT.//		10895 228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTAGUE		
PENNY, RALPH E.				652335							
BOX, W. A.				WELL #: 2	RRCID -> 107551	COMPL. DATE	04/30/1983	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	5885 - 5893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1417	-0-	-383	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
01		1736 N	732	-0-	-1004	-0-	732 3	N	-0-		-0-
*02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	171	171 1	-0-
*03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-		-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS)				10895 836	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTAGUE		
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
HARVEY, JAMES W.				WELL #: 1	RRCID -> 121796	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5863 - 6078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-		111
11		330 N	207	-0-	-123	-0-	207 2	N	-0-		111
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2	N	-0-		111
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	N	-0-		111
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 2	N	-0-		111
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		111

BOYD, N. (STRAWN 4200)				11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
OATES, G. W.				WELL #: 2 C	RRCID -> 097526	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4555 - 4621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		17
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		17
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		17
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		17
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		17
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: WISE		
DAY, PAUL R.				WELL #: 2	RRCID -> 058164	COMPL. DATE	04/05/1974	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	663	-0-	-19	-0-	29 1	634 3	N	-0-	-0-
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	26 1	584 3	N	-0-	-0-
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	25 1	581 3	N	-0-	-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	26 1	569 3	N	-0-	-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	N	-0-	-0-
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-	-0-

PERKINS, T. W.				WELL #: 2 U	RRCID -> 115674	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3855 - 3889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLIMP, J.				WELL #: 2-C	RRCID -> 135837	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4068 - 4128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839										COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092 -	5808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

  

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267										COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4377 -	4449
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-		
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-		
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-		
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-		

  

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767										COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914 -	3968
10	3100 N	2019	-0-	-1081	1867	88	1	1931	3	Y	-0-			-0-		
11	3000 N	1906	-0-	-1094	773	81	1	1825	3	Y	-0-			-0-		
12	2807 N	2034	-0-	-773	-0-	66	1	1968	3	Y	-0-			-0-		
01	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	86	1	1925	3	Y	-0-			-0-		
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-			-0-		
03	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-			-0-		

  

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623										COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046 -	4132
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			12		
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			12		
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			12		
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			12		
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			12		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			12		

  

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847										COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887 -	3900
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

  

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421										COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676 -	4703
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	N	-0-			-0-		
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-			-0-		
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	17	1	400	3	N	-0-			-0-		
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-			-0-		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-		
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-		

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378											
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 4002 -	4008			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1977 N	1618	-0-	-359	-0-	-0-	36	1	1582	3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1428	-0-	-222	-0-	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1907	3	Y	-0-			-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1910	3	Y	15			15
							17	9							
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-			15
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	-0-	35	1	1529	3	Y	8			23
							9	9							
-----															
YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4036 -	7115			
10	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	Y	-0-			3
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	3	Y	-0-			3
12	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	-0-	70	1	2107	3	Y	-0-			3
01	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	-0-	45	1	2026	3	Y	24			27
							26	9							
02	2128 N	1952	-0-	-176	-0-	-0-	43	1	1906	3	Y	3			30
							3	9							
*03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2235	3	Y	5			35
							6	9							
-----															
PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 4046 -	4114			
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-			-0-
-----															
ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 4292 -	4338			
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	923	3	Y	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-			-0-
-----															
SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4025 -	4113			
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	634	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	-0-	13	1	588	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	-0-	14	1	615	3	Y	-0-			-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	211321	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4124 -	4914			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PATTERSON, M. L.		WELL #:		6	RRCID -> 223701		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH	7367	PERF. 4094 - 4198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3377 X	3159	-0-	-218	-0-	523 1	2635 3	Y	1	1	67 1		5
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	504 1	2508 3	Y	2	2	1		5
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	517 1	2477 3	Y	5				10
01	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	527 1	2753 3	Y	-0-				10
02	2856 X	2835	-0-	-21	-0-	469 1	2316 3	Y	45				55
03	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	509 1	2215 3	Y	-0-				55
-----													
WISE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID -> 230769		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3886 - 3922	
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	8 1	380 3	Y	-0-				-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16 1	484 3	Y	-0-				-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14 1	425 3	Y	-0-				-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	453 3	Y	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13 1	395 3	Y	-0-				-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19 1	550 3	Y	-0-				-0-
-----													
GAGE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 230841		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4301 - 4322	
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	42 1	928 3	Y	-0-				2
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	42 1	948 3	Y	-0-				2
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41 1	920 3	Y	-0-				2
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 3	Y	-0-				2
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	35 1	783 3	Y	-0-				2
03	961 N	757	-0-	-204	-0-	32 1	725 3	Y	-0-				2
-----													
TIMM, TULLIE		WELL #:		8	RRCID -> 242957		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH	7683	PERF. 3867 - 3887	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
STEVENSON, N.R.		WELL #:		1	RRCID -> 243216		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4140 - 4208	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID -> 245901		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH	7436	PERF. 3976 - 3996	
10	3100 N	2105	-0-	-995	2260	46 1	2020 3	Y	35				35
11	3000 N	2007	-0-	-993	1267	65 1	1942 3	Y	-0-				35
12	3100 N	1972	-0-	-1128	139	63 1	1909 3	Y	-0-				35
01	2232 X	1971	-0-	-261	-0-	64 1	1907 3	Y	-0-				35
02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	56 1	1671 3	Y	1				36
03	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	61 1	1843 3	Y	-0-				36



-----													
BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		3193 X	2443	-0-	-750	-0-	38 1	2404 2	N	1			21
							1 9						
11		3090 X	2652	-0-	-438	-0-	81 1	2571 2	N	-0-			21
12		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	48 1	2722 3	N	-0-			21
01	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	2606	36 1	2570 3	N	-0-			21
02		4958 X	2352	-0-	-2606	-0-	37 1	2315 3	N	-0-			21
03		2759 N	2651	-0-	-108	-0-	42 1	2609 3	N	-0-			21
-----													
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617													
10		4061 X	3133	-0-	-928	-0-	75 1	3058 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	2676	-0-	-1074	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
12		3844 X	2746	-0-	-1098	-0-	93 1	2653 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	2707	93 1	2614 3	N	-0-			-0-
02		5126 X	2419	-0-	-2707	-0-	93 1	2326 3	N	-0-			-0-
03		2635 X	2613	-0-	-22	-0-	93 1	2520 3	N	-0-			-0-
-----													
BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG													
CLM OPERATING 161182													
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 7		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986													
10		403 #	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		390 #	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12		372 #	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
01		372 #	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02		336 #	329	-0-	-7	-0-	329 3		N	-0-			-0-
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZEEL (CADD0) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG													
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942													
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888													
10		434 N	349	-0-	-85	-0-	345 2	4 9	N	4			172
11		510 N	453	-0-	-57	-0-	447 2	6 9	N	5			177
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 2	6 9	N	5			182
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	304 2	4 9	N	4			186
02		420 N	328	-0-	-92	-0-	324 2	4 9	N	4			190
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 2	6 9	N	5			195
-----													
BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG													
BRITTON OPERATING, INC. 094640													
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372													
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			46
11		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2		N	-0-			46
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			46
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			46
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			46
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			46

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BRAZEEL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11561 664	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
BRITTON OPERATING, INC.		//CONT.//		094640								
FIELDS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	055853	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	3368 - 3377
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		45
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
-----												
BRAZEEL-KING (MISS)				11561 870	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	201669	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4270 - 4276
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		179
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-		179
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		179
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		179
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	3		N	-0-		179
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		179
-----												
BRICE (CONGLOMERATE)				11852 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
BRICE		WELL #:		1	RRCID ->	224117	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		77
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-		77
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		77
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		77
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
-----												
BRIDGE (CONGLOMERATE)				11866 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
BOOZER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	116585	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3972 - 3978
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
-----												
BRIDGEPORT (STRAWN)				11887 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
REDDELL, MARY		WELL #:		1 C	RRCID ->	021267	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3984 - 3992
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DUKE, E. L.		WELL #:		3 U	RRCID ->	033050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	3985 - 3990
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-	-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	182	1	172	3	Y	-0-			2
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	Y	-0-			2
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	631	1	452	3	Y	-0-			2
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	698	1	492	3	Y	-0-			2
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	453	1	381	3	Y	-0-			2
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	654	1	498	3	Y	-0-			2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

10	465 N	404	-0-	-61	-0-	13	1	391	3	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	377	-0-	377	377	13	1	364	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	323	-0-	323	700	10	1	313	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	345	-0-	345	1045	12	1	333	3	N	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160  
 GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

10	1023 N	387	-0-	-636	-0-	386	2	1	9	N	1			103
11	570 N	271	-0-	-299	-0-	269	2	2	9	N	2			105
12	403 N	258	-0-	-145	-0-	252	2	6	9	N	5			110
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3			113
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	186	2	6	9	N	5			118
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10			128

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

10	403 N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1			55
						83	3		1	9				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	10	52	1	13
						63	3		11	9				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	6			19
						103	3		7	9				
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	8			27
						132	3		9	9				
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	6	26	1	7
						116	3		7	9				
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	24			31
						127	3		26	9				
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040														
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	Y	-0-			5
11	300 N	119	-0-	-181	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			5
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3			8
						3	9							
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-			8
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-			8
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			8
KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117														
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-	26	1	7
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	29	1	665	3	Y	19	1	1	25
						21	9							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	15			40
						17	9							
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	21			61
						23	9							
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	25	1	555	3	Y	11			72
						12	9							
03	744 N	459	-0-	-285	-0-	20	1	431	3	Y	7			79
						8	9							

BRIDGEPORT (TIDWELL)		//CONT.//		11887 913	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		2U	RRCID -> 267943	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	3962	-	4042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-			
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	10 1	226 3	N	-0-	-0-			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-	-0-			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	N	-0-	-0-			
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	7 1	156 3	N	-0-	-0-			
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	5 1	107 3	N	-0-	-0-			

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100)		11906 750		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #:		1	RRCID -> 110841	COMPL. DATE	06/19/1958	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5088	-	5111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-	85			
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-	85			
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		N	-0-	85			
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 2		N	-0-	85			
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 2		N	-0-	85			
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	628 2	19 9	N	17	102			

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED	49B				CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934											
MATLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 147131	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4955	-	4958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	775 #	627	-0-	-148	-0-	618 2	9 9	N	8	119			
11	750 #	131	-0-	-619	-0-	131 2		N	-0-	119			
12	775 #	415	-0-	-360	-0-	414 2	1 9	N	1	120			
01	775 #	532	-0-	-243	-0-	529 2	3 9	N	3	123			
02	672 #	417	-0-	-255	-0-	415 2	2 9	N	2	125			
03	620 #	537	-0-	-83	-0-	535 2	2 9	N	2	127			

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
JDL OPERATING, LLC		430590											
PEAVY, S. H. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 195044	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4926	-	4930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-	-0-			
11	1710 N	1180	-0-	-530	-0-	1180 2		N	-0-	-0-			
12	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	1132 2		N	-0-	-0-			
01	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1025 2		N	-0-	-0-			
02	1092 N	879	-0-	-213	-0-	879 2		N	-0-	-0-			
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 2		N	-0-	-0-			

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342			CAPACITY				CNTY: JACK				
BARKER		WELL #:		2	RRCID -> 109387	COMPL. DATE	09/05/1983	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4834	-	4846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	115			
11	390 N	152	-0-	-238	-0-	152 3		N	-0-	115			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	115			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	115			
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	115			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115			

BARKER		617342			CAPACITY				CNTY: JACK				
WELL #:		3		RRCID -> 111861	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	4810	-	4823	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2013 - W/O TO 09-32657

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		//CONT.//		12799 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342										
STUDEBAKER-BASS		WELL #:		1 T	RRCID -> 111874	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4840 - 4853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON (MARBLE FALLS)				12799 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592										
MASSENGALE		WELL #:		1	RRCID -> 203410	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	5074 - 5080			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON (STRAWN)				12799 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
HENDERSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 078258	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST				12800 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
HENDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 116564	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2712 - 3238			
10	1240 #	775	-0-	-465	-0-	773	3	2	9	N	2			26
11	1200 #	764	-0-	-436	-0-	763	3	1	9	N	1			27
12	961 #	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-			27
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3			30
*02	700 #	608	-0-	-92	-0-	606	3	2	9	N	2			32
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			32

HENDERSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 121262	COMPL. DATE	12/18/1982	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3222 - 3368			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
RUTH		WELL #:		6	RRCID -> 121739	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	4732	PERF.	4620 - 4680			
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
01	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
*03	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-

BRYSON, EAST		//CONT.// 12800 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419		WELL #: 8		RRCID -> 121740		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RUTH				WELL #: 9		RRCID -> 121741		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750					
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-				-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
RUTH				WELL #: 10		RRCID -> 121742		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RUTH				WELL #: 11		RRCID -> 121743		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133		RRCID -> 151177		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A					
SIMPSON, B. B.				WELL #: 1											
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
XSTAR RESOURCES LLC				945934		RRCID -> 112093		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734					
DUERSON, L.				WELL #: 1											
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934  
 MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	450 #	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	420 #	52	-0-	-368	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	403 #	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					113

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADD) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 D L OPERATING 196262  
 RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					78
11	690 N	228	-0-	-462	-0-	228	3			N	-0-					78
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3		1 9	N	1					79
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					79
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRYSON, E. (CADDO GAS)		12800 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
D L OPERATING		196262												
OWENS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 089021		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 4956		PERF. 4436 - 4446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	116	-0-	116	-188	116	3			N	-0-			-0-
*06	318	130	-0-	-188	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 183059		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4366 - 4380				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		12800 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
KUYKENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 121196		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 4820 - 4854				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	87	1	15
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			15
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			15
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			15

CASTEEL		WELL #: 4		RRCID -> 146604		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4485 - 4910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
LOWE		WELL #: 1		RRCID -> 046498		COMPL. DATE 05/31/1969		TOTAL DEPTH 4575		PERF. N/A				
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
GRECO OPERATING, LLC				330135										
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	176111	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4799 - 4808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			30
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2			N	-0-			30
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			30
01		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-			30
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2			N	-0-			30
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			30

XSTAR RESOURCES LLC				945934					CNTY: JACK					
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4569 - 4579		
10		961 N	762	-0-	-199	-0-	740 2	22 9	N	20			120	
11		810 N	669	-0-	-141	-0-	650 2	19 9	N	17			137	
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	698 2	17 9	N	15			152	
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	538 2	10 9	N	9			161	
02		616 N	379	-0-	-237	-0-	379 2			N	-0-			161
03		713 N	432	-0-	-281	-0-	432 2			N	-0-			161

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)				12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
AINSWORTH				WELL #:	4	RRCID ->	143922	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4868 - 4878		
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*09		270 N	73	-0-	-197	-0-	73 3			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135					CNTY: JACK					
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4724 - 4732		
10		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-			-0-
11		900 #	763	-0-	-137	-0-	763 2			N	-0-			-0-
12		992 #	325	-0-	-667	-0-	325 2			N	-0-			-0-
01		1178 #	822	-0-	-356	-0-	822 2			N	-0-			-0-
02		1064 #	1057	-0-	-7	-0-	1057 2			N	-0-			-0-
*03		3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2			N	-0-			-0-

BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
SHANAFELT				WELL #:	1	RRCID ->	222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4566 - 4570		
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 3	3 9	N	3			45	
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	526 3	6 9	N	5			50	
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 3	7 9	N	6			56	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	N	3			59	
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	567 3	88 9	N	80			139	
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			139

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857  
 FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			103
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066 3	9 9	N	8			111
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988 3	12 9	N	11			122
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979 3	13 9	N	12			134
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9	N	6			140
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 3	10 9	N	9			149

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK  
 ENERGY TRANSFER COMPANY 252017  
 CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 4		RRCID -> 057623		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 6		RRCID -> 057624		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 7		RRCID -> 057625		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275)		12806 332		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
JAID ENERGY, LLC		429595								
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 174253		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	55
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 2	N	-0-	55
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	55
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	55
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 STEELE, MARK E. 816891  
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				10
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

10	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	1948	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	1318	-0-	-752	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	1253	-0-	-762	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
01	1953 N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY  
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515  
 POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				78
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-				78
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				78
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				78
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				172
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				172
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				172
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				172
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-				172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115  
 LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370  
 FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 GERRY-MAC OIL, INC. 302025  
 OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			29
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			29
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			29
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			29
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA  
 JOACHIM, E. C. 433225  
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CARIBOU OPERATING, INC. 131827  
 STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229  
 BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			187
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2		N	-0-			187
12	465 N	73	-0-	-392	-0-	73	2		N	-0-			187
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			187
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			187
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			187

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

10	2449 #	2409	-0-	-40	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11	2280 #	1784	-0-	-496	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
12	2356 #	2167	-0-	-189	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
01	2573 #	2293	-0-	-280	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
02	2324 #	1773	-0-	-551	-0-	1742	3	31 9	N	28			28
03	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			28



C H K (CONGLOMERATE)		14292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
CUMMING COMPANY, INC. THE WIMBERLY		194204		WELL #: 1		RRCID -> 178694		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5199 - 5212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA)		15135 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON						
JONES, L. E. OPERATING, INC. BOY SCOUTS OF AMERICA		443122		WELL #: 1		RRCID -> 066905		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 16195		PERF. N/A		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.)		15159 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
CAMPSEY MINERALS		128557		WELL #: 1		RRCID -> 102041		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 5422 - 5471		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

CONCORD ENERGY, INC.		170335		CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 099970		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6130		PERF. N/A	
10	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-			-0-	
11	1110 #	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-	
12	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-			-0-	
01	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-			-0-	
02	1036 #	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-			-0-	
03	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-			-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		BROWN, EDGAR G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 096359		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5437 - 5445	
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-	
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-	
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-	
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-	
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-	
*03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-	

CAMPSEY (CONGLOMERATE)		15175 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CAMPSEY HEIRS		216378		WELL #: 1		RRCID -> 045342		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5376 - 6095		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE)												
COOPER SIX C OIL LLC												
COOPER												
WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	28
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	28
12		341 N	92	-0-	-249	-0-		91	2	1	9	29
01		341 N	249	-0-	-92	-0-		246	2	3	9	32
02		308 N	296	-0-	-12	-0-		288	2	8	9	39
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-		328	2	20	9	57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
STARNES												
WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2883 X	2319	-0-	-564	-0-		2319	2		N	41
11		2970 X	2499	-0-	-471	-0-		2499	2		N	41
12		2356 N	1742	-0-	-614	-0-		1742	2		N	41
01		2325 N	1878	-0-	-447	-0-		1878	2		N	41
*02		2800 N	3754	-0-	-954	-0-		3754	2		N	41
*03		3100 N	2580	-0-	-520	-0-		434	2		N	41

DEVOLL-STARNES												
WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		10292 X	4307	-0-	-5985	-0-		4306	2	1	9	89
11		9570 X	5790	-0-	-3780	-0-		5755	2	35	9	121
12		6820 X	5953	-0-	-867	-0-		5928	2	25	9	144
01		6820 X	5645	-0-	-1175	-0-		5630	2	15	9	158
02		5404 X	1894	-0-	-3510	-0-		1890	2	4	9	162
03		5983 X	1358	-0-	-4625	-0-		1355	2	3	9	165

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
TARRANT COUNTY WATERBOARD												
WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-		39	1	871	3	-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-		36	1	821	3	-0-
12		899 N	133	-0-	-766	-0-		6	1	127	3	-0-
01		899 N	768	-0-	-131	-0-		33	1	735	3	-0-
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-		41	1	908	3	-0-
*03		997 N	997	-0-	-0-	-0-		43	1	954	3	-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD												
WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		713 N	625	-0-	-88	-0-		27	1	598	3	63
11		630 N	527	-0-	-103	-0-		22	1	505	3	63
12		558 N	549	-0-	-9	-0-		23	1	526	3	13
01		620 N	543	-0-	-77	-0-		23	1	520	3	13
02		504 N	479	-0-	-25	-0-		21	1	458	3	13
03		558 N	505	-0-	-53	-0-		22	1	483	3	13

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20												
WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1922 N	1587	-0-	-335	-0-		68	1	1519	3	12
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		81	1	1815	3	12
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		74	1	1661	3	12
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		78	1	1732	3	12
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		68	1	1503	3	12
*03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		72	1	1617	3	12

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
TARRANT COUNTY WATERBOARD										WELL #: 58		RRCID -> 151665		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5302 - 5540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			61	1	Y	-0-			16				
11		1350 N	1339	-0-	-11	-0-			57	1	Y	1	12	1	5				
									1	9									
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			59	1	Y	-0-			5				
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			58	1	Y	-0-			5				
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			52	1	Y	-0-			5				
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			43	1	Y	-0-			5				
BORING, A.L.										WELL #: 3		RRCID -> 177362		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5102 - 5559	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
TARRANT COUNTY WATERBOARD										WELL #: 34		RRCID -> 177711		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6040 - 6924	
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-			138	1	Y	-0-			-0-				
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-			134	1	Y	-0-			-0-				
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-			137	1	Y	-0-			-0-				
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-			137	1	Y	-0-			-0-				
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-			121	1	Y	-0-			-0-				
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-			134	1	Y	-0-			-0-				
TARRANT COUNTY WATERBOARD										WELL #: 37L		RRCID -> 178175		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5176 - 6029	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										WELL #: 430368		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5247 - 5568	
YATES B/F										WELL #: 1									
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-			52	1	N	11			52				
									12	9									
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-			50	1	N	3			55				
									3	9									
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-			51	1	N	8			63				
									9	9									
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-			51	1	N	5			68				
									6	9									
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-			44	1	N	9			77				
									10	9									
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-			50	1	N	1			78				
									1	9									
CAP YATES										WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5173 - 5485	
10		279 N	108	-0-	-171	-0-			48	1	N	-0-			67				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67				
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-			47	1	N	-0-			67				
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-			45	1	N	-0-			67				
*03		323 N	323	-0-	-0-	-0-			46	1	N	-0-			67				



-----  
 CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	N	-0-			14
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			14
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			14
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-			14
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	29			43
						32	9							
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	7			50
						8	9							

-----  
 CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	48	1	51	2	N	-0-			162
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	-0-			162
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	47	1	28	2	N	-0-			162
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	2	N	-0-			162
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	-0-			162
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	7			169
						8	9							

-----  
 CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	18	1	1066	2	N	-0-			-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	656	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	837	-0-	837	837	13	1	824	2	N	-0-			-0-

-----  
 YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-			9
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-			9
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	384	2	N	-0-			9
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	N	-0-			9
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-			9
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	2	N	-0-			9

-----  
 FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			85
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			85
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			85
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			85
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			85
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			85

-----  
 IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

10	775 N	756	-0-	-19	-0-	54	1	692	2	N	9			144
						10	9							
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	6			150
						7	9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	7			157
						8	9							
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	5			162
						6	9							
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	3			165
						3	9							
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	N	4			169
						4	9							

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.//		430368											
FAYETTE YATES		WELL #: 30		RRCID -> 177393		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 5206 - 5240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	62	1	1413	2	N	-0-		67
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	65	1	1666	2	N	-0-		67
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	N	1		68
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1	9						
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1544	2	N	-0-		68
						59	1	1412	2	N	1		69
						1	9						
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	-0-		69
-----													
YATES, BILLIE		WELL #: 25		RRCID -> 177394		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5268 - 5279			
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	596	2	N	-0-		43
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-		43
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	N	-0-		43
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-	36 1	7
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	11		18
						12	9						
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	476	2	N	-0-		18
-----													
YATES, BILLIE		WELL #: 27		RRCID -> 177395		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5252 - 5258			
10	1240 X	1069	-0-	-171	-0-	59	1	1010	2	N	-0-		100
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	N	1		101
						1	9						
12	1240 X	1223	-0-	-17	-0-	61	1	1151	2	N	10		111
						11	9						
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	2	N	15		126
						17	9						
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	62	1	1872	2	N	19		145
						21	9						
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1624	2	N	8		153
						9	9						
-----													
YATES, BILLIE		WELL #: 31		RRCID -> 177396		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5298 - 5346			
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-		94
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	N	-0-		94
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	2	N	-0-		94
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	6		100
						7	9						
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	8		108
						9	9						
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	659	2	N	7		115
						8	9						
-----													
YATES, FAYETTE		WELL #: 34		RRCID -> 177437		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 5839		PERF. 5658 - 5678			
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	24	1	749	2	N	-0-		26
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-		26
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	N	-0-		26
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	N	-0-		26
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-		26
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-		26

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368		WELL #: 7		RRCID -> 177709	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5453 - 5468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-	-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	4 1	117 2	N	-0-	-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 30		RRCID -> 178179	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 5782	PERF. 5632 - 5680		
10	928 N	928	-0-	-0-	11 1	902 2	N	14	84
					15 9				
11	788 N	788	-0-	-0-	11 1	777 2	N	-0-	84
12	831 N	831	-0-	-0-	10 1	821 2	N	-0-	84
01	778 N	778	-0-	-0-	9 1	769 2	N	-0-	9
*02	700 N	700	-0-	-0-	8 1	685 2	N	6	15
					7 9				
*03	906 N	906	-0-	-0-	10 1	892 2	N	4	19
					4 9				

YATES, FAYETTE		WELL #: 35		RRCID -> 178599	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5612 - 5642		
10	1488 N	1429	-0-	-59	89 1	1340 2	N	-0-	28
11	1341 N	1341	-0-	-0-	87 1	1254 2	N	-0-	28
12	1467 N	1467	-0-	-0-	93 1	1374 2	N	-0-	28
01	1313 N	1313	-0-	-0-	87 1	1226 2	N	-0-	28
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	77 1	1034 2	N	-0-	28
*03	3100 N	3111	-0-	11	112 1	2947 2	N	47	75
					52 9				

CAP YATES		WELL #: 23		RRCID -> 178909	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 5448 - 5516		
10	589 N	537	-0-	-52	69 1	468 2	N	-0-	15
11	530 N	530	-0-	-0-	69 1	461 2	N	-0-	15
12	627 N	627	-0-	-0-	69 1	558 2	N	-0-	15
01	824 N	824	-0-	-0-	69 1	755 2	N	-0-	15
*02	544 N	544	-0-	-0-	69 1	475 2	N	-0-	15
*03	721 N	721	-0-	-0-	69 1	652 2	N	-0-	15

YATES, BILLIE		WELL #: 32		RRCID -> 178910	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 5558	PERF. 5112 - 5480		
10	950 N	950	-0-	-0-	57 1	878 2	N	14	137
					15 9				
11	804 N	804	-0-	-0-	55 1	740 2	N	8	145
					9 9				
12	861 N	861	-0-	-0-	56 1	796 2	N	8	153
					9 9				
01	881 N	881	-0-	-0-	56 1	813 2	N	11	164
					12 9				
*02	789 N	789	-0-	-0-	47 1	730 2	N	11	175
					12 9				
*03	887 N	887	-0-	-0-	54 1	824 2	N	8	183
					9 9				





CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-			51
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	-0-			51
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	1			52
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	N	5			57
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6	9							
						31	1	251	2	N	7			64
						8	9							
						48	1	625	2	N	2			66
						2	9							
-----														
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786														
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-			79
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	13			92
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	9							
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	22			114
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	9							
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	16			130
						18	9							
						47	1	555	2	N	14			144
						15	9							
						53	1	681	2	N	10			154
						11	9							
-----														
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198														
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	8			107
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	48	1	261	2	N	-0-			107
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	-0-	107 1		-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	230	2	N	17			17
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19	9							
						49	1	592	2	N	13			30
						14	9							
						56	1	784	2	N	12			42
						13	9							
-----														
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720														
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1906	2	N	-0-			50
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1544	2	N	57			107
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63	9							
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	2	N	13			120
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	14	9							
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	12			132
						13	9							
						57	1	1494	2	N	18			150
						20	9							
						66	1	1698	2	N	9			159
						10	9							
-----														
MERIT ENERGY COMPANY 561136 TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			27
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			27
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			27
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			27
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
YATES, L. H.		WELL #: 7		RRCID -> 181037		COMPL. DATE 01/23/2001						
				TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4604 - 5573						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----												
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199326		COMPL. DATE 06/27/1955		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 5231 - 5320		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	142 2	22 9	N	20			107
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	163 2	10 9	N	9	82 1		34
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	152 2	9 9	N	8			42
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	143 2	11 9	N	10			52
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	140 2	6 9	N	5			57
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	131 2	21 9	N	19			76
-----												
CRAFT, J. D. TWB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199327		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5430 - 5529		
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			92
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			92
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			92
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			92
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241 2		N	-0-			92
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		N	-0-			92
-----												
CRAFT WATER BOARD UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 199334		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5162 - 5732		
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	57 1	348 2	N	1	8 1		61
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	46 1	279 2	N	4			65
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	89 1	548 2	N	1			66
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	69 1	427 2	N	2			68
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	66 1	396 2	N	2			70
03	651 N	460	-0-	-191	-0-	60 1	400 2	N	-0-			70
-----												
TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 226169		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5256 - 5713		
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	59 1	405 2	N	-0-			20
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57 1	451 2	N	-0-			20
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	59 1	443 2	N	-0-			20
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59 1	444 2	N	-0-			20
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53 1	423 2	N	-0-			20
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	N	-0-			20
-----												
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 173701		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5540 - 5835		
ASHE BCDE		WELL #: D 12										
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-			2
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3		Y	-0-			2
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		Y	-0-			2
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		Y	-0-			2
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			2
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			2

-----  
 CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789  
 ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	165	3	4	9	N	4				49	
11		180 N	102	-0-	-78	-0-	99	3	3	9	N	3				52	
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	109	3	4	9	N	4	35	1		21	
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	109	3	6	9	N	5				26	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	N	3				29	
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	N	4				33	

-----  
 TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396  
 -----

10		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-				7
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-				7
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-				7
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				7
02		588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-				7
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-				7

-----  
 ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634  
 -----

10		558 N	541	-0-	-17	-0-	527	3	14	9	N	13				24
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	N	7	19	1		12
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	3	8	9	N	7	12	1		7
01		527 N	443	-0-	-84	-0-	435	3	8	9	N	7				14
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	N	8				22
*03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7	19	1		10

-----  
 TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669  
 -----

10		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-				-0-
11		1050 N	238	-0-	-812	-0-	238	3			N	-0-				-0-
12		527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-

-----  
 TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016  
 -----

10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	465	1	549	3	N	-0-				61
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	450	1	567	3	N	-0-				61
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	465	1	613	3	N	1				62
							1	9								
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	3	N	-0-				62
02		952 N	864	-0-	-88	-0-	420	1	444	3	N	-0-				62
03		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	465	1	602	3	N	-0-				62

-----  
 WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793  
 -----

10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789															
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398										COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5170 - 5456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	465	1	146	3	Y	-0-		-0-	
11		600 N	537	-0-	-63	-0-	450	1	87	3	Y	-0-		-0-	
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	465	1	95	3	Y	-0-		-0-	
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	465	1	72	3	Y	-0-		-0-	
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	420	1	57	3	Y	-0-		-0-	
*03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	465	1	89	3	Y	-0-		-0-	

PENNY, RALPH E. 652335										CAPACITY		CNTY: WISE			
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052										COMPL. DATE	04/01/1963	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5268 - 5284
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-		-0-	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		-0-	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-		-0-	
01		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-		-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-		-0-	
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-	

REPUBLIC ENERGY INC. 702645										CAPACITY		CNTY: WISE			
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661										COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5474 - 5724
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5958	PERF.	5267 - 5810
10		372 N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-		144	
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	115 1	29	
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	N	-0-		30	
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-		30	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	-0-		32	
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	N	-0-		35	

YDA OPERATING, L.L.C. 946367										CAPACITY		CNTY: WISE			
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473										COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5611 - 5735
10		3968 X	3304	-0-	-664	-0-	3304	3			N	-0-		-0-	
11		3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3231	3			N	-0-		-0-	
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-		-0-	
01		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	2826	3			N	-0-		-0-	
02		2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			N	-0-		-0-	
03		3255 X	2905	-0-	-350	-0-	2905	3			N	-0-		-0-	

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: YOUNG			
GENERAL OPERATING COMPANY 300160															
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270										COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	4487	PERF.	4200 - 4220
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-		-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-	
12		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-		-0-	
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-		-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-	
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-	

-----												
CARVER (ATOKA CADD CONGLOMERATE JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "F"				16090 300 430368	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
				WELL #: 14	RRCID -> 099292	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 5316	-		5328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHERRYHOMES, ROY "F"				WELL #: 19	RRCID -> 172625	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5605	-		5613	
10		489 N	489	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
*02		448 N	448	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*03		488 N	488	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
-----												
CARY-MAG (CATER-CONGL.) PURSLEY, JOHN CARY-MAG				16107 166 683191	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACK	
				WELL #: 3	RRCID -> 145995	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5272	-		5286	
10		440 N	440	-0-	-0- B	440	2	N	-0-			31
11		100 N	100	-0-	-0- B	100	2	N	-0-			31
12		124 N	24	-0-	-100 B	24	2	N	-0-			31
01		434 N	26	-0-	-408 B	26	2	N	-0-			31
02		84 N	53	-0-	-31 B	53	2	N	-0-			31
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			31
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. CATER				850964 3	RRCID -> 021303	COMPL. DATE 11/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5244	-		5254	
10		1934 N	1934	-0-	-0- B	1933	3	1 9 N	1			58
11		1712 N	1712	-0-	-0- B	1710	3	2 9 N	2			60
12		1707 N	1707	-0-	-0- B	1703	3	4 9 N	4			64
01		1920 N	1837	-0-	-83 B	1834	3	3 9 N	3			67
02		1596 N	1510	-0-	-86 B	1498	3	12 9 N	11			78
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1718 N	1718	-0-	-0- B	1703	3	15 9 N	14			92
-----												
CATER				WELL #: 1 T	RRCID -> 055636	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
-----												
CARY-MAG (CONGLOMERATE) BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. HALL				16107 332 068287	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
				WELL #: 1	RRCID -> 209700	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5310	-		5316	
10		620 N	165	-0-	-455	165	2	N	-0-			174
11		600 N	392	-0-	-208	392	2	N	-0-			174
12		1271 N	258	-0-	-1013	258	2	N	-0-			174
01		657 N	657	-0-	-0-	657	2	N	-0-			174
02		364 N	1	-0-	-363	1	2	N	-0-			174
03		248 N	16	-0-	-232	16	2	N	-0-			174

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
BUCK PRODUCTION CO.				105557								
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	095798	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5349 - 5362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	N	1			60
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	N	1			61
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1			62
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			62
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-			62
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			62
-----												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	097449	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4990 - 5000
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			25
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-			25
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			25
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			25
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			25
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			25
-----												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	101499	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	5182 - 5190
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			39
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			39
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			39
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			39
02	476 N	364	-0-	-112	-0-	364 2		N	-0-			39
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			39
-----												
PURSLEY, JOHN		WELL #:		683191	RRCID ->	021304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5317 - 5332
HENSLEY "B"				1								
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
-----												
HENSLEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	021305	COMPL. DATE	06/26/1952	TOTAL DEPTH	5343	PERF.	5242 - 5332
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
-----												
HENSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033504	COMPL. DATE	12/10/1951	TOTAL DEPTH	5058	PERF.	5342 - 5367
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 2	8 9	Y	7	44 1		17
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508 2	9 9	Y	8			25
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	531 2	7 9	Y	6			31
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575 2	10 9	Y	9			40
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 2	3 9	Y	3			43
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 2	6 9	Y	5			48

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN		//CONT.//		683191									
HENSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	033505	COMPL. DATE	03/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5336 - 5352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 2	8 9	Y		7	44 1	18
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	508 2	8 9	Y		7		25
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	531 2	7 9	Y		6		31
01	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	575 2	11 9	Y		10		41
02	DLQ	G-10	452	-0-	452	1038	449 2	3 9	Y		3		44
03	DLQ	G-10	489	-0-	489	1527	483 2	6 9	Y		5		49
-----													
HENSLEY		WELL #:		3	RRCID ->	033506	COMPL. DATE	03/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5350 - 5360	
10		589 N	535	-0-	-54	-0-	526 2	9 9	Y		8	44 1	18
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	507 2	8 9	Y		7		25
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	531 2	7 9	Y		6		31
01	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	574 2	10 9	Y		9		40
02	DLQ	G-10	453	-0-	453	1037	449 2	4 9	Y		4		44
03	DLQ	G-10	489	-0-	489	1526	483 2	6 9	Y		5		49
-----													
HENSLEY		WELL #:		4	RRCID ->	033507	COMPL. DATE	12/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5378 - 5426	
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	526 2	8 9	Y		7	44 1	18
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	507 2	8 9	Y		7		25
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 2	7 9	Y		6		31
01	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	574 2	10 9	Y		9		40
02	DLQ	G-10	452	-0-	452	1036	449 2	3 9	Y		3		43
03	DLQ	G-10	489	-0-	489	1525	483 2	6 9	Y		5		48
-----													
RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #:		17	RRCID ->	079192	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	N/A	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N		-0-		50
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N		-0-		50
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N		-0-		50
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N		-0-		50
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		N		-0-		50
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N		-0-		50
-----													
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	088350	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4958 - 4970	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		125
12		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35 2		N		-0-		125
01		14B DENY	38	-0-	38	73	38 2		N		-0-		125
02		14B2 EXT	40	-0-	40	113	40 2		N		-0-		125
*03		152 R	39	-0-	-113	-0-	39 2		N		-0-		125
-----													
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		21	RRCID ->	094278	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5025 - 5036	
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N		-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	N		1	1 8	-0-
12		589 N	375	-0-	-214	-0-	50 1	325 2	N		-0-		-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N		-0-		-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	12 1	594 2	N		1	1 8	-0-
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	9 1	369 2	N		-0-		-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN HENSLEY		//CONT.//		683191								
		WELL #:		5	RRCID ->	112861	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5286 - 5301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		595 N	595	-0-	-0-	595 2		N	-0-			79
11		600 N	394	-0-	-206	394 2		N	-0-			79
12		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N	-0-			79
01		589 N	425	-0-	-164	410 2	15 9	N	14	1 8		92
02		364 N	334	-0-	-30	334 2		N	-0-			92
*03		425 N	425	-0-	-0-	425 2		N	-0-			92

RANGER OPERATING CO.				691776								
STOCKDALE				1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	N/A
10		961 N	926	-0-	-35	926 2		N	-0-			9
11		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			9
12		992 N	958	-0-	-34	957 2	1 9	N	1	1 8		9
01		1021 N	1021	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			9
02		980 N	891	-0-	-89	889 2	2 9	N	2	2 8		9
03		961 N	869	-0-	-92	866 2	3 9	N	3	3 8		9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
RICHARDS, H. J. ET AL				1	RRCID ->	201328	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5041 - 5063
10		310 N	275	-0-	-35	93 1	182 2	N	-0-			48
11		271 N	271	-0-	-0-	90 1	181 2	N	-0-			48
12		291 N	291	-0-	-0-	93 1	198 2	N	-0-			48
01		306 N	306	-0-	-0-	93 1	213 2	N	-0-			48
02		252 N	241	-0-	-11	84 1	157 2	N	-0-			48
03		279 N	274	-0-	-5	93 1	181 2	N	-0-			48

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)				16109 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
RANGER OPERATING CO.				691776								
SEWELL-BUFFALO WALLOW				1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A
10		124 N	86	-0-	-38	86 2		N	-0-			155
11		90 N	41	-0-	-49	41 2		N	-0-			155
12		62 N	35	-0-	-27	35 2		N	-0-			155
01		105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-			155
02		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-			155
*03		132 N	132	-0-	-0-	130 2	2 9	N	2			157

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
FERRELL-RICHARDS				2U	RRCID ->	165246	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5067 - 5074
10		961 N	658	-0-	-303	658 3		N	-0-			28
11		1020 N	777	-0-	-243	774 3	3 9	N	3			31
12		961 N	546	-0-	-415	544 3	2 9	N	2			33
01		1329 N	1329	-0-	-0-	1328 3	1 9	N	1			34
02		1155 N	1155	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			34
*03		969 N	969	-0-	-0-	969 3		N	-0-			34

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE)				16112 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
RICHARDS, WILLIE R.				1	RRCID ->	043024	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5048 - 5288
10		372 N	307	-0-	-65	307 3		N	-0-			83
11		327 N	327	-0-	-0-	327 3		N	-0-			83
12		257 N	257	-0-	-0-	257 3		N	-0-			83
01		310 N	189	-0-	-121	189 3		N	-0-			83
02		308 N	146	-0-	-162	146 3		N	-0-			83
03		248 N	223	-0-	-25	223 3		N	-0-			83



CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			33
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			33
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			33
01	589 N	368	-0-	-221	-0-	368 3	N	-0-			33
02	476 N	334	-0-	-142	-0-	334 3	N	-0-			33
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			33

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

10	310 N	298	-0-	-12	-0-	297 3	1 9 N	1			133
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	285 3	2 9 N	2			135
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	315 3	8 9 N	7			142
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	289 3	2 9 N	2			144
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	256 3	2 9 N	2			146
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	293 3	6 9 N	5			151

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

10	2170 N	1788	-0-	-382	-0-	1788 3	N	-0-			67
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-			67
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-			67
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-			67
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1823 3	N	-0-			67
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-			67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-			83
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-			83
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3	N	-0-			83
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			83
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			83
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 PURSLEY, JOHN 683191  
 CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			71
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	19 2	10 9 N	9			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		N	18			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		N	14			112
02	29 R	-0-	-0-	-29	-0-		N	26			138
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31			169

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16118 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HOUSE, M. J.		WELL #:		2	RRCID ->	115861	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4893 - 5122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	504 #	466	-0-	-38	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	558 #	304	-0-	-254	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----												
CATLIN (ATOKA CONGL.)				16359 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MYERS, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186528	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5770 - 5834
10	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1236	3	46 9	N	42		197
11	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1168	3	25 9	N	23	163 1	57
12	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1184	3	61 9	N	55		112
01	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1188	3	50 9	N	45		157
02	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1064	3	31 9	N	28		185
*03	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1190	3	43 9	N	39		224
-----												
CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)				16359 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
DECLIVA, PAUL				209380								
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	083424	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5832 - 5865
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-		21
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-		21
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		21
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-		21
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	3		N	-0-		21
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		21
-----												
LONG, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	086824	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5740 - 5831
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-		21
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		21
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		21
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		21
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		21
03	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-		21
-----												
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	096297	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	5820 - 5836
10	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-		98
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		98
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		98
01	589 #	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-		98
02	532 #	470	-0-	-62	-0-	470	3		N	-0-		98
*03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		98
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	201462	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5767 - 5776
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-		12
11	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-		12
12	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-		12
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-		12
02	392 #	374	-0-	-18	-0-	374	3		N	-0-		12
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-		12

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		16359 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
ENEXCO, INC.				252045										
JONES, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	034006	COMPL. DATE	02/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5829 - 5839	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			252
11	919 R	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7			259
12	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	116	1	153
01	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2			155
02	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3			158
*03	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			158

CATLIN, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	100902	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	N/A	
10	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15			15
11	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	N	14			29
12	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12	41	1	-0-
01	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21			21
02	969 R	969	-0-	-0-	-0-	946	2	23	9	N	21			42
03	1426 #	949	-0-	-477	-0-	935	2	14	9	N	13			55

CATLIN, L. E.				WELL #:	2	RRCID ->	269969	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	5783 - 5791	
10	1085 #	1069	-0-	-16	-0-	1045	2	24	9	N	22			22
11	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1224	2	18	9	N	16			38
12	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22	24	1	36
01	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1130	2	25	9	N	23			59
02	952 #	864	-0-	-88	-0-	842	2	22	9	N	20			79
03	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1030	2	11	9	N	10			89

WINFIELD OPERATING COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	187171	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5780 - 5794	
LONG, LUTHER J.				931940										
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL)				WELL #:	1	RRCID ->	089591	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6042 - 6047	
BRIDWELL OIL CO.				16401 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						
KEOWN, DAN -A-				092480										
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			144
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			144
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			144
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			144
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-			144
03	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-			144

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE)				WELL #:	1	RRCID ->	115151	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5736 - 5901	
PANEREX, INC.				16421 300		ASSOCIATED		ONE WELL						
NEWTON				637960										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.)			16760 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ARCHER					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665									
MEDDERS			WELL #:	3	RRCID ->	219738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	4998 - 5512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEDDERS			WELL #:	2	RRCID ->	219739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5621	PERF.	5554 - 5569
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1 9	N	1		3
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1 9	N	1		4
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		4
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-	3 1	1
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-		1
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	264	2	1 9	N	1		2
CAMPBELL			WELL #:	1	RRCID ->	219740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5504 - 5520
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8 9	N	7		59
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	248	2	7 9	N	6		65
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8 9	N	7		72
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7 9	N	6	15 1	63
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10 9	N	9		72
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8 9	N	7		79
CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)			17050 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC			036556									
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #:	D 12	RRCID ->	243918	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3998 - 4064
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #:	S 10	RRCID ->	255009	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	5312 - 5332
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		2
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-		2
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		2
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	2 5	-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-		-0-
CHERRYHOMES			WELL #:	2	RRCID ->	268636	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5402 - 5421
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
GENERAL OPERATING COMPANY				300160							
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID -> 115150	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 4798	- 4816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		92 N	92	-0-	-0-	92 2		N	-0-		11
11		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-		11
12		203 N	203	-0-	-0-	203 2		N	-0-		11
01		234 N	234	-0-	-0-	234 2		N	-0-		11
02		224 N	186	-0-	-38	186 2		N	-0-		11
03		217 N	172	-0-	-45	172 2		N	-0-		11
-----											
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764						CNTY: JACK			
CHERRYHOMES, MIKE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 213718	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 5014	- 5020		
10		798 N	798	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		124
11		769 N	769	-0-	-0-	761 3	8 9	Y	7		131
12		806 N	707	-0-	-99	704 3	3 9	Y	3		134
01		774 N	774	-0-	-0-	764 3	10 9	Y	9	52 1	91
02		728 N	627	-0-	-101	618 3	9 9	Y	8		99
*03		791 N	791	-0-	-0-	790 3	1 9	Y	1		100
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		2	RRCID -> 213719	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4992	- 5002		
10		93 N	46	-0-	-47	46 3		Y	-0-		33
11		98 N	98	-0-	-0-	95 3	3 9	Y	3		36
12		62 N	38	-0-	-24	36 3	2 9	Y	2		38
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	69 3	6 9	Y	5	27 1	16
02		166 N	91	-0-	-75	84 3	7 9	Y	6	1 8	21
*03		25 N	25	-0-	-0-	24 3	1 9	Y	1		22
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 213721	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5014	- 5022		
10		63 N	63	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		34
11		70 N	70	-0-	-0-	67 3	3 9	Y	3		37
12		100 N	100	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2		39
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	62 3	6 9	Y	5	27 1	17
02		123 N	55	-0-	-68	49 3	6 9	Y	5		22
*03		56 N	56	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1		23
-----											
CHAPMAN-SLOVER (CONGL)		17082 200			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CLAY			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354									
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 111870	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5688	- 5700		
10		855 R	855	-0-	-0-	855 3		N	-0-		54
11		890 R	890	-0-	-0-	890 3		N	-0-		54
12		905 R	905	-0-	-0-	905 3		N	-0-		54
01		894 R	894	-0-	-0-	894 3		N	-0-		54
02		840 #	839	-0-	-1	839 3		N	-0-		54
*03		988 R	988	-0-	-0-	988 3		N	-0-		54
-----											
CHERRYKIRK (CONGL.)		17508 333			ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHERRYHOMES 7		WELL #:		7	RRCID -> 104483	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 4945	- 4948		
10		672 N	672	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		109
11		510 N	510	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		109
12		632 N	632	-0-	-0-	632 3		Y	-0-		109
01	DLQ	G-10	550	-0-	550	550 3		Y	-0-		109
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	953 3	403 3	Y	-0-		109
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	953		Y	NO RPT		109

CHERRYKIRK (CONGL.)		//CONT.//		17508 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CHERRYHOMES 7		WELL #:		2	RRCID ->	104484	COMPL. DATE	06/25/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHICO, EAST				17629 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WISE					
KND OIL & GAS, LLC				470757											
BOUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	201399	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5594 -	5626			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				84
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				84
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-				84
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				84
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-				84
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-				84
SINGLETON				WELL #:	1	RRCID ->	201400	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5648 -	5690		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1				36
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1				37
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1				38
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	N	1				39
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	163	3	1	9	N	1				40
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1				41
CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)				17634 264	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
BANKHEAD OPERATING CORP.				048403											
HORN, DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	106983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5452 -	5467			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-				-0-
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-				-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-				-0-
BRIAR ENERGY CORPORATION				090877											
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	201709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5582 -	5588			
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	N	2	143	1		21
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	333	3	8	9	N	7				28
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3				31
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	302	3	4	9	N	4				35
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	571	3	17	9	N	15				50
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				50
DECLEVA, PAUL SMITH				209380											
		WELL #:		1	RRCID ->	085116	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5995	PERF. 5618 -	5654			
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-				192
11	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-				192
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-				192
01	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-				192
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				192
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				192

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
APPLING, VERON												
WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1174 2	11 9	N		10	80
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092 2	11 9	N		10	90
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1103 2	20 9	N		18	108
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090 2	11 9	N		10	118
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	984 2	22 9	N		20	138
*03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1073 2	25 9	N		23	161

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624												
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	124 1	1018 2	N		39	131
							43 9					
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120 1	877 2	N		17	148
							19 9					
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	124 1	930 2	N		40	188
							44 9					
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	124 1	963 2	N		35	174 1 49
							39 9					
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	112 1	863 2	N		33	82
							36 9					
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	124 1	898 2	N		31	113
							34 9					

KND OIL & GAS, LLC 470757												
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832												
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	622 3	12 9	N		11	64
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	552 3	11 9	N		10	74
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	542 3	74 9	N		67	127 1 14
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	525 3	8 9	N		7	21
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493 3	4 9	N		4	25
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	518 3	3 9	N		3	28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550												
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522												
10		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 2		N		-0-	225
11		960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2		N		-0-	225
12		992 N	869	-0-	-123	-0-	869 2		N		-0-	132 1 93
01		992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2		N		-0-	93
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N		-0-	93
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N		NO RPT	93

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441												
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	465 1	852 3	N		-0-	87
11		1230 N	1010	-0-	-220	-0-	450 1	560 3	N		-0-	87
12		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	465 1	645 3	N		-0-	87
01		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	465 1	537 3	N		-0-	87
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	420 1	600 3	N		10	97
							11 9					
03		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	465 1	550 3	N		-0-	97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614												
10		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N		-0-	-0-
11		480 N	299	-0-	-181	-0-	299 3		N		-0-	-0-
12		465 N	246	-0-	-219	-0-	246 3		N		-0-	-0-
01		403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3		N		-0-	-0-
02		280 N	160	-0-	-120	-0-	160 3		N		-0-	-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N		-0-	-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789  
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	465	1	997	3	Y	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	450	1	982	3	Y	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	465	1	807	3	Y	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1163	3	Y	-0-			-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	Y	-0-			-0-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	465	1	1330	3	Y	-0-			-0-

PENNY, RALPH E. 652335  
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			20
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			20
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			20
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			20
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			20
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

10	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-			33
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-			33
12	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			33
01	372 #	163	-0-	-209	-0-	163	3			N	-0-			33
02	336 #	130	-0-	-206	-0-	130	3			N	-0-			33
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		217 #	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-		-0-
11		210 #	116	-0-	-94	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		-0-
01		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-		-0-
02		112 #	79	-0-	-33	-0-	79	3		N	-0-		-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841													
10		279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		35
11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		35
12		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		35
01		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		35
*02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		35
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		35
-----													
BRIDWELL OIL CO. 092480													
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545													
10		589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-		78
11		570 #	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-		78
12		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-		78
01		589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-		78
02		532 #	498	-0-	-34	-0-	498	2		N	-0-		78
03		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-		78
-----													
BUD OIL, INC. 106343													
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750													
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-		-0-
11		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02		84 #	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-		-0-
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742													
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
-----													
GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656													
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
*03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
10		310 #	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-	
11		300 #	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-	
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	
-----													
BISHOP, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----													
WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836													
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	
11		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	
12		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	
02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	
*03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	
-----													
ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840													
10		558 R	558	-0-	-0-	-0-	93	1	442	3	Y	21	80
							23	9					
11		519 R	519	-0-	-0-	-0-	90	1	397	3	Y	29	109
							32	9					
12		589 #	519	-0-	-70	-0-	93	1	395	3	Y	28	137
							31	9					
01		589 #	484	-0-	-105	-0-	93	1	362	3	Y	26	163
							29	9					
02		532 #	467	-0-	-65	-0-	84	1	360	3	Y	21	33
							23	9					
*03		577 R	577	-0-	-0-	-0-	90	1	453	3	Y	31	64
							34	9					
-----													
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802													
10		992 #	894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-	-0-
11		960 #	867	-0-	-93	-0-	867	3			Y	-0-	-0-
12		992 #	842	-0-	-150	-0-	842	3			Y	-0-	-0-
01		961 #	770	-0-	-191	-0-	770	3			Y	-0-	-0-
02		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	41	9	Y	37	37
*03		2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	1987	3	24	9	Y	22	59
-----													
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756													
10		2139 #	2031	-0-	-108	-0-	2011	3	20	9	Y	18	155
11		2070 #	1807	-0-	-263	-0-	1794	3	13	9	Y	12	12
12		2077 #	1921	-0-	-156	-0-	1911	3	10	9	Y	9	21
01		2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1838	3	32	9	Y	29	50
02		1876 #	1667	-0-	-209	-0-	1641	3	26	9	Y	24	74
03		2046 #	1667	-0-	-379	-0-	1641	3	26	9	Y	24	98



CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314																			
10	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	N	19					203
11	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3	18	9	Y	16	88	1			131
12	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3	46	9	Y	42	8	1			165
01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3	35	9	Y	32	175	1			22
02	896	#	892	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	870	3	22	9	Y	20					42
03	992	#	976	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	961	3	15	9	Y	14					56
-----																			
KND OIL & GAS, LLC 470757 BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629																			
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	268	3	23	9	N	21	128	1			9
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	241	3	26	9	N	24					33
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	N	2					35
01	279	#	225	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2					37
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1					38
03	279	#	194	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1					39
-----																			
MCGUIRE BROTHERS 550001 PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539																			
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					41
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					41
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					41
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					41
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-					41
-----																			
PENNY, RALPH E. 652335 HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724																			
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
-----																			
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232 THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736																			
10	620	#	447	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	432	2	15	9	N	14					184
11	540	#	347	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	162	1			31
12	558	#	488	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	475	2	13	9	N	12					43
01	558	#	468	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					48
02	504	#	440	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					63
*03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					77

-----																
CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B											CNTY: WISE					
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232																
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994											TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5652 - 5816			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
10		248 #	237	-0-	-11	-0-		237	2		N	-0-				-0-
11		240 #	205	-0-	-35	-0-		205	2		N	-0-				-0-
12		248 #	201	-0-	-47	-0-		201	2		N	-0-				-0-
01		248 #	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-				-0-
02		224 #	179	-0-	-45	-0-		179	2		N	-0-				-0-
03		248 #	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-				-0-
-----																
STELUCAN ENERGY, LLC											817384					
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961											TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5618 - 5626			
10		372 #	340	-0-	-32	-0-		340	2		N	-0-				-0-
11		360 #	324	-0-	-36	-0-		324	2		N	-0-				-0-
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-				-0-
01		341 #	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-				-0-
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				-0-
*03		342 R	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-				-0-
-----																
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5654 - 5666			
10		124 #	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-				-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-				-0-
12		124 #	122	-0-	-2	-0-		122	2		N	-0-				-0-
01		124 #	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-				-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-				-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-				-0-
-----																
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5698 - 5704			
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				-0-
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*03		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-				-0-
-----																
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958											TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5738 - 5837			
10		310 #	290	-0-	-20	-0-		290	2		N	-0-				-0-
11		300 #	290	-0-	-10	-0-		290	2		N	-0-				-0-
12		310 #	292	-0-	-18	-0-		292	2		N	-0-				-0-
01		289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-				-0-
02		280 #	270	-0-	-10	-0-		270	2		N	-0-				-0-
03		310 #	297	-0-	-13	-0-		297	2		N	-0-				-0-
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.											850964					
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958											TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A			
10		558 #	506	-0-	-52	-0-		496	3	10	9	N	9			57
11		540 #	436	-0-	-104	-0-		414	3	22	9	N	20			77
12		558 #	461	-0-	-97	-0-		455	3	6	9	N	5			82
01		558 #	450	-0-	-108	-0-		450	3			N	-0-			82
02		504 #	447	-0-	-57	-0-		445	3	2	9	N	2			84
*03		499 R	499	-0-	-0-	-0-		498	3	1	9	N	1			85

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	40
11		300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	40
12		310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	40
01		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	40
02		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	40
03		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	40
-----												
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737												
10		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	26
11		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	26
12		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	26
01		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	26
02		140 #	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	26
03		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	26
-----												
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917												
10		682 #	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	87
11		630 #	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	87
12		651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	87
01		651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	87
02		588 #	574	-0-	-14	-0-	572	3	2	9	N	89
03		651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	89
-----												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627												
10		372 #	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	176
11		360 #	327	-0-	-33	-0-	326	3	1	9	N	177
12		372 #	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	N	188
01		372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	188
02		308 #	172	-0-	-136	-0-	172	3			N	188
03		341 #	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	N	189
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940 MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588												
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-
*03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825 MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825  
 MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG  
 HERRING, RAY 380295  
 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

JDL OPERATING, LLC 430590  
 KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038  
 BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY COUNTY REGULAR												
//CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY												
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038												
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLAY-RAY (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
RAY EST. "A" 430677												
WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
11	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
12	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
02	252 N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
PRICE 850964												
WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	173
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-	173
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-	173
01	465 N	174	-0-	-291 B	-0-	174	3			N	-0-	173
02	364 N	166	-0-	-198 B	-0-	166	3			N	-0-	173
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-	173

CLAYTON (STRAWN 3900)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
JONAS 033523												
WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1085 #	418	-0-	-667	-0-	418	3			N	-0-	45
11	750 #	481	-0-	-269	-0-	481	3			N	-0-	45
12	775 #	370	-0-	-405	-0-	370	3			N	-0-	45
01	775 #	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-	45
*02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	45
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	45

CLAYTON-HEIRS												
WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

KINDER, W. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2170 #	612	-0-	-1558	-0-	612	3			N	-0-	125
11	1050 #	434	-0-	-616	-0-	434	3			N	-0-	125
12	1085 #	509	-0-	-576	-0-	509	3			N	-0-	125
01	1085 #	512	-0-	-573	-0-	512	3			N	-0-	125
02	560 #	298	-0-	-262	-0-	298	3			N	-0-	125
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	125



CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
*02	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-				-0-
03	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE  
 MAYCO OIL 535785  
 SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823  
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

10	403 N	389	-0-	-14	-0-	380 2	9 9	N	8						173
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	377 2	6 9	N	5						178
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	333 2	14 9	N	13						191
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	308 2	2 9	N	2						193
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	348 2	7 9	N	6						199
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	411 2	8 9	N	7						206

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-						-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-						-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-						-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-						-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-						-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-						-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BJ OPERATING, INC. 040705  
 LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-						84
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-						84
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	87 3	100 9	N	91						175
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-						175
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-						175
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	88 3	1 9	N	1	1 8					175

-----													
CRAFTON, WEST (CADDO LIME)			21456 200		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
DECLIVA, PAUL			209380										
BLANTON "A"			WELL #:		1 U		RRCID -> 113176		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-		131
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		131
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		131
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		131
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		131
03	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-		131
-----													
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.			280617										
CHERRYHOMES, ROY, "A"			WELL #:		2 C		RRCID -> 021337		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
-----													
DINWIDDIE, BORDEN			WELL #:		1		RRCID -> 172057		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BORDEN DINWIDDIE "A"			WELL #:		1		RRCID -> 174071		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368										
CHERRYHOMES, ROY			WELL #:		7 C		RRCID -> 040051		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY			WELL #:		9 C		RRCID -> 040372		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485		
10	186 #	74	-0-	-112	-0-	41	1	33	2	N	-0-		-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-		-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-		-0-
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	N	-0-		-0-
*02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-		-0-
*03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-		-0-

-----												
CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)		21456 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
COLLIE, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 021342		COMPL. DATE 07/02/1959		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5706 - 5724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		1023 N	733	-0-	-290 B	-0-	729 3	4 9	N	4		79
11		1020 N	114	-0-	-906 B	-0-	114 3		N	-0-		79
12		1054 N	452	-0-	-602 B	-0-	452 3		N	-0-		79
01		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623 3		N	-0-		79
02		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	726 3	4 9	N	4		83
-----												
HOLT, LEWIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 021343		COMPL. DATE 08/08/1959		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5661 - 5734		
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	323 3	6 9	N	5		71
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	402 3	8 9	N	7		78
12		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	874 3	11 9	N	10		88
01		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	511 3	14 9	N	13		101
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	428 3	15 9	N	14		115
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	615 3	12 9	N	11		126
-----												
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617		RRCID -> 021344		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5548 - 5626		
BORDEN, Z. H.		WELL #: 1										
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2009								
-----												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 047219		COMPL. DATE 09/23/1969		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 5380 - 5760		
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #: 3										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		RRCID -> 092982		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5722 - 5732		
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT		WELL #: 2										
10		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163 3		N	-0-		74
11		1050 N	194	-0-	-856 B	-0-	194 3		N	-0-		74
12		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		74
01		1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	1058 3		N	-0-		74
*02		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-		74
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052 3		N	-0-		74

-----												
CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)		21456 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
DAVENPORT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 206741		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5758 - 5969		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-		13
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		13
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-		13
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		13
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		13
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		13
-----												
CREE (4700 CONGLOMERATE)		21612 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOUNG			
OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
WOODARD		WELL #: 1		RRCID -> 089763		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 4674 - 4684		
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1390 2	20 9	Y	18	35 1	21
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1053 2	15 9	Y	14		35
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230 2	19 9	Y	17	35 1	17
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	862 2	22 9	Y	20		37
02		980 N	796	-0-	-184	-0-	784 2	12 9	Y	11	34 1	14
03		1085 N	764	-0-	-321	-0-	751 2	13 9	Y	12		26
-----												
WELLS OILFIELD SERVICES, INC.		907973										
MANLEY		WELL #: 8		RRCID -> 174833		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4662 - 4680		
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	5045	-0-	2045	2045	5045 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4312	-0-	1212	3257	4312 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	5347	-0-	2247	5504	5347 2		N	-0-		-0-
02		11544 X	6040	-0-	-5504	-0-	6040 2		N	-0-		-0-
*03		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		N	-0-		-0-
-----												
CRUM (MARBLE FALLS)		22037 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
FLO-COOP, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 118549		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4315 - 4818		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CUNDIFF (ATOKA 5660)		22233 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		597440										
SOUTH CUNDIFF		WELL #: 1		RRCID -> 120980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5714 - 5720		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

-----												
CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.)		22235 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
COLLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 058746		COMPL. DATE 06/23/1967		TOTAL DEPTH 5754		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2325 #	2158	-0-	-167	-0-	2138 3	20 9	N		18	143
11		2160 #	1895	-0-	-265	-0-	1895 3		N		-0-	143
12		2294 #	1698	-0-	-596	-0-	1698 3		N		-0-	143
01		2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2307 3	83 9	N	183 1	75	35
02		2072 #	1673	-0-	-399	-0-	1665 3	8 9	N		7	42
03		2170 #	1852	-0-	-318	-0-	1839 3	13 9	N		12	54
-----												
EXCEL OIL & GAS, INC.		256865						TOTAL DEPTH 5935				
CHIPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 139713		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5801 - 5809		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
-----												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550						TOTAL DEPTH 5835				
LAPRADE		WELL #: 1		RRCID -> 224135		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5576 - 5668		
10		868 #	826	-0-	-42	-0-	826 2		N		-0-	249
11		870 #	763	-0-	-107	-0-	763 2		N		-0-	249
12		899 #	797	-0-	-102	-0-	797 2		N		-0-	249
01		899 #	812	-0-	-87	-0-	812 2		N		-0-	249
*02		784 #	728	-0-	-56	-0-	728 2		N		-0-	249
03		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N		NO RPT	249
-----												
CUNDIFF, NORTH (5700)		22235 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
SOUTHERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 186302		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5671 - 5675		
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	171 3	224 9	N	204	165 1	40
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	169 3	241 9	N	219	159 1	100
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	261 3	178 9	N	162	162 1	100
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	295 3	220 9	N	200	153 1	147
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	147
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	147
-----												
CUNDIFF, SOUTH		22238 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
LONG, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 142287		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 5540 - 5546		
10		279 N	111	-0-	-168	-0-	111 3		N		-0-	85
11		180 N	81	-0-	-99	-0-	81 3		N		-0-	85
12		186 N	27	-0-	-159	-0-	26 3	1 9	N		1	86
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N		-0-	86
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	N		1	87
*03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	334 3	12 9	N		11	98
-----												
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981						TOTAL DEPTH 5650				
HAIRE, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 203574		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5528 - 5546		
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N		-0-	-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N		-0-	-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N		-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N		-0-	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-	-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N		-0-	-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.)		22238 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 074415		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DURHAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075544		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 078260		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A								
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DURHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 080230		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981														
HAIRE, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 096993		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		22238 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230														
STEWART, ORNEE		WELL #: 4		RRCID -> 146533		COMPL. DATE 10/22/1965		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522								
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					4
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					4
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223										
BROWN, LUPTON				WELL #:	5	RRCID ->	147636	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5474 - 5482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 3	2	9	N	2			40
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	681 3	1	9	N	1			41
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	627 3	1	9	N	1			42
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1	9	N	1			43
02		616 N	594	-0-	-22	-0-	593 3	1	9	N	1			44
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	678 3	155	9	N	141	175	1	10
-----														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CNTY: JACK							
DURHAM, W. J. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	145769	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	4952 - 4957	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, T. H.				5			CNTY: JACK							
				WELL #:	5	RRCID ->	186345	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5466 - 5478	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			31
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			31
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			31
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			31
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			31
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			31
-----														
CUSTARD (CONGL.)				22356 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
HUNT OPERATING, LLC				416525										
KNOX, FANNIE M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	119519	COMPL. DATE	09/00/1968	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4635 - 4642	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----														
MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677			CNTY: JACK							
JOHNSON				WELL #:	4H	RRCID ->	254748	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	4660 - 4665	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	7	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUSTARD (CONGL. 4650)				22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
CLAYTON-HEIRS				WELL #:	2 T	RRCID ->	096017	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4824 - 4832	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-			31
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-			31
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

OIL AND GAS DIVISION

CUSTARD (CONGL. 4650)		//CONT.//		22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287											
BRYSON				WELL #:	1	RRCID ->	126478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4608 - 4614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490			CNTY: WISE								
BRYSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	092683	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4728 - 4732		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986															
-----															
DALY, NORTH (3150 SAND)				22869 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE								
ECHO PRODUCTION, INC.				240125											
WALTMAN, W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	104632	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	3142 - 3157		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)				23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
HUSKEY, F.				WELL #:	2	RRCID ->	072397	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	N/A		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRICKLAND, H. W.				1			CNTY: WISE								
				WELL #:	1	RRCID ->	112845	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	4207 - 4218		
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			101
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			101
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			101
01	620 N	263	-0-	-357	-0-	-0-	263	3			N	-0-			101
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	-0-	286	3			N	-0-			101
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			101
-----															
BRECK OPERATING CORP.				089974			CNTY: WISE								
ABERNETHY, W.				1 C											
				WELL #:	1	RRCID ->	035166	COMPL. DATE	04/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4229 - 4252		
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-



DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
GO OIL CORP.				311420								
STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 075653	COMPL. DATE 12/15/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4400	- 4420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 158510	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4867	- 4872			
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			30
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			30
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			30
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			30
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
-----												
STRICKLAND				WELL #: 3	RRCID -> 187811	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 6198	PERF. 4923	- 4927			
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			145
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			145
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			145
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			145
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-			145
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
-----												
HAMMAN, BLAKE				350160								
STRICKLAND, H. W.				WELL #: 1	RRCID -> 021352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4202	- 4212		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
-----												
FRICK-STRICKLAND				WELL #: 1 C	RRCID -> 031243	COMPL. DATE 10/24/1981	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 4204	- 4796			
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			64
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-			64
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			64
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			64
02		504 N	465	-0-	-39	-0-	465 3	N	-0-			64
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
-----												
STRICKLAND, H. W., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 035523	COMPL. DATE 02/28/1965	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4165	- 4191			
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			25
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
PURSLEY, JOHN		683191		WELL #:	3	RRCID ->	113020	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4231 - 4258		
HOLLEY														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			164
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			164
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			164
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			164
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			164
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #:	2	RRCID ->	072487	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4860 - 4888	
FRANKLIN													
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2		26
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	317	2	1	9	Y	1		27
12	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2			Y	-0-	24 1	3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2		5
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-		5
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1		6

DAVENPORT (CONGLOMERATE)		23281 333		WELL #:	1	RRCID ->	066201	COMPL. DATE	04/14/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
BENEDICT, H. Y.													
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	33		115
						36	9						
11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	25		140
						28	9						
12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	27		167
						30	9						
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	23		190
						25	9						
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	20	171 1	39
						22	9						
*03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	35		74
						39	9						

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)		23438 300		WELL #:	12	RRCID ->	118823	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 3998 - 4006	
CLM OPERATING		161182											
PEAVY, S. H. "AA"													
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		64
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-		64
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		64
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	64 7	-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		WELL #:	1	RRCID ->	230208	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 4163 - 4170	
CAMPBELL, RUTHY UNIT													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	161 1	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		152

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOUNG				
2C OPERATING, LLC				954911										
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	149320	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3900 - 3910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	469 3	134 9	N	122	113 1				73
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	326 3	78 9	N	71	111 1				33
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	601 3	157 9	N	143	114 1				62
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	651 3	165 9	N	150	111 1				101
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	900 3	138 9	N	125	109 1				117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					117

DAWKINS (CONGL)				23508 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK				
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
DAWKINS				WELL #:	3	RRCID ->	155674	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1688	-0-	-1412	133362	1688 3		N	-0-					-0-
11	3000 N	1619	-0-	-1381	131981	1619 3		N	-0-					-0-
12	3100 N	1520	-0-	-1580	130401	1520 3		N	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	127301			N	-0-					-0-
02	2800 N	356	-0-	-2444	124857	356 3		N	-0-					-0-
*03	3100 N	338	-0-	-2762	122095	338 3		N	-0-					-0-

DEARING (CADD)				23754 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK				
BUCK PRODUCTION CO.				105557										
SANDERS-WEST				WELL #:	2	RRCID ->	145024	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4452 - 4472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN				683191										
OWEN, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	145707	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4402 - 4458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	9 1	16 2	N	-0-					159
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	11 1	19 2	N	-0-					159
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-					159
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 1	25 2	N	-0-					159
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16 1	25 2	N	-0-					159
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28 1	59 2	N	-0-	48 1				111

JAGER, RUBY				683191										
OWEN, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	145872	COMPL. DATE	10/30/1984	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4444 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	3 1	6 2	N	1					104
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 9	19 2	N	1					105
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 9	7 2	N	-0-					105
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	N	6					111
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 9	21 2	N	6					117
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	N	5	118 1				4

DEARING (CADDO)		//CONT.//		23754 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
DODSON-LEATHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	130914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4534 -	4550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			172
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	78	2	N	1			172
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N				172
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N				172
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N				172
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N		131	1	41

DECATUR (3650 SAND)				23825 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WOMACK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3640 -	3662
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800)				23826 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	094057	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3784 -	3806
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. A.				WELL #:	C 1	RRCID ->	182255	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3596 -	3604
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	3	Y	-0-		2
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	13	1	367	3	Y	-0-		2
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	Y	-0-		2
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	9	1	266	3	Y	-0-		2
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-		2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME)				23830 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HORNBACK, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	093099	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5096 -	5114
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-			81
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			81
12	1519 N	981	-0-	-538	-0-	981	3	N	-0-			81
01	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	3	N	-0-			81
02	1316 N	763	-0-	-553	-0-	763	3	N	-0-			81
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			81

DEE CEE (CONGL.)				23889 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
ENERGYPRO, INC.				252085								
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187387	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5432	PERF. 5279 -	5283
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2	N	-0-			-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-			-0-

DEE CEE (CONGL.)		//CONT.//		23889 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CRANFORD "D"		WELL #:		1	RRCID -> 096186	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5170	- 5174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			85
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			85
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			85
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		N	-0-			85
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 2		N	-0-			85
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			85
DEES (ATOKA CONGLOMERATE)				23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DEES, W. J.		WELL #:		3	RRCID -> 037049	COMPL. DATE 09/28/1985	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5052	- 5391			
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
DEES, W. J.		WELL #:		5	RRCID -> 037051	COMPL. DATE 09/17/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5027	- 5090			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIS		WELL #:		1	RRCID -> 135922	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 5450	- 5455			
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3		N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
DEES, W. J.		WELL #:		7	RRCID -> 165096	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5040	- 5534			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 3	3 9	N	3			56
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			56
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			56
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		N	-0-			56
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			56
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			56
CRAMER		WELL #:		1	RRCID -> 175759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5682	PERF. 5492	- 5498		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	83 1		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. MARKS, ELA "B"		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
				089974											
				WELL #:	2	RRCID ->	209984	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 5073 - 5077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*10	186 N	145	-0-	-41	-0-	31	1	110	2	Y	4				4
						4	9								
*11	150 N	118	-0-	-32	-0-	37	1	81	2	Y	-0-				4
*12	248 N	106	-0-	-142	-0-	34	1	72	2	Y	-0-				4
*01	INC G-10	244	-0-	244	244	100	1	136	2	Y	7				11
						8	9								
*02	INC G-10	62	-0-	62	306	21	1	29	2	Y	11				22
						12	9								
*03	682 N	376	-0-	-306	-0-	218	1	152	2	Y	5				27
						6	9								
BURK ROYALTY CO., LTD. DUNCAN, W. C.				108799		RRCID ->	148697	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5508 - 5571			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135 5			-0-
CENTURY PETROLEUM, INC. YATES, I. G.				141763		RRCID ->	190467	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	6266	PERF. 5074 - 5084			
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				29
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				29
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				29
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				29
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				29
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-				29
HICKS, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	210321	COMPL. DATE	02/12/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5402 - 5406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	215987	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5252 - 5292			
10	2945 X	2412	-0-	-533	-0-	2412	2			N	-0-				30
11	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			N	-0-				30
12	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-				30
01	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	1911	2			N	-0-				30
02	2380 X	1232	-0-	-1148	-0-	1232	2			N	-0-				30
03	2697 N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-				30
SLUSHER "F"				WELL #:	R 1	RRCID ->	224147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4872 - 5156			
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-				21
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				21
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-				21
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				21
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-				21
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-				21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763												
DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 225207		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2325 N	2007	-0-	-318	-0-	1710	2	297	9	N	270	185	1	110
11	2220 N	1979	-0-	-241	-0-	1667	2	312	9	N	284	316	1	78
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1601	2	343	9	N	312	235	1	155
01	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1486	2	244	9	N	222	352	1	25
02	1848 N	1651	-0-	-197	-0-	1433	2	218	9	N	198	178	1	45
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1633	2	229	9	N	208	172	1	81
-----														
ELLIS		WELL #: R 7		RRCID -> 265380		COMPL. DATE 05/02/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334					
10	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
-----														
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 029307		COMPL. DATE 01/03/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			108
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-			108
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-			108
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-			108
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-			108
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-			108
-----														
EXCEL OIL & GAS, INC.		256865		RRCID -> 171127		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			123
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
-----														
CRAMER		WELL #: 1A		RRCID -> 224116		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
FOUR H OIL PROPERTIES		280597		RRCID -> 166191		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740					
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2			108
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1			109
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1			110
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1			111
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	N	1			112
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			112

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
FOUR H OIL PROPERTIES		//CONT.// 280597										
WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 166670		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			45
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	1 2	1 9	N	1			46
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	1			47
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			47
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			47
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			47

GO OIL CORP.		311420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
SHAWN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028489		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			40
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			40
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			40
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	129 2	11 9	Y	10			50
02	DLQ G-10	123	-0-	123	263	122 2	1 9	Y	1			51
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	263			Y	NO RPT			51

SALTER		WELL #: 1 T		RRCID -> 028517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646				
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAWVER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 035330		COMPL. DATE 08/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640				
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			6
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-			6
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	88 2	11 9	Y	10			16
02	DLQ G-10	73	-0-	73	172	73 2		Y	-0-			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			16

WARE, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 039294		COMPL. DATE 05/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301				
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAIRD		WELL #: 2		RRCID -> 049248		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520				
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DEES (ATOKA CONGLOMERATE) GO OIL CORP. CAMPBELL		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 311420		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972			TOTAL DEPTH 5464			PERF. N/A		
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			8
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			8
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	751	-0-	751	751	740	2	11	9	Y	10			19
02	DLQ G-10	641	-0-	641	1392	640	2	1	9	Y	1			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1392					Y	NO RPT			20
		WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5240 - 5245		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			36
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-			36
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	141	2	8	9	Y	7			43
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	153	2	2	9	Y	2			45
02	DLQ G-10	144	-0-	144	299	133	2	11	9	Y	10			55
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT			55
		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 5610			PERF. N/A		
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			115
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			115
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			115
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-			115
02	DLQ G-10	598	-0-	598	1133	598	2			Y	-0-			115
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133					Y	NO RPT			115
		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 5550			PERF. N/A		
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-			138
11	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-			138
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1			139
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			139
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH 5710			PERF. N/A		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			51
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-			51
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	Y	7			58
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	147	2	2	9	Y	2			60
02	DLQ G-10	142	-0-	142	291	131	2	11	9	Y	10			70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT			70
		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 5669			PERF. 4921 - 4931		
10	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	678	-0-	-792	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	868 N	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	644 N	212	-0-	-432	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 5513			PERF. 5014 - 5018		
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3			37
11	1080 N	783	-0-	-297	-0-	783	2			Y	-0-			37
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8			45
01	DLQ G-10	832	-0-	832	832	821	2	11	9	Y	10			55
02	DLQ G-10	758	-0-	758	1590	754	2	4	9	Y	4			59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1590					Y	NO RPT			59

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420										
SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7	36
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5	41
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3	44
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	55
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
-----												
DEES		WELL #: 1		RRCID -> 107358		COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	138
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	138
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1	139
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	301	2	11	9	Y	10	149
02	DLQ G-10	288	-0-	288	600	287	2	1	9	Y	1	150
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT	150
-----												
BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT	-0-
-----												
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211			
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	2	4	9	Y	4	51
11	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-	51
12	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2433	2	9	9	Y	8	59
01	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	2270	2	11	9	Y	10	69
02	DLQ G-10	1954	-0-	1954	4235	1950	2	4	9	Y	4	73
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4235					Y	NO RPT	73
-----												
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505			
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20	110
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12	122
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20	9	N	18	140
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8	148
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	N	10	158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	158
-----												
GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860			
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2903	2	11	9	N	10	38
11	3180 X	2737	-0-	-443	-0-	2729	2	8	9	N	7	45
12	3286 X	2622	-0-	-664	-0-	2611	2	11	9	N	10	55
01	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	3002	2	19	9	N	17	72
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5678	2646	2	11	9	N	10	82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5678					N	NO RPT	82
-----												
POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098			
10	3100 N	2985	-0-	-115	37	2985	2			N	-0-	124
11	3000 N	3058	-0-	58	95	3055	2	3	9	N	3	126
12	3100 N	3016	-0-	-84	11	3014	2	2	9	N	2	128
01	2754 X	2743	-0-	-11	-0-	2741	2	2	9	N	2	128
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	132
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	132

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
-----															
INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN, BLAKE		350160		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
SHAWVER-CRAMER		WELL #: 1													
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				31
11	630 N	243	-0-	-387	-0-	243	3			N	-0-				31
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				31
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				31
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
-----															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 172056		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331						
YATES, BILLIE		WELL #: 18D													
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-				32
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	N	-0-				32
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	N	-0-				32
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	N	-0-				32
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-				32
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-				32
-----															
DURHAM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 211373		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306						
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	124	1	3959	2	N	10				150
11	3930 X	3927	-0-	-3	-0-	120	1	3764	2	N	39				189
12	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	124	1	3689	2	N	26				215
01	DLQ G-10	3784	-0-	3784	3784	124	1	3608	2	N	47	184	1		78
02	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7123	112	1	3182	2	N	41				119
03	DLQ G-10	3630	-0-	3630	10753	112	1	3471	2	N	43				162
-----															
ULTRA OIL & GAS, INC.		875633		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498						
BEAN, G. W.		WELL #: 1													
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				157
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				157
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				157
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				157
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-				157
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ULTRA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 875633									
ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		50
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		50
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2		N	-0-		50
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		50
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

WIZARD PRODUCTION COMPANY		935413		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MOTT, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028470		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521			
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	400 3		N	-0-		25
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		25
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		25
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		25
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		25
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		25

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRISTOW, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 035328		COMPL. DATE 05/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		19
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		19
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		19
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-		19
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228 2		N	-0-		19
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2		N	-0-		19

ROGERS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 195116		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		11
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		11
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		11
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-		11
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66 2		N	-0-		11
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-		11

DEES (ATOKA STRAWN)		23995 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
WELCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 269574		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882			
10	113	24	-0-	-89	-0-	24 2		N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56 1	832 2	N	45			93
						50 9						
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55 1	767 2	N	18			111
						20 9						
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	57 1	850 2	N	14			125
						15 9						
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55 1	776 2	N	83	103 1		105
						91 9						
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50 1	723 2	N	8			113
						9 9						
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	55 1	770 2	N	11			124
						12 9						

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE  
 PRECISION OPERATING INC. 676010  
 MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			134
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		N	-0-			134
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			134
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315  
 PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

10	682 #	681	-0-	-1	-0-	120 1	561 2	N	-0-			135
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	115 1	545 2	N	-0-			135
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	120 1	550 2	N	-0-			135
01	682 #	670	-0-	-12	-0-	120 1	550 2	N	-0-			135
02	616 #	609	-0-	-7	-0-	107 1	502 2	N	-0-			135
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	120 1	554 2	N	-0-			135

DEWEBER (CONGL)		//CONT.//		24480 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK						
BENNETT PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		065315											
COYLE, LAURA BELLE		WELL #:		1	RRCID ->	115862	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	5787 - 5792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 #	1055	-0-	-30	-0-	120	1	935	2	N	-0-				160
11	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-				160
12	1085 #	1065	-0-	-20	-0-	120	1	945	2	N	-0-				160
01	1085 #	1074	-0-	-11	-0-	120	1	954	2	N	-0-				160
02	1008 #	970	-0-	-38	-0-	107	1	863	2	N	-0-				160
03	1116 #	1082	-0-	-34	-0-	120	1	962	2	N	-0-				160
-----															
TREE OPERATING, LLC				867559											
LONG, W. O.		WELL #:		2	RRCID ->	201411	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5760 - 5822			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
-----															
DICKIBIRD (CONGLOMERATE)				24656 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK						
MYERS, A. J.				597440											
DEATON, E. A. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	114739	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4638 - 4647			
10	14B DENY	111	-0-	111	480	111	3			N	-0-				40
11	14B DENY	92	-0-	92	572	92	3			N	-0-				40
12	14B DENY	63	-0-	63	635	63	3			N	-0-				40
01	14B DENY	125	-0-	125	760	125	3			N	-0-				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	760					N	NO RPT				40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	760					N	NO RPT				40
-----															
DILLARD, S. (MARBLE FALLS)				24755 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: CLAY						
BRIDWELL OIL CO.				092480											
EDWARDS, G. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198605	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5925 - 5975			
10	869 R	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5				91
11	815 R	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7				98
12	837 #	797	-0-	-40	-0-	790	2	7	9	N	6				104
01	868 #	801	-0-	-67	-0-	791	2	10	9	N	9				113
02	784 #	466	-0-	-318	-0-	456	2	10	9	N	9				122
03	930 #	724	-0-	-206	-0-	712	2	12	9	N	11				133
-----															
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592											
ELENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	102761	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6037 - 6078			
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				92
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				92
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				92
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				92
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				92
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				92
-----															
YARBERRY, E. E.				946085											
PRIDEAUX, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	099972	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5975 - 6004			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
*02	224 #	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-				-0-
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085  
 TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	100	-0-	100	109	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	141	-0-	141	250	141	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY  
 PRC OPERATING, INC. 675993  
 TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					129
11	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					129
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					129
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					129
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 GEURIN OIL & GAS 302513  
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					44
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					44
12	372 #	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					44
01	341 #	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					44
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					45
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					45

PRC OPERATING, INC. 675993  
 SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					45
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					45
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					45
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					45
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					45
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 PRC OPERATING, INC. 675993  
 SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					15
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					15
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					15
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 #	573	-0-	-109	-0-	573 2		N	-0-			118
11	660 #	479	-0-	-181	-0-	479 2		N	-0-			118
12	682 #	584	-0-	-98	-0-	582 2	2 9	N	-0-			120
01	682 #	363	-0-	-319	-0-	363 2		N	-0-			120
02	532 #	113	-0-	-419	-0-	113 2		N	-0-			120
03	589 #	340	-0-	-249	-0-	340 2		N	-0-			120

HUNTER ENERGY, INC. 418929  
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			24
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			24
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			24
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			24
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			24
*03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY  
 BRADLEY, JOHN W. INC. 087325  
 JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 BROWNING OPERATING CO. 103087  
 KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DONNELL (4180 CONGL.)		25333 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
DONNELL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 086281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4181 - 4186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
-----															
DONNELL ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 126987		COMPL. DATE 02/17/1988				TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4136 - 4138			
10		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
11		1110 N	456	-0-	-654	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12		1643 N	833	-0-	-810	-0-	833	3			N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
*03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
-----															
DONNELL, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 205419		COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 4597		PERF. 4144 - 4154			
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			46
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-			46
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			46
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-			46
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			46
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	195	3	24	9	N	22			68
-----															
DONNELL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 231965		COMPL. DATE 10/16/2007				TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4146			
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
12		558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02		504 N	329	-0-	-175	-0-	329	3			N	-0-			-0-
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
-----															
DONNELL (MARBLE FALLS)		25333 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
WOODSON OIL CO.		939420													
DONNELL, J. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021368		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH 4595		PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	62 1	1002 3	N	4	177 1		17
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	4 9						
12	1209 N	54	-0-	-1155	-0-	60 1	977 3	N	14			31
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	15 9						
02	980 N	12	-0-	-968	-0-	4 1	48 3	N	2			33
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2 9						33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			28
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			28
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			28
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			28
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			28

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430  
 PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			188

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PURSLEY, JOHN 683191  
 POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			32
11	390 N	77	-0-	-313	-0-	77 2		N	-0-			32
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			32
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			32
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			32

DUNES (CONGL)		26558 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
BORDEN, Z. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 021341		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 5850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821							
10	868 N	782	-0-	-86	-0-	775	3	7	9	Y	6				47
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	Y	8				55
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	797	3	9	9	Y	8				63
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	Y	10				73
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	Y	5				78
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4	72	1		6

DYNAMO (STRAWN)		26913 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280													
LYNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 185620		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234							
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

EANES (CONGLOMERATE)		27144 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 098244		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EANES (CONGL., LOWER)		27144 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
HICKMAN - JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190401		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826							
10	3100 N	6418	-0-	3318	3318	6376	2	42	9	N	38				164
11	3000 N	4264	-0-	1264	4582	4211	2	53	9	N	48				212
12	3100 N	3401	-0-	301	4883	3371	2	30	9	N	27	168	1		71
01	3100 N	2763	-0-	-337	4546	2707	2	56	9	N	51				122
02	2744	1465	-0-	-1279	3267	1364	2	101	9	N	92	166	1		48
03	3038	1155	-0-	-1883	1384	1036	2	119	9	N	108				156

EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140													
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436							
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
PETEX		659782										
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	215	-0-	-529	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	588	-0-	-432	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
02	560 N	318	-0-	-242	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03	496 N	135	-0-	-361	-0-	135	2	N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			28
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			28
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			28
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			28
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-			28
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			28

ALLAR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1 9	N	1		115
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10 9	N	9		124
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12 9	N	11		135
01	496 N	230	-0-	-266	-0-	217	3	13 9	N	12		147
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	295	3	83 9	N	75	172 1	50
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	376	3	107 9	N	97		147

EILEEN JANE (CONGL.)		27863 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290										
ROSSER		WELL #: 2		RRCID -> 089592		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971				
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		18
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		18
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		18
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		18
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		18

ELIASVILLE, N. (CONGL)		28349 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
RILEY E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 129457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000		
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-		135
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13 9	N	12		147
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2161	3	17 9	N	15		162
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-		162
*02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	3	11 9	N	10		172
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		172

RILEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989				
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS		28492 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
M-B OPERATING CO., INC.		517790										
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 104825		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-			24
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-			24
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2		N	-0-			24
01	558 N	394	-0-	-164	-0-	394 2		N	-0-			24
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			24
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			24

ELM-YATES (BEND CONGL.)		28650 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
DEES, W. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 029116		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			62
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			62
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			62
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-			62
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			62
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			62

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DEES-YATES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201308		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			126
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2		N	-0-			126
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-			126
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			126
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	273 2		N	-0-			126
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			126

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
YATES, FAYETTE		WELL #: 15 D		RRCID -> 205957		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
FAYETTE YATES (UPPER CADDO)			//CONT.//		30438 470	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368							
FAYETTE YATES			WELL #:		18D	RRCID ->	205960	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4754 - 4770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FAYETTE YATES			WELL #:		20D	RRCID ->	205961	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4776 - 4799
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FAYETTE YATES			WELL #:		22D	RRCID ->	205962	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4792 - 4802
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100)					30916 333	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: YOUNG		
ANDREWS OPERATING, INC.					025135							
PHILLIPS			WELL #:		1	RRCID ->	080683	COMPL. DATE	02/02/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3996 - 3999
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	34
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	34
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	34
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	34
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
-----												
FALCON CRUDE OIL CORPORATION					259850							
WADE, B. B.			WELL #:		1	RRCID ->	033098	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4038 - 4100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.					530880							
NANTZ, J. H.			WELL #:		1 C	RRCID ->	022858	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4076 - 4124
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
11		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-	-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-	-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG										
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880										
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092										
10	1032	N	1032	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-
-----										
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103										
10	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
12	124	N	123	-0-	-1	123	2	N	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
02	112	N	57	-0-	-55	57	2	N	-0-	-0-
03	124	N	88	-0-	-36	88	2	N	-0-	-0-
-----										
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186										
10	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
12	341	N	331	-0-	-10	331	2	N	-0-	-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
-----										
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112										
10	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	93	N	85	-0-	-8	85	2	N	-0-	-0-
01	93	N	53	-0-	-40	53	2	N	-0-	-0-
02	84	N	44	-0-	-40	44	2	N	-0-	-0-
03	93	N	63	-0-	-30	63	2	N	-0-	-0-
-----										
FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG										
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360										
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008										
10	678	N	678	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-
01	682	N	653	-0-	-29	653	2	N	-0-	-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		30986 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOUNG				
FOUR H OIL PROPERTIES				280597								
MILLS, MARY C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	021376	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
KENDALL		WELL #:		1	RRCID ->	156559	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175			
10		806 N	395	-0-	-411	-0-	395 2	Y	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-			-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	805	-0-	805	805	805 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	727	-0-	727	1532	727 2	Y	-0-			-0-
*03		1600 N	667	-0-	-933	599	667 2	Y	-0-			-0-
ALLAR 1723 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	181857	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAC OPERATING				519578								
BRISCO, D.		WELL #:		2	RRCID ->	021377	COMPL. DATE	09/01/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423			
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 9 N	1			36
11		810 N	792	-0-	-18	-0-	791 3	1 9 N	1			37
12		837 N	805	-0-	-32	-0-	804 3	1 9 N	1			38
01		837 N	793	-0-	-44	-0-	792 3	1 9 N	1			39
02		728 N	704	-0-	-24	-0-	703 3	1 9 N	1			40
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9 N	1			41
FLETCHER (CONGLOMERATE)				31464 500	ASSOCIATED	49B						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		3	RRCID ->	123287	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070			
DOYLE				109333								
10		310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-		42
11		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		42
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		42
01		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		42
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	316 2	77 9	N	70		112
*03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		112
JONES ENERGY, LLC				441132								
SKINNER, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//	31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP			554750										
MCMURREY RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	6512 - 6818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11													
-----													
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			739823										
HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A		
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-		
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-		
12	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-	-0-		
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-		
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2	N	-0-	-0-		
*03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-		
-----													
MONK		WELL #:	1	RRCID ->	150197	COMPL. DATE	07/16/1983	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	N/A		
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4	175
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1	176
12	372	#	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	N	2	178
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	N	1	179
02	336	#	323	-0-	-13	-0-	321	2	2	9	N	2	181
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	357	2	10	9	N	9	190
-----													
MONK		WELL #:	2	RRCID ->	150198	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	N/A		
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
12	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-	-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-	-0-
*03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
-----													
MONK		WELL #:	3	RRCID ->	150199	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	N/A		
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-	-0-
12	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	-0-
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-	-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-	-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	-0-
-----													
ENOCH-MILLIGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150217	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	N/A		
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-	-0-
12	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-	-0-
01	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-	-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-	-0-
*03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823											
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	150404	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-				-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	150405	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
10	434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-				-0-
11	420 #	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-				-0-
12	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-				-0-
01	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
*03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		4	RRCID ->	150408	COMPL. DATE	04/09/1984	TOTAL DEPTH	7232	PERF. N/A				
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-				-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		5	RRCID ->	150410	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		6	RRCID ->	150411	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A				
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		7	RRCID ->	150413	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	7193	PERF. N/A				
10	403 #	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-				-0-
11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-				-0-
12	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-				-0-
01	341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-				-0-
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
*03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		8	RRCID ->	150415	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----															
FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A															
10		279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11		270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12		248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01		248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
-----															
SEELY OIL COMPANY 763148															
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078															
10		310 #	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-			97
11		300 #	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-			97
12		248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-			97
01		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			97
02		196 #	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-			97
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			97
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575															
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006															
10		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			10
11		690 #	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-			10
12		713 #	418	-0-	-295	-0-	418	3			N	-0-			10
01		713 #	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-			10
02		560 #	255	-0-	-305	-0-	255	3			N	-0-			10
03		620 #	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-			10
-----															
BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
-----															
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997															
10		713 #	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-			19
11		690 #	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-			19
12		620 #	313	-0-	-307	-0-	313	3			N	-0-			19
01		558 #	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-			19
02		504 #	191	-0-	-313	-0-	191	3			N	-0-			19
03		465 #	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-			19

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	147812	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		372 #	212	-0-	-160	-0-	212 3		N	-0-			150
11		360 #	231	-0-	-129	-0-	231 3		N	-0-			150
12		372 #	163	-0-	-209	-0-	163 3		N	-0-			150
01		310 #	178	-0-	-132	-0-	178 3		N	-0-			150
02		224 #	99	-0-	-125	-0-	99 3		N	-0-			150
03		248 #	147	-0-	-101	-0-	147 3		N	-0-			150
-----													
CARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157903	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6923 - 6963	
10		403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			23
11		480 #	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-			23
12		496 #	301	-0-	-195	-0-	301 3		N	-0-			23
01		496 #	329	-0-	-167	-0-	329 3		N	-0-			23
02		448 #	184	-0-	-264	-0-	184 3		N	-0-			23
03		434 #	272	-0-	-162	-0-	272 3		N	-0-			23
-----													
FORTENBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	158511	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	6991 - 7027	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----													
FOARD COUNTY REGULAR (GAS)		WELL #:		2	RRCID ->	141278	COMPL. DATE	02/19/1992	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	1450 - 1478	
BLACKBRUSH O & G, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	141278	COMPL. DATE	02/19/1992	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	1450 - 1478	
MATUS, JOHN JR.		WELL #:		2	RRCID ->	141278	COMPL. DATE	02/19/1992	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	1450 - 1478	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.)		WELL #:		5	RRCID ->	269576	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5110 - 5116	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	269576	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5110 - 5116	
CHERRYHOMES "Y"		WELL #:		5	RRCID ->	269576	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5110 - 5116	
10		558	114	-0-	-444	-0-	114 3		N	-0-			10
11		540	86	-0-	-454	-0-	86 3		N	-0-			10
12		558 N	66	-0-	-492	-0-	66 3		N	-0-			10
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			10
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			10
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			10
-----													
CHERRYHOMES "Y"		WELL #:		1	RRCID ->	269577	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5427 - 5432	
10		744	114	-0-	-630	-0-	114 3		N	-0-			10
11		720	86	-0-	-634	-0-	86 3		N	-0-			10
12		744 N	66	-0-	-678	-0-	66 3		N	-0-			10
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			10
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			10
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			10

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		200
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3	N	-0-		200
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3	N	-0-		200
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3	N	-0-		200
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	92	3	N	-0-		200
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3	N	-0-		200

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		191
11	1020 N	587	-0-	-433	-0-	587	3	N	-0-		191
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		191
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	3	N	-0-		191
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3	N	-0-		191
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		191

BRECK OPERATING CORP. 089974  
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2	N	-0-		-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-		-0-
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2	N	-0-		-0-
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2	N	-0-		-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	3209	2	3 9 N	3		26
11	3330 X	2759	-0-	-571	-0-	2757	2	2 9 N	2		28
12	3193 X	2533	-0-	-660	-0-	2532	2	1 9 N	1		29
01	3100 X	2301	-0-	-799	-0-	2298	2	3 9 N	3		32
02	2800 X	2074	-0-	-726	-0-	2071	2	3 9 N	3		35
03	3100 X	2110	-0-	-990	-0-	2109	2	1 9 N	1		36

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	165
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-	165
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-	165
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	165
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	165
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	165

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865  
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	180	2	32 9	N	29	29
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-	29

FRANKLIN (STRAWN) GO OIL CORP. BURNS		//CONT.//	32685 100 311420	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 092777	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3600	-	3608							
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					172
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					172
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					172
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					172
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	516	2			N	-0-					172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
		WELL #: 1		RRCID -> 204339	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3552	-	3558							
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					46
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					46
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					46
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	3			N	-0-					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
		WELL #: 2		RRCID -> 152144	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3685	-	3697							
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 147874	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 3730	-	3790							
10	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					161
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					161
12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					161
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					161
02	1428 N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2			N	-0-					161
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					161
		WELL #: 1		RRCID -> 148361	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3686	-	3696							
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					93
11	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					93
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					93
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					93
02	1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-					93
03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					93
		WELL #: 1		RRCID -> 149712	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3660	-	3680							
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					61
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					61
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					61
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					61
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					61
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					61

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GADBERRY (CADD0 LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	Y	-0-	33
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	-0-	33
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	95	1	51	3	Y	-0-	33
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	94	1	33	3	Y	2	35
							2	9					
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	92	1	176	3	Y	25	60
							28	9					
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	Y	17	77
							19	9					
-----													
GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD													
NWG OPERATING LLC 616947													
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052													
-----													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204													
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403													
-----													
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	82
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	82
12	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	82
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82
-----													
HENNDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866													
-----													
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG													
ITX CORPORATION 427179													
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623													
-----													
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2062	3	121	9	Y	110	123
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	1822	3	130	9	Y	118	111
12	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	2240	3	132	9	Y	120	112
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2134	3	151	9	Y	137	131
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2078	3	97	9	Y	88	85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
-----													
SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638													
-----													
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	3	29	9	Y	26	60
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	3	31	9	Y	28	57
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	916	3	32	9	Y	29	57
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	941	3	36	9	Y	33	62
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	3	23	9	Y	21	51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I)		//CONT.// 33686 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179								
SENTERS 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179256		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157 3	12 9	Y	11	25
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	147 3	12 9	Y	11	24
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	146 3	12 9	Y	11	24
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142 3	13 9	Y	12	25
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137 3	10 9	Y	9	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100)		34037 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
POWERS, WILLIAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127350		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	841	-0-	-151	-0-	27 1	801 3	Y	12	45
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	13 9	915 3	Y	9	54
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	10 9	551 3	Y	21	75
*01	837 N	730	-0-	-107	-0-	18 1	707 3	Y	-0-	67 1
02	896 N	599	-0-	-297	-0-	23 1	567 3	Y	12	8 1
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	630 3	Y	13	12
						13 9				
						21 1				25
						14 9				

GARVIN (STRAWN)		34078 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
WATCO ENERGY		900286								
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 103146		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

GAS FINDERS (CONGL.)		34128 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333								
LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 052748		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-

TINDLE		34128 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON		
		109333								
		WELL #: 1		RRCID -> 052749		COMPL. DATE 04/09/1972		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-
12	496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2		N	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-



-----															
GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
-----															
BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A															
10		806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11		780 N	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A															
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A															
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
-----															
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A															
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A															
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID ->	056407	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	7207	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
-----													
FLINN		WELL #:		1	RRCID ->	056686	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7001	PERF. N/A		
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
-----													
SITZ		WELL #:		1	RRCID ->	056687	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
-----													
COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
-----													
PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
-----													
BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A		
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
-----													
DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6650 -	6714	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		463 N	463	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-
11		450 N	446	-0-	-4	446 2		N	-0-	-0-
12		465 N	460	-0-	-5	460 2		N	-0-	-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
*03		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
-----										
PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238 PERF. N/A
10		1116 N	1089	-0-	-27	1089 2		N	-0-	-0-
11		1080 N	1047	-0-	-33	1047 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1064	-0-	-52	1064 2		N	-0-	-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
*03		1095 N	1095	-0-	-0-	1095 2		N	-0-	-0-
-----										
FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A
10		359 N	359	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
*03		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-
-----										
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A
10		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
12		186 N	28	-0-	-158	28 2		N	-0-	-0-
01		155 N	67	-0-	-88	67 2		N	-0-	-0-
02		84 N	44	-0-	-40	44 2		N	-0-	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
-----										
DOWNE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061730	COMPL. DATE	02/06/1975	TOTAL DEPTH	7210 PERF. N/A
10		31 N	18	-0-	-13	18 2		N	-0-	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	39 2		N	-0-	-0-
12		31 N	10	-0-	-21	10 2		N	-0-	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
-----										
MILLER-CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A
10		682 N	670	-0-	-12	670 2		N	-0-	-0-
11		660 N	628	-0-	-32	628 2		N	-0-	-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	893 2		N	-0-	-0-
01		973 N	973	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-
*03		712 N	712	-0-	-0-	712 2		N	-0-	-0-
-----										
FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015 PERF. N/A
10		284 N	284	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
*03		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	610	-0-	-10	-0-		610 2			-0-
11		600 N	590	-0-	-10	-0-		590 2			-0-
12		620 N	586	-0-	-34	-0-		586 2			-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 2			-0-
*03		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602 2			-0-
-----											
EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229 PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TINDLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	063488	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7165 PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 6595 - 6608	
10		930 N	890	-0-	-40	-0-		890 2			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 2			-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2			-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 2			-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 2			-0-
*03		917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 2			-0-
-----											
TINDLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	067467	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7215 PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080204	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6630 - 6634	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 097875	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 6780	PERF. 5746	- 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-		-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
-----												
LEA "B"		WELL #:		2	RRCID -> 157535	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6550	- 6562			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		10
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		10
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-		10
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		10
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		10
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9 9	N	8		18
-----												
TINDLE		WELL #:		2	RRCID -> 170544	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6576	- 6706			
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-		-0-
-----												
EVERS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 172240	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6515	- 9841			
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-		-0-
-----												
FERGUSON "J"		WELL #:		2	RRCID -> 174480	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6148	- 6158			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		19
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		19
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		19
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		19
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		19
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		19
-----												
BUREL		WELL #:		1	RRCID -> 174964	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6456	- 6568			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		49
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		49
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-		49
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		49
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2		N	-0-		49
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		49

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
COX				WELL #: 1	RRCID -> 055475	COMPL. DATE 01/12/1973	TOTAL DEPTH 7329	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-		-0-
-----											
BOYD				WELL #: 1	RRCID -> 055700	COMPL. DATE 04/28/1973	TOTAL DEPTH 6968	PERF. N/A			
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456 3		N	-0-		-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
-----											
CUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055702	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 7092	PERF. N/A			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
-----											
LEA				WELL #: 1	RRCID -> 055704	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 6993	PERF. N/A			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
-----											
EVERS				WELL #: 1	RRCID -> 056322	COMPL. DATE 02/10/1973	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A			
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
-----											
SCHLUTER				WELL #: 1	RRCID -> 056359	COMPL. DATE 03/20/1973	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A			
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1046	-0-	-721	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
-----											
BARNETT				WELL #: 1	RRCID -> 056477	COMPL. DATE 01/13/1973	TOTAL DEPTH 6918	PERF. N/A			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
01	992 N	836	-0-	-156	-0-	836	3		N	-0-		-0-
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	3		N	-0-		-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3		N	-0-		-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	056340	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A	
BLANTON		381740										
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
-----												
FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	056343	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-		-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
-----												
HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	056406	COMPL. DATE	02/06/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
-----												
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	056558	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740							
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	056862	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	9025	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	329	2	N	-0-	-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-	-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #:		9	RRCID ->	205194	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6007 - 6335
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-	-0-
12		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-	-0-
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-	-0-
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
-----											
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION		WELL #:		660290	RRCID ->	059018	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7073	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FERGUSON, H. N. "A"		WELL #:			RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5684 - 6756
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
-----											
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		WELL #:		739823	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6475 - 6505
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011



GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
TEJAS WESTERN CORP.				841335								
COLE, M. T. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6357 - 6462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2		N	-0-	67 7	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
12	1550 N	714	-0-	-836	-0-	714	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
02	1148 N	879	-0-	-269	-0-	879	2		N	-0-		-0-
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	058566	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35 7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012 - PLUGGED 07-11-2012												

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
10	2077 N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2		N	-0-	75 7	-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
12	1984 N	908	-0-	-1076	-0-	908	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1166	-0-	-178	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	061692	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	6957	PERF. N/A	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46 7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013												

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063276	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	7002	PERF. N/A	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012 - PLUGGED 07-03-2012												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
TEJAS-FERGUSON "F"		WELL #:		1	RRCID ->	056346	COMPL. DATE	03/05/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		-0-

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID ->	056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126	PERF. N/A	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
11	840 N	715	-0-	-125	-0-	715	3		N	-0-		-0-
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	700	3		N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		-0-
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		-0-

-----  
 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-

-----  
 TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A  
 -----

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

-----  
 BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A  
 -----

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-

-----  
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A  
 -----

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			-0-

-----  
 COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468  
 -----

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			32
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-			32
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			32
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			32
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3	N	-0-			32
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			32

-----  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743  
 -----

10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3	N	-0-			88
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3	N	-0-			88
12	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3	N	-0-			88
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3	N	-0-			88
02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	1004	3	N	4	9		92
03	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3	N	-0-			92

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
BRISCOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063370	COMPL. DATE 05/09/1975	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		818 N	818	-0-	-0-	818 3		N	-0-	-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-
12		434 N	403	-0-	-31	403 3		N	-0-	-0-
01		806 N	552	-0-	-254	552 3		N	-0-	-0-
02		448 N	447	-0-	-1	447 3		N	-0-	-0-
*03		746 N	746	-0-	-0-	746 3		N	-0-	-0-
-----										
BRISCOE UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A		
10		273 N	273	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
12		155 N	134	-0-	-21	134 3		N	-0-	-0-
01		279 N	184	-0-	-95	184 3		N	-0-	-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
-----										
BRISCOE				WELL #: 15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314 - 6386		
10		372 N	354	-0-	-18	354 3		N	-0-	28
11		390 N	333	-0-	-57	333 3		N	-0-	28
12		372 N	335	-0-	-37	335 3		N	-0-	28
01		341 N	326	-0-	-15	326 3		N	-0-	28
02		308 N	291	-0-	-17	291 3		N	-0-	28
03		341 N	316	-0-	-25	316 3		N	-0-	28
-----										
GATES (ATOKA CONGLOMERATE)				34184 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
MASSENGALE				WELL #: 3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5003 - 5013		
10		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-	61
11		120 N	99	-0-	-21	99 2		N	-0-	61
12		93 N	12	-0-	-81	12 2		N	-0-	61
01		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-	61
02		84 N	69	-0-	-15	69 2		N	-0-	61
*03		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-	61
-----										
PURSLEY, JOHN				683191						
JONES, LULA				WELL #: 1	RRCID -> 254863	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4995 - 5002		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GATES, WEST (CONGLOMERATE)				34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
OWEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
10		186 N	161	-0-	-25	161 2		N	-0-	97
11		270 N	133	-0-	-137	133 2		N	-0-	97
12		155 N	66	-0-	-89	66 2		N	-0-	97
01		176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-	97
02		130 N	130	-0-	-0-	130 2		N	-0-	97
*03		186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-	97

OIL AND GAS DIVISION

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
PURSLEY, JOHN				683191									
JONES, M.				WELL #:	1	RRCID ->	021383	COMPL. DATE	04/27/1956	TOTAL DEPTH	5071	PERF.	4884 - 4971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	191	1	70	2	N	-0-		33
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	168	1	48	2	N	-0-		33
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	164	1	50	2	N	-0-		33
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-		33
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	147	1	37	2	N	-0-		33
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	152	1	55	2	N	-0-		33
-----													
GIBTOWN, SOUTH (4400)				34710 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491									
JORDAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	120981	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4392 - 4445
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		20
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		20
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		20
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		20
-----													
GILLESPIE (4530)				34870 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
GIANT NRG CO., LP				302592									
GILLESPIE, HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	101181	COMPL. DATE	11/24/1975	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4532 - 4541
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		9
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		9
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		9
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		9
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		9
-----													
GILLEY (CADDO LIME)				34905 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK					
BRA-DE OIL & GAS INC.				085431									
CRAFT TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	132806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	5679 - 5701
10	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-		92
11	300 #	157	-0-	-143	-0-	156	2	1	9	Y	1		93
12	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-		93
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1		94
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-		94
03	279 #	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-		94
-----													
GILLEY (CONGLOMERATE)				34905 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BORDEN, Z. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	224178	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5401 - 5683
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-		14
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	120	1	354	3	Y	-0-		14
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	Y	-0-		14
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	124	1	404	3	Y	-0-		14
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	112	1	368	3	Y	-0-		14
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	120	1	411	3	Y	-0-	11 1	1
-----													
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865				CNTY: JACK					
BLANTON				WELL #:	2	RRCID ->	135376	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5721 - 5828
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-		22
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-		22
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	34		56
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		56

GILLEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 34905 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
EXCEL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 256865										
STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 177522		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
LEVERIDGE, ZELA		WELL #: 2		RRCID -> 177550		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664				
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	466	2	190	3	N	-0-	64
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	450	2	174	3	N	-0-	64
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	452	2	178	3	N	-0-	64
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	447	2	167	3	N	-0-	64
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	381	2	145	3	N	-0-	64
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	451	2	170	3	N	-0-	64

CHERRYHOMES, ROY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194292		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 164357		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2011												

BRA-DE OIL & GAS INC.		085431		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ESKRIDGE		WELL #: 6		RRCID -> 132808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1	2
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	2
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	2
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	3

CRAFT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142197		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	40
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	40
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	-1	41
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-	41
02	DLQ G-10	39	-0-	39	76	39	2			Y	-0-	42
*03	119 N	43	-0-	-76	-0-	43	2			Y	-0-	42

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.// 34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
BRA-DE OIL & GAS INC.		//CONT.// 085431														
CRAFT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142199		COMPL. DATE 08/01/1967			TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-			46
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	1	9	Y	1			47
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			47
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38		37	2	1	9	Y	1			48
02	DLQ G-10	39	-0-	39	77	77		39	2			Y	-0-			48
*03	120 N	43	-0-	-77	-0-	-0-		43	2			Y	-0-			48
-----																
CRAFT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 142203		COMPL. DATE 07/05/1966			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-			44
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	1	9	Y	1			45
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			45
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38		37	2	1	9	Y	1			46
02	DLQ G-10	39	-0-	39	77	77		39	2			Y	-0-			46
*03	120 N	43	-0-	-77	-0-	-0-		43	2			Y	-0-			46
-----																
ESKRIDGE		WELL #: 5		RRCID -> 159924		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854							
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-		28	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
-----																
ESKRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 264933		COMPL. DATE 11/21/1967			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938							
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-		25	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
-----																
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		RRCID -> 158515		COMPL. DATE 09/18/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
CRAFT "A"		WELL #: 2 C														
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-			11
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			11
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-			11
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-		137	2			N	-0-			11
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-		129	2			N	-0-			11
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-			11
-----																
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 250007		COMPL. DATE 07/14/2009			TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818							
EAST CRAFT		WELL #: 1														
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	-0-		691	2	1	9	N	1			182
11	780 N	281	-0-	-499	-0-	-0-		278	2	3	9	N	3			185
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		651	2	1	9	N	1			186
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		824	2			N	-0-			186
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		718	2	7	9	N	6	168	1	24
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		855	2	23	9	N	21			45

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683								
EAST CRAFT		WELL #:		6		RRCID -> 252824		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
11		720 N	560	-0-	-160	-0-	560	2	N	-0-	-0-	
12		682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
01		651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
02		532 N	441	-0-	-91	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
*03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	
-----												
DECLEVA, PAUL				209380								
BLANTON		WELL #:		2		RRCID -> 201461		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870		
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	68	
11		870 N	619	-0-	-251	-0-	619	3	N	-0-	68	
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	68	
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	68	
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	68	
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	68	
-----												
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
SPRAGINS RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 152306		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012 - P&A 09-06-2012												
-----												
MANSFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 157488		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704		
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	59	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	59	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	59	
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	59	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	59	
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	59	
-----												
STEWARD		WELL #:		1		RRCID -> 219164		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821		
10		589 N	426	-0-	-163	-0-	408	3	18 9 N	16	45	
11		510 N	369	-0-	-141	-0-	362	3	7 9 N	6	51	
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4 9 N	4	55	
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2 9 N	2	57	
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9 N	1	58	
03		1023 N	577	-0-	-446	-0-	576	3	1 9 N	1	59	
-----												
CULVERHOUSE		WELL #:		1		RRCID -> 261747		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776		
10		4154 X	3320	-0-	-834	-0-	3320	3	N	-0-	-0-	
11		3900 X	3114	-0-	-786	-0-	3114	3	N	-0-	-0-	
12		3937 X	3209	-0-	-728	-0-	3209	3	N	-0-	-0-	
01		3720 X	2989	-0-	-731	-0-	2989	3	N	-0-	-0-	
02		3192 X	2488	-0-	-704	-0-	2488	3	N	-0-	-0-	
03		3317 X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3	N	-0-	-0-	

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
OLIVER, CLARA				WELL #:	1	RRCID ->	137706	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5582 - 5722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	623	2	66	9	N	60	175	1	65
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7			72
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			72
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8			80
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	638	2	70	9	N	64			144
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	621	2	75	9	N	68			212
-----														
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060						CNTY: JACK				
BLANTON				WELL #:	3	RRCID ->	159841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	5752 - 5810	
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-			144
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-			144
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	N	2			146
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			146
02	252 N	47	-0-	-205	-0-	47	3			N	-0-	51	7	95
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			95
-----														
GILMAC (CONGL)				34935 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: YOUNG				
BEREN CORPORATION				066750										
MCNEILL, JESSIE				WELL #:	1 U	RRCID ->	046249	COMPL. DATE	11/28/1963	TOTAL DEPTH	4561	PERF.	3938 - 4144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880						CNTY: YOUNG				
NANTZ				WELL #:	4-C	RRCID ->	135704	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4046 - 4061	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GILMORE (1ST CONGLOMERATE)				34951 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: YOUNG				
BEREN CORPORATION				066750										
GILMORE, H. C.				WELL #:	2	RRCID ->	177991	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4068 - 4078	
10	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
-----														
GLENNA (STRAWN)				35401 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: YOUNG				
J. K. J. COMPANY				427693										
HAZELTON, G. O., -A-				WELL #:	2	RRCID ->	021386	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3171 - 3176	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
GLENNA (STRAWN)		//CONT.//		35401 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG				
J. K. J. COMPANY		//CONT.//		427693											
GIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	035921	COMPL. DATE	01/06/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3172 - 3184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GIFFORD, T.		WELL #:		1	RRCID ->	073982	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	N/A			
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOODMAN (MISS.)				35816 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
VAUGHN-GOODMAN		WELL #:		2	RRCID ->	130291	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	4542 - 4571			
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
-----															
VAUGHN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	132479	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	4642	PERF.	4635 - 4639			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON (CONGL.)				35895 150	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
PURSLEY, JOHN				683191											
WORTHINGTON, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	119096	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5295 - 5304			
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-			-0-
12		465 N	118	-0-	-347	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02		280 N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-			-0-
-----															
GORDONVILLE, E (VIOLA 10500)				35957 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAYSON				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140											
STUCKEY		WELL #:		1	RRCID ->	093794	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	10241 - 10639			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1224 2	3 9	N	3			175
11	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1307 2	11 9	N	10			185
12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1405 2	4 9	N	4			189
01	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			189
02	1232 #	1030	-0-	-202	-0-	958 2	72 9	N	65			254
*03	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1697 2	85 9	N	77	189 1		142

GRA-JOHN (CADD0 CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	88	-0-	-377	-0-	88 2		N	-0-			90
11	300 N	20	-0-	-280	-0-	20 2		N	-0-			90
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20 2		N	-0-			90
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			90
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			90
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 2	2 9	N	2			92

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 SCHLITTLER, WILLARD 754025  
 GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BARNETT ENERGY, INC. 051290  
 HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D & H INVESTMENTS 196148  
 WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135  
 CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			139
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	93 2		N	-0-			139
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			139
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			139
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			139
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			139

-----													
GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS)			36297 400		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999										
ALEXANDER			WELL #: 3		RRCID -> 102056			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-		-0-
11		570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3		N	-0-		-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GRAHAM, NE. (CADDO LIME)			36298 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOUNG		
WES-MOR DRILLING, INC.			908800										
EASTLAND			WELL #: 1		RRCID -> 068367			COMPL. DATE 08/27/1976			TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		7
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		7
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		7
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		7
*02		392 N	362	-0-	-30	-0-	362	2		N	-0-		7
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-		7
-----													
STEGALL			WELL #: 1		RRCID -> 070023			COMPL. DATE 01/24/1977			TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		49
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		49
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		49
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		49
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-		49
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		49
-----													
CECIL			WELL #: 1		RRCID -> 072241			COMPL. DATE 07/25/1977			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		76
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		76
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-		76
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		76
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		76
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		76
-----													
HERNDON			WELL #: 1		RRCID -> 074370			COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		22
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		22
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		22
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-		22
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		22
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		22
-----													
JAMES "S"			WELL #: 2		RRCID -> 187901			COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2		N	-0-		-0-
12		527 N	461	-0-	-66	-0-	460	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2		N	-0-		-0-
02		420 N	323	-0-	-97	-0-	322	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (CADD)		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HAZELTON, IOLA		WELL #: 1		RRCID -> 033249		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	627 3	10 9	Y	9	17
11		630 N	589	-0-	-41	-0-	580 3	9 9	Y	8	25
12		682 N	497	-0-	-185	-0-	491 3	6 9	Y	5	30
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	549 3	2 9	Y	2	32
02	DLQ	G-10	490	-0-	490	1041	475 3	15 9	Y	14	46
*03		1400 N	565	-0-	-835	206	550 3	15 9	Y	14	60

HAZELTON, IOLA		WELL #: 2		RRCID -> 101931		COMPL. DATE 07/17/1982		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720			
10		1054 N	955	-0-	-99	-0-	941 3	14 9	Y	13	84
11		960 N	882	-0-	-78	-0-	870 3	12 9	Y	11	95
12		992 N	744	-0-	-248	-0-	736 3	8 9	Y	7	100
01	DLQ	G-10	831	-0-	831	831	824 3	7 9	Y	6	106
02	DLQ	G-10	737	-0-	737	1568	713 3	24 9	Y	22	128
03	DLQ	G-10	849	-0-	849	2417	825 3	24 9	Y	22	150

HAYS PARTNERSHIP		369057		RRCID -> 021389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874		
RAMSEY-CORLEY		WELL #: 1								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		RRCID -> 269476		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801		
HAZELTON		WELL #: 1A								
10		0 W	992	-0-	992	9589	992 3	N	-0-	-0-
11		7500	1013	-0-	-6487	3102	1013 3	N	-0-	-0-
12		3632	530	-0-	-3102	-0-	530 3	N	-0-	-0-
01		620	537	-0-	-83	-0-	537 3	N	-0-	-0-
02		560	192	-0-	-368	-0-	192 3	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)		36300 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
ELDER, NEAL		247285								
MOORE, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 021390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAHAM, SE (STRAWN 3275)		36307 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
BARNETT ENERGY, INC.		051290								
HALL, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 091961		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281		
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	Y	-0-	79
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	Y	-0-	79
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	83 3	6 9	Y	5
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	83 3	8 9	Y	7
02	DLQ	G-10	82	-0-	82	173	76 3	6 9	Y	5
03	DLQ	G-10	86	-0-	86	259	79 3	7 9	Y	6

-----															
GRAHAM-VICK (CISCO 500)			36332 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG				
FULTZ, W. B.			290190												
GRAHAM, M. K., -D-			WELL #: 2		RRCID -> 021391			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
GREENWOOD (ATOKA)			36767 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			739823												
FOREMAN-BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 100084			COMPL. DATE 05/19/1978			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745				
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-			6
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-			6
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			6
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			6
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			6
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			6

-----															
GREENWOOD (ATOKA 6650)			36767 510		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
ROBERTS, N.R. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 117548			COMPL. DATE 08/16/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660				
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	6	1	178	3	Y	41	65	1	-0-
							45	9							
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	8	1	258	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-			-0-

-----															
ECHO PRODUCTION, INC.			240125												
KEOWN			WELL #: 1		RRCID -> 201675			COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538				
10	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
GREENWOOD (CADD0)			36767 520		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			739823												
FERGUSON 4			WELL #: 4		RRCID -> 150173			COMPL. DATE 01/15/1985			TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A				
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-			-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-			-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-

-----															
FERGUSON			WELL #: 5		RRCID -> 150175			COMPL. DATE 04/10/1985			TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A				
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			78
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-			78
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			78
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			78
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			78
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			78

GREENWOOD (CONGL 6550)		36767 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
RILEY, HOMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244537		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3	N	-0-			-0-

GREGORY T		36845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STRICKLAND, NANCY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 104705		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622				
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-			-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3	N	-0-			-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400)		37627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
LEWIS, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 099315		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444				
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			51
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			51
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			51
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			51
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			51
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			51

HALL (CONGLOMERATE)		38185 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 225264		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231				
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-			-0-

HANDY (GRAY LOWER)		38672 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
THORN, IDA B.		WELL #: 12		RRCID -> 037424		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	28	2	N	-0-			-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE  
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE  
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140  
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	32	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14	14	0			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, SE. (N SAND)		//CONT.// 38678 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749									
HANDY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 107005		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 4145 - 4180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	15	13 1	5
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17 9	25 2	N	15	17 1	3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 9	22 2	N	15	12 1	6
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	27 2	N	16	16 1	6
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18 9	14 2	N	13	10 1	9
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14 9	1 1	N	14	15 1	8
						15 9					

  

HANDY, WEST (DORNICK HILLS)		38680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE			
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122									
DICK, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111849		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5574 - 5694	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11	531 R	531	-0-	-0-	-0-	83 2	448 9	N	407		407
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		407
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		407
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		407
*03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		407

  

DICK, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 111850		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 5384		PERF. 5194 - 5252	
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		22
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	1308		1330
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-		1330
01	310 #	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-		1330
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		1330
*03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		1330

  

DICK-STURDIVANT		WELL #: 1		RRCID -> 111851		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6969		PERF. 5796 - 5858	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	93 #	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DICK, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 115863		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5370 - 5390	
10	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		263
11	1470 #	1361	-0-	-109	-0-	1361 2		N	-0-		263
12	1519 #	1414	-0-	-105	-0-	1414 2		N	-0-		263
01	1519 #	1333	-0-	-186	-0-	1333 2		N	-0-		263
02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		263
*03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		263



-----												
HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		79
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		79
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		79
01		155 #	56	-0-	-99	-0-	56 2		N	-0-		79
02		140 #	11	-0-	-129	-0-	5 2	6 9	N	5	5 1	79
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		79
-----												
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202												
10		186 #	50	-0-	-136	-0-	50 2		N	-0-		181
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		181
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		181
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		181
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	155 2	180 9	N	164	164 1	181
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		181
-----												
HANDY, WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE												
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122												
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029												
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRECISION OPERATING INC. 676010												
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842												
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768												
10		651 N	442	-0-	-209	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	573	-0-	-87	-0-	573 2		Y	-0-		-0-
12		558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	463	-0-	463	463	463 2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	144	-0-	144	607	144 2		Y	-0-		-0-
*03		893 N	286	-0-	-607	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278												
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		22
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-		22
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		22
01		DLQ G-10	371	-0-	371	371	371 2		Y	-0-		22
02		DLQ G-10	636	-0-	636	1007	636 2		Y	-0-		22
*03		1484 N	477	-0-	-1007	-0-	477 2		Y	-0-		22

HARRIS-PRICE (CADD)		39261 074		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CLAY			
LANE OPERATING COMPANY		484815										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 203724		COMPL. DATE			N/A			
						TOTAL DEPTH			6148 PERF. 5656 - 5758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		197 N	197	-0-	-0-	156 3	41 9	N	37			129
11		540 N	393	-0-	-147	365 3	28 9	N	25			154
12		328 N	328	-0-	-0-	308 3	20 9	N	18			172
01		186 N	48	-0-	-138	18 3	30 9	N	27			199
02		522 N	522	-0-	-0-	501 3	21 9	N	19			218
*03		563 N	563	-0-	-0-	504 3	59 9	N	54			272

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FORESTER, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 167286		COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793			
10		650 N	650	-0-	-0-	423 1	199 3	Y	25			83
11		210 N	174	-0-	-36	28 9	5 1	Y	13			96
12		217 N	205	-0-	-12	14 9	7 1	Y	32			128
01		262 N	262	-0-	-0-	35 9	9 1	Y	47			175
02		351 N	351	-0-	-0-	52 9	13 1	Y	44	164 1		55
*03		249 N	249	-0-	-0-	48 9	7 1	Y	31			86
						34 9						

GILES, J. E. GU 1		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HAWTHORNE		WELL #: 1		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1588 3	11 9	N	10			120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
PATTON EXPLORATION, INC.		643730										
HAWTHORNE "OIL"		WELL #: 1L		RRCID -> 173116		COMPL. DATE 06/14/1979			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

HAZELTON (STRAWN 3100)		39927 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
HAYS PARTNERSHIP		369057												
EPPENAUER-CORLEY		WELL #:		1		RRCID -> 116565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			3
11	750 #	398	-0-	-352	-0-	398	3			N	-0-			3
12	775 #	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-			3
01	775 #	203	-0-	-572	-0-	203	3			N	-0-			3
02	700 #	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-			3
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			3

HELMS (CADDO CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC		945934												
LEACH		WELL #:		2		RRCID -> 106554		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858				
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-			87
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			Y	-0-			87
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			87
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			87
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			87
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			87

HENDERSON (ATOKA)		40345 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
HOUSE		WELL #:		2		RRCID -> 109425		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS)		40400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
RHODES, ERNEST		WELL #:		1		RRCID -> 102462		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
GERRY-MAC OIL, INC.		302025												
OLDHAM		WELL #:		1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			124
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			124
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			124
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			124
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)		41863 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
CALLAWAY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 209731		COMPL. DATE 10/05/1954		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	178 3	2 9	N	2	80
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	171 3	4 9	N	4	84
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	178 3	2 9	N	2	86
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-	86
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	138 3	3 9	N	3	89
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	183 3	3 9	N	3	92
-----											
HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS)		41909 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122716		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232			
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	59
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	59
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	59
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	59
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
-----											
HOEFLE (POOL)		41909 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC		186316									
HOEFLE, M. P.		WELL #: 5		RRCID -> 145088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - P&A 02-15-2013											
-----											
HERRING, RAY		380295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
HENDERSON, MONROE		WELL #: 1		RRCID -> 202787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
-----											
HULL (CADDO A)		43393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
D L OPERATING		196262									
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 096753		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUNTER (CONGL.)		43685 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
RICHARDS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 127798		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	36
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

HUNTER (CONGL.) ENERGYPRO, INC. ROYCE		//CONT.//	43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
			252085										
		WELL #:	1	RRCID -> 109423	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5011 - 5021					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			4
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			4
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			4
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			4
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2		N	-0-			4
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			4
-----													
J-W OPERATING CO. MURRELL			427960			CNTY: JACK							
			4	RRCID -> 174153	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5346 - 5406					
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1047	-0-	-503	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
*02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
*03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. HEATH, W. B.			709694			CNTY: JACK							
			1	RRCID -> 115189	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5318 - 5326					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. TURNER, R. D.			817555			CNTY: JACK							
			1	RRCID -> 085118	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5167 - 5179					
10		527 N	356	-0-	-171	-0-	356 2		N	-0-			97
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-			97
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			97
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			97
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2		N	-0-			97
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			97
-----													
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. MULLINEX			936229			CNTY: JACK							
			1	RRCID -> 106479	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5121 - 5127					
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	428 2	17 9	N	15			59
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	370 2	10 9	N	9			68
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	412 2	9 9	N	8			76
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	395 2	3 9	N	3			79
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	N	2			81
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	361 2	3 9	N	3			84
-----													
MULLINAX				2A	RRCID -> 115191	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5107 - 5110				
10		93 S	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			100
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.		//CONT.//		936229									
MULLINAX		WELL #:		10	RRCID ->	147651	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5152 - 5156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2871	2871	-0-	-0-	2818 2		53 9	N	48			161
11		2346	2346	-0-	-0-	2320 2		26 9	N	24			185
12		2263	1674	-0-	-589	1672 2		2 9	N	2	159 1		28
01		2263	1535	-0-	-728	1523 2		12 9	N	11			39
02		2044	882	-0-	-1162	836 2		46 9	N	42			81
03		2263	1783	-0-	-480	1749 2		34 9	N	31			112
-----													
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345									
TURNER-BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	091602	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	5180 - 5188	
10		31 N	22	-0-	-9	22 2			N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	8 2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
*03		185 N	185	-0-	-0-	185 2			N	-0-			-0-
-----													
HUNTER CREEK (CONGLOMERATE)				43707 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DENTON				
J-W OPERATING CO.				427960									
TALLY, ONETA		WELL #:		1	RRCID ->	126988	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4118 - 4141	
10		1519 N	1437	-0-	-82	1437 2			N	-0-			-0-
11		1470 N	1433	-0-	-37	1433 2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1380	-0-	-170	1380 2			N	-0-			-0-
01		1596 N	1596	-0-	-0-	1596 2			N	-0-			-0-
*02		1577 N	1577	-0-	-0-	1577 2			N	-0-			-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395				N	-0-			-0-
-----													
IVY (MISS.)				44860 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG				
RANGER OPERATING CO.				691776									
IVY		WELL #:		2	RRCID ->	219594	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	4454 - 4470	
10		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210				N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
03		62 N	44	-0-	-18	44 2			N	-0-			-0-
-----													
JMG MAG (MISS)				45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		B 1	RRCID ->	183337	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6140 - 6290	
10		1984 X	1363	-0-	-621	1363 2			N	-0-			131
11		1890 X	1121	-0-	-769	1119 2		2 9	N	2			133
12		1798 X	1020	-0-	-778	1012 2		8 9	N	7			140
01		1705 X	909	-0-	-796	909 2			N	-0-	126 1		14
02		1400 X	481	-0-	-919	473 2		8 9	N	7			21
03		1364 X	753	-0-	-611	643 2		110 9	N	100	106 1		15
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		12	RRCID ->	188442	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6110 - 6310	
10		1280 N	1280	-0-	-0-	1280 2			Y	-0-			4
11		1379 N	1379	-0-	-0-	1379 2			Y	-0-			4
12		1486 N	1486	-0-	-0-	1486 2			Y	-0-			4
01		1393 N	1393	-0-	-0-	1393 2			Y	-0-	3 5		1
02		1276 N	1276	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-			1
*03		1410 N	1410	-0-	-0-	1410 2			Y	-0-			1

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 2		RRCID -> 194070		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 6140 - 6330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 3		RRCID -> 194071		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 6138 - 6325			
10	T. A.	19	-0-	19	-0-	187	19	2	Y	-0-			20
11	187 X	-0-	-0-	-187	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	42	9	Y		58
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	199	9	Y		239
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	171	9	Y	155	42
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 4		RRCID -> 195804		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5980 - 6150			
10	930 N	27	-0-	-903	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15	10
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			Y	-0-		161	10
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	Y	68	78
01	T. A.	63	-0-	63	-0-	63	18	2	45	9	Y	41	119
02	T. A.	740	-0-	740	-0-	803	651	2	89	9	Y	81	34
03	T. A.	1000	-0-	1000	-0-	1803	864	2	136	9	Y	124	158
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 5		RRCID -> 195805		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6250 - 6425			
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12	18
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	74	9	Y	67	85
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	Y	23	108
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	Y	20	128
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	25	9	Y	23	77
03	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	-0-	1166	2	33	9	Y	30	107
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 6		RRCID -> 196066		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6120 - 6320			
10	2480 N	1694	-0-	-786	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-	-0-
11	2370 N	1289	-0-	-1081	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-	-0-
12	2201 N	1027	-0-	-1174	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-	-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-	-0-
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 8		RRCID -> 197489		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6038 - 6236			
10	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-	20
11	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	20
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-	20
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	20
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	20
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-	20
-----													
CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #: S 9		RRCID -> 197574		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 6062 - 6257			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 1		RRCID -> 198314		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8 9	Y	7	85
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17 9	Y	15	100
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8 9	Y	7	107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	107
03	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2		Y	-0-	107
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-	70
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	70
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-	70
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1 9	Y	1	71
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	71
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
-----											
SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100		
10	79 X	36	-0-	-43	-0-	36	2		Y	-0-	12
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	12
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	12
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	11
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-	11
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	11
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195		
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13 9	Y	12	36
11	3000 N	5020	-0-	2020	-0-	4676	2	344 9	Y	313	175
12	3100 N	5085	-0-	1985	-0-	4938	2	147 9	Y	134	133
01	8465 X	4460	-0-	-4005	-0-	4278	2	182 9	Y	165	123
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113 9	Y	103	224
03	5177 X	2680	-0-	-2497	-0-	2592	2	88 9	Y	80	135
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214		
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1542	2	410 9	N	373	63
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1543	2	265 9	N	241	138
12	589 X	190	-0-	-399	-0-	167	2	23 9	N	21	38
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	574	2	220 9	N	200	238
02	532 X	120	-0-	-412	-0-	119	2	1 9	N	1	239
03	589 X	357	-0-	-232	-0-	304	2	53 9	N	48	107
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800		
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-	15
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-	15
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-	15
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-	12
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	2	6 9	Y	5	17
03	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2		Y	-0-	17



JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 14	RRCID ->	204378	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6061 -	6150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	312	-0-	-277	-0-	279 2	33 9	Y	30			169
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	547 2	17 9	Y	15			184
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	538 2	51 9	Y	46			230
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	504 2	41 9	Y	37	168 1		99
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	Y	1			100
03		589 N	128	-0-	-461	-0-	104 2	24 9	Y	22			122
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 13	RRCID ->	204598	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	6012 -	6114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 15	RRCID ->	205226	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6100 -	6200
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-			8
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1266 2	6 9	Y	5			13
12	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216 2		Y	-0-			13
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-			13
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-			13
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986 2		Y	-0-			13
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:			RRCID ->	205234	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5970 -	6075
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009													
-----													
BENSON, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	205714	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5710 -	5890
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1129 2	237 9	N	215	162 1		80
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	606 2		N	-0-			80
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	497 2	92 9	N	84			164
01	1364	N	654	-0-	-710	-0-	590 2	64 9	N	58	170 1		52
02	560	N	166	-0-	-394	-0-	160 2	6 9	N	5			57
03	589	N	210	-0-	-379	-0-	174 2	36 9	N	33			90
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 17	RRCID ->	207342	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6230 -	6380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 18		RRCID -> 207347		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755 2	7 9	Y	6			27
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 2	3 9	Y	3			30
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			30
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	2 9	Y	2			32
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	Y	1			33
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			33
-----												
SEWELL		WELL #: 3		RRCID -> 208629		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990			
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	Y	1			72
11	660 N	296	-0-	-364	-0-	296 2		Y	-0-			72
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			72
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			72
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	Y	1	1 8		72
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-			72
-----												
STAMPER-FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 255453		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595			
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3795 2	171 9	N	155			192
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2937 2	215 9	N	195	175 1		212
12	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	2790 2	152 9	N	138	187 1		163
01	3286 X	1458	-0-	-1828	-0-	1428 2	30 9	N	27	142 1		48
02	2968 X	1363	-0-	-1605	-0-	1350 2	13 9	N	12			60
03	3286 X	1345	-0-	-1941	-0-	1290 2	55 9	N	50			110
-----												
HARDY-PRICE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262358		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700			
10	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3269 2	95 9	N	86			180
11	3810 X	3159	-0-	-651	-0-	3080 2	79 9	N	72	187 1		65
12	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2897 2	70 9	N	64			129
01	3658 X	2850	-0-	-808	-0-	2799 2	51 9	N	46			175
02	3304 X	2479	-0-	-825	-0-	2415 2	64 9	N	58	184 1		49
03	3379 X	2743	-0-	-636	-0-	2636 2	107 9	N	97			146
-----												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: N 1		RRCID -> 262359		COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLAYTON RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 264154		COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049			
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8177 2	79 9	N	72			200
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7531 2	73 9	N	66	172 1		94
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6251 2	17 9	N	15			109
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7372 2	40 9	N	36			145
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4690 2	40 9	N	36			181
*03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7011 2	83 9	N	75	182 1		74
-----												
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 264934		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319			
10	4061 X	4034	-0-	-27	-0-	4034 2		N	-0-			192
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4039 2	98 9	N	89	177 1		104
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4125 2	12 9	N	11			115
01	DLQ G-10	3720	-0-	3720	3720	3720 2		N	-0-	2 5		113
02	6390 X	2670	-0-	-3720	-0-	2668 2	2 9	N	2			115
*03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572 2	26 9	N	24			139

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556													
BROWN-GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265381		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2728 X	1434	-0-	-1294	-0-	1434	2			N	-0-				94
11	2550 X	1565	-0-	-985	-0-	1565	2			N	-0-				94
12	2635 X	190	-0-	-2445	-0-	190	2			N	-0-				94
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				94

CLAYTON RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 265383		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276						
10	527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2			N	-0-				63
11	510 X	57	-0-	-453	-0-	57	2			N	-0-				63
12	527 X	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-				63
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				63
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13	1	8		75
03	0 W	846	-0-	846	-0-	846	2	68	9	N	62				137

MARTIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 265384		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670						
10	3937 X	2568	-0-	-1369	-0-	2510	2	58	9	N	53	181	1		155
11	3360 X	1954	-0-	-1406	-0-	1893	2	61	9	N	55				210
12	3472 X	1877	-0-	-1595	-0-	1786	2	91	9	N	83	179	1		114
01	DLQ G-10	2017	-0-	2017	-0-	1890	2	127	9	N	115				229
02	DLQ G-10	1593	-0-	1593	-0-	1501	2	92	9	N	84	181	1		132
03	0 W	1804	-0-	1804	-0-	5414	2	95	9	N	86				218

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 265387		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815							
10	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1308	2	117	9	N	106	172	1		89	
11	2340 X	334	-0-	-2006	-0-	207	2	127	9	N	115				204	
12	2418 X	951	-0-	-1467	-0-	571	1	264	2	N	105	160	1		149	
01	2418 X	1043	-0-	-1375	-0-	578	1	357	2	N	98	7	8		240	
02	2184 X	701	-0-	-1483	-0-	108	9	158	1	N	70	173	1	7	8	130
*03	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	77	9	564	1	N	64	2	8		192	
						70	9									

SEWELL A		WELL #: 4		RRCID -> 265388		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690						
10	3255 X	1313	-0-	-1942	-0-	1175	2	138	9	N	125	152	1		43
11	2460 X	563	-0-	-1897	-0-	487	2	76	9	N	69				112
12	2542 X	1165	-0-	-1377	-0-	16	1	981	2	N	153	174	1		91
01	DLQ G-10	898	-0-	898	-0-	168	9	15	1	N	41				132
02	DLQ G-10	558	-0-	558	-0-	45	9	11	1	N	-0-				132
*03	1926 N	470	-0-	-1456	-0-	9	1	370	2	N	83	161	1		54
						91	9								

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270503		COMPL. DATE 05/07/2012			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192						
10	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12971	2	28	9	N	25	164	1		58
11	12480 X	8097	-0-	-4383	-0-	8093	2	4	9	N	4				62
12	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11115	2	188	9	N	171	176	1		57
01	12896 X	11026	-0-	-1870	-0-	10929	2	97	9	N	88				145
02	11648 X	8418	-0-	-3230	-0-	8311	2	107	9	N	97	178	1		64
03	12896 X	9163	-0-	-3733	-0-	9095	2	68	9	N	62				126

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14043 X	9632	-0-	-4411	-0-	9492	2	140	9	N	127	181	1	119	
11	13590 X	7238	-0-	-6352	-0-	7152	2	86	9	N	78			197	
12	14043 X	5497	-0-	-8546	-0-	5400	2	97	9	N	88	180	1	105	
01	13237 X	5531	-0-	-7706	-0-	5473	2	58	9	N	53			158	
02	10416 X	4675	-0-	-5741	-0-	4625	2	50	9	N	45			203	
03	9641 X	7205	-0-	-2436	-0-	7138	2	67	9	N	61			264	

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287  
 FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

10	279 X	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-			78
11	270 X	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-			78
12	279 X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-			78
01	248 X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-			78
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-			78
03	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			37
11	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			37
12	1767 X	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-			37
01	1767 X	852	-0-	-915	-0-	852	2			N	-0-			37
02	1596 X	558	-0-	-1038	-0-	558	2			N	-0-			37
03	1550 X	816	-0-	-734	-0-	816	2			N	-0-			37

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

10	837 X	835	-0-	-2	-0-	813	2	22	9	N	20			44
11	810 X	710	-0-	-100	-0-	699	2	11	9	N	10			54
12	837 X	693	-0-	-144	-0-	676	2	17	9	N	15			69
01	837 X	685	-0-	-152	-0-	651	2	34	9	N	31			100
02	756 X	452	-0-	-304	-0-	428	2	24	9	N	22			122
03	837 X	569	-0-	-268	-0-	550	2	19	9	N	17			139

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

10	1054 X	886	-0-	-168	-0-	874	2	12	9	N	11			65
11	930 X	151	-0-	-779	-0-	117	2	34	9	N	31			96
12	961 X	322	-0-	-639	-0-	313	2	9	9	N	8			104
01	930 X	829	-0-	-101	-0-	811	2	18	9	N	16			120
02	812 X	620	-0-	-192	-0-	607	2	13	9	N	12			132
03	899 X	358	-0-	-541	-0-	351	2	7	9	N	6			138

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

10	279 X	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-			79
11	270 X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-			79
12	279 X	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-			79
01	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-			79
02	252 X	123	-0-	-129	-0-	123	2			N	-0-			79
03	217 X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			79

-----  
 JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287  
 ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				56
11	120 X	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-				56
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				56
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				56
03	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				56

-----  
 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210  
 -----

10	14167 X	11411	-0-	-2756	-0-	11353	2	58	9	N	53	158	1		75
11	13560 X	9886	-0-	-3674	-0-	9858	2	28	9	N	25				100
12	13671 X	10384	-0-	-3287	-0-	10356	2	28	9	N	25				125
01	DLQ G-10	8780	-0-	8780	8780	8598	2	182	9	N	165				290
02	DLQ G-10	9165	-0-	9165	17945	9115	2	50	9	N	45				335
03	DLQ G-10	9466	-0-	9466	27411	9413	2	53	9	N	48	140	1		243

-----  
 ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050  
 -----

10	7285 X	3948	-0-	-3337	-0-	3924	2	24	9	N	22				82
11	6930 X	3479	-0-	-3451	-0-	3460	2	19	9	N	17				99
12	5394 X	282	-0-	-5112	-0-	248	2	34	9	N	31				130
01	5394 X	2271	-0-	-3123	-0-	2250	2	21	9	N	19	2	8		147
02	4088 X	1371	-0-	-2717	-0-	1354	2	17	9	N	15				162
03	3937 X	343	-0-	-3594	-0-	330	2	13	9	N	12	123	1		51

-----  
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053  
 -----

10	868 N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-				-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
02	840 N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-				-0-
03	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-				-0-

-----  
 DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236  
 -----

10	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6703	2	171	9	N	155				281
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5339	2	141	9	N	128	338	1		71
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4722	2	99	9	N	90				161
01	4619 X	3575	-0-	-1044	-0-	3494	2	81	9	N	74				235
02	4172 X	1859	-0-	-2313	-0-	1668	2	191	9	N	174	163	1		246
03	4619 X	1853	-0-	-2766	-0-	1653	2	200	9	N	182	162	1		266

-----  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556  
 -----

10	1302 X	761	-0-	-541	-0-	755	2	6	9	N	5				111
11	1260 X	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-				111
12	1302 X	890	-0-	-412	-0-	882	2	8	9	N	7				118
01	1209 X	753	-0-	-456	-0-	753	2			N	-0-				118
02	1148 X	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-				118
03	1271 X	781	-0-	-490	-0-	779	2	2	9	N	2				120

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
JACKSON HEIRS "C"		WELL #: R 7		RRCID -> 180522	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5922	-		6144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		82	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		82	
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-		82	
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-		82	
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2	N	-0-		82	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		82	
-----												
RUMAGE		WELL #: 1		RRCID -> 181417	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5932	-		6040		
10	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	2528	2	N	-0-		59	
11	2460 X	1996	-0-	-464	-0-	1996	2	N	-0-		59	
12	2325 X	2002	-0-	-323	-0-	2002	2	N	-0-		59	
01	2542 X	2024	-0-	-518	-0-	2024	2	N	-0-		59	
02	2296 X	1303	-0-	-993	-0-	1303	2	N	-0-		59	
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	1827	2	N	-0-		59	
-----												
RUMAGE		WELL #: 2		RRCID -> 182185	COMPL. DATE 03/08/2001	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5980	-		6220		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		16	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		17	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		18	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		19	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		20	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		21	
-----												
ODELL		WELL #: R 1		RRCID -> 183302	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 5913	-		6102		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		44	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		48	
-----												
SPILLER		WELL #: 1		RRCID -> 183305	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6052	-		6230		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		14	
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-		14	
12	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2	N	-0-		14	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		14	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		14	
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		14	
-----												
SPILLER		WELL #: 2		RRCID -> 185139	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6005	-		6163		
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-		20	
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2	N	-0-		20	
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2	N	-0-		20	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		20	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		20	
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-		20	
-----												
SPILLER		WELL #: 3		RRCID -> 185422	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5986	-		6164		
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2 9	N	2	12	
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	292	2	2 9	N	2	14	
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	397	2	2 9	N	2	16	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2 9	N	2	18	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2 9	N	2	20	
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2 9	N	2	22	

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
O'DELL		WELL #:		2	RRCID ->	185427	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			23
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			23
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			23
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			23
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			23
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			23
-----														
SPILLER		WELL #:		4	RRCID ->	186301	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5912 - 6100		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			46
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-			46
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-			46
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			46
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			46
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			46
-----														
ROPER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	188440	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6120 - 6320		
10	682 N	536	-0-	-146	-0-	516	2	20	9	N	18			47
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	446	2	37	9	N	34			81
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20	9	N	18			99
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	459	2	24	9	N	22			121
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	478	2	20	9	N	18			139
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	514	2	25	9	N	23			162
-----														
ABERNATHIE		WELL #:		R 1	RRCID ->	189054	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5957 - 6138		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
-----														
SLUSHER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	190466	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5875 - 6054		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	270	2	29	9	N	26			91
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	254	2	87	9	N	79	162	1	8
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	238	2	22	9	N	20			28
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8			36
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	119	2	6	9	N	5			41
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	N	12			53
-----														
RUMAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192066	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6037 - 6199		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			123
-----														
RILEY "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	192742	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5849 - 6026		
10	1271 X	758	-0-	-513	-0-	671	2	87	9	N	79			96
11	1050 X	663	-0-	-387	-0-	630	2	33	9	N	30			126
12	837 X	678	-0-	-159	-0-	626	2	52	9	N	47			173
01	837 X	639	-0-	-198	-0-	597	2	42	9	N	38	181	1	30
02	756 X	555	-0-	-201	-0-	510	2	45	9	N	41			71
03	744 X	565	-0-	-179	-0-	517	2	48	9	N	44			115

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK									
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763															
LEWIS, TERRY		WELL #: R 1		RRCID -> 193915		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
JAGODA		WELL #: R 1		RRCID -> 193916		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110									
10	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					15
11	390	X	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					15
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					15
01	372	X	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					15
02	336	X	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					15
03	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					15
-----																	
HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
03	14B2	EXT	147	-0-	147	147	145	2	2	9	N	2					64
-----																	
HENSLEY		WELL #: R 1		RRCID -> 195160		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11	9	N	10					82
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					94
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	2	15	9	N	14					108
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	86	2	12	9	N	11					119
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	151	2	3	9	N	3					122
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	145	2	68	9	N	62	184	1			-0-
-----																	
EDWARDS		WELL #: R 1		RRCID -> 196067		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
12	186	N	4	-0-	-182	-0-		4	2		N	-0-					28
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					30
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					31
-----																	
JOHNSTON		WELL #: R 1		RRCID -> 196068		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008									
10	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					25
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					25
12	248	X	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					25
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					25
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
*03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
-----																	
SLUSHER "A"		WELL #: R 2		RRCID -> 196069		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012									
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					15
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					15
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					15
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					15



JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763						
ABERNATHIE		WELL #: R 2		RRCID -> 197774	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6010	-		6160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1		26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	1		27
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	1		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		31
-----										
WIZ		WELL #: 1		RRCID -> 198073	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 6050	-		6214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		32
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		32
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		32
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		32
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		32
-----										
SLUSHER "D"		WELL #: R 1		RRCID -> 199306	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5950	-		6110
10	93 X	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		17
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-		17
12	93 X	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-		17
01	93 X	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-		17
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53 2	N	-0-		17
03	62 X	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		17
-----										
WHEELIS		WELL #: 1		RRCID -> 199307	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6022	-		6172
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-		95
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		95
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		95
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		95
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2	N	-0-		95
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		95
-----										
WIZ		WELL #: 2		RRCID -> 201298	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5980	-		6180
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2	N	-0-		78
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		78
12	434 N	180	-0-	-254	-0-	180 2	N	-0-		78
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2	N	-0-		78
02	420 N	197	-0-	-223	-0-	197 2	N	-0-		78
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		78
-----										
SHAWVER		WELL #: 2		RRCID -> 201517	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5912	-		6070
10	1147 X	816	-0-	-331	-0-	765 2	51 9 N	46	169 1	1
11	1050 X	768	-0-	-282	-0-	721 2	47 9 N	43		44
12	1054 X	763	-0-	-291	-0-	655 2	108 9 N	98		142
01	930 X	672	-0-	-258	-0-	647 2	25 9 N	23		165
02	728 X	632	-0-	-96	-0-	612 2	20 9 N	18		183
03	806 X	631	-0-	-175	-0-	618 2	13 9 N	12	164 1	31
-----										
FORE		WELL #: R 11		RRCID -> 201518	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6084	-		6260
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-		25
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		25
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2	N	-0-		25
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		25
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		25
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		25

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
LYON		WELL #:		1	RRCID ->	201519	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5850 -	6020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			53
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			53
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	68 2	N	-0-			53
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-			53
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40 2	N	-0-			53
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			53
-----												
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	203936	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4970 -	6140
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470 2	N	-0-			50
11	540	X	445	-0-	-95	-0-	445 2	N	-0-			50
12	496	X	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-			50
01	496	X	429	-0-	-67	-0-	429 2	N	-0-			50
02	420	X	395	-0-	-25	-0-	395 2	N	-0-			50
03	465	X	400	-0-	-65	-0-	400 2	N	-0-			50
-----												
ABERNATHIE, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	204668	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 6060 -	6150
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			67
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			67
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			67
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			67
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32 2	N	-0-			67
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			67
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	207064	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF. 5768 -	5926
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	825 2	23 9	N	21	147 1	24
11	870	X	727	-0-	-143	-0-	699 2	28 9	N	25		49
12	899	X	812	-0-	-87	-0-	771 2	41 9	N	37		86
01	899	X	803	-0-	-96	-0-	767 2	36 9	N	33		119
02	784	X	714	-0-	-70	-0-	685 2	29 9	N	26		145
03	837	X	792	-0-	-45	-0-	758 2	34 9	N	31	155 1	21
-----												
THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5836 -	5954
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		1
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		1
12	155	X	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		1
01	155	X	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-		1
02	140	X	118	-0-	-22	-0-	118 2		N	-0-		1
03	155	X	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		1
-----												
MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5870 -	5974
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		1
11	330	X	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-		1
12	341	X	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-		1
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-		1
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	277 2		N	-0-		1
03	341	X	248	-0-	-93	-0-	248 2		N	-0-		1
-----												
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5810 -	5990
10	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	1175 2		N	-0-		61
11	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	1090 2		N	-0-		61
12	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010 2		N	-0-		61
01	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838 2		N	-0-		61
02	1064	X	684	-0-	-380	-0-	684 2		N	-0-		61
03	1178	X	682	-0-	-496	-0-	682 2		N	-0-		61

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4886 - 4960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	540 2	40 9	N	36	155 1		21	
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	546 2	30 9	N	27			48	
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	536 2	112 9	N	102			150	
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	474 2	57 9	N	52			202	
02		532 N	401	-0-	-131	-0-	401 2		N	-0-	159 1		43	
03		651 N	434	-0-	-217	-0-	424 2	10 9	N	9			52	
-----														
DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5852 - 5981		
10		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			7	
11		420 X	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-			7	
12		434 X	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			7	
01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9132 2	1043 9	N	948	939 1		16	
02		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1624 2	205 9	N	186	179 1		23	
*03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4332 2	484 9	N	440	350 1		113	
-----														
WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5820 - 5962		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6008 - 6210		
10		2201 X	6	-0-	-2195	-0-	6 2		N	-0-			7	
11		1170 X	1	-0-	-1169	-0-	1 2		N	-0-			7	
12		806 X	12	-0-	-794	-0-	12 2		N	-0-			7	
01		465 X	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-			7	
02		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			7	
*03		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			7	
-----														
WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5952 - 6225		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
-----														
EC STRYKER INC		239977		WELL #:		1	RRCID ->	267651	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4960 - 5200
EPPERSON														
10		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10320 2	136 9	N	124			222	
11		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9125 2	72 9	N	65	130 1		157	
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7404 2	99 9	N	90	174 1		73	
01		DLQ G-10	7784	-0-	7784	-0-	7784 2	99 9	N	90	146 1		17	
02		DLQ G-10	5022	-0-	5022	12806	4917 2	105 9	N	95			112	
*03		17441 X	4635	-0-	-12806	-0-	4591 2	44 9	N	40			152	

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 185420	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5504	- 5636						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				104
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	90	1		17
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				17
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				17
-----															
HUNT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190468	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5506	- 5642						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				38
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1				39
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				39
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				39
-----															
BOYD-PEARSON				WELL #: R 1	RRCID -> 192065	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5422	- 5526						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-				44
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-				44
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-				44
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				44
-----															
BOYD				WELL #: 1	RRCID -> 194283	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5638	PERF. 5460	- 5586						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
GO OIL CORP. INGRAM				311420	WELL #: 1	RRCID -> 202147	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 6048	- 6270					
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				68
11	360 X	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-				68
12	372 X	308	-0-	-64	-0-	307	2	1	9	N	1				69
01	372 X	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				69
02	336 X	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-				69
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				69
-----															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES VANCE				470952	WELL #: 1	RRCID -> 185424	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5450	- 5610					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES		//CONT.//		470952							
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 5330 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		248 X	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-	62
11		240 X	190	-0-	-50	-0-	187 3	3 9	N	3	65
12		248 X	207	-0-	-41	-0-	184 3	23 9	N	21	86
01		248 X	178	-0-	-70	-0-	178 3		N	-0-	86
02		442 X	442	-0-	-0-	-0-	397 3	45 9	N	41	127
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	127
-----											
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961							
PEARSON, WARREN		WELL #:		R 1	RRCID ->	183604	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5436 - 5644
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
-----											
HILL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	203687	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5500 - 5650
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SWAN PC, LP		WELL #:		S 10	RRCID ->	199867	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6143 - 6318
CHERRYHOMES, MIKE											
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT	-0-
-----											
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	207327	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5862 - 5988
FURR											
10		1271 X	171	-0-	-1100	-0-	171 2		N	-0-	-0-
11		1230 X	251	-0-	-979	-0-	251 2		N	-0-	-0-
12		1271 X	1118	-0-	-153	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
01		1271 X	1003	-0-	-268	-0-	1003 2		N	-0-	-0-
02		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	-0-
03		1116 X	980	-0-	-136	-0-	980 2		N	-0-	-0-
-----											
LYONS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234879	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5850 - 5950
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
JACK COUNTY REGULAR			45274 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
MITCHELL			WELL #: 1		RRCID -> 099389		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4801 - 4840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-	90
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-	90
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	90
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	90
*02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	90
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	90
-----												
PATTON "2555"			WELL #: 1		RRCID -> 150230		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A	
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	66
11	660 #	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-	66
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	66
01	682 #	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-	66
02	616 #	459	-0-	-157	-0-	459	3			N	-0-	66
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	66
-----												
TURNER, I.A. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 150277		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 5136		PERF. N/A	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201
-----												
TURNER, I.A. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 150286		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-	-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
01	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-	-0-
02	280 #	184	-0-	-96	-0-	184	3			N	-0-	-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOYD HEATH			WELL #: 1A		RRCID -> 150289		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 3708		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHAWVER, ANDY B.			WELL #: 1		RRCID -> 153958		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 5852		PERF. N/A	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
-----												
CLAYTON, C. J.			WELL #: 2		RRCID -> 156554		COMPL. DATE 06/00/1994		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 4846 - 4853	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32714 03/05/2012												

-----														
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-		
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-		
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-		
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-		
*02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-		
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF. 5910 - 5920			
10		465 #	338	-0-	-127	-0-	338 3		N	-0-		-0-		
11		450 #	304	-0-	-146	-0-	304 3		N	-0-		-0-		
12		465 #	313	-0-	-152	-0-	313 3		N	-0-		-0-		
01		465 #	297	-0-	-168	-0-	297 3		N	-0-		-0-		
02		420 #	266	-0-	-154	-0-	266 3		N	-0-		-0-		
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ATLAS BARNETT, LLC		036556		WELL #:			4	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5129 - 5136
CHERRYHOMES		WELL #:		4	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5129 - 5136			
10		961 #	207	-0-	-754	-0-	204 2	3 9	N	3		47		
11		900 #	72	-0-	-828	-0-	72 2		N	-0-		47		
12		899 #	48	-0-	-851	-0-	48 2		N	-0-		47		
01		899 #	225	-0-	-674	-0-	219 2	6 9	N	5		52		
02		756 #	310	-0-	-446	-0-	301 2	9 9	N	8		60		
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	200 2	2 9	N	2		62		
-----														
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #:			1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4830 - 4835
M4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4830 - 4835			
10		992 #	980	-0-	-12	-0-	980 2		N	-0-		115		
11		900 #	865	-0-	-35	-0-	865 2		N	-0-		115		
12		837 #	724	-0-	-113	-0-	724 2		N	-0-		115		
01		992 #	379	-0-	-613	-0-	367 2	12 9	N	11		126		
02		896 #	792	-0-	-104	-0-	792 2		N	-0-		126		
*03		1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1375 2	3 9	N	3		129		
-----														
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #:			1	RRCID ->	127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4626 - 4631
HULL-KINDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4626 - 4631			
10		1271 #	1174	-0-	-97	-0-	1174 3		N	-0-		25		
11		1230 #	1137	-0-	-93	-0-	1137 3		N	-0-		25		
12		1240 #	1067	-0-	-173	-0-	1067 3		N	-0-		25		
01		1240 #	1121	-0-	-119	-0-	1121 3		N	-0-		25		
02		1120 #	980	-0-	-140	-0-	980 3		N	-0-		25		
03		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		25		
-----														
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #:			1	RRCID ->	126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4513 - 4522
CRAFT, E. M. #134		WELL #:		1	RRCID ->	126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4513 - 4522			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACK			
BRITTON OPERATING, INC.				094640									
PEAVY, S. H.		WELL #:		1	RRCID ->	158008	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2899 -	2963
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	6 1	146 2	N	-0-				11
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	6 1	105 2	N	-0-				11
12	186 #	107	-0-	-79	-0-	5 1	102 2	N	-0-				11
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	4 1	114 2	N	-0-				11
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	130 2		N	-0-				11
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	8 1	122 2	N	-0-				11
-----													
PEAVY, STANLEY H. JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	2906 -	2984
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	5 1	135 2	N	-0-				-0-
11	150 #	86	-0-	-64	-0-	4 1	82 2	N	-0-				-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	7 1	163 2	N	-0-				-0-
01	217 #	65	-0-	-152	-0-	3 1	62 2	N	-0-				-0-
02	196 #	56	-0-	-140	-0-	56 2		N	-0-				-0-
03	155 #	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 2	N	-0-				-0-
-----													
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
ELLIS		WELL #:		R 1	RRCID ->	210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3820 -	3880
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-				4
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-				4
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	1				5
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	1				6
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	1				7
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	1				8
-----													
JACKSON HEIRS		WELL #:		R 1	RRCID ->	210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3634 -	3688
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	120 2	32 9	N	29				87
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	115 2	13 9	N	12				99
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	101 2	34 9	N	31				130
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	103 2	31 9	N	28				158
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	105 2	24 9	N	22	171 1			9
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	104 2	24 9	N	22				31
-----													
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204									
WIMBERLY		WELL #:		5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	3761 -	3769
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-				-0-
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-				-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-
*02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-				-0-
*03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
D L OPERATING				196262									
CLAY, J. B. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	118836	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4077 -	4094
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



-----												
JACK COUNTY REGULAR			//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK		
D L OPERATING			//CONT.//		196262							
HENDESON-BRIDWELL			WELL #:		21	RRCID ->	172913	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1772 - 1780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		1953 #	1405	-0-	-548	-0-	1405	3	N	-0-		-0-
11		1890 #	1381	-0-	-509	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
12		1953 #	1520	-0-	-433	-0-	1520	3	N	-0-		-0-
01		1519 #	1389	-0-	-130	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
*02		1372 #	1147	-0-	-225	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
03		1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.					240125							
FROST "A"			WELL #:		1	RRCID ->	152280	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	3700 PERF.	3236 - 3607
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11		210 #	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12		248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02		224 #	167	-0-	-57	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST "A"			WELL #:		3	RRCID ->	152283	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	3750 PERF.	3478 - 3560
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11		210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-
12		248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02		224 #	166	-0-	-58	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GENERAL OPERATING COMPANY					300160							
BAILEY, RUTH			WELL #:		1	RRCID ->	148317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4900 PERF.	4288 - 4320
10		527 #	217	-0-	-310	-0-	200	2	17 9	N	15	132
11		600 #	441	-0-	-159	-0-	423	2	18 9	N	16	148
12		651 #	436	-0-	-215	-0-	407	2	29 9	N	26	21
01		651 #	554	-0-	-97	-0-	534	2	20 9	N	18	39
02		588 #	454	-0-	-134	-0-	434	2	20 9	N	18	57
*03		568 R	568	-0-	-0-	-0-	549	2	19 9	N	17	74
-----												
BAILEY, H. E.			WELL #:		1	RRCID ->	149666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
02		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
-----												
CHAMBERS, C. C.			WELL #:		A 2	RRCID ->	150031	COMPL. DATE	08/03/1954	TOTAL DEPTH	5016	PERF. N/A
10		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-	-0-
11		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	-0-
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	-0-
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR GO OIL CORP. SMITH		//CONT.//	45274 001 311420	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 165136	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4935	-	4941					
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			18
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			18
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			18
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			18
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			18
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			18
HESS, JERRY OPERATING CO. EAST PERRIN UNIT		381740		WELL #: 1	RRCID -> 124826	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 5238	PERF. 4827	-	5067				
10	962 R	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13			104
11	960 #	883	-0-	-77	-0-	874	2	9	9	N	8			112
12	992 #	934	-0-	-58	-0-	917	2	17	9	N	15			127
01	961 #	945	-0-	-16	-0-	931	2	14	9	N	13			140
*02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	N	14			154
*03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14			168
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HENDERSON, JOHN		430368		WELL #: 3	RRCID -> 109472	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 5341	PERF. 4988	-	5115				
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 149095	COMPL. DATE 07/24/1967	TOTAL DEPTH 5879	PERF. N/A							
10	682 #	612	-0-	-70	-0-	44	1	568	2	N	-0-			-0-
11	660 #	467	-0-	-193	-0-	42	1	425	2	N	-0-			-0-
12	682 #	560	-0-	-122	-0-	44	1	516	2	N	-0-			-0-
01	589 #	479	-0-	-110	-0-	44	1	435	2	N	-0-			-0-
*02	532 #	432	-0-	-100	-0-	40	1	392	2	N	-0-			-0-
*03	620 #	541	-0-	-79	-0-	44	1	497	2	N	-0-			-0-
CHERRYHOMES, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 182166	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5844	PERF. 5714	-	5806					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHERRYHOMES, ROY		WELL #: 7 T		RRCID -> 182169	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5983	PERF. 5628	-	5734					
10	186 #	74	-0-	-112	-0-	41	1	33	2	N	-0-			-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-			-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	2	N	-0-			-0-
*02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-			-0-
*03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-			-0-

-----														
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		11	RRCID ->	182171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5796 - 5855		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	248 #	121	-0-	-127	-0-	88	1	33	2	N	-0-			73
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	85	1	161	2	N	-0-			73
12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	87	1	209	2	N	-0-			73
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	88	1	197	2	N	-0-			73
*02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	N	1			74
						1	9							
*03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	88	1	230	2	N	1			75
						1	9							
-----														
DAVIS, T. E.		WELL #:		4	RRCID ->	186343	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5672		
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194295	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5752 - 5829		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1	33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
CADDELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	219717	COMPL. DATE	03/14/1970	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3991 - 4089		
10	775 #	736	-0-	-39	-0-	249	1	487	2	N	-0-			93
11	690 #	595	-0-	-95	-0-	248	1	347	2	N	-0-			93
12	713 #	472	-0-	-241	-0-	247	1	225	2	N	-0-			93
01	713 #	703	-0-	-10	-0-	293	1	410	2	N	-0-			93
*02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	253	1	574	2	N	8			101
						9	9							
*03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	296	1	715	2	N	1			102
						1	9							
-----														
KINDER & PETTY KEYSER, P. B.		WELL #:		1	RRCID ->	128884	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2862 - 2867		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEYSER, P. B.		WELL #:		2	RRCID ->	128885	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2765 - 2773		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

JACK COUNTY REGULAR												//CONT.//	45274 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACK						
KINDER & PETTY												//CONT.//	463325										
BRAZOS RIVER UNIT												WELL #:	1A	RRCID ->	253457	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2850	-	2860
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																							
BRAZOS RIVER UNIT												WELL #:	1B	RRCID ->	253458	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2857	-	2860
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																							
MARTIN OIL												528422											
MARTIN												WELL #:	5	RRCID ->	144936	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3312	-	3319
10	INC	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	INC	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	INC	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																							
MYERS, A. J.												597440											
PIPPEN												WELL #:	1	RRCID ->	162820	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4070	-	4076
10	124	#		31	-0-	-93	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-								
11	120	#		44	-0-	-76	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-								
12	124	#		41	-0-	-83	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-								
*01	85	R		85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-								
02	56	#		NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	31	#		NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																							
PATTON EXPLORATION, INC.												643730											
BROWN, ETHEL "A"												WELL #:	1	RRCID ->	159279	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A		
10	62	#		20	-0-	-42	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-	-0-								
11	60	#		3	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-								
12	62	#		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01	62	#		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02	28	#		-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03	31	#		10	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-								
-----																							
PRIMEXX OPERATING CORPORATION												677852											
CRAFT, EULA MAE												WELL #:	1	RRCID ->	227081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5549	-	5559
10	285	R		285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	99								
11	270	#		175	-0-	-95	-0-	-0-	175	3			N	-0-	99								
12	279	#		-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-	99								
01	312	R		312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	99								
*02	355	R		355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	99								
*03	349	R		349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	99								

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
PURSLEY, JOHN				683191										
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 123758	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4898	-	4917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			146
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			146
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			146
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
-----														
BOWDEN				WELL #: 3	RRCID -> 155845	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A						
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 2	N			-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 2	N			-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	7 1	8 2	N			-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 2	N			-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	8 1	13 2	N			-0-			-0-
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 2	N			-0-			-0-
-----														
RWA, LLC				687608										
CRAFT, E. M.				WELL #: 4	RRCID -> 210707	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4554	-	4560				
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	34 1	9 3	N			-0-			-0-
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	23 1	6 3	N			-0-			-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	29 1	6 3	N			-0-			-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	29 1	8 3	N			-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	34 1	7 3	N			-0-			-0-
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	27 1	6 3	N			-0-			-0-
-----														
RANGER OPERATING CO.				691776										
MUNSON-REALTY				WELL #: 1	RRCID -> 148548	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5313	PERF. 4662	-	4668				
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N			-0-			47
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N			-0-			49
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	87 2	79 9	N			-0-			121
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	36 2	35 9	N			-0-			153
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	1 2	12 9	N			-0-			164
03	155 #	83	-0-	-72	-0-	76 2	7 9	N			-0-	167 1		3
-----														
MUNSON-REALTY				WELL #: 2	RRCID -> 148550	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4580	-	4680				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
MUNSON-REALTY				WELL #: 4	RRCID -> 148551	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4573	-	4670				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177			N			-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177			N			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177			N		NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177			N		NO RPT	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177			N		NO RPT	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177			N		NO RPT	-0-			-0-

-----												
JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-	114
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597												
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-	2
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	2
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	2
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	2
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	2
*03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	2
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732												
10	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-	58
11	480	#	423	-0-	-57	-0-	423	3		N	-0-	-0-
12	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-	-0-
01	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-	-0-
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
03	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
10	1023	#	948	-0-	-75	-0-	945	3	3	9	N	141
11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	148
12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1218	3	6	9	N	153
01	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	155
02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	155
*03	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	155
-----												
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679												
10	1147	#	1012	-0-	-135	-0-	1010	3	2	9	N	183
11	1080	#	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	183
12	1116	#	961	-0-	-155	-0-	958	3	3	9	N	186
01	1116	#	941	-0-	-175	-0-	931	3	10	9	N	22
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	N	26
03	1023	#	995	-0-	-28	-0-	989	3	6	9	N	31

-----																
JACK COUNTY REGULAR			//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		850964											
KING, G. L.			WELL #:		1	RRCID ->	198441	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3680 - 3690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-				-0-
12		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-				-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-				-0-
-----																
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.					911808											
SHANAFELT TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	141458	COMPL. DATE	06/07/1983	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3422 - 3432				
10		346 R	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	N	4				119
11		337 R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	N	6				125
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	N	12				137
01		352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8		137
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2				139
*03		316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5				144
-----																
WINFIELD OPERATING COMPANY					931940											
LONG, LUTHER J.			WELL #:		1	RRCID ->	187170	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5700 - 5706				
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
11		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
-----																
BRANSFORD			WELL #:		4	RRCID ->	210573	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5741 - 5751				
10		155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-				-0-
11		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-				-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
-----																
BRANSFORD, F. M. -A-			WELL #:		2	RRCID ->	261722	COMPL. DATE	05/27/1963	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5754 - 5761				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.					936229											
FORT RICHARSON			WELL #:		1	RRCID ->	206703	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5127 - 5134				
10		713 #	354	-0-	-359	-0-	329	1	25	2	N	-0-				-0-
11		570 #	404	-0-	-166	-0-	376	1	28	2	N	-0-				-0-
12		713 #	615	-0-	-98	-0-	572	1	43	2	N	-0-				-0-
01		713 #	510	-0-	-203	-0-	474	1	36	2	N	-0-				-0-
02		644 #	546	-0-	-98	-0-	508	1	38	2	N	-0-				-0-
*03		628 R	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	N	-0-				-0-

JACK COUNTY REGULAR														
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.														
MULLINAX														
//CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
//CONT.// 936229														
WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 #	42	-0-	-175	-0-	-0-	42	2	N	-0-			61
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			61
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			61
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			61
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-			61
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			61
-----														
MULLINAX														
WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185														
10		217 #	42	-0-	-175	-0-	-0-	42	2	N	-0-			61
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			61
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			61
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			61
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-			61
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			61
-----														
MULLINAX														
WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618														
10		217 #	43	-0-	-174	-0-	-0-	43	2	N	-0-			62
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			62
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			62
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			62
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-			62
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			62
-----														
XSTAR RESOURCES LLC														
JONAS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
XPLORE OPERATING, LLC														
RED BEAR														
WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5022 - 5476														
10		2356	7460	-0-	5104	23939	7401	2	59	9	N	54	9	197
11		2280	6500	-0-	4220	28159	6405	2	95	9	N	86	167	106
12		2356	4824	-0-	2468	30627	4822	2	2	9	N	2	2	106
01		2356	4942	-0-	2586	33213	4903	2	39	9	N	35	11	130
02		2128	3680	-0-	1552	34765	3665	2	15	9	N	14	11	133
03		2356	4049	-0-	1693	36458	3998	2	51	9	N	46	26	153
-----														
JACK COUNTY REGULAR (GAS)														
AAA OIL TRUST														
LEATHERWOOD, ROSE MARY														
WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
-----												
RICHARDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848 - 5094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-	-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-	-0-
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	326	3			N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRANFORD		WELL #:		2A	RRCID ->	077276	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
YOWELL, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	101806	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5200 - 5210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	-0-
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBERTSON, ODESSA		WELL #:		1	RRCID ->	114601	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4977 - 4997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	2	57	9	N	52	18
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	18
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	18
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	18
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-	18
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	18
-----												
HOMEPLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121847	COMPL. DATE	05/21/1986	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	4196 - 4205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
-----												
BOLEY, L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	178434	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	2664 - 3755
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE			
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	57			
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-	57			
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	57			
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-	57			
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	57			
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT	57			
-----																
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430																
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560																
10		2077 N	1849	-0-	-228	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	60			
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-	60			
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	60			
01		1860 N	258	-0-	-1602	-0-	-0-	258	3		N	-0-	60			
02		2268 N	436	-0-	-1832	-0-	-0-	436	3		N	-0-	60			
03		1054 N	953	-0-	-101	-0-	-0-	953	3		N	-0-	60			
-----																
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56			
-----																
ATLAS BARNETT, LLC 036556																
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	32			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32			
-----																
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148																
10		T. A.	547	-0-	547	-0-	822	521	2	26	9	Y	24	87		
11		1307 R	485	-0-	-822	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	87		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	87			
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-	87		
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	87		
*03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	87		
-----																
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260																
10		2759	1009	-0-	-1750	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2	109		
11		2670	789	-0-	-1881	-0-	-0-	789	2			N	-0-	109		
12		2759	2135	-0-	-624	-0-	-0-	2088	2	47	9	N	43	152		
01		2759	2652	-0-	-107	-0-	-0-	2611	2	41	9	N	37	189		
02		2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	44	9	N	40	229		
*03		2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	44	9	N	40	186	1	83

-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
HUTTON, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	207337	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5172 - 8184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		275
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	881 2		N	-0-		275
12		930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-		275
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		275
02		812 N	775	-0-	-37	-0-	775 2		N	-0-		275
*03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		275
-----												
AYRES, C. D.				039528								
BROWN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	077265	COMPL. DATE	02/08/1968	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4916 - 4944
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
GREEN		WELL #:		4	RRCID ->	102763	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	3672 - 3686
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
-----												
BAJA PRODUCTION				044650								
SHAWVER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	065929	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	N/A
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
-----												
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
NASH "575"		WELL #:		1	RRCID ->	061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	4934 - 4958
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	40 1	355 2	N	-0-		-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	81 1	325 2	N	-0-		-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	143 1	1053 2	N	-0-		-0-
01		100 N	1713	-0-	1613	1613	143 1	1570 2	N	-0-		-0-
02		2709 N	1096	-0-	-1613	-0-	143 1	953 2	N	-0-		-0-
*03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	143 1	1357 2	N	-0-		-0-
-----												
RAINES-BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3762 - 3787
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		37
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		37
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		37
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		37
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		37
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		37

-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TEAGUE, OLAN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	060316	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4487 - 4500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
*02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NASH, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3360 - 3369
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02		448 N	377	-0-	-71	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NASH, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	181705	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1568 - 1580
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HALSELL BROTHERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188110	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	1538 - 1544
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
HAM, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	042038	COMPL. DATE	02/02/1967	TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4524 - 4534
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	424	-0-	424	424	424 2		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	385	-0-	385	809	385 2		N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	638	-0-	638	1447	638 2		N	-0-		-0-
-----												
GILMORE-SAMUELS		WELL #:		8	RRCID ->	067098	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	3290 - 3306
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
01		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02		14B DENY	108	-0-	108	108	108 2		N	-0-		-0-
*03		193 N	85	-0-	-108	-0-	85 2		N	-0-		-0-

-----														
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592										
HENDERSON, VERA		WELL #:		2	RRCID ->	162405	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5105 - 5112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			31	
11		450 N	246	-0-	-204	-0-	246	2	N	-0-			31	
12		465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2	N	-0-			31	
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			31	
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2	N	-0-			31	
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			31	
-----														
JERRY CRAFT SWD				WELL #:		1	RRCID ->	256952	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6011 - 6964
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRITTON OPERATING, INC.				WELL #:		1	RRCID ->	060388	COMPL. DATE	10/21/1972	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
KEYSER, F. H.														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-		23	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		23	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		23	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-		23	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		23	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		23	
-----														
BALLOW				WELL #:		1	RRCID ->	075035	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	N/A
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-		-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-		-0-	
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-	
-----														
CENTEX DEVELOPMENT				WELL #:		1	RRCID ->	066344	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	N/A
CLARK														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CENTURY PETROLEUM, INC.				WELL #:		1 L	RRCID ->	104631	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	5575 - 5813
CRAFT "A"														
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-		24	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		24	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		24	
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-		24	
02	DLQ G-10	118	-0-	118	263	118	2			N	-0-		24	
*03	405 N	142	-0-	-263	-0-	142	2			N	-0-		24	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
WELCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249198	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3872 - 3882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			24
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			24
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			24
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			24
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			24
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			24
-----												
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC				186316								
NOWAK-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	115018	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3294 - 3306
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
D L OPERATING				196262								
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	104431	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	4383 - 4391
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	108366	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4347 - 4351
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAMSON RESOURCES CORPORATION				198195								
RIDDLE		WELL #:		1 C	RRCID ->	048761	COMPL. DATE	07/09/1970	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5684 - 5698
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACK GRACE RANCH GU #2		WELL #:		9	RRCID ->	141885	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	4112 - 4144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.				251885								
WORTHINGTON, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	069830	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5501	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	75 1	297 2	Y	-0-		13
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	69 1	221 2	Y	-0-		13
12		434 N	270	-0-	-164	-0-	66 1	204 2	Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	57 1	194 2	Y	-0-		13
02	DLQ	G-10	218	-0-	218	469	45 1	173 2	Y	-0-		13
*03		687 N	218	-0-	-469	-0-	45 1	173 2	Y	-0-		13
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	156633	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5742	PERF. 4570 -	4580
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLARE OIL INC.				271640								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	077572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1560 -	1580
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOUR H OIL PROPERTIES				280597								
WIMBERLY		WELL #:		2	RRCID ->	148264	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 5133 -	5146
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		53
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1 2	1 9	N	1		54
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10 2	1 9	N	1		55
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		55
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5		60
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-		60
-----												
G & L ROYALTY				292198								
WILSON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	067095	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 2548 -	2556
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	071893	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
GIANT NRG CO., LP				302592							
GILLESPIE, W. L. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 072718	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 5346	PERF. 4688	-	4692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-	132
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	132
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	132
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	132
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2		N	-0-	132
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 2	N	-0-	132
-----											
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223							
RIDER, R. W.		WELL #:		5	RRCID -> 101698	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3338	-	3622	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-	-0-
-----											
HAMMAN, BLAKE				350160							
WINFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205410	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3736	-	3746	
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-	25
11		1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 3		N	-0-	25
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-	25
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-	25
02		980 N	886	-0-	-94	-0-	886 3		N	-0-	25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
-----											
STRICKLAND, H.		WELL #:		3	RRCID -> 205718	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 4996	PERF. 3602	-	3704	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
-----											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
KAPLAN, SAUL ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 074964	COMPL. DATE 01/31/1978	TOTAL DEPTH 5380	PERF. N/A			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	44
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	44
*02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	44
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	44
-----											
HORN, BILL JR.				400123							
MARTIN-SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 061694	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5060	-	5076	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----														
JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK			
IPACT					425810									
VANNOY, G. R.			WELL #:		B 1	RRCID ->		071892	COMPL. DATE		06/14/1977	TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368									
CHERRYHOMES, ROY "C"			WELL #:		4	RRCID ->		042523	COMPL. DATE		06/24/1967	TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747		
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	653	2	N	3		46
							3	9						
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	489	2	N	18		64
							20	9						
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	594	2	N	22		86
							24	9						
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	500	2	N	17		103
							19	9						
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	88	1	451	2	N	13		116
							14	9						
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	97	1	572	2	N	15		131
							17	9						
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D"			WELL #:		1	RRCID ->		044000	COMPL. DATE		04/19/1968	TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768		
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	670	2	N	3		39
							3	9						
11	930	N	692	-0-	-238	-0-	108	1	582	2	N	2		41
							2	9						
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	2	N	-0-		41
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	2		43
							2	9						
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	647	2	N	9		52
							10	9						
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	919	2	N	-0-		52
-----														
CHERRYHOMES, ROY, "D"			WELL #:		2	RRCID ->		044234	COMPL. DATE		05/30/1968	TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760		
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-		4
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	65	2	N	1		5
							1	9						
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-		5
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-		5
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	1		6
							1	9						
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-		6
-----														
CRAFT "A"			WELL #:		1	RRCID ->		045006	COMPL. DATE		10/03/1968	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898		
10	1302	#	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-		16
11	1230	#	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			Y	-0-		16
12	1271	#	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-		16
01	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-		16
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	2184	1022	2			Y	-0-		16
03	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	3268	1084	2			Y	-0-		16



-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
KADANE CORPORATION				450038								
SIMPSON, HATTIE				WELL #: 8	RRCID -> 049680	COMPL. DATE 10/27/1970	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 4243	-		4250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	18 1	12 2	Y	-0-		56	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	14 1	12 2	Y	10		66	
						11 9						
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10 1	6 2	Y	6		72	
						7 9						
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	12 1	12 2	Y	4		76	
						4 9						
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20 1	14 2	Y	8		84	
						9 9						
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	36 1	37 2	Y	6		90	
						7 9						
-----												
SIMPSON, HATTIE				WELL #: 9	RRCID -> 110220	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4094	-		4102	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
KING OIL & GAS				463711								
STANDEFER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100452	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3070	-		3148	
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-		108	
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514 2		N	-0-		108	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		108	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		108	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		108	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		108	
-----												
LEE & KESSLER				495050								
HARTNETT				WELL #: 2	RRCID -> 037078	COMPL. DATE 05/11/1965	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1302	-		1342	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEWIS OPERATING COMPANY				499984								
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1	RRCID -> 061697	COMPL. DATE 04/16/1975	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5156	-		5166	
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2		N	-0-		15	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		15	
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-		15	
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		15	
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200 2		N	-0-		15	
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		15	
-----												
LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL				500205								
RHODES, P. D.				WELL #: 1	RRCID -> 099390	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4510	-		4514	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
SARTAIN-MASON				WELL #:	1	RRCID ->	153332	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3608 - 3634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		10 N	4	-0-	-6	-0-		4	2		N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-		10	2		N	-0-		-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-0-		10	2		N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2		N	-0-		-0-
-----														
MYERS, A. J.				597440										
CHERRYHOMES				WELL #:	1	RRCID ->	066686	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	5708	PERF. N/A		
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		N	-0-		20
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3		N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	3		N	-0-		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
-----														
TUCKER, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	069099	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	5377	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		68
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		69
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
-----														
NALL OIL & GAS				599295										
HALSELL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	127506	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3377 - 3424		
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-		88	1	512	2	N	-0-	-0-
11		600 N	536	-0-	-64	-0-		79	1	457	2	N	-0-	-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-		82	1	491	2	N	-0-	-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-		89	1	509	2	N	-0-	-0-
02		504 N	496	-0-	-8	-0-		68	1	428	2	N	-0-	-0-
*03		617 N	617	-0-	-0-	-0-		84	1	533	2	N	-0-	-0-
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
BROCK, EDITH				WELL #:	1	RRCID ->	099864	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	5494	PERF. 6252 - 6284		
10		217 N	146	-0-	-71	-0-		43	1	103	2	N	-0-	1
11		180 N	121	-0-	-59	-0-		33	1	88	2	N	-0-	1
12		155 N	145	-0-	-10	-0-		13	1	132	2	N	-0-	1
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		75	1	179	2	N	-0-	1
02		112 N	27	-0-	-85	-0-		27	2			N	-0-	1
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-		46	1	165	2	N	-0-	1
-----														
PIP OIL AND GAS INC				665782										
BALLOW				WELL #:	2A	RRCID ->	110579	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1816 - 1820		
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PITCOCK, INC.				665870								
CLAYTON HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 157916		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		24
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	252 2		N	-0-		24
12		434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		N	-0-		24
01		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2		N	-0-		24
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		24
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		24

HAM-LANE		WELL #:		1		RRCID -> 183790		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517		
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		65
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		65
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		65
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		65
02		840 N	722	-0-	-118	-0-	722 2		N	-0-		65
03		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-		65

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 228770		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339		
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		17
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		17
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		17
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		17
02		280 N	218	-0-	-62	-0-	218 2		N	-0-		17
03		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-		17

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		WELL #:		677852		RRCID -> 086922		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406		
WILLIAMS, T. D. ET AL		1										
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-		12
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-		12
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		12
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-		12
*02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		12
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		12

RIGGS, J. C.		WELL #:		3		RRCID -> 138242		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456		
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-		109
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		Y	-0-		109
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		Y	-0-		109
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-		109
*02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-		109
*03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		Y	-0-		109

MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 145760		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000		
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	294 3	7 9	N	6		131
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	338 3	2 9	N	2		133
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		133
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		133
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		133
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		133

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852  
 NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1313	-0-	-981	-0-	1313	3		N	-0-			52
11	1920 N	1302	-0-	-618	-0-	1302	3		N	-0-			52
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			52
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			52
02	1204 N	1066	-0-	-138	-0-	1066	3		N	-0-			52
03	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3		N	-0-			52

PURSLEY, JOHN 683191  
 WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-		112
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	6	1	15	2	N	-0-		112
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-		112
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	N	-0-		112
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			22
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			22
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			22
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			22
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			14
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			14
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			14
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			14
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			14
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			19
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			19
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2		N	-0-			19
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			19
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			19
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			28
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			28
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	2	1	14	2	N	-0-		28
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-			28
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-		28
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-		28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 R L S OIL AND GAS 6872228  
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

RANGER OPERATING CO. 691776  
 MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			59
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8	59
12	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			59
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			59
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

10	465 N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	N	4			146
11	480 N	78	-0-	-402	-0-	78	2			N	-0-			146
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	N	1			147
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6			153
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10			163
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			163

REPUBLIC ENERGY INC. 702645  
 HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
SCHLITTLER, WILLARD				754025								
RHODES, F. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	021413	COMPL. DATE	10/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4466 - 4476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		38
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		38
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		38
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		38
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	172 3		N	-0-		38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
SIMPSON OIL & LAND CO.				784000								
SMITH, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	068491	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
PEAVY				WELL #:	5	RRCID ->	115280	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 1812 - 1816
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
RIDER, JOHN A.				WELL #:	1	RRCID ->	086754	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3393 - 3434
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
-----												
RIDER, MINEOLA B.				WELL #:	2	RRCID ->	104420	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3532 - 3560
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		9
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		9
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		9
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		9
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		9
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		9
-----												
RIDER, JOHN A.				WELL #:	3	RRCID ->	110572	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 3459 - 3468
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-



-----  
 JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515  
 RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2		N	-0-			7
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			7
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			7
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			7
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			7
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			7

-----  
 RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

-----  
 RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

-----  
 RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			23
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			23
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			23
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			23
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			23
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			23

-----  
 RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12		341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

-----  
 SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285  
 SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 T. R. PRODUCTION, INC. 834151  
 JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					16
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					16
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					16
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					16
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					16
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					88
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					88
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					88
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					88
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					88
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					61
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					61
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					61
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					61
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					61
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					15
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15
12	496 N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					15
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					15
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					15
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-			91	
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3	N	-0-			91	
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			91	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			91	
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			91	
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3	N	-0-			91	
-----													
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175													
10		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-			71	
11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-			71	
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3	N	-0-			71	
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-			71	
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-			71	
*03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	2	9	2	73	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457													
10		1281 N	758	-0-	-523	-0-	229 1	Y	529 3	Y	-0-	-0-	
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	260 1	Y	498 3	Y	-0-	-0-	
12		713 N	620	-0-	-93	-0-	202 1	Y	418 3	Y	-0-	-0-	
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	252 1	Y	498 3	Y	-0-	-0-	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	338 1	Y	385 3	Y	-0-	-0-	
*03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	245 1	Y	489 3	Y	-0-	-0-	
-----													
WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A													
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
-----													
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A													
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	N	114 2	N	-0-	31	
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-			31	
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	14 1	N	118 2	N	-0-	31	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			31	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			31	
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			31	
-----													
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A													
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1	N	380 2	N	85	180 1	42
11		390 N	330	-0-	-60	-0-	94 9	N	239 2	N	45		87
12		465 N	259	-0-	-206	-0-	41 1	N	205 2	N	12		99
01		527 N	339	-0-	-188	-0-	50 9	N	13 9	N	31		130
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	56 1	N	249 2	N	55		185
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 9	N	40 1	N	22	179 1	28
							61 9		47 1				
							24 9						

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800  
 RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			39
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			39
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			39
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			39
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		N	-0-			39
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			6
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			6
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-			6
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			6
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			6
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
 COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001												
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	21
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	21
12		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	21
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	21
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	21
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	21
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670												
10		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-
-----												
WISE EXPLORATION 932980												
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490												
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-
11		1380 N	700	-0-	-680	-0-	700	2			N	-0-
12		1023 N	361	-0-	-662	-0-	361	2			N	-0-
01		868 N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-
*03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-
-----												
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229												
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310												
10		589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	94
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	94
12		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	94
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	94
02		392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	94
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	94
-----												
XSTAR RESOURCES LLC 945934												
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635												
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	37
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	37
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	37
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	37
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	37
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)												
JRJ OIL & GAS LLC												
FERRELL												
WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		60
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		60
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		60
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		60
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		60
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)												
ATLAS BARNETT, LLC												
CHERRYHOMES, MIKE												
WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2		N	-0-		43
11		1560 N	1023	-0-	-537 B	-0-	1023 2		N	-0-		43
12		1612 N	418	-0-	-1194 B	-0-	349 2	69 9	N	63	63 1	43
01		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	911 2	19 9	N	17		60
02		952 N	611	-0-	-341 B	-0-	591 2	20 9	N	18		78
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1606 2	21 9	N	19		97

MIKE CHERRYHOMES												
WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		Y	-0-		7
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		Y	-0-		7
12		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		Y	-0-		7
01		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		Y	-0-		7
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		Y	-0-		7
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		620 N	205	-0-	-415 B	-0-	205 2		Y	-0-		7

CHERRYHOMES, MIKE												
WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
BROWNE												
WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		23
11		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 2		N	-0-		23
12		806 N	5	-0-	-801	-0-	5 2		N	-0-		23
01		992 N	520	-0-	-472	-0-	520 2		N	-0-		23
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-		23
*03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	735 2	4 9	N	4		27

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.												
MCCLURE												
WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

-----															
JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL)		45378 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
MCCONNELL, H. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 071720		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5272 - 5280					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			180
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			180
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			180
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			180
02		224 N	11	-0-	-213 B	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8	180
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			180
-----															
JRJ OIL & GAS LLC		448004							CNTY: JACK						
FERREL		WELL #: 1		RRCID -> 109409		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5120 - 5132					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.		936229							CNTY: JACK						
SOUTHERLAND, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 066528		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5225 - 5260					
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	48	1	4	2	N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	285	1	21	2	N	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	571	1	43	2	N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	514	1	39	2	N	-0-			-0-
02		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	578	1	44	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	138	1	10	2	N	-0-			-0-
-----															
JACKSBORO, S. (CONGL. 5000)		45378 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK						
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.		936229													
RICHARDS "505"		WELL #: 2		RRCID -> 064348		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5376		PERF. 4998 - 5237			
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-			-0-
02		196 N	85	-0-	-111	-0-	79	1	6	2	N	-0-			-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6	2	N	-0-			-0-
-----															
JACKSBORO, S.E. (5200)		45379 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
FERRELL-RICHARDS		WELL #: 3		RRCID -> 083078		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5204 - 5220					
10		186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			30
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-			30
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			30
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2			32
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			32
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		70
11	990 #	193	-0-	-797	-0-	193 3		N	-0-		70
12	1023 #	420	-0-	-603	-0-	420 3		N	-0-		70
01	434 #	120	-0-	-314	-0-	120 3		N	-0-		70
02	392 #	175	-0-	-217	-0-	175 3		N	-0-		70
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		70

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		81
11	360 #	359	-0-	-1	-0-	359 2		Y	-0-		81
12	372 #	2	-0-	-370	-0-	2 2		Y	-0-		81
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	181 2		Y	-0-		81
02	336 #	73	-0-	-263	-0-	73 2		Y	-0-		81
*03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-		81

PURSLEY, JOHN 683191  
 FERRELL, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 077614 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5244 - 5299

*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 ROCK OPERATING 722855  
 PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

10	651 N	374	-0-	-277	-0-	374 2		N	-0-	57 1 36 7	-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2		N	-0-		-0-
12	620 N	264	-0-	-356	-0-	264 2		N	-0-		-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-		-0-
02	560 N	533	-0-	-27	-0-	533 2		N	-0-		-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PURSLEY, JOHN 683191  
 HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

10	589 N	430	-0-	-159	-0-	4 1	426 2	N	-0-		35
11	690 N	414	-0-	-276	-0-	5 1	409 2	N	-0-		35
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	3 1	238 2	N	-0-		35
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	2 1	202 2	N	-0-		35
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	3 1	336 2	N	-0-		35
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	281 2	N	-0-		35



JAMES (CONGL. 4500)		45544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
STERLING EXPLORATION CO., INC.		819390										
TIFFIN, DALANA		WELL #: 1		RRCID -> 151321		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)		46010 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
RIDGE OIL COMPANY		711100										
JAMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206733		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF)		46279 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430											
MCMURTRY, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 094664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730					
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	845	65	3	11	9	Y	10	43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	845					Y	16	59
12	14B	DENY	15	-0-	15	860	1	3	14	9	Y	13	72
01		860 R	-0-	-0-	-860	-0-					Y	30	102
*02		16 R	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	105
*03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	74	3	12	9	Y	11	116

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
KING, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 117774		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688							
10	2449 #	2230	-0-	-219	-0-	217	1	1977	2	Y	33	186	1	89	
						36	9								
11	2430 #	2119	-0-	-311	-0-	210	1	1851	2	Y	53			142	
						58	9								
12	2511 #	2256	-0-	-255	-0-	217	1	1967	2	Y	65			207	
						72	9								
01	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	1395	217	1	1143	2	Y	32	184	1	55
							35	9							
02	DLQ	G-10	415	-0-	415	1810	196	1	199	2	Y	18			73
							20	9							
03	DLQ	G-10	4359	-0-	4359	6169	217	1	4006	2	Y	124			197
							136	9							

JERMYN, W. (MISS)		46279 720		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
BLAIR, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 264091		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314						
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-

-----												
JERRY-E-JAN (CONGL.)		46292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
AYRES, C. D.		039528										
GREEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 269691		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4692 - 4708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
10		248 #	100	-0-	-148	-0-	100 2			N	-0-	-0-
11		240 #	127	-0-	-113	-0-	127 2			N	-0-	-0-
12		248 #	129	-0-	-119	-0-	123 2	6	9	N	5	5
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-	5
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	186 2		2	9	N	7
*03		214 R	214	-0-	-0-	-0-	211 2		3	9	N	10
-----												
GREEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 270446		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 5033		PERF. 4704 - 4718		
10		279 #	100	-0-	-179	-0-	100 2			N	-0-	-0-
11		270 #	131	-0-	-139	-0-	131 2			N	-0-	-0-
12		279 #	125	-0-	-154	-0-	122 2	3	9	N	3	3
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-	3
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	187 2		1	9	N	4
*03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	216 2		1	9	N	5
-----												
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
CRAFT "276"		WELL #: 2		RRCID -> 072191		COMPL. DATE 03/24/1975		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4522 - 4598		
10		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
11		420 #	147	-0-	-273	-0-	147 2			N	-0-	-0-
12		434 #	345	-0-	-89	-0-	345 2			N	-0-	-0-
01		434 #	249	-0-	-185	-0-	249 2			N	-0-	-0-
02		336 #	290	-0-	-46	-0-	290 2			N	-0-	-0-
03		372 #	325	-0-	-47	-0-	325 2			N	-0-	-0-
-----												
RWA, LLC		687608										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 145223		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4664 - 4678		
10		248 #	205	-0-	-43	-0-	161 1	43	3	N	1	40
							1 9					
11		210 #	172	-0-	-38	-0-	136 1	36	3	N	-0-	40
12		246 R	246	-0-	-0-	-0-	206 1	40	3	N	-0-	40
01		217 #	167	-0-	-50	-0-	132 1	35	3	N	-0-	40
*02		389 R	389	-0-	-0-	-0-	319 1	70	3	N	-0-	40
*03		615 R	615	-0-	-0-	-0-	506 1	109	3	N	-0-	41
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001										
SMITH-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 100626		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5150 - 5176		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JETTIE ALICE (STRAWN)		46322 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
BAKER, EVELYN G.		WELL #: 1		RRCID -> 099316		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 3889 - 3901		
10		1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1501 2			N	-0-	-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
12		961 N	632	-0-	-329	-0-	632 2			N	-0-	-0-
01		1488 N	1047	-0-	-441	-0-	1047 2			N	-0-	-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-	-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	-0-

JOHNSON (CISCO)		47008 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FOARD								
NWG OPERATING LLC		616947														
JOHNSON, L. K.		WELL #: 101		RRCID -> 187675		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLLY ROGER (ATOKA)		47080 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY								
J-W OPERATING CO.		427960														
CONSTANDINE		WELL #: 1		RRCID -> 120982		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000)		47090 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491														
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094402		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009								
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					23
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					23
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					23
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					23
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					23
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102864		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409								
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400)		47210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE								
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491														
JONES, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 086528		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497								
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)		47247 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
GO OIL CORP.		311420														
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 049250		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700								
10	3100 N	4259	-0-	1159	1381	4192	2	67	9	N	61					165
11	3000 N	3432	-0-	432	1813	3343	2	89	9	N	81	164	1			82
12	3100 N	2813	-0-	-287	1526	2791	2	22	9	N	20					102
01	4219	2693	-0-	-1526	-0-	2638	2	55	9	N	50					152
*02	2205	2205	-0-	-0-	-0-	2197	2	8	9	N	7					159
03	1240	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					159

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.// 47247 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420								
HAWLEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 121786		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALSH & WATTS, INC.		895060		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 253663		COMPL. DATE 01/06/1980		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753		
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	33 1	67 2	N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	33 1	49 2	N	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	33 1	31 2	N	-0-	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	33 1	12 2	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	33 1	69 2	N	-0-	-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	33 1	44 2	N	-0-	-0-
-----										
JOPLIN, SW. (STRAWN)		47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 254967		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EXCEL OIL & GAS, INC.		256865		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PEEL		WELL #: 1		RRCID -> 180322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835		
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	17
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-	17
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	17
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	17
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	17
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-	17
-----										
SHAWVER		WELL #: 1		RRCID -> 181663		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099		
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-	26
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	26
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-	26
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	26
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	44 2	14 9	N	13	39
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	39
-----										
PEEL		WELL #: 2		RRCID -> 182830		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	93
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	93
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	93
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	93
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-	93
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	93

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.//		47253 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
EXCEL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		256865								
PEEL		WELL #:		5	RRCID ->	182855	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	3940 - 3954
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
-----												
HOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	190370	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	3811 - 3836
10	527 N	131	-0-	-396	-0-	131	2		N	-0-		27
11	480 N	126	-0-	-354	-0-	126	2		N	-0-		27
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-		27
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		27
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		27
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		27
-----												
WIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	206840	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	3953 - 3969
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
02	840 N	414	-0-	-426	-0-	414	2		N	-0-		-0-
03	682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		259788	RRCID ->	178777	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	3599 - 3617
YATES, L. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178777	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	3599 - 3617
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		WELL #:		47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
D L OPERATING		WELL #:		196262								
FRANCIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	168779	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5650 - 5668
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2 9	N	2		81
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	140	3	25 9	N	23		104
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3 9	N	3		107
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2 9	N	2		109
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		109
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		109
-----												
METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	190315	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5281 - 5289
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HUFHINES		//CONT.//	47726 500 430368	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		775 N	393	-0-	-382	-0-	392 2	1	9	N	1					145
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-					145
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	413 2	30	9	N	27					172
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	330 2		9	N	8	153	1			27
*02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	771 2		9	N	8					35
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2		4	N	4					39

FAYETTE YATES		WELL #:	23	RRCID ->	192084	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5222 -	5374				
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	47 1 20 9	69	2	N	18					43
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	46 1 22 9	70	2	N	20					63
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	47 1 20 9	60	2	N	18					81
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	47 1 17 9	74	2	N	15					96
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	43 1 10 9	68	2	N	9					105
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	47 1 26 9	63	2	N	24					129

MILAGRO EXPLORATION, LLC TARRANT B & C		WELL #:	566789 C 3	RRCID ->	112985	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5682 -	5704				
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3			Y	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-					-0-
*03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC DOOLIN TRUST		WELL #:	945283 2	RRCID ->	184912	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	5666 -	5700				
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3			N	-0-					20
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	484 3	9	9	N	8					28
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-					28
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-					28
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-					28
*03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. DURHAM, W. J. "B"		WELL #:	47726 600 216378	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1302 #	1073	-0-	-229	-0-	264 1 13 9	796	3	N	12					160
11		1140 #	1027	-0-	-113	-0-	253 1 12 9	762	3	N	11					171
12		1147 #	1051	-0-	-96	-0-	263 1 34 9	754	3	N	31					202
01		975 R	975	-0-	-0-	-0-	248 1 18 9	709	3	N	16					218
02		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	721 1 32 9	712	3	N	29	182	1			65
*03		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	425 1 23 9	709	3	N	21					86

-----													
JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)			//CONT.//		47726 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368								
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 099320			COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH	5696 PERF. 5416 - 5422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
10		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1111 2	33 9		N	30		37
11		939 R	939	-0-	-0-	-0-	905 2	34 9		N	31	48 1	20
12		837 #	829	-0-	-8	-0-	801 2	28 9		N	25		45
01		853 R	853	-0-	-0-	-0-	817 2	36 9		N	33		78
*02		728 #	163	-0-	-565	-0-	120 2	43 9		N	39	23 1	94
*03		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	19		113
-----													
DURHAM, JOE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 111864			COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH	5657 PERF. 4944 - 4952	
10		279 #	231	-0-	-48	-0-	231 2			N	-0-		-0-
11		270 #	153	-0-	-117	-0-	153 2			N	-0-		-0-
12		248 #	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-		-0-
01		248 #	211	-0-	-37	-0-	211 2			N	-0-		-0-
*02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		-0-
*03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-
-----													
DURHAM, JOE			WELL #:		10	RRCID -> 132122			COMPL. DATE 09/17/1989		TOTAL DEPTH	5705 PERF. 5215 - 5247	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 171961			COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5205 - 5233	
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41 2			N	-0-		-0-
11		120 #	82	-0-	-38	-0-	82 2			N	-0-		-0-
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
01		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
*02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-
*03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-		-0-
-----													
DURHAM, W. J. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 186944			COMPL. DATE 07/03/1958		TOTAL DEPTH	5732 PERF. 4916 - 4926	
10		651 #	626	-0-	-25	-0-	93 1	533 2		N	-0-		-0-
11		630 #	617	-0-	-13	-0-	90 1	527 2		N	-0-		-0-
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
01		620 #	605	-0-	-15	-0-	93 1	512 2		N	-0-		-0-
*02		601 R	601	-0-	-0-	-0-	84 1	517 2		N	-0-		-0-
*03		651 #	575	-0-	-76	-0-	93 1	482 2		N	-0-		-0-
-----													
DURHAM, W. J. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 202389			COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH	5580 PERF. 5174 - 5452	
10		2666 #	2498	-0-	-168	-0-	124 1	2374 2		N	-0-		-0-
11		2550 #	2467	-0-	-83	-0-	120 1	2347 2		N	-0-		-0-
12		3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	124 1	3174 2		N	-0-		-0-
01		2480 #	2403	-0-	-77	-0-	124 1	2279 2		N	-0-		-0-
*02		2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	112 1	2303 2		N	-0-		-0-
*03		2542 #	2272	-0-	-270	-0-	124 1	2148 2		N	-0-		-0-

-----												
JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)		//CONT.//		47726 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		10 U	RRCID ->	042568	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-		27
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	328 2			N	-0-		27
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283 2			N	-0-		27
01	341 #	260	-0-	-81	-0-	260 2			N	-0-		27
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279 2			N	-0-		27
03	341 #	285	-0-	-56	-0-	285 2			N	-0-		27
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	181033	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 4932 - 4968	
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-		11
11	390 #	219	-0-	-171	-0-	219 2			Y	-0-		11
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2			Y	-0-		11
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254 2			Y	-0-		11
02	DLQ G-10	163	-0-	163	417	163 2			Y	-0-		11
03	DLQ G-10	201	-0-	201	618	201 2			Y	-0-		11
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	181034	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 4932 - 4944	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012												
-----												
JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)				47726 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK	
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
DURHAM "C"		WELL #:		3	RRCID ->	124388	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 5453 - 5473	
10	1023 N	846	-0-	-177	-0-	829 2	17 9	N		15		195
11	1020 N	695	-0-	-325	-0-	685 2	10 9	N		9		204
12	992 N	788	-0-	-204	-0-	782 2	6 9	N		5		209
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N		-0-		209
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651 2	2 9	N		2	173 1	38
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	632 2	3 9	N		3		41
-----												
DURHAM "C"		WELL #:			RRCID ->	128214	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5604	PERF. 5499 - 5508	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011												
-----												
CIMARRON HYDROCARBONS CORP				153462								
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	125014	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 5407 - 5423	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----															
JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)			//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK			
D L OPERATING					196262										
FRANCIS			WELL #:		1	RRCID -> 163881			COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5403 - 5416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			97
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-			97
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			97
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			97
*02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			97
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			97
-----															
FRANCIS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 165446			COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5350 - 5366			
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			125
11		510 N	154	-0-	-356	-0-	154	3			N	-0-			125
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			125
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			125
*02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			125
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			125
-----															
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.			WELL #:		2	RRCID -> 085960			COMPL. DATE 09/15/1979		TOTAL DEPTH 5757	PERF. 5283 - 5644			
DURHAM -B- GAS UNIT					251885										
10		341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	Y	-0-			9
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			9
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	Y	-0-			9
01		DLQ G-10	349	-0-	349	349	28	1	319	2	Y	2			11
02		DLQ G-10	277	-0-	277	626	22	1	255	2	Y	-0-			11
*03		903 N	277	-0-	-626	-0-	22	1	255	2	Y	-0-			11
-----															
DURHAM "B" GAS UNIT			WELL #:		3B	RRCID -> 128470			COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5412 - 5468			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
-----															
EVANS, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 155844			COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY			WELL #:		3	RRCID -> 131795			COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5340 - 5348			
CHERRYHOMES "D"					265140										
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			106
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			106
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			106
01		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			106
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			106
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			106

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140  
 DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*04	750 N	96	-0-	-654	-0-	96	2	N	-0-		161
*05	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	2	N	-0-		161
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		161
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		161
*08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		161
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		161
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		161
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223  
 DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1513	3	20 9 Y	18		62
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	3	12 9 Y	11		73
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	3	11 9 Y	10		83
01	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	1447	3	9 9 Y	8		91
02	DLQ G-10	1438	-0-	1438	2894	1430	3	8 9 Y	7		98
03	DLQ G-10	1590	-0-	1590	4484	1491	3	99 9 Y	90	177 1	11

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

10	558 N	466	-0-	-92	-0-	453	3	13 9 N	12		67
11	510 N	354	-0-	-156	-0-	342	3	12 9 N	11		78
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	382	3	11 9 N	10		88
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7 9 N	6		94
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6 9 N	5		99
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	297	3	99 9 N	90	172 1	17

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

10	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	N	-0-		66
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	3	N	-0-		66
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	N	-0-		66
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		66
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		66
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-		66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821  
 DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		21
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		21
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		21
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		21
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

-----												
JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1	3066 2	N	-0-		28
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	120 1	3066 2	N	-0-		28
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1	3066 2	N	-0-		28
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1	3066 2	N	-0-		28
*02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	112 1	3066 2	N	-0-		28
*03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	124 1	3066 2	N	-0-		28
-----												
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468												
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	124 1	175 2	N	53	120 1	97
							58 9					
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	120 1	161 2	N	57		154
							63 9					
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	124 1	168 2	N	73	135 1	92
							80 9					
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	124 1	171 2	N	69		161
							76 9					
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	112 1	156 2	N	56	128 1	89
							62 9					
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	124 1	170 2	N	61		150
							67 9					
-----												
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572												
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	124 1	968 2	N	62	170 1	56
							68 9					
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	120 1	758 2	N	18		74
							20 9					
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	124 1	657 2	N	-0-		74
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	124 1	980 2	N	69		143
							76 9					
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	112 1	950 2	N	109		252
							120 9					
*03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	124 1	1015 2	N	35	172 1	115
							39 9					
-----												
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558												
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	124 1	1439 2	N	75	134 1	45
							83 9					
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	120 1	1323 2	N	29		74
							32 9					
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	124 1	1290 2	N	52		126
							57 9					
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	124 1	1313 2	N	88	178 1	36
							97 9					
*02		2800 N	3211	-0-	411	411	112 1	3042 2	N	52		88
							57 9					
*03		3100 N	3557	-0-	457	868	124 1	3368 2	N	59		147
							65 9					
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280 CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606												
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663 2	2 9	N	2		75
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		75
12		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344 2		N	-0-		75
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		75
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		75
*03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		75

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN				683191									
CHAMBERS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	091727	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5236 - 5242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	26 1	39 2	N	-0-	16			
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	16 1	30 2	N	-0-	16			
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	17 1	21 2	N	-0-	16			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	20 1	30 2	N	-0-	16			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25 1	36 2	N	-0-	16			
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25 1	44 2	N	-0-	16			

JUSTIN (CONGL.)				47776 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DENTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PETERSON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	208387	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5530 - 5548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-			
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-			
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-			
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-	-0-			

JUSTIN, WEST (CADDO LIME)				47777 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DENTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
RANGE				WELL #:	23	RRCID ->	205408	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	4079 - 4136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	2480 #	2010	-0-	-470	-0-	96 1	1914 2	N	-0-	-0-			
11	2490 #	1779	-0-	-711	-0-	237 1	1542 2	N	-0-	-0-			
12	2573 #	1292	-0-	-1281	-0-	52 1	1240 2	N	-0-	-0-			
01	2511 #	1811	-0-	-700	-0-	82 1	1729 2	N	-0-	-0-			
02	2240 #	1297	-0-	-943	-0-	66 1	1231 2	N	-0-	-0-			
*03	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	108 1	2118 2	N	-0-	-0-			

K.B.H. (STRAWN)				47792 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
BAILEY				WELL #:	2	RRCID ->	102526	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3226 - 3286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-			
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-			
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-			
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-			
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-			
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-			

BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	163222	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	3246 - 3322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-			
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-			
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-			
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-			
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-			

KRS (MARBLE FALLS)  
ATLAS BARNETT, LLC  
HAMMAN A

47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
036556

WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9238 #	2251	-0-	-6987 B	-6987	2188	2	63	9	N	57	148
11	8940 #	1263	-0-	-7677 B	-14664	1226	2	37	9	N	34	182
12	9238 #	1464	-0-	-7774 B	-22438	1374	2	90	9	N	82	91
01	2923	1316	-0-	-1607 B	-24045	1200	2	116	9	N	105	196
02	3948 X	307	-0-	-3641	-0-	282	2	25	9	N	23	219
03	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	416	2			N	-0-	219

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.  
MATLOCK

068287  
WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

10	39308	22045	-0-	-17263 B	-17263	21827	2	218	9	N	198	148
11	38040	17297	-0-	-20743 B	-38006	17100	2	197	9	N	179	141
12	39308	11681	-0-	-27627 B	-65633	11491	2	190	9	N	173	143
01	11360	13647	-0-	2287 B	-63346	13590	2	57	9	N	52	195
02	24108 X	9926	-0-	-14182	-0-	9875	2	51	9	N	46	65
03	22041 X	10992	-0-	-11049	-0-	10934	2	58	9	N	53	118

BORDERLINE OPERATING CORP.  
DAWSON

082999  
WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

10	4867 N	8622	-0-	3755 B	66138	8604	3	18	9	N	16	60
11	12166	7689	-0-	-4477 B	61661	7655	3	34	9	N	31	91
12	12572 N	7672	-0-	-4900 B	56761	7527	3	145	9	N	132	74
01	3633 N	6891	-0-	3258 B	60019	6861	3	30	9	N	27	101
*02	66387 X	6368	-0-	-60019	-0-	6248	3	120	9	N	109	38
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT	38

NEWARK E&P OPERATING, LLC  
RICHARDS RANCH

606167  
WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32285 08/01/2013

KADANE (MARBLE FALLS)  
ATLAS BARNETT, LLC  
CRAINSHAW "128"

47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
036556

WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

10	186 #	138	-0-	-48	-0-	115	2	23	9	N	21	103
11	150 #	90	-0-	-60	-0-	70	2	20	9	N	18	121
12	155 #	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	N	1	122
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	122
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	122
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	122

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.  
SEWELL

068287  
WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-	-0-
02	616 N	315	-0-	-301	-0-	315	2			N	-0-	-0-
03	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-	-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100)  
PRIMEXX OPERATING CORPORATION  
CALLOWAY, A. B.

48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
677852  
WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			134
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	3	2	9	N	2			136
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1297	3	400	9	N	364	182	1	318
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	182	1	136
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			136
03	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992	3			N	-0-			136

KENDALL (BEND CONGLOMERATE)  
ANTLE OPERATING, INC.  
BRUNDIDGE

48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
026646  
WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

10	837 N	261	-0-	-576	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-

KENDALL (CADD0)  
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC  
STINSON, LUCY

48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
800229  
WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME)  
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.  
O'NEAL-LITTLEPAGE

48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
330115  
WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENKIRK (STRAWN 3100)  
MYERS, A. J.  
WILKINS

48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
597440  
WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1			74
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	N	1			75
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	111	3	6	9	N	5			80
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			80
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			80
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			80

REPUBLIC ENERGY INC.  
HUFF, A. D.

702645  
WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

10	1023 #	959	-0-	-64	-0-	949	3	10	9	N	9			190
11	960 #	820	-0-	-140	-0-	820	3			N	-0-	129	1	61
12	961 #	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-			61
01	961 #	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-			61
02	868 #	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-			61
03	961 #	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-			61

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 YDA OPERATING, L.L.C. 946367  
 D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-				35
11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22				57
12	713 #	598	-0-	-115	-0-	597	3	1	9	N	1				58
01	713 #	598	-0-	-115	-0-	591	3	7	9	N	6				64
02	672 #	500	-0-	-172	-0-	489	3	11	9	N	10				74
03	744 #	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-				74

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557  
 SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGYPRO, INC. 252085  
 CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				70
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-				70
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-				70
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				70
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				70
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				70

HERRING, RAY 380295  
 PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-				-0-
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

KENNEDY (ATOKA)		//CONT.//		48916 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
MYERS, A. J.				597440								
OWENS				WELL #: 2	RRCID -> 113554	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4839	- 4844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
HANNAH, K. W.				WELL #: 1	RRCID -> 168226	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 4692	- 4696			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			38
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			38
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			38
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			38
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			38
KINCY (LOWER HANDY SAND)				49373 240	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON					
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
KINCY				WELL #: 1	RRCID -> 267692	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9575	- 9622			
10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001 2		N	-0-			12
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			12
12	2015 N	1451	-0-	-564	-0-	1397 2	54 9	N	49			61
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1554 2	135 9	N	123			184
02	1820 N	1209	-0-	-611	-0-	1198 2	11 9	N	10			194
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2114 2	13 9	N	12	179 1		27
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
CAROLYN				WELL #: 1	RRCID -> 172156	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9458	- 9485			
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1222 2	24 9	N	22			606
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	29			635
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			666
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	938 2	28 9	N	25			691
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	441 2	13 9	N	12			703
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			703
KINDER (BASAL CADD)				49381 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC				945934								
KINDER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120022	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4454	- 4464			
10	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			30
11	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			30
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			30
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			30
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	23 2		N	-0-			30
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			30
WADE, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 151150	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 4626	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10



OIL AND GAS DIVISION

-----												
KINDER (CADDO BASAL CONGL.)			49381 852		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
XSTAR RESOURCES LLC			945934									
MAXWELL, VIRGIL E.			WELL #: 5		RRCID -> 193912			COMPL. DATE 11/28/1984			TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-	-0-
11	360 N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-	-0-
-----												
KINDER (CONGL)			49381 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK	
HERRING, RAY			380295									
KINDER			WELL #: 3		RRCID -> 058149			COMPL. DATE 01/31/1974			TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
-----												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35
03	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	35
-----												
KINDER			WELL #: 4		RRCID -> 077221			COMPL. DATE 05/20/1978			TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A	
-----												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38
03	DLQ G-10	85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1	39
-----												
KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)			49383 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
MYERS, A. J.			597440									
DEATON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 109616			COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764	
-----												
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	32
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	32
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	32
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
-----												
PURSLEY, JOHN			683191									
JONES, LULA ARMINDA			WELL #: 1		RRCID -> 110838			COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646	
-----												
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	32	1	64	2	N	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	16	1	37	2	N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	N	-0-	-0-
-----												
KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)			49383 120		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
PURSLEY, JOHN			683191									
LANCER-MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 113664			COMPL. DATE 08/31/1984			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562	
-----												
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	2	N	-0-	-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	25	1	58	2	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-	-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	N	-0-	-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	10	1	50	2	N	-0-	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-	-0-

-----															
KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191															
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-			34
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-			34
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-			34
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-			34
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-			34
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			34
-----															
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	1	1	2	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
-----															
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745															
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	49	1	99	2	N	-0-			-0-
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	30	1	69	2	N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-			-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	17	1	89	2	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-			-0-
-----															
KNOX FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG															
WRAGG "B" 265140															
WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026															
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			73
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			73
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			73
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			73
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
-----															
KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG															
PERRY OPERATING INC. 656847															
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755															
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
-----															
KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG															
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
KING-WOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838															
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	159	-0-	159	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				Y	NO RPT			-0-

KNOX (CADDO)		//CONT.//		49959 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG								
BROLON OIL CO.				096550											
KING & WOOTEN		WELL #:		1	RRCID -> 021477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHILDRESS DRLG. CO., INC.				148480											
HARRISON, W. B.		WELL #:		1 B	RRCID -> 021478	COMPL. DATE 01/28/1954	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LESAGE, B. S.				496865											
SLATER, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 021479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNOX (MARBLE FALLS)				49959 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
CHILDRESS DRLG. CO., INC.				148480											
HARRISON, W. B.		WELL #:		B 1	RRCID -> 021483	COMPL. DATE 01/28/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4303 - 4306						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNOX, NORTH (CADDO)				49961 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360											
SLATER, E. T. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 021486	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3820 - 3840						
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			63
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			63
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			63
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			63
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-			63
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			63
-----															
D & B OIL COMPANY				195869											
SLATER		WELL #:		2	RRCID -> 100659	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3821 - 3827						
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			2
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-			2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			2
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			2
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			2
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			2

-----

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
ITX CORPORATION 427179  
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3			59
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	430	3	3	9	Y	3			62
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-			62
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4			66
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	33	1	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

-----

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078  
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/1992

-----

CARIBOU OPERATING, INC. 131827  
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
01	3038 #	212	-0-	-2826	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

10	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

10	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3309	1	20	9	N	18			61
11	3900 #	2742	-0-	-1158	-0-	2724	2	18	9	N	16			77
12	3441 #	1573	-0-	-1868	-0-	1540	2	33	9	N	30			107
01	3658 #	1835	-0-	-1823	-0-	1801	2	34	9	N	31			138
*02	3304 #	2685	-0-	-619	-0-	2650	2	35	9	N	32	151	1	19
*03	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			19

-----																	
KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK								
CARIBOU OPERATING, INC.		//CONT.//		131827													
EDWARDS		WELL #:		10	RRCID ->	185605	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
LINDSEY, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	054288	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5069 -	5243					
10	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	-0-					32
11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	Y	-0-					32
12	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	3	Y	-0-					32
01	2604	#	2323	-0-	-281	-0-	100	1	2223	3	Y	-0-					32
02	2352	#	1942	-0-	-410	-0-	83	1	1859	3	Y	-0-					32
03	2604	#	2153	-0-	-451	-0-	92	1	2061	3	Y	-0-					32
-----																	
LINDSEY, JOE C.		WELL #:		1	RRCID ->	055157	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	5361	PERF. 5150 -	5334					
10	1860	#	1740	-0-	-120	-0-	75	1	1663	3	Y	2					5
							2	9									
11	1710	#	1557	-0-	-153	-0-	66	1	1489	3	Y	2					7
							2	9									
12	1767	#	355	-0-	-1412	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					7
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					7
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					7
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
-----																	
LINDSEY, MARY E.		WELL #:		3	RRCID ->	112435	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5214 -	5239					
10	961	#	788	-0-	-173	-0-	123	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	511	-0-	-419	-0-	108	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	133	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	164	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	700	#	317	-0-	-383	-0-	94	1	223	3	Y	-0-					-0-
*03	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	137	1	983	3	Y	-0-					-0-
-----																	
LINDSEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119138	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5032 -	5240					
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	359	-0-	-75	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	333	-0-	-59	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	370	-0-	-64	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
-----																	
LINDSEY RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	128080	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5168 -	5216					
10	2139	#	1205	-0-	-934	-0-	52	1	1151	3	Y	2					39
							2	9									
11	1980	#	1105	-0-	-875	-0-	47	1	1057	3	Y	1					40
							1	9									
12	1984	#	1576	-0-	-408	-0-	67	1	1498	3	Y	10					50
							11	9									
01	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	4					54
							4	9									
02	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	91	1	2043	3	Y	10					64
							11	9									
*03	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	3	Y	-0-					64

-----

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	182 1	1972 3	N	102		252
						112 9					
11	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	174 1	1886 3	N	93	173 1	172
						102 9					
12	2170 #	1289	-0-	-881	-0-	141 1	1102 3	N	42		214
						46 9					
01	2108 #	663	-0-	-1445	-0-	117 1	546 3	N	-0-		214
02	1904 #	1507	-0-	-397	-0-	142 1	1295 3	N	64		278
						70 9					
*03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	179 1	1936 3	N	68	179 1	167
						75 9					

-----

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----

MYERS, A. J. 597440  
 COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

10	465 #	262	-0-	-203	-0-	262 3		N	-0-		4
11	450 #	276	-0-	-174	-0-	276 3		N	-0-		4
12	465 #	347	-0-	-118	-0-	347 3		N	-0-		4
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		4
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		4
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		4

-----

SWAN PC, LP 831614  
 MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 JDL OPERATING, LLC 430590  
 OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 2		N	-0-		-0-
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-		-0-
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198 2		N	-0-		-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-		-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)			50897 666 ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY					
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
GAS STORAGE UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	048408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6094 - 6204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							431
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							756
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							831
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			435	699	1		567
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			225				792
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			110	366	1		536
GAS STORAGE UNIT #3			WELL #:	1	RRCID ->	048409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6206 - 6356
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GAS STORAGE UNIT # 1			WELL #:	1	RRCID ->	076047	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6276 - 6332
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GAS STORAGE UNIT # 5			WELL #:	1	RRCID ->	076048	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GAS STORAGE UNIT # 4			WELL #:	1	RRCID ->	076049	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GAS STORAGE UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	079302	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	N/A
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LONE STAR GAS STORAGE UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	135919	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6254 - 6406
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

-----												
LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY												
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599												
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON												
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599												
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839												
-----												
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858												
-----												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882												
-----												
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855												
-----												
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828												
-----												
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



LAKE DALLAS (STRAWN)		//CONT.//		51437 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: DENTON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
GAS STORAGE WELL		WELL #:		7	RRCID ->	058167	COMPL. DATE	06/24/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2840 - 2848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GAS STORAGE WELL		WELL #:		8	RRCID ->	137662	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2794 - 2824		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL		WELL #:		9H	RRCID ->	166525	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	267654	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 3082 - 4709		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAYCOCK (MARBLE FALLS)		52503 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK						
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490											
LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	148555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4730 - 4740		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		132	
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	60 2	25 9		N	23		155	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	79 2	15 9		N	14		169	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	22 2	23 9		N	21	172 1	18	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	85 2	24 9		N	22		40	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	
-----													
LAYNE BROWNING (CADD)		52508 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE						
KEENE, ROY J. JR.		453432											
FOSTER, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	206843	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5520 - 5530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LAYNE BROWNING (CADD)		//CONT.//		52508 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE		
SUNRISE ENTERPRISES				829800					
MOSEY, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID -> 141766	COMPL. DATE 11/29/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5383 - 5398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-
12		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2	N	-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-
03		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-
LEFTWICK (STRAWN)				52958 875	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					
BARKSDALE, CARL C.		WELL #:		2	RRCID -> 038688	COMPL. DATE 01/14/1966	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4306 - 4522
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LEFTWICK (STRAWN 4300)				52958 885	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
BLANTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 021497	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 4325 - 5442
10		930 N	742	-0-	-188	-0-	742 3	N	-0-
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3	N	-0-
12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3	N	-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-
02		756 N	531	-0-	-225	-0-	531 3	N	-0-
03		992 N	432	-0-	-560	-0-	432 3	N	-0-
LELA HILL (CADD CONGL.)				53044 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					
YATES, FAYETTE		WELL #:		11 U	RRCID -> 105256	COMPL. DATE 02/08/1983	TOTAL DEPTH	5840	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LENORA (D-ZONE CONGL)				53178 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
PATON EXPLORATION, INC.				643730					
FRANKLIN, LENORA		WELL #:		1	RRCID -> 084152	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5270 - 5280
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-
11		372 N	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-61	-0-	311 2	N	-0-
01		325 N	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-
02		336 N	-0-	-0-	-34	-0-	302 2	N	-0-
*03		346 N	-0-	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-

-----														
LENORA (D-ZONE CONGL)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
SHAWVER "D" 817555														
WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
-----														
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62 1	65 9	1284 3	N	59	158 1		41
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	56 1	61 9	1210 3	N	55			96
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	62 1	62 1	1281 3	N	70			166
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62 1	77 9	1203 3	N	75	175 1		66
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1	83 9	1112 3	N	51			117
*03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62 1	56 9	1273 3	N	61			178
							67 9							
-----														
LESTER (CONGLOMERATE)														
ATOKA OPERATING, INC. 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
LOWRANCE UNIT 036606														
WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968														
-----														
10		6323	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2			N	-0-			59
11		6201	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2			N	-0-			59
12		6201	5080	-0-	-1121	-0-	5080 2			N	-0-			59
01	DLQ	G-10	5635	-0-	5635	-0-	5635 2			N	-0-			59
02	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	-0-	10570 2			N	-0-			59
*03		7319	7319	-0-	-0-	-0-	10570 2			N	-0-			59
-----														
LEWTEX (STRAWN)														
D L OPERATING 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
FREEMAN, ANN 196262														
WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301														
-----														
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			49
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			49
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			49
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			49
-----														
LONG BEND (MARBLE FALLS)														
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
RIBBLE, W. A. 907973														
WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873														
-----														
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-			-0-
01		930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2			N	-0-			-0-
02		896 N	688	-0-	-208	-0-	688 2			N	-0-			-0-
03		837 N	765	-0-	-72	-0-	765 2			N	-0-			-0-
-----														
LOST VALLEY (CADDO)														
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
ROBERTSON-DEATS "B" 035430														
WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999														
-----														
10		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-			-0-
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			-0-
*02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-

-----												
LOST VALLEY (CADDO)		//CONT.//		55050 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
CARPENTER-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	256193	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	4663	PERF.	4895 - 6151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
11		240 #	65	-0-	-175	-0-	65 3	N	-0-			-0-
12		248 #	3	-0-	-245	-0-	3 3	N	-0-			-0-
01		248 #	39	-0-	-209	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LOST VALLEY (MARBLE FALLS)				55050 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
ROBERTSON-DEATS		WELL #:		1	RRCID ->	192208	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4564 - 4953
-----												
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		20
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		20
-----												
LUCAS (CADDO)				55420 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
D L OPERATING				196262								
OWENS, LILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	218573	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	5292	PERF.	4411 - 4491
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
-----												
LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180)				55528 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
PIP OIL AND GAS INC				665782								
COUNTY FARM		WELL #:		1	RRCID ->	185252	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5042 - 5050
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100)				55531 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DENNISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083651	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	5149 - 5170
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUKE GRACE (4100 CONGL) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON "C"		55630 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
		271317			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4156 -	4164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			43
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	N	-0-			43
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-			43
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2	N	-0-			43
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			43
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			43

BARNETT-DAVIDSON "E"		55632 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
		271317			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4124 -	4136
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			-0-

LUKE GRACE, N. (4100) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON		55632 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
		271317			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4136 -	4148
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013 - P & A 01-18-13											

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) ATLAS BARNETT, LLC CHERRYHOMES "M"		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
		036556			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5310 -	5324
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SEWELL		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
		036556			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5352 -	5356
10	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	536 2	25 9	Y	23	100 1	80
11	750 N	637	-0-	-113 B	-0-	585 2	52 9	Y	47		127
12	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	495 2	51 9	Y	46		173
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	529 2	14 9	Y	13		186
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	503 2	14 9	Y	13	162 1	1 8 36
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	362	-0-	-196 B	-0-	318 2	44 9	Y	40		76

RHOADES, T.N.		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
		036556			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5332 -	5412
10	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2		N	-0-		93
11	2520 N	1607	-0-	-913 B	-0-	1533 2	74 9	N	67		160
12	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1929 2	55 9	N	50		210
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1101 2	41 9	N	37	158 1	89
02	1512 N	1094	-0-	-418 B	-0-	1049 2	45 9	N	41		130
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1661	-0-	-323 B	-0-	1592 2	69 9	N	63	99 1	94

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) BRIGADIER OPERATING, LLC PRICE "A"		//CONT.//	55713 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK			
			092592						
		WELL #:	1	RRCID -> 021503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		821 N	821	-0-	-0- B	821 2			58
11		810 N	717	-0-	-93 B	717 2			58
12		791 N	791	-0-	-0- B	791 2			58
01	DLQ	G-10	617	-0-	617 B	617 2			58
02	DLQ	G-10	711	-0-	711 B	711 2			58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1328					
03	DLQ	G-10	593	-0-	593 B	1921	552 2	41 9	13
BUCK PRODUCTION CO. SHOWN, JOE P.									
			105557						
		WELL #:	3	RRCID -> 147986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5203 - 5208
10		987 N	987	-0-	-0- B	987 2			55
11		990 N	990	-0-	-0- B	990 2			55
12		841 N	841	-0-	-0- B	841 2			55
01		821 N	821	-0-	-0- B	821 2			55
*02		671 N	671	-0-	-0- B	671 2			55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CHERRYHOMES, T. H.									
			817555						
		WELL #:	1	RRCID -> 080685	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4980 - 4995	
10		1216 N	1216	-0-	-0- B	1208 2	8 9	N	7
11		1230 N	1205	-0-	-25 B	1203 2	2 9	N	2
12		1237 N	1237	-0-	-0- B	1230 2	7 9	N	6
01		1214 N	1214	-0-	-0- B	1207 2	7 9	N	6
02		1120 N	1035	-0-	-85 B	1028 2	7 9	N	6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		1240 N	1166	-0-	-74 B	-0-	1163 2	3 9	N
LUNDY (CONGL) ATLAS BARNETT, LLC WIMBERLY, EDWARD									
			55770 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				
			036556						
		GAS UNIT 1	WELL #:	1	RRCID -> 080479	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH	5179	PERF. N/A
10		1388 N	677	-0-	-711	-0-	631 2	46 9	Y
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y
12		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2		Y
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y
STOVALL OPERATING CO. WIMBERLY-KIETH									
			824339						
			WELL #:	1	RRCID -> 202953	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	5222	PERF. 5103 - 5136
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	N
12		434 N	271	-0-	-163	-0-	271 2		N
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N
02		308 N	243	-0-	-65	-0-	241 2	2 9	N
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	N

LYNN		56011 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
BFT OPERATING, L.L.C.		068493									
FUNK		WELL #: 2		RRCID -> 247606		COMPL. DATE 02/15/1987			TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-

LYTLE (CONGLOMERATE)		56040 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN STEPHENS		683191									
		WELL #: 1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 #	321	-0-	-20	-0-	127	1	N	-0-	-0-	-0-
11	360 #	268	-0-	-92	-0-	95	1	N	-0-	-0-	-0-
12	372 #	255	-0-	-117	-0-	115	1	N	-0-	-0-	-0-
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	146	1	N	-0-	-0-	-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	-0-	-0-

MP (STRAWN)		56276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880									
HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-	-0-	43
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-	-0-	43
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	43
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	43
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	43
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	43

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
TRI-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	26
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	26
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-	-0-	26
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-	-0-	26
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	26

TRI-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 116576		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33

M P S (CADD CONGL.)		56322 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTAGUE		
SABRE OIL & DRLG. COMPANY		742260									
CLARK, HINDS, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021505		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MANKINS, SOUTH (STRAWN) CANAN OPERATING, INC. LYLES		57133 300 128979		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARCHER					
		WELL #:	3	RRCID ->	269079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4770 - 4773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. LONG, R. W. ET AL		57478 333 035430		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
		WELL #:	1	RRCID ->	072298	COMPL. DATE	07/08/1977	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, ROY ET AL		57133 300 128979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER					
		WELL #:	3	RRCID ->	169443	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5533 - 5670		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	N	16		114
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		114
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	3	1	9	N	1		115
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-		115
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-		115
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		115

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CRAFT		430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
		WELL #:	11	RRCID ->	045795	COMPL. DATE	03/26/1953	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5852 - 5881		
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	N	8		10
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4		14
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4		18
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1		19
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		19
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3		22

CHERRYHOMES, ROY "E"		57133 300 128979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER					
		WELL #:	15	RRCID ->	172639	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5811 - 5821		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	109	1	339	2	N	5	88 1	67
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	375	2	N	3		70
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	5		75
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	427	2	N	15		90
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	401	2	N	9		99
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	419	2	N	23		122



-----														
MARINA-MAG (CONGLOMERATE)			//CONT.// 57478 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368											
CRAFT, J. D.			WELL #: 23		RRCID -> 173145			COMPL. DATE 04/19/1999			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	2	N	-0-		129
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	2	N	16		145
							18	9						
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	1107	2	N	-0-		145
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	124	1	1066	2	N	-0-		145
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	112	1	987	2	N	-0-		145
*03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	2	N	-0-		145
-----														
CRAFT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 185859			COMPL. DATE 03/03/1969			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470			
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	N	12	173 1	130
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7		137
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6		143
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	N	15		158
*02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13		171
*03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2013	2	36	9	N	33		204
-----														
CHERRYHOMES, ROY D.			WELL #: 12		RRCID -> 187899			COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792			
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	186	1	542	2	N	7		101
							8	9						
11		750 N	616	-0-	-134	-0-	180	1	436	2	N	-0-		101
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	1	13	2	N	-0-		101
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	2	N	-0-		101
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	N	-0-		101
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	186	1	454	2	N	-0-		101
-----														
CHERRYHOMES, ROY "F"			WELL #: 10		RRCID -> 189080			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412			
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "F"			WELL #: 11		RRCID -> 189082			COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607			
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "F"			WELL #: 2 T		RRCID -> 189087			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668			
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-		-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-		-0-
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		57478 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		9 T	RRCID ->	190751	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	569 -	5699		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		65	1	182	2	N	-0-			118
11	300 N	227	-0-	-73	-0-		63	1	164	2	N	-0-			118
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		65	1	149	2	N	-0-			118
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		65	1	172	2	N	18			136
							20	9							
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-		59	1	166	2	N	15			151
							17	9							
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		65	1	186	2	N	10			161
							11	9							
-----															
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		11	RRCID ->	190755	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5288 -	5448		
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		124	1	595	2	N	3			128
							3	9							
11	840 N	657	-0-	-183	-0-		120	1	517	2	N	18			146
							20	9							
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		124	1	427	2	N	2			148
							2	9							
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-		124	1	560	2	N	-0-			148
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		112	1	575	2	N	-0-			148
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-		124	1	816	2	N	6			154
							7	9							
-----															
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		15	RRCID ->	195253	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5766 -	5777		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		57478 334		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK								
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617													
BORDEN, Z. H.		WELL #:		2	RRCID ->	100855	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5577 -	5608		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-		85	2	29	3	N	-0-			16
11	150 N	116	-0-	-34	-0-		88	2	28	3	N	-0-			16
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		146	2	48	3	N	-0-			16
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		147	2	46	3	N	-0-			16
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		125	2	40	3	N	-0-			16
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		140	2	44	3	N	-0-			16
-----															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368			EXEMPT		CNTY: JACK								
CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		5 C	RRCID ->	042524	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		9	1	103	2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		9	1	87	2	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		8	1	78	2	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		9	1	99	2	N	-0-			-0-
-----															
DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	073480	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	N/A			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			23
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-			23
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-			23
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			23
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			23
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-			23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A														
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	109	1	636	2	N	33			63
						36	9							
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2	N	20			83
						22	9							
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-			83
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	595	2	N	-0-			83
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	98	1	806	2	N	118	164	1	37
						130	9							
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	109	1	997	2	N	195			232
						215	9							
-----														
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A														
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	63	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	65	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	65	1	172	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	462	59	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	251	-0-	251	713	65	1	186	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A														
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	63	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	65	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	65	1	172	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	462	59	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	251	-0-	251	713	65	1	186	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	186	1	162	2	N	-0-			140
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	180	1	141	2	N	-0-			140
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-			140
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	2	N	-0-			140
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			140
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			140

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A															
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	21			27
							23	9							
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	120	1	1221	2	N	13			40
							14	9							
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	124	1	636	2	N	10			50
							11	9							
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	2			52
							2	9							
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	N	1			53
							1	9							
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1187	2	N	9			62
							10	9							
-----															
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326															
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	N	-0-			-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	36	1	164	2	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	65	1	172	2	N	-0-			-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	59	1	166	2	N	-0-			-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOLMES ROY "G"		WELL #:		1 C	RRCID ->	091370	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5245 - 5282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		12	RRCID ->	095015	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5554 - 5608		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	76 1	204 2	Y	20					171
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	105 1	295 2	Y	1					172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-					172
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	15 1	30 2	Y	-0-	130 1				42
02	DLQ G-10	99	-0-	99	144	55 1	44 2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10	113	-0-	113	257	72 1	39 2	Y	2					44
						2 9								
DAVIS, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	099804	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5551 - 5571		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-					37
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-					37
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-					37
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-					37
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-					37
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-					37
CRAFT		WELL #:		2 C	RRCID ->	101051	COMPL. DATE	11/13/1968	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5749 - 5876		
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	N	2					2
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1					3
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	N	1					4
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-					4
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-					4
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-					4
MARKLEY, S. (MARBLE FALLS)		WELL #:		3	RRCID ->	102570	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4798 - 4806		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
XSTAR RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	101696	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	5395	PERF.	4796 - 4798		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MARBLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	2					33
						2	9									
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	18					51
						20	9									
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	2					53
						2	9									
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					53
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					53
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	38	1	857	3	Y	15	68	1			-0-
						17	9									

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 GO OIL CORP. 311420  
 SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					64
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					64
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					64
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					64
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	67 1	1476 3	N	31				121
						34 9							
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	65 1	1471 3	N	39				160
						43 9							
12	1519 N	948	-0-	-571	-0-	39 1	879 3	N	27				187
						30 9							
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	63 1	1394 3	N	45	154 1			78
						50 9							
02	1484 N	1033	-0-	-451	-0-	43 1	960 3	N	27				105
						30 9							
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57 1	1270 3	N	35				140
						39 9							

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060  
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	290 3	7 9	N	6				133
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	265 3	3 9	N	3				136
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	269 3	14 9	N	13				149
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	257 3	10 9	N	9				158
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242 3	13 9	N	12				170
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	N	3				173

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-				5
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-				5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

PURSLEY, JOHN 683191  
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	41 1	63 2	N	-0-				10
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	58 1	105 2	N	-0-				10
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	58 1	69 2	N	-0-				10
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	29 1	43 2	N	-0-				10
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	15 1	21 2	N	-0-				10
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 2	N	-0-				10

CHAMBERS ET AL 517060  
WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	39 1	59 2	N	-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	25 1	44 2	N	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	26 1	31 2	N	-0-				-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30 1	44 2	N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	38 1	54 2	N	-0-				-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39 1	65 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MARYETTA, SE. (CONGL)		//CONT.//		58050 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
WHITAKER, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	110574	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5628	-	5638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
-----															
MATLOCK				58301 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
PRICE, W. N.				676920											
BEGGS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BEGGS, W. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	270450	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5160	-	5180	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MATZINGER (CADDO)				58373 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE						
GO OIL CORP.				311420											
STEVENS		WELL #:		3	RRCID ->	270451	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4222	-	4226	
10	355	355	-0-	-0-	-0-		319	2	36	9	N	33	183	1	104
11	358	358	-0-	-0-	-0-		327	2	31	9	N	28	2	8	130
12	93	287	-0-	-0-	-0-		194	194	210	2	N	70			200
01	590 N	396	-0-	-0-	-194		-0-		337	2	N	54	3	8	251
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		-0-		175	2	N	49	183	1	116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			116
-----															
MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN)				59009 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487											
MCCLUSKEY, ED		WELL #:		2	RRCID ->	105646	COMPL. DATE	05/28/1983	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	4002	-	4008	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



MCCONNELL		59057 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
REPUBLIC ENERGY INC.		702645										
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 222716		COMPL. DATE 06/23/1986			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-		-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-		-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-		-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
BLOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A			
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3		N	-0-		35
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	321	3		N	-0-		35
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-		35
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		35
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		35
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-		35

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981			
10	310	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11	55
11	300	253	-0-	-47	-0-	240	3	13	9	N	12	67
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	215	3	11	9	N	10	77
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	241	3	8	9	N	7	84
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	214	3	2	9	N	2	86
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	89

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		597440										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682			
10	14B DENY	2	-0-	2	91	1	3	1	9	N	1	180
11	14B DENY	16	-0-	16	107	16	3		N	-0-		180
12	14B DENY	29	-0-	29	136	29	3		N	-0-		180
01	14B DENY	18	-0-	18	154	18	3		N	-0-		180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	154				N	NO RPT		180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	154				N	NO RPT		180

PURSLEY, JOHN		683191		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
JONES, MELTON		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985			TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656			
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	6	1	12	2	N	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
DAVIS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505			
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	673	-0-	-567	-0-	673	3		Y	-0-		-0-
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3		Y	-0-		-0-
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914	3		Y	-0-		-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-		-0-

-----												
MEANDER, WEST (BEND CONGL.)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
OSIKA												
60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
108799												
WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-	-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-	-0-
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	1337	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	2357	1020	2		Y	-0-	-0-
*03		2100 N	1302	-0-	-798	1559	1302	2		Y	-0-	-0-
-----												
TIPTON "A"												
WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803												
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-	-0-
02		476 N	400	-0-	-76	-0-	400	2		N	-0-	-0-
03		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-	-0-
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
BAKER-DAHLSTROM												
150683												
WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653												
10		2790 N	2285	-0-	-505	-0-	2116	2	169 9	N	154	154 1
11		2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2		N	-0-	-0-
12		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
01		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-	-0-
02		2072 N	1907	-0-	-165	-0-	1907	2		N	-0-	-0-
*03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MOSEER, EUGENE												
216378												
WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794												
10		682 N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298 3	Y	-0-	23
11		630 N	357	-0-	-273	-0-	357	3		Y	-0-	23
12		620 N	363	-0-	-257	-0-	363	3		Y	-0-	23
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-	23
02		336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3		Y	-0-	23
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	6	1	356 3	Y	-0-	23
-----												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
DAVIS, T. E.												
430368												
WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818												
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	21
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)		60123 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
WARDEN, J. S.		WELL #:		RRCID -> 172957		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	93 1	295 3	Y	8	148
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	9 9	280 3	Y	17	165
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	90 1	271 3	Y	10	175
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 9	244 3	Y	8	183
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	93 1	251 3	Y	17	200
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9 9	274 3	Y	10 171 1	39
						84 1				
						19 9				
						93 1				
						11 9				

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS)		60123 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		425821								
MORRIS, R. L. "C"		WELL #:		RRCID -> 117843		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	132
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

MERFF (CONGL.)		60613 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133								
KILLEN		WELL #:		RRCID -> 107360		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719		
10	14B2 EXT	338	-0-	338	1782	338 2		N	-0-	54
11	1782 R	-0-	-0-	-1782	-0-			N	-0-	54
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	54
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

MIGL (5150)		61285 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 085603		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157		
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2		N	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-	-0-

MCCONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 089762		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 2		N	-0-	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-	-0-

MIGL (5150)		//CONT.//		61285 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
MYERS, A. J. CRAFT				597440								
		WELL #:		1	RRCID ->	126840	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5066 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			100
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			100
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			100
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADD)				61384 284	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ROBINSON, I. L.				850964								
		WELL #:		1	RRCID ->	043271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5394 - 5274
10	14B2 EXT	105	-0-	105	300	105 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	403	103 3		N	-0-			-0-
12	511	108	-0-	-403	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200)				61835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
SAMSON LONE STAR, LLC PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT				744737								
		WELL #:		1	RRCID ->	087284	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12198 - 12258
10	9490	9490	-0-	-0-	-0-	9487 2	3 9	N	3			128
11	6450	6430	-0-	-20	-0-	6422 2	8 9	N	7			135
12	6665	4426	-0-	-2239	-0-	4414 2	12 9	N	11			146
01	DLQ G-10	9837	-0-	9837	9837	9823 2	14 9	N	13			159
02	DLQ G-10	7747	-0-	7747	17584	7733 2	14 9	N	13			172
*03	9975	9975	-0-	-0-	17584	9946 2	29 9	N	26			198

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)				61835 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAYSON			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC KRIS				073342								
		WELL #:		1	RRCID ->	227196	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14426	PERF.	12690 - 14350
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	508 2	7 9	N	6			40
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2 9	N	2			42
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			42
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	321 2	1 9	N	1			43
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			43
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			43

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600					CNTY: GRAYSON			
CULLAR UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	114603	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	14032	PERF.	13860 - 13914
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: GRAYSON			
CULLAR UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	102812	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12750 - 12812
10	24780 X	6117	-0-	-18663	-0-	6067 3	50 9	N	45			365
11	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5775 3	55 9	N	50			415
12	5952 X	3668	-0-	-2284	-0-	3635 3	33 9	N	30			445
01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5908 3	46 9	N	42			487
02	5376 X	4934	-0-	-442	-0-	4934 3		N	-0-			487
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			487

MONTAGUE COUNTY REGULAR FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY TEMPLETON		62528 001 265140		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE						
		WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6030 - 6224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1302 #	403	-0-	-899	-0-	397	2	6	9	N	5			126
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	321	2	19	9	N	17			143
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17			160
02	1400 #	619	-0-	-781	-0-	604	2	15	9	N	14			174
*03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16			190

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. GARLINGTON		817555		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
		WELL #: 2												
10	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	420 #	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	434 #	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	280 #	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			-0-

JACKSON 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 141760		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4650 - 4734				
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11	390 #	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-			-0-
12	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-			-0-
01	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) D AND J RESOURCES INCORPORATED SCROGGINS		62528 750 196230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE						
		WELL #: 1		RRCID -> 078138		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 6336		PERF. N/A				
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			92
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			92
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			92
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			92
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			92
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			92

PENNY, RALPH E. SCOTT, S. L.		652335		RRCID -> 099391		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5729 - 5841				
		WELL #: 1												
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. GILBERT		62580 100 068287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
		WELL #: 1		RRCID -> 207446		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 6236 - 6254				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	834	-0-	834	834	834	2			N	-0-			-0-
12	1589 X	755	-0-	-834	-0-	755	2			N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-			-0-

-----														
MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242														
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	N	-0-	-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-	-0-
12		744 N	678	-0-	-66	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-	-0-
01		744 N	526	-0-	-218	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-	-0-
02		672 N	576	-0-	-96	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-	-0-
*03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-	-0-
-----														
J-W OPERATING CO. 427960														
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510														
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-	-0-
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
*02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	-0-
*03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-	-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486														
10		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	-0-	1807	3			N	-0-	210
11		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	-0-	1719	3			N	-0-	210
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-	210
01		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	-0-	1755	3			N	-0-	210
02		1596 N	1199	-0-	-397	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5	215
03		1922 N	1123	-0-	-799	-0-	-0-	1123	3			N	-0-	215
-----														
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633														
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-	103
11		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-	103
12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-	103
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-	5
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-	5
*03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-	5
-----														
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808														
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205														
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	8
11		750 N	605	-0-	-145	-0-	-0-	605	3			N	-0-	8
12		589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	552	3			N	-0-	8
01		651 N	560	-0-	-91	-0-	-0-	560	3			N	-0-	8
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	-0-	503	3			N	-0-	8
*03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	8

-----													
MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808													
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3		N	-0-	
11		390 N	322	-0-	-68	-0-		322	3		N	-0-	
12		248 N	194	-0-	-54	-0-		194	3		N	-0-	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-	
02		308 N	200	-0-	-108	-0-		200	3		N	-0-	
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-	
-----													
MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	22	1	549	2	Y	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	18	1	469	2	Y	-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	19	1	492	2	Y	-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	21	1	542	2	Y	-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	21	1	523	2	Y	-0-
*03		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	20	1	510	2	Y	-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		1116 N	1115	-0-	-1	B	-0-	43	1	1072	2	N	-0-
11		1080 N	1057	-0-	-23	B	-0-	40	1	1017	2	N	-0-
12		1116 N	1042	-0-	-74	B	-0-	38	1	1004	2	N	-0-
01		1116 N	1029	-0-	-87	B	-0-	38	1	991	2	N	-0-
02		980 N	903	-0-	-77	B	-0-	34	1	869	2	N	-0-
03		1054 N	1032	-0-	-22	B	-0-	39	1	993	2	N	-0-
-----													
J-W OPERATING CO. 427960													
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
-----													
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
10		434 N	353	-0-	-81	B	-0-	353	3		N	-0-	
11		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-	
12		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-	
01		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-	
*02		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-	
03		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-	

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540  
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
J-W OPERATING CO. 427960  
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1018	-0-	-722	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

10	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	960 N	522	-0-	-438	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	992 N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540  
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
NAVUS OPERATING, INC. 601216  
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

10	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-



-----													
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
TURNER, CARSON A.		WELL #: 1		RRCID -> 145029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5610 - 5653			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		651 #	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-			15
11		600 #	547	-0-	-53	-0-	547 3		N	-0-			15
12		620 #	446	-0-	-174	-0-	446 3		N	-0-			15
01		620 #	568	-0-	-52	-0-	568 3		N	-0-			15
02		560 #	515	-0-	-45	-0-	515 3		N	-0-			15
03		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			15
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
BLACK-KAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035156		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5270 - 5299			
10		1116 #	814	-0-	-302	-0-	814 3		N	-0-			145
11		1080 #	817	-0-	-263	-0-	817 3		N	-0-			145
12		1116 #	1027	-0-	-89	-0-	1027 3		N	-0-			145
01		1085 #	947	-0-	-138	-0-	947 3		N	-0-			145
02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			145
03		1023 #	822	-0-	-201	-0-	822 3		N	-0-			145
-----													
CUL-RAY UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 042699		COMPL. DATE 10/06/1962		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 5840 - 5867			
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	36 3	37 9	Y	34			34
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			34
*03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			34
-----													
CUL-RAY		WELL #: 2		RRCID -> 262135		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5264 - 5911			
10		589 #	558	-0-	-31	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
11		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
12		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
01		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
02		616 #	576	-0-	-40	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
*03		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
SMITH, JOHN E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 037763		COMPL. DATE 04/12/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5549 - 5555			
10		186 #	179	-0-	-7	-0-	8 1	171 3	N	-0-			-0-
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-
12		186 #	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 3	N	-0-			-0-
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-
-----													
KAKER, SAM F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 040684		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5302 - 5676			
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-			-0-
11		150 #	83	-0-	-67	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
12		172 R	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-			-0-
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-
*03		185 R	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 #	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	N	-0-			-0-
12	434 #	404	-0-	-30	-0-	17	1	387	3	N	-0-			-0-
01	434 #	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-
*03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-			-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	5	1	136	3	N	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

10	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9			51
11	982 R	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	Y	5			56
12	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1101	3	7	9	Y	6			62
01	930 #	886	-0-	-44	-0-	879	3	7	9	Y	6			68
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	944	3	4	9	Y	4			72
*03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5			77

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			8
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			8
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-			8
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			8
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			8
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

10	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1300	3	54	9	Y	49			168
11	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	Y	12	154	1	26
12	1395 #	1133	-0-	-262	-0-	1078	3	55	9	Y	50			76
01	1395 #	1291	-0-	-104	-0-	1222	3	69	9	Y	63			139
02	1260 #	909	-0-	-351	-0-	870	3	39	9	Y	35			174
03	1364 #	1073	-0-	-291	-0-	1056	3	17	9	Y	15	172	1	17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			36
11	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			36
12	1147 #	623	-0-	-524	-0-	623 3		Y	-0-			36
01	992 #	710	-0-	-282	-0-	710 3		Y	-0-			36
02	896 #	488	-0-	-408	-0-	488 3		Y	-0-			36
03	930 #	504	-0-	-426	-0-	504 3		Y	-0-			36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	19 1	421 3	Y	7			7
						8 9						
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	Y	1			8
						1 9						
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 3	Y	-0-			8
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	17 1	390 3	Y	5			13
						6 9						
02	392 #	362	-0-	-30	-0-	15 1	346 3	Y	1			14
						1 9						
03	434 #	425	-0-	-9	-0-	19 1	405 3	Y	1			15
						1 9						

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

10	913 R	913	-0-	-0-	-0-	573 1	340 3	Y	-0-			7
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	552 1	252 3	Y	-0-			7
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	567 1	220 3	Y	-0-			7
01	892 R	892	-0-	-0-	-0-	572 1	320 3	Y	-0-			7
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	518 1	309 3	Y	-0-			7
*03	941 R	941	-0-	-0-	-0-	574 1	367 3	Y	-0-			7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-			7
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-			7
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	-0-			7
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-			7
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			7
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 3	Y	-0-			7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

10	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	50 1	1092 3	N	22			196
						24 9						
11	1110 #	1100	-0-	-10	-0-	47 1	1039 3	N	13	169 1		40
						14 9						
12	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	42 1	943 3	N	41			81
						45 9						
01	1178 #	1116	-0-	-62	-0-	45 1	1026 3	N	41			122
						45 9						
02	1064 #	1013	-0-	-51	-0-	41 1	918 3	N	49			171
						54 9						
*03	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	45 1	1025 3	N	204	168 1		207
						224 9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	949 R	949	-0-	-0-	-0-	160	1	788	3	Y	1			38
11	900 #	889	-0-	-11	-0-	153	1	732	3	Y	4			42
12	946 R	946	-0-	-0-	-0-	159	1	783	3	Y	4			46
01	985 R	985	-0-	-0-	-0-	160	1	816	3	Y	8			54
02	830 R	830	-0-	-0-	-0-	142	1	682	3	Y	5			59
*03	856 R	856	-0-	-0-	-0-	155	1	697	3	Y	4			63
-----														
WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249														
10	817 R	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	3	N	-0-			-0-
11	808 R	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	N	-0-			-0-
12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-			-0-
01	877 R	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-			-0-
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-			-0-
*03	870 R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	3	N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662														
10	465 #	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-			19
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	Y	-0-			19
12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-			19
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			19
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-			19
*03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	8	13	1	14
-----														
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224														
10	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	3	Y	-0-			-0-
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	Y	-0-			-0-
12	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	33	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	1581 #	974	-0-	-607	-0-	31	1	943	3	Y	-0-			-0-
02	1988 #	1371	-0-	-617	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-			-0-
03	2201 #	1269	-0-	-932	-0-	41	1	1228	3	Y	-0-			-0-
-----														
EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309														
10	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-			8
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-			8
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			8
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-			8
02	280 #	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-			8
03	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			Y	-0-			8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1705 #	1599	-0-	-106	-0-	421 1	1086 3	N	84		192	
11	1590 #	1385	-0-	-205	-0-	92 9	390 1	N	86	161 1	117	
12	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	95 9	387 1	N	113		230	
01	1612 #	1372	-0-	-240	-0-	124 9	393 1	N	108	172 1	166	
02	1456 #	1233	-0-	-223	-0-	119 9	370 1	N	87	177 1	76	
03	1612 #	1251	-0-	-361	-0-	96 9	406 1	N	87		163	
						96 9						
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727												
10	651 #	624	-0-	-27	-0-	27 1	597 3	Y	-0-		-0-	
11	630 #	626	-0-	-4	-0-	27 1	599 3	Y	-0-		-0-	
12	677 R	677	-0-	-0-	-0-	29 1	648 3	Y	-0-		-0-	
01	651 #	638	-0-	-13	-0-	27 1	611 3	Y	-0-		-0-	
02	591 R	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 3	Y	-0-		-0-	
03	682 #	678	-0-	-4	-0-	28 1	636 3	Y	13		13	
						14 9						
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710												
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	25 1	565 3	Y	2		74	
11	545 R	545	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	Y	5		79	
12	620 #	520	-0-	-100	-0-	6 9	22 1	Y	10		89	
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	11 9	23 1	Y	6		95	
02	532 #	427	-0-	-105	-0-	7 9	17 1	Y	15		110	
03	589 #	466	-0-	-123	-0-	17 9	20 1	Y	7		117	
						8 9						
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502												
10	651 #	583	-0-	-68	-0-	114 1	469 3	Y	-0-		189	
11	570 #	551	-0-	-19	-0-	110 1	441 3	Y	-0-		189	
12	496 #	336	-0-	-160	-0-	103 1	233 3	Y	-0-		189	
01	496 #	384	-0-	-112	-0-	106 1	278 3	Y	-0-		189	
02	448 #	365	-0-	-83	-0-	96 1	269 3	Y	-0-		189	
03	496 #	471	-0-	-25	-0-	109 1	362 3	Y	-0-		189	
MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187												
10	279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-		-0-	
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254 3		Y	-0-		-0-	
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-	
01	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-		-0-	
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233 3		Y	-0-		-0-	
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991										TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5367 - 5623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5275 - 5285	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	6031	PERF.	3953 - 4008	
10	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	3	Y	38		82
							42	9						
11	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	Y	164	176	70
							180	9						
12	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	76	129	17
							84	9						
01	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	3	Y	-0-		17
02	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	3	Y	-0-		17
*03	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-		17

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992										TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4956 - 5690	
10	1023	#	829	-0-	-194	-0-	36	1	793	3	Y	-0-		-0-
11	930	#	794	-0-	-136	-0-	34	1	760	3	Y	-0-		-0-
12	837	#	775	-0-	-62	-0-	33	1	742	3	Y	-0-		-0-
01	837	#	783	-0-	-54	-0-	34	1	749	3	Y	-0-		-0-
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-		-0-
*03	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-		-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	4902 - 5024	
10	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	50	1	1103	3	N	-0-		-0-
11	1200	#	1083	-0-	-117	-0-	47	1	1036	3	N	-0-		-0-
12	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	47	1	1071	3	N	-0-		-0-
01	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	49	1	1087	3	N	-0-		-0-
02	1092	#	1009	-0-	-83	-0-	43	1	966	3	N	-0-		-0-
*03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	N	-0-		-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999										TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4110 - 4286	
10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	3	N	21		139
							23	9						
11	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	3	N	20	144	15
							22	9						
12	1240	#	914	-0-	-326	-0-	37	1	842	3	N	32		47
							35	9						
01	1240	#	866	-0-	-374	-0-	35	1	780	3	N	46		93
							51	9						
02	1120	#	643	-0-	-477	-0-	27	1	595	3	N	19		112
							21	9						
03	1240	#	860	-0-	-380	-0-	35	1	794	3	N	28		140
							31	9						

-----														
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
THOMAS, ROY GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	192118	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4992 - 5972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		635 R	635	-0-	-0-	-0-	204	1	406	3	Y	23		42
							25	9						
11		522 R	522	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	Y	17		59
							19	9						
12		744 #	474	-0-	-270	-0-	211	1	249	3	Y	13		72
							14	9						
01		744 #	378	-0-	-366	-0-	110	1	258	3	Y	9		81
							10	9						
02		560 #	291	-0-	-269	-0-	160	1	118	3	Y	12		93
							13	9						
03		620 #	145	-0-	-475	-0-	41	1	103	3	Y	1		94
							1	9						
-----														
CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	192209	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4412 - 4458		
-----														
10		496 R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	23		107
							25	9						
11		474 R	474	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	23	67 1	63
							25	9						
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	25		88
							28	9						
01		453 R	453	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	25		113
							28	9						
02		414 R	414	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	17	114 1	16
							19	9						
*03		523 R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	32		48
							35	9						
-----														
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	194019	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	4938 - 5495		
-----														
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	10		105
							11	9						
11		355 R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	11		116
							12	9						
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	15	1	337	3	Y	13		129
							14	9						
01		465 #	400	-0-	-65	-0-	16	1	370	3	Y	13		142
							14	9						
02		420 #	192	-0-	-228	-0-	8	1	173	3	Y	10		152
							11	9						
03		465 #	332	-0-	-133	-0-	14	1	305	3	Y	12		164
							13	9						
-----														
SHEPPARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	4930 - 5116		
-----														
10		319 R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
							13	1	291	3	N	-0-		-0-
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-		-0-
							13	1	290	3	N	-0-		-0-
12		303 R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-		-0-
							14	1	299	3	N	-0-		-0-
01		313 R	313	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-
							12	1	253	3	N	-0-		-0-
02		265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-		-0-
							13	1	297	3	N	-0-		-0-
*03		310 R	310	-0-	-0-	-0-								
-----														
BAILEY, S. R. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	196810	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4265 - 5010		
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
											Y	-0-		28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-
01		155 #	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
02		140 #	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
03		155 #	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-		-0-
-----														
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223														
10		1860 #	1507	-0-	-353	-0-	192	1	1306	3	Y	8		20
11		1800 #	1668	-0-	-132	-0-	189	1	1465	3	Y	13		33
12		1860 #	1464	-0-	-396	-0-	186	1	1263	3	Y	14		47
01		1736 #	1532	-0-	-204	-0-	187	1	1325	3	Y	18		65
02		1568 #	1226	-0-	-342	-0-	151	1	1063	3	Y	11		76
03		1736 #	1264	-0-	-472	-0-	163	1	1092	3	Y	8		84
-----														
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787														
10		573 R	573	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-		-0-
11		379 R	379	-0-	-0-	-0-	321	3	157	2	Y	-0-		-0-
12		434 #	256	-0-	-178	-0-	9	1	106	2	Y	-0-		-0-
01		481 R	481	-0-	-0-	-0-	213	3	199	2	Y	-0-		-0-
02		392 #	376	-0-	-16	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-
03		434 #	213	-0-	-221	-0-	143	3	88	2	Y	-0-		-0-
-----														
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752														
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-		49
11		390 #	211	-0-	-179	-0-	9	1	202	3	Y	-0-		49
12		480 R	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-		49
01		464 R	464	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	Y	-0-		49
02		483 R	483	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	Y	-0-		49
*03		476 R	476	-0-	-0-	-0-	270	3	456	3	Y	-0-		49
-----														
WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378		RECTOR		WELL #: 1		RRCID -> 206140		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5170 - 5223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		155 #	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-		
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-		
12		93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			-0-		
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-		
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
BROWN, GUY				WELL #: 2		RRCID -> 208830		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4994 - 5970					
10		527 #	502	-0-	-25	-0-	110	1	392	3	Y	-0-			7		
11		570 #	464	-0-	-106	-0-	106	1	358	3	Y	-0-			7		
12		480 R	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-			7		
01		539 R	539	-0-	-0-	-0-	112	1	427	3	Y	-0-			7		
02		456 R	456	-0-	-0-	-0-	100	1	356	3	Y	-0-			7		
*03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	110	1	383	3	Y	-0-			7		
-----																	
KELLEY, HENRY GU				WELL #: 3		RRCID -> 224179		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 4148 - 5986					
10		2821 #	2776	-0-	-45	-0-	120	1	2656	3	Y	-0-			25		
11		2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	119	1	2656	3	Y	-0-			25		
12		2883 #	2227	-0-	-656	-0-	95	1	2132	3	Y	-0-			25		
01		3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	3	Y	-0-			25		
02		2604 #	2506	-0-	-98	-0-	81	1	2425	3	Y	-0-			25		
03		2883 #	2529	-0-	-354	-0-	81	1	2434	3	Y	13			38		
							14	9									
-----																	
WILLIAMS, JOE M. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 224465		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4977 - 5783					
10		1147 #	155	-0-	-992	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			33		
11		1110 #	631	-0-	-479	-0-	27	1	604	3	Y	-0-			33		
12		1550 #	768	-0-	-782	-0-	32	1	736	3	Y	-0-			33		
01		1550 #	803	-0-	-747	-0-	35	1	767	3	Y	1			34		
							1	9									
02		1288 #	719	-0-	-569	-0-	30	1	689	3	Y	-0-			34		
*03		885 R	885	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	Y	27			61		
							30	9									
-----																	
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 224466		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 5987		PERF. 5315 - 5650					
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-			-0-		
							267	3									
11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			-0-		
							211	3									
12		277 R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-		
							216	3									
01		283 R	283	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-			-0-		
							221	3									
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-			-0-		
							165	3									
*03		209 R	209	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-		
							163	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	964 R	964	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	11		12
11	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	12	9						
12	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	7		19
01	1023 #	899	-0-	-124	-0-	8	9						
02	980 #	736	-0-	-244	-0-	33	1	1006	3	Y	6		25
03	1085 #	819	-0-	-266	-0-	7	9						
						29	1	866	3	Y	4		29
						4	9						
						23	1	707	3	Y	5		34
						6	9						
						27	1	786	3	Y	5		39
						6	9						
SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771													
10	744 #	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-		-0-
11	720 #	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-		-0-
12	744 #	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-		-0-
01	744 #	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-		-0-
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-		-0-
03	682 #	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-		-0-
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466													
10	992 #	788	-0-	-204	-0-	34	1	750	3	Y	4		37
11	960 #	683	-0-	-277	-0-	4	9						
12	992 #	665	-0-	-327	-0-	29	1	648	3	Y	5		42
01	992 #	664	-0-	-328	-0-	6	9						
02	896 #	806	-0-	-90	-0-	29	1	636	3	Y	-0-		42
*03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	1		43
						1	9						
						33	1	736	3	Y	34		77
						37	9						
						35	1	778	3	Y	36		113
						40	9						
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675													
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		1
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-		1
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-		1
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-		1
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-		1
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-		1
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716													
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013													
WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
						136	3							
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
						189	3							
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
						235	3							
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			-0-
						174	3							
02	224 #	164	-0-	-60	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
						130	3							
03	310 #	254	-0-	-56	-0-	6	1	26	2	N	90	80 1		10
						123	3	99	9					
-----														
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687														
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	5	1	28	2	N	-0-			-0-
						90	3							
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
						84	3							
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
						88	3							
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
						91	3							
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
						77	3							
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
						88	3							
-----														
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598														
10	930 #	859	-0-	-71	-0-	28	1	831	3	Y	-0-			3
11	900 #	623	-0-	-277	-0-	27	1	596	3	Y	-0-			3
12	806 #	600	-0-	-206	-0-	25	1	575	3	Y	-0-			3
01	806 #	551	-0-	-255	-0-	23	1	528	3	Y	-0-			3
02	728 #	519	-0-	-209	-0-	22	1	497	3	Y	-0-			3
*03	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	2			5
						2	9							
-----														
WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620														
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	2			12
						121	3	2	9					
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2			14
						115	3	2	9					
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	2			16
						144	3	2	9					
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	9			25
						147	3	10	9					
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	4	1	28	2	N	6			31
						91	3	7	9					
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	2	1	19	2	N	-0-			31
						61	3							

-----														
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	124	1	486	3	N	9			121
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	10	9	401	3	N	16			137
12	527 #	512	-0-	-15	-0-	18	9	376	3	N	11			148
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	12	9	496	3	N	19			167
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	21	9	416	3	N	12			179
*03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	112	1	449	3	N	8	131	1	24
						13	9							
						9	9							
-----														
PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300														
10	589 #	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	3	Y	-0-			-0-
11	570 #	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	511	-0-	-78	-0-	23	1	488	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	514	-0-	-75	-0-	22	1	492	3	Y	-0-			-0-
02	532 #	464	-0-	-68	-0-	20	1	444	3	Y	-0-			-0-
03	558 #	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-			-0-
-----														
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089														
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			14
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			14
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-			14
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			14
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-			14
*03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-			14
-----														
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290														
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996														
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			3
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			3
12	INC G-10	75	-0-	75	-0-	75	2			N	-0-			3
01	INC G-10	56	-0-	56	-0-	131	2			N	-0-			3
02	196 R	65	-0-	-131	-0-	65	2			N	-0-			3
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			3
-----														
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677														
10	558 #	335	-0-	-223	-0-	333	2	2	9	N	2			130
11	450 #	448	-0-	-2	-0-	445	2	3	9	N	3			133
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3			136
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3			139
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2			141
03	558 #	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1			142
-----														
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070														
10	744 #	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-			87
11	720 #	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-			87
12	775 #	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-			87
01	775 #	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-			87
02	700 #	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-			87
03	620 #	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-			87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: WISE			
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865							
LEWIS				WELL #: 3	RRCID -> 177503	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 5781	PERF. 4980	- 5640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----											
YATES				WELL #: 1	RRCID -> 196723	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4915	- 5550		
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		41
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		41
12	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 2		N	-0-		41
01	186 #	94	-0-	-92	-0-	83 2	11 9	N	10		51
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	274 2	35 9	N	32		83
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		83
-----											
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.				425821	RRCID -> 142259		COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5889	- 5893	
NEWTON				WELL #: 1A							
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		24
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		24
12	713 #	29	-0-	-684	-0-	29 3		N	-0-		24
01	713 #	285	-0-	-428	-0-	285 3		N	-0-		24
*02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		24
*03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		24
-----											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	RRCID -> 055435		COMPL. DATE 08/24/1965	TOTAL DEPTH 6151	PERF. 6006	- 6256	
HUFHINES, O. B. "C"				WELL #: 2							
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
*03	341 #	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-		-0-
-----											
LARGENT, J. J.				WELL #: 3 L	RRCID -> 094394	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5510	- 6100		
10	496 #	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-		36
11	750 #	569	-0-	-181	-0-	569 2		N	-0-		36
12	775 #	494	-0-	-281	-0-	494 2		N	-0-		36
01	744 #	503	-0-	-241	-0-	503 2		N	-0-		36
*02	560 #	299	-0-	-261	-0-	299 2		N	-0-		36
*03	589 #	1	-0-	-588	-0-	1 2		N	-0-		36
-----											
GREER, FLAVIS				WELL #: 2L	RRCID -> 102323	COMPL. DATE 05/15/1961	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5282	- 5818		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
JACKSON, A. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121545	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5216 - 5931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			17
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			17
12		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			17
01		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			17
*02		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			17
*03		434 #	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-			17
-----												
K-B OIL COMPANY				448400								
STACK		WELL #:		1	RRCID ->	121751	COMPL. DATE	12/22/1961	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5671 - 5680
10		2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2468 2	7 9 N	6			111
11		1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1972 2	7 9 N	6			117
12		1953 #	1547	-0-	-406	-0-	1540 2	7 9 N	6			123
01		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2054 2	2 9 N	2			125
02		1764 #	1058	-0-	-706	-0-	1056 2	2 9 N	2			127
03		1953 #	961	-0-	-992	-0-	955 2	6 9 N	5			132
-----												
LAKOTA ENERGY, LTD.				483657								
KAKER, ZELMA		WELL #:		1	RRCID ->	142033	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6389	PERF.	4706 - 4768
10		341 #	314	-0-	-27	-0-	311 3	3 9 N	3			36
11		330 #	220	-0-	-110	-0-	220 3	N	-0-			36
12		341 #	173	-0-	-168	-0-	173 3	N	-0-			36
01		341 #	190	-0-	-151	-0-	190 3	N	-0-			36
02		308 #	190	-0-	-118	-0-	190 3	N	-0-			36
03		310 #	181	-0-	-129	-0-	181 3	N	-0-			36
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ADMIRE, C. H.		WELL #:		2 U	RRCID ->	041356	COMPL. DATE	08/16/1966	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5562 - 5574
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ADMIRE, C. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	111859	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	5139 - 5146
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DURHAM, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	172296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	4912 - 5630
10		1333 #	1049	-0-	-284	-0-	81 1	968 2 N	-0-			23
11		1080 #	920	-0-	-160	-0-	78 1	842 2 N	-0-			23
12		1054 #	1010	-0-	-44	-0-	81 1	929 2 N	-0-			23
01		1054 #	956	-0-	-98	-0-	81 1	875 2 N	-0-			23
02		997 R	997	-0-	-0-	-0-	73 1	924 2 N	-0-			23
*03		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2 N	-0-			53
-----												
33 9												

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

10	372 #	294	-0-	-78	-0-	294 2	N	-0-			80
11	330 #	266	-0-	-64	-0-	266 2	N	-0-			80
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	294 2	N	-0-			80
01	372 #	231	-0-	-141	-0-	231 2	N	-0-			80
02	336 #	255	-0-	-81	-0-	255 2	N	-0-			80
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-			80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	714 2	57 9	N	52		140
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	738 2	56 9	N	51		191
12	875 R	875	-0-	-0-	-0-	825 2	50 9	N	45	170 1	66
01	971 R	971	-0-	-0-	-0-	890 2	81 9	N	74		140
02	760 R	760	-0-	-0-	-0-	702 2	58 9	N	53		193
*03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	650 2	68 9	N	62	176 1	79

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
 SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

10	341 #	305	-0-	-36	-0-	298 3	7 9	Y	6		75
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	296 3	4 9	Y	4		79
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	321 3	7 9	Y	6	66 1	19
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	312 3	7 9	Y	6		25
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	290 3	6 9	Y	5		30
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	321 3	7 9	Y	6		36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

10	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1047 3	4 9	Y	4		30
11	900 #	884	-0-	-16	-0-	877 3	7 9	Y	6		36
12	930 #	863	-0-	-67	-0-	859 3	4 9	Y	4	11 1	29
01	1023 #	791	-0-	-232	-0-	785 3	6 9	Y	5		34
02	924 #	791	-0-	-133	-0-	787 3	4 9	Y	4		38
03	1023 #	907	-0-	-116	-0-	903 3	4 9	Y	4		42

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

10	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1280 3	4 9	Y	4		30
11	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1071 3	7 9	Y	6		36
12	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1050 3	4 9	Y	4	11 1	29
01	1023 #	965	-0-	-58	-0-	959 3	6 9	Y	5		34
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	962 3	4 9	Y	4		38
*03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1103 3	4 9	Y	4		42

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
SLAY		WELL #:		11		RRCID -> 219724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5236 - 5244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		702 R	702	-0-	-0-	-0-	698 3	4	9	Y	4			30	
11		600 #	591	-0-	-9	-0-	584 3	7	9	Y	6			36	
12		620 #	577	-0-	-43	-0-	573 3	4	9	Y	4	11	1	29	
01		713 #	529	-0-	-184	-0-	523 3	6	9	Y	5			34	
02		644 #	529	-0-	-115	-0-	525 3	4	9	Y	4			38	
03		713 #	606	-0-	-107	-0-	602 3	4	9	Y	4			42	
-----															
PENNY, RALPH E.				652335											
MOORE, L. O.		WELL #:		1		RRCID -> 111863		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5750 - 5780			
10		713 #	430	-0-	-283	-0-	424 3	6	9	N	5			98	
11		660 #	293	-0-	-367	-0-	287 3	6	9	N	5			103	
12		682 #	376	-0-	-306	-0-	370 3	6	9	N	5			108	
01		651 #	428	-0-	-223	-0-	422 3	6	9	N	5			113	
*02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	420 3	6	9	N	5			118	
*03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	444 3	6	9	N	5			123	
-----															
BLOCKER, W. O.		WELL #:		2		RRCID -> 129430		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 5811 - 5834			
10		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			N	-0-			-0-	
11		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-			-0-	
12		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-			-0-	
01		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-	
02		840 #	548	-0-	-292	-0-	548 3			N	-0-			-0-	
03		930 #	565	-0-	-365	-0-	565 3			N	-0-			-0-	
-----															
BLOCKER, W. O.		WELL #:		4		RRCID -> 163438		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5721 - 5762			
10		217 #	194	-0-	-23	-0-	194 3			N	-0-			-0-	
11		210 #	188	-0-	-22	-0-	188 3			N	-0-			-0-	
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3			N	-0-			-0-	
01		217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3			N	-0-			-0-	
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-	
*03		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-	
-----															
BLOCKER, W. O.		WELL #:		3		RRCID -> 187399		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5767 - 5773			
10		817 R	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			-0-	
11		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-			-0-	
12		874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			-0-	
01		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			-0-	
*02		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-			-0-	
*03		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-	
-----															
REPUBLIC ENERGY INC.				702645											
BOGY, A. Y. "WB"		WELL #:		2		RRCID -> 147265		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4424 - 4207			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	



MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645									
PARR, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4976 -	5678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-		-0-			
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	356 3	N	-0-		-0-			
12	434 #	293	-0-	-141	-0-	293 3	N	-0-		-0-			
01	434 #	343	-0-	-91	-0-	343 3	N	-0-		-0-			
02	392 #	191	-0-	-201	-0-	191 3	N	-0-		-0-			
03	403 #	183	-0-	-220	-0-	183 3	N	-0-		-0-			
-----													
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HENRY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	122249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4412 -	6164
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		153			
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		153			
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		153			
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		153			
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		153			
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		153			
-----													
SWAN PC, LP				831614									
KEMPNER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	133745	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5560 -	5590
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BLANTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	039562	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5530 -	5535
10	744 #	379	-0-	-365	-0-	376 3	3 9	N	3			140	
11	720 #	515	-0-	-205	-0-	500 3	15 9	N	14			154	
12	682 #	529	-0-	-153	-0-	515 3	14 9	N	13			167	
01	682 #	628	-0-	-54	-0-	592 3	36 9	N	33	170 1		30	
02	775 R	775	-0-	-0-	-0-	762 3	13 9	N	12			42	
*03	771 R	771	-0-	-0-	-0-	764 3	7 9	N	6			48	
-----													
CARLTON-EAGLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107555	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	5146 -	5158
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			72	
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			72	
12	434 #	244	-0-	-190	-0-	244 3		N	-0-			72	
01	434 #	325	-0-	-109	-0-	325 3		N	-0-			72	
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267 3		N	-0-			72	
03	310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			72	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
ORR, WM. "A"		WELL #:		2 M	RRCID ->	060281	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5274 -	5490
10	854 R	854	-0-	-0-	-0-	149 1	705 3	Y	-0-			-0-	
11	854 R	854	-0-	-0-	-0-	66 1	788 3	Y	-0-			-0-	
12	837 #	728	-0-	-109	-0-	126 1	602 3	Y	-0-			-0-	
01	868 #	684	-0-	-184	-0-	122 1	562 3	Y	-0-			-0-	
02	784 #	527	-0-	-257	-0-	96 1	431 3	Y	-0-			-0-	
03	868 #	767	-0-	-101	-0-	138 1	629 3	Y	-0-			-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		917 R	917	-0-	-0-	-0-		172 1	745 3	Y	-0-			-0-
11		960 #	912	-0-	-48	-0-		76 1	836 3	Y	-0-			-0-
12		992 #	631	-0-	-361	-0-		122 1	509 3	Y	-0-			-0-
01		992 #	669	-0-	-323	-0-		131 1	538 3	Y	-0-			-0-
02		840 #	672	-0-	-168	-0-		134 1	538 3	Y	-0-			-0-
*03		991 R	991	-0-	-0-	-0-		189 1	802 3	Y	-0-			-0-
-----														
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889														
10		618 R	618	-0-	-0-	-0-		108 1	510 3	Y	-0-			27
11		696 R	696	-0-	-0-	-0-		48 1	570 3	Y	71	77 1		21
								78 9						
12		744 #	726	-0-	-18	-0-		104 1	495 3	Y	115	84 1		52
								127 9						
01		744 #	564	-0-	-180	-0-		100 1	464 3	Y	-0-			52
02		661 R	661	-0-	-0-	-0-		110 1	551 3	Y	-0-			52
03		713 #	704	-0-	-9	-0-		127 1	577 3	Y	-0-	28 1		24
-----														
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448														
10		1240 #	1132	-0-	-108	-0-		196 1	924 3	Y	11			38
								12 9						
11		1200 #	1131	-0-	-69	-0-		87 1	1033 3	Y	10			48
								11 9						
12		1333 #	1119	-0-	-214	-0-		192 1	915 3	Y	11			59
								12 9						
01		1178 #	1081	-0-	-97	-0-		190 1	881 3	Y	9	48 1		20
								10 9						
02		1064 #	914	-0-	-150	-0-		151 1	754 3	Y	8			28
								9 9						
03		1178 #	1160	-0-	-18	-0-		208 1	948 3	Y	4			32
								4 9						
-----														
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773														
10		1581 #	1254	-0-	-327	-0-		219 1	1032 3	Y	3			12
								3 9						
11		1530 #	1252	-0-	-278	-0-		97 1	1154 3	Y	1			13
								1 9						
12		1426 #	1321	-0-	-105	-0-		228 1	1091 3	Y	2			15
								2 9						
01		1426 #	1201	-0-	-225	-0-		213 1	986 3	Y	2			17
								2 9						
02		1288 #	1136	-0-	-152	-0-		189 1	947 3	Y	-0-			17
03		1333 #	1246	-0-	-87	-0-		224 1	1022 3	Y	-0-			17
-----														
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849														
10		3007 #	2545	-0-	-462	-0-		444 1	2093 3	Y	7			26
								8 9						
11		2910 #	2545	-0-	-365	-0-		197 1	2340 3	Y	7			33
								8 9						
12		3007 #	2425	-0-	-582	-0-		419 1	1998 3	Y	7			40
								8 9						
01		2759 #	2229	-0-	-530	-0-		396 1	1831 3	Y	2	37 1		5
								2 9						
02		2492 #	1793	-0-	-699	-0-		299 1	1494 3	Y	-0-			5
03		2635 #	2064	-0-	-571	-0-		371 1	1693 3	Y	-0-			5

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	M		
10	1581 #	1115	-0-	-466	-0-	195	1	920	3	Y	-0-	4
11	1530 #	1115	-0-	-415	-0-	87	1	1028	3	Y	-0-	4
12	1581 #	991	-0-	-590	-0-	172	1	819	3	Y	-0-	4
01	1147 #	922	-0-	-225	-0-	164	1	758	3	Y	-0-	4
02	1036 #	655	-0-	-381	-0-	109	1	546	3	Y	-0-	4
03	1147 #	858	-0-	-289	-0-	154	1	704	3	Y	-0-	4
-----												
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665												
10	837 #	812	-0-	-25	-0-	142	1	670	3	Y	-0-	6
11	812 R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-	6
12	837 #	831	-0-	-6	-0-	144	1	687	3	Y	-0-	6
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	149	1	688	3	Y	-0-	6
02	756 #	725	-0-	-31	-0-	121	1	604	3	Y	-0-	6
*03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	153	1	697	3	Y	-0-	6
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711												
10	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-	-0-
11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-	-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-	-0-
-----												
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849												
10	1240 #	1045	-0-	-195	-0-	45	1	990	3	N	9	103
						10	9					
11	1200 #	877	-0-	-323	-0-	36	1	816	3	N	23	126
						25	9					
12	1240 #	854	-0-	-386	-0-	36	1	799	3	N	17	143
						19	9					
01	1116 #	976	-0-	-140	-0-	41	1	913	3	N	20	163
						22	9					
02	1008 #	691	-0-	-317	-0-	29	1	647	3	N	14	177
						15	9					
*03	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	22	41
						24	9				158 1	

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	393	1	1157	3	Y	15			161
11	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	511	1	1130	3	Y	27	156	1	32
12	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	768	1	980	3	Y	36			68
01	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	821	1	1044	3	Y	42			110
02	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	381	1	823	3	Y	12			122
*03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	385	1	986	3	Y	9			131

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850														
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	N	53	156	1	102
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	113	1	520	3	N	57			159
12	651 #	641	-0-	-10	-0-	108	1	480	3	N	48			207
01	683 R	683	-0-	-0-	-0-	115	1	505	3	N	57	175	1	89
02	616 #	561	-0-	-55	-0-	97	1	418	3	N	42			131
*03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	114	1	558	3	N	42			173

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060														
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6			75
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4			79
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	17	3	7	9	Y	6	66	1	19
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	22	3	7	9	Y	6			25
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5			30
*03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	Y	6			36

XTO ENERGY INC. 945936														
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255														
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			3
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-			3
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-			3
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			3
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			3
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			3

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537										COMPL. DATE	04/01/1962	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4336 -	4350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538										COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4274 -	4295
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539										COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4260 -	4274
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	3	13	9	Y	12	179			
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	Y	15	194			
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	957	3	21	9	Y	19	55			
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	694	3	6	9	Y	5	60			
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	Y	22	82			
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1115	3	26	9	Y	24	106			
-----																
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123										COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	4147 -	4468
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	40	3	Y	1	59			
							1	9								
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	59			
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	59			
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	60			
							1	9								
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	69	3	Y	3	63			
							3	9								
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	63			
-----																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368										COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4362 -	4488
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193																
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-	5			
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-	5			
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-	5			
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-	5			
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-	5			
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	N	-0-	5			
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4344 -	4523
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780																
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-	-0-			
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-			
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-	-0-			
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

-----												
MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		//CONT.//		62970 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
ORR, WM. UNIT		WELL #:		4 M	RRCID ->	031484	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4347 - 4454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	36 1	171 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	16 1	191 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	28 1	134 3	Y	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	117 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	89	-0-	-107	-0-	16 1	73 3	Y	-0-		-0-
*03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	34 1	152 3	Y	-0-		-0-
-----												
MULLINAX (3600 STRAWN)				63753 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.				936229								
MULLINAX		WELL #:		3	RRCID ->	103089	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3604 - 3614
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
-----												
MULLINAX		WELL #:		4	RRCID ->	105530	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3564 - 3572
-----												
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		24
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		24
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		24
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		24
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		24
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-		24
-----												
MULLINAX (5100 CONGLOMERATE)				63753 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203070	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	5143 - 5210
-----												
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-
-----												
MURRAY NE (600SD)				63957 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		8	RRCID ->	123845	COMPL. DATE	03/31/1987	TOTAL DEPTH	705	PERF.	523 - 529
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		10	RRCID ->	127507	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	700	PERF.	497 - 504
-----												
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-66	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY, NW (350 SAND)		63958 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
DONNELL, J.		WELL #: 3		RRCID -> 123640		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY, NW (440 SAND)		63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 094660		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-88	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 105237		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOISER-BROCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 110629		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 7		RRCID -> 119530		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 9		RRCID -> 120680		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-66	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY, NW (440 SAND)		//CONT.// 63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 11		RRCID -> 140406		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 607		PERF. 421 - 430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 14		RRCID -> 140409		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 594		PERF. 432 - 438	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 12		RRCID -> 140608		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 608		PERF. 432 - 436	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MYNARD (CONGLOMERATE)		64190 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
NOBLE		WELL #: 2		RRCID -> 113030		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4644 - 4651	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NBOP (STRAWN)		64255 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380									
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 140531		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2790 - 2805	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2	N	-0-		-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)		64394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
MATTINGLY, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035079		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5122 - 5138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90



NAPECO (MISS)		64500 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
HALL-PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 101801		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4664 - 4737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	109	52 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	55	-0-	55	164	55 3		Y	-0-		-0-
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
KISINGER WILDCATTER		WELL #: 7 L		RRCID -> 091639		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4452 - 4464		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRECO OPERATING, LLC		330135										
CLINTON		WELL #: 4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4455 - 4548		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NAPECO, SW. (CONGL.)		64505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BFT OPERATING, L.L.C.		068493										
BRIGHTMAN, MAE		WELL #: 2		RRCID -> 176087		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4092 - 4102		
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	425 2	45 9	N	41		154
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	414 2	30 9	N	27	152 1	29
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	393 2	64 9	N	58		87
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	451 2	50 9	N	45	103 1	29
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	381 2	44 9	N	40		69
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	428 2	33 9	N	30	73 1	26
JAID ENERGY, LLC		429595										
EPPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 100905		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 4573		PERF. 4010 - 4018		
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	284 2	31 9	N	28		153
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258 2	28 9	N	25		178
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	251 2	30 9	N	27	177 1	28
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	271 2	28 9	N	25		53
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	129 2	18 9	N	16		69
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	235 2	31 9	N	28		97
NEILL (STRAWN)		64871 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON				
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775										
GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 132810		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 1725		PERF. 1702 - 1725		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)										65268 750		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599									
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	021556	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6124 - 6388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	155331	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6208 - 6328
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	155332	COMPL. DATE	07/29/1953	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6261 - 6398
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	155333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6234 - 6396
10		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						851	
11		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	763	1				332	
12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363						695	
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211						906	
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	758	1				244	
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92						336	
-----																			
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	169004	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6137 - 6405
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
NEW YORK CITY STORAGE UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	189779	COMPL. DATE	11/01/1953	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6145 - 6402
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										65280 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ADEXCO OPERATING COMPANY										007894									
HARMONY OAKS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	223425	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6555 - 8130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3484 2		3 9	N	3				91				
11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3471 2		6 9	N	5				96				
12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3650 2		14 9	N	13				109				
01		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3624 2		6 9	N	5				114				
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3330 2		6 9	N	5				119				
03		3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652 2			N	-0-				119				
-----																			
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC										013301									
FOMBY										WELL #:	1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7277 - 7338
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33				147				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35				182				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58				240				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				240				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				240				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				240				
-----																			
FOMBY										WELL #:	2	RRCID ->	247302	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A
10		0 W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-				-0-				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-				-0-				
12		0 W	-0-	-0-	-0-	12686				N	-0-				-0-				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT				-0-				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT				-0-				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12686				N	NO RPT				-0-				
-----																			
PIPER										WELL #:	1H	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
APEXCO, INC.										027480									
JEWEL										WELL #:	3	RRCID ->	209338	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7264 - 7550
10		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769 2			N	-0-				-0-				
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-				-0-				
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-				-0-				
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-				-0-				
*02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-				-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
ARP BARNETT, LLC										033055									
BUZZARD HOLLOW RANCH										WELL #:	1H	RRCID ->	213413	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5900 - 9002
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055									
GOLDFIELD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217175		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9250 - 10520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844 2			N	-0-	-0-
11	2940 X	2501	-0-	-439	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
12	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2834 2			N	-0-	-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2			N	-0-	-0-
02	2744 X	2697	-0-	-47	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2			N	-0-	-0-

4H RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 219932		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7250 - 10331	
10	2697 N	2544	-0-	-153	-0-	2544 2			N	-0-	-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2			N	-0-	-0-
12	2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264 2			N	-0-	-0-
01	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
02	2352 N	2211	-0-	-141	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 220020		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 5787		PERF. 6091 - 9400	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2957 2	65 9		N	59	179 1 16
11	3810 X	2494	-0-	-1316	-0-	2494 2			N	-0-	16
12	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	2472 2			N	-0-	16
01	3627 X	2745	-0-	-882	-0-	2633 2	112 9		N	102	118
02	3136 X	2477	-0-	-659	-0-	2477 2			N	-0-	118
03	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	2639 2	68 9		N	62	180

POINT VISTA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220822		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 10640 - 11684	
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			N	-0-	-0-
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			N	-0-	-0-
01	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
02	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	1109 2			N	-0-	-0-
03	1736 N	1049	-0-	-687	-0-	1049 2			N	-0-	-0-

HALLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224596		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7971 - 10130	
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-	-0-
12	713 N	161	-0-	-552	-0-	161 2			N	-0-	-0-
01	1798 N	263	-0-	-1535	-0-	263 2			N	-0-	-0-
02	1036 N	298	-0-	-738	-0-	298 2			N	-0-	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	-0-

HICKORY PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225995		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 10390 - 12478	
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			N	-0-	-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			N	-0-	-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-	-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	-0-
*03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-	-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 226423		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5952 - 8853	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055											
CAMPUZANO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227166		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8207 - 10849			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-		430 1	13363 2	N	-0-			-0-
11	13290 X	11856	-0-	-1434	-0-		361 1	11495 2	N	-0-			-0-
12	14508 X	12007	-0-	-2501	-0-		404 1	11603 2	N	-0-			-0-
01	14508 X	11946	-0-	-2562	-0-		378 1	11568 2	N	-0-			-0-
02	13104 X	10018	-0-	-3086	-0-		315 1	9703 2	N	-0-			-0-
03	13795 X	13082	-0-	-713	-0-		419 1	12663 2	N	-0-			-0-
-----													
BUZZARD HOLLOW RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 228800		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 5970 - 9189			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CAMPUZANO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 229280		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7885 - 9653			
10	10323 X	7388	-0-	-2935	-0-		230 1	7158 2	N	-0-			-0-
11	8010 X	7423	-0-	-587	-0-		226 1	7197 2	N	-0-			-0-
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-		258 1	7421 2	N	-0-			-0-
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-		237 1	7272 2	N	-0-			-0-
02	6776 X	6716	-0-	-60	-0-		211 1	6505 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	7103	-0-	-399	-0-		227 1	6876 2	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-LAUGHLIN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229511		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4851		PERF. 5210 - 7211			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMPUZANO UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231022		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 8780 - 10959			
10	11625 X	11200	-0-	-425	-0-		349 1	10851 2	N	-0-			-0-
11	11250 X	10718	-0-	-532	-0-		326 1	10392 2	N	-0-			-0-
12	11315 X	11265	-0-	-50	-0-		379 1	10886 2	N	-0-			-0-
01	11315 X	11146	-0-	-169	-0-		352 1	10794 2	N	-0-			-0-
02	10108 X	9943	-0-	-165	-0-		313 1	9630 2	N	-0-			-0-
*03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-		363 1	10971 2	N	-0-			-0-
-----													
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231546		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8070 - 9771			
10	13857 X	11554	-0-	-2303	-0-		361 1	11193 2	N	-0-			-0-
11	13410 X	10663	-0-	-2747	-0-		331 1	10332 2	N	-0-			-0-
12	12152 X	10730	-0-	-1422	-0-		381 1	10349 2	N	-0-			-0-
01	11563 X	10510	-0-	-1053	-0-		357 1	10153 2	N	-0-			-0-
02	10444 X	9430	-0-	-1014	-0-		303 1	9127 2	N	-0-			-0-
03	11563 X	10455	-0-	-1108	-0-		335 1	10120 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHROEDER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231565		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8283 - 10777			
10	8463 X	1983	-0-	-6480	-0-		309 1	1674 2	N	-0-			-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			-0-
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			-0-
02	5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-				N	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
SCHROEDER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231566	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8246 - 10575
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	16585 X	12502	-0-	-4083	-0-	958 1	11544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14490 X	10412	-0-	-4078	-0-	1097 1	9315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13578 X	12459	-0-	-1119	-0-	1259 1	11200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14570 X	12057	-0-	-2513	-0-	1222 1	10835 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12040 X	11388	-0-	-652	-0-	1121 1	10267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12493 X	12159	-0-	-334	-0-	1228 1	10931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232848	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8031 - 10774
10	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	751 1	13367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13680 X	12804	-0-	-876	-0-	672 1	12132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14136 X	12846	-0-	-1290	-0-	725 1	12121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14136 X	13128	-0-	-1008	-0-	728 1	12400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12740 X	10252	-0-	-2488	-0-	569 1	9683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14105 X	11977	-0-	-2128	-0-	717 1	11260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
NEW DAWN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233548	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	8281 - 10290
10	12679 X	11392	-0-	-1287	-0-	765 1	10627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11460 X	9843	-0-	-1617	-0-	721 1	9122 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	874 1	11118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	830 1	11079 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	688 1	9895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10571 X	9758	-0-	-813	-0-	706 1	9052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233599	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8031 - 10579
10	14074 X	13206	-0-	-868	-0-	693 1	12513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22740 X	12221	-0-	-10519	-0-	660 1	11561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12462 X	9267	-0-	-3195	-0-	570 1	8697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12462 X	9496	-0-	-2966	-0-	583 1	8913 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11256 X	4479	-0-	-6777	-0-	325 1	4154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12462 X	7630	-0-	-4832	-0-	498 1	7132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	233600	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8030 - 10466
10	13144 X	12955	-0-	-189	-0-	674 1	12281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12720 X	12056	-0-	-664	-0-	630 1	11426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13795 X	12873	-0-	-922	-0-	722 1	12151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13795 X	11742	-0-	-2053	-0-	645 1	11097 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12460 X	10626	-0-	-1834	-0-	576 1	10050 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12958 X	10612	-0-	-2346	-0-	596 1	10016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	234994	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4997 - 7023
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	3
-----												
TURNERY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236309	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	5744 - 7380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	-0-	-0-	37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055																		
TURNNEY		WELL #:	2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5973 - 8048										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					29				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29				
BARTON HALL CECIL UNIT												WELL #:	2 H	RRCID ->	236330	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8305 - 10291
10	14353 X	10572	-0-	-3781	-0-	-0-	331	1	10241	2	N	-0-					-0-				
11	13890 X	9570	-0-	-4320	-0-	-0-	297	1	9273	2	N	-0-					-0-				
12	11377 X	7358	-0-	-4019	-0-	-0-	261	1	7097	2	N	-0-					-0-				
01	11377 X	7984	-0-	-3393	-0-	-0-	271	1	7713	2	N	-0-					-0-				
02	10136 X	7970	-0-	-2166	-0-	-0-	256	1	7714	2	N	-0-					-0-				
03	10571 X	1857	-0-	-8714	-0-	-0-	59	1	1798	2	N	-0-					-0-				
TURNNEY												WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	5595 - 7566
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
NEW DAWN UNIT												WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7991 - 10079
10	18786 X	14133	-0-	-4653	-0-	-0-	442	1	13691	2	N	-0-					-0-				
11	16500 X	13928	-0-	-2572	-0-	-0-	394	1	13534	2	N	-0-					-0-				
12	15128 X	14893	-0-	-235	-0-	-0-	506	1	14387	2	N	-0-					-0-				
01	14570 X	11589	-0-	-2981	-0-	-0-	381	1	11208	2	N	-0-					-0-				
02	13160 X	11612	-0-	-1548	-0-	-0-	366	1	11246	2	N	-0-					-0-				
03	14880 X	13252	-0-	-1628	-0-	-0-	435	1	12817	2	N	-0-					-0-				
F. TAYLOR UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	236865	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9523 - 11814
10	9207 X	5899	-0-	-3308	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-				
11	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-				
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-				
01	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-				
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-				
*03	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-				
NEW DAWN UNIT												WELL #:	2H	RRCID ->	237437	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7911 - 10205
10	8618 X	8579	-0-	-39	-0-	-0-	700	1	7879	2	N	-0-					-0-				
11	8700 X	8400	-0-	-300	-0-	-0-	608	1	7792	2	N	-0-					-0-				
12	8773 X	7796	-0-	-977	-0-	-0-	624	1	7172	2	N	-0-					-0-				
01	8773 X	7778	-0-	-995	-0-	-0-	653	1	7125	2	N	-0-					-0-				
02	7924 X	7628	-0-	-296	-0-	-0-	646	1	6982	2	N	-0-					-0-				
03	8680 X	7308	-0-	-1372	-0-	-0-	681	1	6627	2	N	-0-					-0-				
TAYLOR UNIT												WELL #:	4H	RRCID ->	238336	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8122 - 10551
10	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	20283	2	N	-0-					-0-				
11	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	20998	2	N	-0-					-0-				
12	22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	-0-	758	1	21453	2	N	-0-					-0-				
01	21049 X	19145	-0-	-1904	-0-	-0-	627	1	18518	2	N	-0-					-0-				
02	19012 X	18665	-0-	-347	-0-	-0-	567	1	18098	2	N	-0-					-0-				
03	21049 X	20123	-0-	-926	-0-	-0-	660	1	19463	2	N	-0-					-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	680	1	20673	2	N	-0-					-0-
11		21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	664	1	20553	2	N	-0-					-0-
12		22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	764	1	21612	2	N	-0-					-0-
01		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	724	1	21371	2	N	-0-					-0-
02		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	637	1	20337	2	N	-0-					-0-
*03		23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	757	1	22314	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120																	
10		12059 X	11727	-0-	-332	-0-	823	1	10904	2	N	-0-					-0-
11		11670 X	9565	-0-	-2105	-0-	731	1	8834	2	N	-0-					-0-
12		11067 X	3783	-0-	-7284	-0-	508	1	3275	2	N	-0-					-0-
01		11067 X	2651	-0-	-8416	-0-	299	1	2352	2	N	-0-					-0-
02		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	1258	1	9548	2	N	-0-					-0-
03		11067 X	10973	-0-	-94	-0-	732	1	10241	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985																	
10		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	704	1	13826	2	N	-0-					-0-
11		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	556	1	10922	2	N	-0-					-0-
12		11067 X	10830	-0-	-237	-0-	594	1	10236	2	N	-0-					-0-
01		11067 X	5114	-0-	-5953	-0-	412	1	4702	2	N	-0-					-0-
02		9996 X	1241	-0-	-8755	-0-	38	1	1203	2	N	-0-					-0-
03		11067 X	4596	-0-	-6471	-0-	422	1	4174	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248																	
10		20739 X	20583	-0-	-156	-0-	997	1	19586	2	N	-0-					-0-
11		22140 X	20143	-0-	-1997	-0-	975	1	19168	2	N	-0-					-0-
12		21669 X	20394	-0-	-1275	-0-	1118	1	19276	2	N	-0-					-0-
01		22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	1213	1	20877	2	N	-0-					-0-
02		19264 X	18294	-0-	-970	-0-	565	1	17729	2	N	-0-					-0-
*03		22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	1037	1	21596	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592																	
10		20956 X	12887	-0-	-8069	-0-	402	1	12485	2	N	-0-					-0-
11		20280 X	12476	-0-	-7804	-0-	381	1	12095	2	N	-0-					-0-
12		14942 X	3888	-0-	-11054	-0-	131	1	3757	2	N	-0-					-0-
01		14942 X	409	-0-	-14533	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
02		13496 X	8975	-0-	-4521	-0-	286	1	8689	2	N	-0-					-0-
*03		18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	596	1	18149	2	N	-0-					-0-
-----																	
BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061																	
10		8122 X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
11		7560 X	6987	-0-	-573	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
12		7905 X	7115	-0-	-790	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
01		7905 X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
02		7140 X	6911	-0-	-229	-0-	502	1	6409	2	Y	-0-					-0-
03		7471 X	7466	-0-	-5	-0-	537	1	6929	2	Y	-0-					-0-
-----																	
VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090																	
10		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	1359	1	8175	2	N	-0-					-0-
11		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	1169	1	6023	2	N	-0-					-0-
12		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1028	1	7544	2	N	-0-					-0-
01		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	1302	1	8275	2	N	-0-					-0-
02		5376 X	2327	-0-	-3049	-0-	973	1	1354	2	N	-0-					-0-
*03		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1294	1	6574	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055											
LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244894	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8684	PERF. 9617 - 12525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
VOELKEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244906	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 8117 - 12459				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-		1 1	27 2			N	-0-			-0-
12	279 N	32	-0-	-247	-0-		1 1	31 2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244916	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 9156 - 12610				
10	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-		18726 2				N	-0-			-0-
11	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-		17083 2				N	-0-			-0-
12	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-		16565 2				N	-0-			-0-
01	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-		15619 2				N	-0-			-0-
02	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-		16245 2				N	-0-			-0-
*03	23209 X	23209	-0-	-0-	-0-		23209 2				N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244917	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8455 - 10617				
10	10695 X	262	-0-	-10433	-0-		102 1	160 2			N	-0-			-0-
11	10350 X	2392	-0-	-7958	-0-		199 1	2193 2			N	-0-			-0-
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-		356 1	5178 2			N	-0-			-0-
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		401 1	5693 2			N	-0-			-0-
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		242 1	2397 2			N	-0-			-0-
*03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-		345 1	6304 2			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8569 - 10820				
10	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-		738 1	17223 2			N	-0-			-0-
11	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-		551 1	12077 2			N	-0-			-0-
12	15748 X	11670	-0-	-4078	-0-		553 1	11117 2			N	-0-			-0-
01	15748 X	4398	-0-	-11350	-0-		275 1	4123 2			N	-0-			-0-
02	14420 X	7542	-0-	-6878	-0-		433 1	7109 2			N	-0-			-0-
03	15965 X	14711	-0-	-1254	-0-		635 1	14076 2			N	-0-			-0-
-----															
DEAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245211	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 8097 - 12643				
10	16027 X	11671	-0-	-4356	-0-		435 1	11236 2			N	-0-			-0-
11	12990 X	12686	-0-	-304	-0-		470 1	12216 2			N	-0-			-0-
12	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-		558 1	12743 2			N	-0-			-0-
01	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-		498 1	13413 2			N	-0-			-0-
02	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-		474 1	13753 2			N	-0-			-0-
*03	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-		729 1	21232 2			N	-0-			-0-
-----															
DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 8011 - 12261				
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055											
CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245213	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8604 - 10982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15337 X	15337	-0-	-0-	493 1	14844 2		N	-0-			-0-
11		16770 X	11230	-0-	-5540	437 1	10793 2		N	-0-			-0-
12		17608 X	13930	-0-	-3678	503 1	13427 2		N	-0-			-0-
01		17608 X	13404	-0-	-4204	449 1	12955 2		N	-0-			-0-
02		15120 X	12073	-0-	-3047	422 1	11651 2		N	-0-			-0-
03		15345 X	13578	-0-	-1767	1313 1	12265 2		N	-0-			-0-
-----													
BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 - 10531	
10		10571 X	9838	-0-	-733	9838 2			Y	-0-			-0-
11		9945 X	9945	-0-	-0-	9945 2			Y	-0-			-0-
12		10416 X	9022	-0-	-1394	9022 2			Y	-0-			-0-
01		10416 X	10303	-0-	-113	10303 2			Y	-0-			-0-
02		9408 X	9294	-0-	-114	674 1	8620 2		Y	-0-			-0-
*03		10638 X	10638	-0-	-0-	765 1	9873 2		Y	-0-			-0-
-----													
TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 - 11376	
10		23746 X	20050	-0-	-3696	625 1	19425 2		N	-0-			-0-
11		20165 X	20165	-0-	-0-	616 1	19549 2		N	-0-			-0-
12		16355 X	16355	-0-	-0-	552 1	15803 2		N	-0-			-0-
01		15457 X	15457	-0-	-0-	481 1	14976 2		N	-0-			-0-
02		13659 X	13659	-0-	-0-	435 1	13224 2		N	-0-			-0-
*03		14435 X	14435	-0-	-0-	459 1	13976 2		N	-0-			-0-
-----													
VOELKEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248571	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8163 - 12087	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248572	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8558 - 10521	
10		13144 X	5348	-0-	-7796	324 1	5024 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	4244	-0-	-8476	237 1	4007 2		N	-0-			-0-
12		8835 X	8789	-0-	-46	470 1	8319 2		N	-0-			-0-
01		15035 X	13051	-0-	-1984	672 1	12379 2		N	-0-			-0-
02		12261 X	12261	-0-	-0-	569 1	11692 2		N	-0-			-0-
*03		14592 X	14592	-0-	-0-	583 1	14009 2		N	-0-			-0-
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248573	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8479 - 10420	
10		6386 X	1902	-0-	-4484	480 1	1422 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	761	-0-	-3439	396 1	365 2		N	-0-			-0-
12		2480 X	441	-0-	-2039	274 1	167 2		N	-0-			-0-
01		2480 X	298	-0-	-2182	29 1	269 2		N	-0-			-0-
02		2240 X	147	-0-	-2093	14 1	133 2		N	-0-			-0-
03		1891 X	254	-0-	-1637	25 1	229 2		N	-0-			-0-
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248574	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8420 - 10704	
10		9461 X	9461	-0-	-0-	1242 1	8219 2		N	-0-			-0-
11		16660 X	16660	-0-	-0-	1603 1	15057 2		N	-0-			-0-
12		8494 X	6613	-0-	-1881	948 1	5665 2		N	-0-			-0-
01		8494 X	7792	-0-	-702	1061 1	6731 2		N	-0-			-0-
02		7672 X	7546	-0-	-126	1168 1	6378 2		N	-0-			-0-
03		8494 X	7718	-0-	-776	618 1	7100 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
DEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248575	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF. 8430 - 11542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8246 X	8113	-0-	-133	-0-	608	1	7505	2	N	-0-	-0-
11	7980 X	6015	-0-	-1965	-0-	473	1	5542	2	N	-0-	-0-
12	8277 X	2646	-0-	-5631	-0-	332	1	2314	2	N	-0-	-0-
01	8680 X	4446	-0-	-4234	-0-	419	1	4027	2	N	-0-	-0-
02	7476 X	1100	-0-	-6376	-0-	251	1	849	2	N	-0-	-0-
03	8122 X	495	-0-	-7627	-0-	209	1	286	2	N	-0-	-0-
-----												
DEAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248576	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8591 - 11703	
10	11842 X	9592	-0-	-2250	-0-	590	1	9002	2	N	-0-	-0-
11	11460 X	11058	-0-	-402	-0-	710	1	10348	2	N	-0-	-0-
12	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	800	1	10470	2	N	-0-	-0-
01	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	789	1	11746	2	N	-0-	-0-
02	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	767	1	12291	2	N	-0-	-0-
*03	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	812	1	14106	2	N	-0-	-0-
-----												
DEAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248577	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8225 - 12085	
10	13268 X	11822	-0-	-1446	-0-	702	1	11120	2	N	-0-	-0-
11	12840 X	9748	-0-	-3092	-0-	620	1	9128	2	N	-0-	-0-
12	11563 X	7058	-0-	-4505	-0-	580	1	6478	2	N	-0-	-0-
01	11563 X	3463	-0-	-8100	-0-	346	1	3117	2	N	-0-	-0-
02	10444 X	1381	-0-	-9063	-0-	212	1	1169	2	N	-0-	-0-
03	11563 X	81	-0-	-11482	-0-	81	1			N	-0-	-0-
-----												
DEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248578	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8126 - 11685	
10	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	583	1	15068	2	N	-0-	-0-
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	545	1	14155	2	N	-0-	-0-
12	17546 X	12942	-0-	-4604	-0-	543	1	12399	2	N	-0-	-0-
01	17546 X	11453	-0-	-6093	-0-	410	1	11043	2	N	-0-	-0-
02	15288 X	10446	-0-	-4842	-0-	348	1	10098	2	N	-0-	-0-
*03	17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	572	1	16654	2	N	-0-	-0-
-----												
HITE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248579	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 8295 - 10717	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	152				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	152				N	-0-	-0-
-----												
SYCAMORE BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248580	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	8681	PERF. 9030 - 10870	
10	3813 X	1800	-0-	-2013	-0-	1800	2			N	-0-	-0-
11	3390 X	1860	-0-	-1530	-0-	1860	2			N	-0-	-0-
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
01	2480 X	1930	-0-	-550	-0-	1930	2			N	-0-	-0-
02	2240 X	889	-0-	-1351	-0-	889	2			N	-0-	-0-
03	2480 X	1674	-0-	-806	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8450 - 10244	
10	11129 X	5989	-0-	-5140	-0-	382	1	5607	2	N	-0-	-0-
11	4770 X	2959	-0-	-1811	-0-	220	1	2739	2	N	-0-	-0-
12	4619 X	2475	-0-	-2144	-0-	201	1	2274	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	926	-0-	-3693	-0-	91	1	835	2	N	-0-	-0-
02	4172 X	1040	-0-	-3132	-0-	116	1	924	2	N	-0-	-0-
03	4619 X	4136	-0-	-483	-0-	281	1	3855	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	8308 X	7855	-0-	-453	-0-	884	1	6971	2	N	-0-	-0-
11	8040 X	7251	-0-	-789	-0-	925	1	6326	2	N	-0-	-0-
12	8463 X	6586	-0-	-1877	-0-	759	1	5827	2	N	-0-	-0-
01	8463 X	7306	-0-	-1157	-0-	1274	1	6032	2	N	-0-	-0-
02	7644 X	7051	-0-	-593	-0-	1183	1	5868	2	N	-0-	-0-
*03	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	637	1	7399	2	N	-0-	-0-
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423
10	15810 X	2380	-0-	-13430	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
11	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-	-0-
12	T. A.	11845	-0-	11845	11845	11845	2			N	-0-	-0-
*01	T. A.	16538	-0-	16538	28383	16538	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	13921	-0-	13921	42304	174	1	13747	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	16315	-0-	16315	58619	24	1	16291	2	N	-0-	-0-
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766
10	13454 X	6658	-0-	-6796	-0-	6658	2			N	-0-	-0-
11	13020 X	9617	-0-	-3403	-0-	9617	2			N	-0-	-0-
12	10416 X	10289	-0-	-127	-0-	10289	2			N	-0-	-0-
01	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-	-0-
02	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	153	1	12083	2	N	-0-	-0-
*03	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	19	1	13240	2	N	-0-	-0-
-----												
CAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249004	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8570 - 10873
10	7688 X	1007	-0-	-6681	-0-	74	1	933	2	N	-0-	-0-
11	4260 X	814	-0-	-3446	-0-	75	1	739	2	N	-0-	-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	221	1	1799	2	N	-0-	-0-
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	197	1	2259	2	N	-0-	-0-
02	896 X	784	-0-	-112	-0-	69	1	715	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	136	1	1270	2	N	-0-	-0-
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249005	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	9085 - 11154
10	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-	-0-
11	17700 X	12850	-0-	-4850	-0-	12850	2			N	-0-	-0-
12	16337 X	12344	-0-	-3993	-0-	12344	2			N	-0-	-0-
*01	16337 X	12076	-0-	-4261	-0-	12076	2			N	-0-	-0-
02	14756 X	10986	-0-	-3770	-0-	10986	2			N	-0-	-0-
03	15345 X	11820	-0-	-3525	-0-	11820	2			N	-0-	-0-
-----												
CAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249008	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8630 - 11439
10	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	461	1	13897	2	N	-0-	-0-
11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	400	1	9877	2	N	-0-	-0-
12	15872 X	7494	-0-	-8378	-0-	271	1	7223	2	N	-0-	-0-
01	15872 X	824	-0-	-15048	-0-	28	1	796	2	N	-0-	-0-
02	13580 X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-	-0-
03	14353 X	6171	-0-	-8182	-0-	499	1	5672	2	N	-0-	-0-
-----												
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249019	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9579 - 11398
10	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	294	1	5027	2	N	-0-	-0-
11	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	314	1	6470	2	N	-0-	-0-
12	7533 X	5268	-0-	-2265	-0-	283	1	4985	2	N	-0-	-0-
01	7533 X	4048	-0-	-3485	-0-	277	1	3771	2	N	-0-	-0-
02	6328 X	3252	-0-	-3076	-0-	274	1	2978	2	N	-0-	-0-
03	7006 X	3040	-0-	-3966	-0-	237	1	2803	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055											
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249020	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9108 - 11133			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15376 X	466	-0-	-14910	-0-		8	1	458	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	1000	-0-	-3200	-0-		13	1	987	2	N	-0-			-0-
12	527 X	502	-0-	-25	-0-		8	1	494	2	N	-0-			-0-
01	527 X	299	-0-	-228	-0-		5	1	294	2	N	-0-			-0-
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-		25	1	625	2	N	-0-			-0-
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		107	1	1419	2	N	-0-			-0-
-----															
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249021	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9942 - 11592			
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-		403	1	11422	2	N	-0-			-0-
11	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-		363	1	12309	2	N	-0-			-0-
12	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-		404	1	12127	2	N	-0-			-0-
01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-		339	1	8576	2	N	-0-			-0-
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-		336	1	6641	2	N	-0-			-0-
*03	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-		359	1	9923	2	N	-0-			-0-
-----															
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249022	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9121 - 12836			
10	25346 X	25346	-0-	-0-	-0-		25346	2			N	-0-			-0-
11	27180 X	21780	-0-	-5400	-0-		21780	2			N	-0-			-0-
12	28055 X	19470	-0-	-8585	-0-		19470	2			N	-0-			-0-
*01	28055 X	21781	-0-	-6274	-0-		21781	2			N	-0-			-0-
02	25340 X	19917	-0-	-5423	-0-		19917	2			N	-0-			-0-
03	25358 X	20905	-0-	-4453	-0-		20905	2			N	-0-			-0-
-----															
LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5105 - 7114			
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		422	1	3606	2	Y	-0-			31
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		420	1	3264	2	Y	-0-			31
12	3596 X	3164	-0-	-432	-0-		301	1	2863	2	Y	-0-			31
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		352	1	3338	2	Y	-0-			31
02	3640 X	3331	-0-	-309	-0-		392	1	2939	2	Y	-0-			31
03	4030 X	3795	-0-	-235	-0-		434	1	3361	2	Y	-0-			31
-----															
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249026	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9987 - 12829			
10	16895 X	11661	-0-	-5234	-0-		11661	2			N	-0-			-0-
11	16350 X	9549	-0-	-6801	-0-		9549	2			N	-0-			-0-
12	11904 X	9650	-0-	-2254	-0-		9650	2			N	-0-			-0-
01	11904 X	5540	-0-	-6364	-0-		5540	2			N	-0-			-0-
02	10528 X	3628	-0-	-6900	-0-		3628	2			N	-0-			-0-
03	11656 X	3829	-0-	-7827	-0-		3829	2			N	-0-			-0-
-----															
PREMIER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249027	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8800 - 11806			
10	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-		1860	1	14908	2	N	-0-			-0-
11	15690 X	14339	-0-	-1351	-0-		1763	1	12576	2	N	-0-			-0-
12	16554 X	5592	-0-	-10962	-0-		1183	1	4409	2	N	-0-			-0-
01	16554 X	9807	-0-	-6747	-0-		930	1	8877	2	N	-0-			-0-
02	15148 X	7253	-0-	-7895	-0-		840	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	16771 X	12638	-0-	-4133	-0-		904	1	11734	2	N	-0-			-0-
-----															
PREMIER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249028	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8827 - 11382			
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
F. TAYLOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249934	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	9757 - 12972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
10	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2	N	-0-			-0-
11	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2	N	-0-			-0-
12	14477 X	13670	-0-	-807	-0-	13670	2	N	-0-			-0-
01	15872 X	14962	-0-	-910	-0-	14962	2	N	-0-			-0-
02	14420 X	13300	-0-	-1120	-0-	13300	2	N	-0-			-0-
03	15965 X	14371	-0-	-1594	-0-	14371	2	N	-0-			-0-
-----												
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8136 - 10832
10	20677 X	17397	-0-	-3280	-0-	543	1	N	-0-			-0-
11	20010 X	15981	-0-	-4029	-0-	486	1	N	-0-			-0-
12	18476 X	15570	-0-	-2906	-0-	524	1	N	-0-			-0-
01	18476 X	14455	-0-	-4021	-0-	457	1	N	-0-			-0-
02	16688 X	13761	-0-	-2927	-0-	433	1	N	-0-			-0-
03	17391 X	15709	-0-	-1682	-0-	503	1	N	-0-			-0-
-----												
JORDAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	249972	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8093 - 9881
10	18476 X	492	-0-	-17984	-0-	15	1	N	-0-			-0-
11	15750 X	297	-0-	-15453	-0-	9	1	N	-0-			-0-
12	4495 X	16	-0-	-4479	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JORDAN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	249973	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8164 - 10202
10	12741 X	7394	-0-	-5347	-0-	229	1	N	-0-			-0-
11	12330 X	1250	-0-	-11080	-0-	38	1	N	-0-			-0-
12	9207 X	132	-0-	-9075	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-			-0-
02	7644 X	1027	-0-	-6617	-0-	33	1	N	-0-			-0-
*03	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	431	1	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249974	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8596 - 11088
10	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	674	1	N	-0-			-0-
11	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	631	1	N	-0-			-0-
12	17577 X	10748	-0-	-6829	-0-	386	1	N	-0-			-0-
01	14384 X	6827	-0-	-7557	-0-	249	1	N	-0-			-0-
02	15876 X	11916	-0-	-3960	-0-	416	1	N	-0-			-0-
03	17577 X	15662	-0-	-1915	-0-	626	1	N	-0-			-0-
-----												
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249975	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8016 - 10712
10	16833 X	14403	-0-	-2430	-0-	449	1	N	-0-			-0-
11	16290 X	13620	-0-	-2670	-0-	414	1	N	-0-			-0-
12	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-			-0-
01	13702 X	13582	-0-	-120	-0-	429	1	N	-0-			-0-
02	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-
03	13702 X	13430	-0-	-272	-0-	430	1	N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249976	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8077 - 10436
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			-0-
11	10320 X	10097	-0-	-223	-0-	681	1	N	-0-			-0-
12	13578 X	6520	-0-	-7058	-0-	631	1	N	-0-			-0-
01	13578 X	8960	-0-	-4618	-0-	772	1	N	-0-			-0-
02	12264 X	8235	-0-	-4029	-0-	775	1	N	-0-			-0-
03	10447 X	9235	-0-	-1212	-0-	900	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249977		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6262 X	6187	-0-	-75	-0-	733	1	5454	2	N	-0-	-0-
11	6060 X	4887	-0-	-1173	-0-	597	1	4290	2	N	-0-	-0-
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	727	1	5682	2	N	-0-	-0-
01	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	805	1	7058	2	N	-0-	-0-
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	626	1	5004	2	N	-0-	-0-
03	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	720	1	5480	2	N	-0-	-0-
-----												
LEVY ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249979		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451				
10	9548 X	1232	-0-	-8316	-0-	1232	2		N	-0-	-0-	
11	3270 X	1396	-0-	-1874	-0-	1396	2		N	-0-	-0-	
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-	-0-	
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-	-0-	
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	-0-	
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	-0-	
-----												
SCHROEDER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249980		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352				
10	14043 X	9742	-0-	-4301	-0-	313	1	9429	2	N	-0-	-0-
11	13500 X	12147	-0-	-1353	-0-	386	1	11761	2	N	-0-	-0-
12	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	424	1	12086	2	N	-0-	-0-
01	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	402	1	11782	2	N	-0-	-0-
02	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	729	1	12224	2	N	-0-	-0-
*03	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	815	1	13154	2	N	-0-	-0-
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249981		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208				
10	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2		N	-0-	-0-	
11	20370 X	9458	-0-	-10912	-0-	9458	2		N	-0-	-0-	
12	18383 X	5866	-0-	-12517	-0-	5866	2		N	-0-	-0-	
*01	18383 X	12586	-0-	-5797	-0-	12586	2		N	-0-	-0-	
02	16604 X	12145	-0-	-4459	-0-	12145	2		N	-0-	-0-	
03	16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	10925	2		N	-0-	-0-	
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249982		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672				
10	17670 X	12414	-0-	-5256	-0-	12414	2		N	-0-	-0-	
11	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2		N	-0-	-0-	
12	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2		N	-0-	-0-	
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	16298	2		N	-0-	-0-	
02	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	187	1	14764	2	N	-0-	-0-
*03	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	24	1	16836	2	N	-0-	-0-
-----												
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249983		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	224	-0-	224	224	4	1	220	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224				N	-0-	-0-	
-----												
COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249984		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625				
10	12834 X	6679	-0-	-6155	-0-	6679	2		N	-0-	-0-	
11	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2		N	-0-	-0-	
12	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2		N	-0-	-0-	
*01	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2		N	-0-	-0-	
02	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	177	1	14021	2	N	-0-	-0-
*03	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	23	1	15486	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	12289	2	N	-0-					-0-
11		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	864	1	12587	2	N	-0-					-0-
12		12586 X	4174	-0-	-8412	-0-	430	1	3744	2	N	-0-					-0-
01		12586 X	9146	-0-	-3440	-0-	720	1	8426	2	N	-0-					-0-
02		12544 X	7798	-0-	-4746	-0-	622	1	7176	2	N	-0-					-0-
03		13888 X	8089	-0-	-5799	-0-	671	1	7418	2	N	-0-					-0-
-----																	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001																	
10		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	394	1	12237	2	N	-0-					-0-
11		12210 X	11492	-0-	-718	-0-	349	1	11143	2	N	-0-					-0-
12		13237 X	12031	-0-	-1206	-0-	405	1	11626	2	N	-0-					-0-
01		13237 X	12118	-0-	-1119	-0-	383	1	11735	2	N	-0-					-0-
02		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	378	1	11652	2	N	-0-					-0-
03		12617 X	11793	-0-	-824	-0-	378	1	11415	2	N	-0-					-0-
-----																	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718																	
10		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	442	1	13731	2	N	-0-					-0-
11		13350 X	11315	-0-	-2035	-0-	344	1	10971	2	N	-0-					-0-
12		16089 X	8756	-0-	-7333	-0-	295	1	8461	2	N	-0-					-0-
01		16089 X	8685	-0-	-7404	-0-	275	1	8410	2	N	-0-					-0-
02		14532 X	9348	-0-	-5184	-0-	294	1	9054	2	N	-0-					-0-
03		14167 X	10280	-0-	-3887	-0-	329	1	9951	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491																	
10		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	837	1	8232	2	N	-0-					-0-
11		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	769	1	11474	2	N	-0-					-0-
12		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	777	1	12596	2	N	-0-					-0-
01		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	637	1	9272	2	N	-0-					-0-
02		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	544	1	8826	2	N	-0-					-0-
*03		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	535	1	7200	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990																	
10		7502 X	6841	-0-	-661	-0-	729	1	6112	2	N	-0-					-0-
11		7230 X	6371	-0-	-859	-0-	716	1	5655	2	N	-0-					-0-
12		7037 X	4020	-0-	-3017	-0-	530	1	3490	2	N	-0-					-0-
01		8308 X	4658	-0-	-3650	-0-	666	1	3992	2	N	-0-					-0-
02		6188 X	4723	-0-	-1465	-0-	601	1	4122	2	N	-0-					-0-
03		6851 X	5124	-0-	-1727	-0-	704	1	4420	2	N	-0-					-0-
-----																	
HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	116	-0-	116	-0-	39	1	77	2	N	-0-					-0-
01		T. A.	190	-0-	190	-0-	306	1			N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	306				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	306				N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712																	
10		17639 X	12574	-0-	-5065	-0-	804	1	11770	2	N	-0-					-0-
11		13110 X	10029	-0-	-3081	-0-	731	1	9298	2	N	-0-					-0-
12		12431 X	9740	-0-	-2691	-0-	691	1	9049	2	N	-0-					-0-
01		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	874	1	12769	2	N	-0-					-0-
02		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	780	1	11110	2	N	-0-					-0-
*03		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	926	1	13491	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055													
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10		2692 N	2336	-0-	-356	-0-		2336	2	N	-0-		-0-
11		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917	2	N	-0-		-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3431	2	N	-0-		-0-
01		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	2	N	-0-		-0-
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		2911	2	N	-0-		-0-
*03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2	N	-0-		-0-
-----													
OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566													
10		12462 X	11179	-0-	-1283	-0-		11179	2	N	-0-		-0-
11		11280 X	9733	-0-	-1547	-0-		9733	2	N	-0-		-0-
12		10509 X	8362	-0-	-2147	-0-		8362	2	N	-0-		-0-
01		10509 X	2175	-0-	-8334	-0-		2175	2	N	-0-		-0-
02		9492 X	-0-	-0-	-9492	-0-				N	-0-		-0-
03		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533													
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-		-0-
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-		-0-
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
01		1426 X	58	-0-	-1368	-0-		58	1	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148													
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904													
10		15965 X	15965	-0-	-0-	-0-		514	1	15451	2	N	-0-
11		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-		484	1	14744	2	N	-0-
12		17458 X	17458	-0-	-0-	-0-		591	1	16867	2	N	-0-
01		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-		578	1	16950	2	N	-0-
02		14415 X	14415	-0-	-0-	-0-		460	1	13955	2	N	-0-
03		14880 X	14514	-0-	-366	-0-		471	1	14043	2	N	-0-
-----													
OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565													
10		19902 X	14852	-0-	-5050	-0-		14852	2	N	-0-		-0-
11		19260 X	16262	-0-	-2998	-0-		16262	2	N	-0-		-0-
12		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-		16877	2	N	-0-		-0-
01		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-		17346	2	N	-0-		-0-
02		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-		15704	2	N	-0-		-0-
*03		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-		17185	2	N	-0-		-0-
-----													
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010													
10		25296 X	23763	-0-	-1533	-0-		23763	2	N	-0-		-0-
11		24480 X	22659	-0-	-1821	-0-		22659	2	N	-0-		-0-
12		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-		25613	2	N	-0-		-0-
01		27386 X	27386	-0-	-0-	-0-		27386	2	N	-0-		-0-
02		24173 X	24173	-0-	-0-	-0-		24173	2	N	-0-		-0-
*03		23557 X	23557	-0-	-0-	-0-		23557	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253656	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7983 - 10141
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	1781	1	15480	2	N	-0-	-0-
11	17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	1750	1	16023	2	N	-0-	-0-
12	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	1870	1	15879	2	N	-0-	-0-
01	16678 X	16154	-0-	-524	-0-	1769	1	14385	2	N	-0-	-0-
02	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	1502	1	14568	2	N	-0-	-0-
*03	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1764	1	16337	2	N	-0-	-0-
-----												
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254106	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8014 - 10367
10	18879 X	14513	-0-	-4366	-0-	454	1	14059	2	N	-0-	-0-
11	18270 X	16453	-0-	-1817	-0-	510	1	15943	2	N	-0-	-0-
12	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	650	1	17638	2	N	-0-	-0-
01	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	582	1	16555	2	N	-0-	-0-
02	15344 X	13887	-0-	-1457	-0-	446	1	13441	2	N	-0-	-0-
*03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	579	1	17491	2	N	-0-	-0-
-----												
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254552	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9005 - 12737
10	25699 X	17578	-0-	-8121	-0-	17578	2			N	-0-	-0-
11	20520 X	14058	-0-	-6462	-0-	14058	2			N	-0-	-0-
12	17608 X	14128	-0-	-3480	-0-	14128	2			N	-0-	-0-
01	17608 X	8963	-0-	-8645	-0-	8963	2			N	-0-	-0-
02	15904 X	8180	-0-	-7724	-0-	8180	2			N	-0-	-0-
03	17577 X	10341	-0-	-7236	-0-	10341	2			N	-0-	-0-
-----												
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254690	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	9570 - 11790
10	11625 X	8720	-0-	-2905	-0-	8720	2			N	-0-	-0-
11	11250 X	8395	-0-	-2855	-0-	8395	2			N	-0-	-0-
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-	-0-
01	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-	-0-
02	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-	-0-
*03	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-	-0-
-----												
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	254781	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9179 - 11040
10	8649 X	5295	-0-	-3354	-0-	5295	2			N	-0-	-0-
11	8370 X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-	-0-
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-	-0-
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-	-0-
02	4620 X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-	-0-
*03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-	-0-
-----												
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9499 - 13229
10	24490 X	23494	-0-	-996	-0-	23494	2			N	-0-	-0-
11	23700 X	21663	-0-	-2037	-0-	21663	2			N	-0-	-0-
12	23374 X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2			N	-0-	-0-
01	23374 X	22997	-0-	-377	-0-	22997	2			N	-0-	-0-
02	21112 X	20611	-0-	-501	-0-	20611	2			N	-0-	-0-
03	23374 X	20982	-0-	-2392	-0-	20982	2			N	-0-	-0-
-----												
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	9331 - 14271
10	26071 X	24197	-0-	-1874	-0-	24197	2			N	-0-	-0-
11	25230 X	23286	-0-	-1944	-0-	23286	2			N	-0-	-0-
12	23467 X	22442	-0-	-1025	-0-	22442	2			N	-0-	-0-
01	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	25169	2			N	-0-	-0-
02	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	22095	2			N	-0-	-0-
*03	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255425	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9536 - 11074
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773 2	N	-0-			-0-	
11	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	13109 2	N	-0-			-0-	
12	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13823 2	N	-0-			-0-	
01	13640 X	10924	-0-	-2716	-0-	10924 2	N	-0-			-0-	
02	12320 X	9728	-0-	-2592	-0-	9728 2	N	-0-			-0-	
03	13640 X	11907	-0-	-1733	-0-	11907 2	N	-0-			-0-	
-----												
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255499	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	10057 - 11916
10	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	520 1	N	-0-			-0-	
11	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	473 1	N	-0-			-0-	
12	15748 X	9106	-0-	-6642	-0-	308 1	N	-0-			-0-	
01	15562 X	9771	-0-	-5791	-0-	322 1	N	-0-			-0-	
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	740 1	N	-0-			-0-	
*03	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	747 1	N	-0-			-0-	
-----												
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255501	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	9928 - 12222
10	25048 X	13727	-0-	-11321	-0-	442 1	N	-0-			-0-	
11	23160 X	12259	-0-	-10901	-0-	390 1	N	-0-			-0-	
12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	417 1	N	-0-			-0-	
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	388 1	N	-0-			-0-	
02	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	596 1	N	-0-			-0-	
*03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	606 1	N	-0-			-0-	
-----												
JORDAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	256054	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8183 - 10034
10	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	577 1	N	-0-			-0-	
11	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	467 1	N	-0-			-0-	
12	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	427 1	N	-0-			-0-	
01	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	408 1	N	-0-			-0-	
02	10108 X	5720	-0-	-4388	-0-	186 1	N	-0-			-0-	
03	11191 X	1415	-0-	-9776	-0-	47 1	N	-0-			-0-	
-----												
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	256562	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7997 - 11962
10	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	672 1	N	-0-			-0-	
11	20430 X	20351	-0-	-79	-0-	622 1	N	-0-			-0-	
12	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	704 1	N	-0-			-0-	
01	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	702 1	N	-0-			-0-	
02	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	663 1	N	-0-			-0-	
*03	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	711 1	N	-0-			-0-	
-----												
TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	256699	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8000 - 11692
10	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	723 1	N	-0-			-0-	
11	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	596 1	N	-0-			-0-	
12	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	700 1	N	-0-			-0-	
01	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	608 1	N	-0-			-0-	
02	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	612 1	N	-0-			-0-	
*03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	689 1	N	-0-			-0-	
-----												
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8273 - 10781
10	17918 X	15132	-0-	-2786	-0-	472 1	N	-0-			-0-	
11	19380 X	16259	-0-	-3121	-0-	494 1	N	-0-			-0-	
12	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	670 1	N	-0-			-0-	
01	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	588 1	N	-0-			-0-	
02	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	559 1	N	-0-			-0-	
*03	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	654 1	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055											
SCHROEDER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256705	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8052 - 11140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	23436 X	15926	-0-	-7510	-0-	512	1	15414	2	N	-0-				-0-
11	21390 X	14421	-0-	-6969	-0-	459	1	13962	2	N	-0-				-0-
12	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	450	1	12844	2	N	-0-				-0-
01	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	463	1	13581	2	N	-0-				-0-
02	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	715	1	13073	2	N	-0-				-0-
*03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	804	1	14011	2	N	-0-				-0-

THREE B		WELL #:		1H	RRCID ->	257594	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5608 - 8179
10	7688 X	5510	-0-	-2178	-0-	5493	2	17	9	N	15	112
11	7290 X	6185	-0-	-1105	-0-	6185	2			N	-0-	112
12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-	112
01	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-	112
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-	112
*03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-	112

JORDAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258674	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8215 - 9492
10	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	456	1	14281	2	N	-0-	-0-
11	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	434	1	13699	2	N	-0-	-0-
12	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	577	1	16730	2	N	-0-	-0-
01	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	542	1	16676	2	N	-0-	-0-
02	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	547	1	16289	2	N	-0-	-0-
03	17298 X	16312	-0-	-986	-0-	539	1	15773	2	N	-0-	-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258970	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8402 - 11695
10	34534 X	30013	-0-	-4521	-0-	30013	2			N	-0-	-0-
11	33420 X	28520	-0-	-4900	-0-	28520	2			N	-0-	-0-
12	30907 X	27782	-0-	-3125	-0-	27782	2			N	-0-	-0-
01	30907 X	27256	-0-	-3651	-0-	27256	2			N	-0-	-0-
02	27524 X	24472	-0-	-3052	-0-	24472	2			N	-0-	-0-
03	30008 X	27024	-0-	-2984	-0-	27024	2			N	-0-	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		WELL #:		3H	RRCID ->	234916	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6240 - 7180
10	3627 X	3012	-0-	-615	-0-	3012	2			Y	-0-	-0-
11	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-	-0-
12	3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2			Y	-0-	-0-
01	3224 X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2			Y	-0-	-0-
02	2856 X	2247	-0-	-609	-0-	2247	2			Y	-0-	-0-
03	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2			Y	-0-	-0-

ZONKER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236379	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	7664 - 9850
10	13237 X	13123	-0-	-114	-0-	13093	2	30	9	Y	27	108
11	12810 X	12008	-0-	-802	-0-	12008	2			Y	-0-	108
12	13299 X	10794	-0-	-2505	-0-	10794	2			Y	-0-	108
01	13113 X	8383	-0-	-4730	-0-	8381	2	2	9	Y	2	110
02	11844 X	9043	-0-	-2801	-0-	9003	2	40	9	Y	36	146
03	13113 X	8927	-0-	-4186	-0-	8925	2	2	9	Y	2	148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440																
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	388	1	2838	2	Y	48					156
						53	9									
11	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	375	1	2599	2	Y	52					208
						57	9									
12	3348 X	2853	-0-	-495	-0-	388	1	2456	2	Y	8	180	1			36
						9	9									
01	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	388	1	2506	2	Y	14					50
						15	9									
02	2968 X	2714	-0-	-254	-0-	350	1	2290	2	Y	67					117
						74	9									
03	3286 X	2574	-0-	-712	-0-	388	1	2155	2	Y	28					145
						31	9									
-----																
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740																
10	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775																
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013																
-----																
INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893																
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	388	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4023	-0-	-537	-0-	375	1	3648	2	Y	-0-					-0-
12	4588 X	4024	-0-	-564	-0-	388	1	3636	2	Y	-0-					-0-
01	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	388	1	3678	2	Y	-0-					-0-
02	3948 X	3568	-0-	-380	-0-	350	1	3218	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3931	-0-	-223	-0-	388	1	3543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149													
ZULU				WELL #:	1H	RRCID ->	239559	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5927 -	8296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ZULU				WELL #:	2H	RRCID ->	239562	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	6421 -	8223			
10	3658 X	3201	-0-	-457	-0-	-0-	3171	2	30	9	Y	27	151	1	7	8	37
11	3540 X	3251	-0-	-289	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					37
12	3410 X	2633	-0-	-777	-0-	-0-	2621	2	12	9	Y	11	7	8			41
01	3379 X	2436	-0-	-943	-0-	-0-	2430	2	6	9	Y	5	2	8			44
02	3024 X	2760	-0-	-264	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12					56
03	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	-0-	2705	2	7	9	Y	6	4	8			58
-----																	
ROYAL TRUDE				WELL #:	1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6023 -	8680			
10	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	-0-	6519	2	4	9	Y	4	155	1			36
11	6990 X	6321	-0-	-669	-0-	-0-	6311	2	10	9	Y	9					45
12	7223 X	4751	-0-	-2472	-0-	-0-	4750	2	1	9	Y	1					46
01	6913 X	3329	-0-	-3584	-0-	-0-	3323	2	6	9	Y	5					51
02	5992 X	5546	-0-	-446	-0-	-0-	5514	2	32	9	Y	29					80
03	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	-0-	5958	2	39	9	Y	35					115
-----																	
ROYAL TRUDE				WELL #:	2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	7279 -	8363			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SWEETFACE DELIGHT				WELL #:	2H	RRCID ->	241061	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6782 -	8628			
10	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
01	4712 X	4320	-0-	-392	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
*03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
-----																	
SWEETFACE DELIGHT				WELL #:	3H	RRCID ->	241064	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6818 -	7984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GREY MOTH				WELL #:	1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8719 -	9299			
10	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6641	-0-	-199	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	6846	-0-	-222	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6639	-0-	-274	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	6043	-0-	-201	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6737	-0-	-176	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																
BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	775	1	7640	2	N	-0-				-0-	
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	750	1	6059	2	N	-0-				-0-	
12	8897 X	5356	-0-	-3541	-0-	725	1	4631	2	N	-0-				-0-	
01	8897 X	7201	-0-	-1696	-0-	775	1	6426	2	N	-0-				-0-	
02	7588 X	4899	-0-	-2689	-0-	700	1	4199	2	N	-0-				-0-	
03	8401 X	4718	-0-	-3683	-0-	775	1	3943	2	N	-0-				-0-	
LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754																
10	1519 X	816	-0-	-703	-0-	816	2			N	-0-				-0-	
11	1380 X		-0-	-1380	-0-					N	-0-				-0-	
12	1209 N		-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-	
01	806 N		-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246																
10	6665 X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			Y	-0-				-0-	
11	6450 X	5966	-0-	-484	-0-	5966	2			Y	-0-				-0-	
12	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	5658	2			Y	-0-				-0-	
01	6355 X	6213	-0-	-142	-0-	6213	2			Y	-0-				-0-	
02	5740 X	5095	-0-	-645	-0-	5095	2			Y	-0-				-0-	
03	6293 X	4785	-0-	-1508	-0-	4785	2			Y	-0-				-0-	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149												
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969												
10	3224 X	1350	-0-	-1874	-0-	1350	2				N	-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-						N	-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-
PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300												
10	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2				N	-0-
11	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2				N	-0-
12	11098 X	154	-0-	-10944	-0-	154	2				N	-0-
01	11098 X	23	-0-	-11075	-0-	23	2				N	-0-
02	10024 X	-0-	-0-	-10024	-0-						N	-0-
03	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-						N	-0-
PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
HUTCHESON			WELL #:	1H	RRCID ->	207806	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7080 - 8253	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LLOYD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	208400	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 7386 - 5830	
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		205
11		1080 N	189	-0-	-891	-0-	189	3	N	-0-		205
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		205
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		205
*02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		205
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		205
-----												
HUSKEY			WELL #:	4	RRCID ->	212187	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5751 - 5786	
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		15
11		900 N	741	-0-	-159	-0-	741	3	N	-0-		15
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		15
01		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3	N	-0-		15
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		15
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		15
-----												
NEIGHBOR			WELL #:	1	RRCID ->	217840	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8315 - 8841	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----												
NEIGHBOR			WELL #:	2	RRCID ->	217841	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8248 - 8800	
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		123
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		123
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		123
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-		123
*02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-		123
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		123
-----												
NEIGHBOR			WELL #:	3	RRCID ->	217843	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8222 - 8730	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		153
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		153
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		153
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		153
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		153
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		153
-----												
FELLERS, R.			WELL #:	3 H	RRCID ->	230557	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 6850 - 8920	
10		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3	N	-0-		18
11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	N	-0-		18
12		3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3300	3	N	-0-		18
01		3596 X	1321	-0-	-2275	-0-	1321	3	N	-0-		18
02		3248 X	1118	-0-	-2130	-0-	1118	3	N	-0-		18
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3		N	-0-			70
11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-			70
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-			70
01		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		N	-0-			70
*02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			70
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

10		6200 X	4914	-0-	-1286	-0-	4914	3		N	-0-			161
11		6870 X	4987	-0-	-1883	-0-	4987	3		N	-0-			161
12		6975 X	4980	-0-	-1995	-0-	4980	3		N	-0-			161
01		6975 X	4849	-0-	-2126	-0-	4849	3		N	-0-			161
02		4648 X	2242	-0-	-2406	-0-	2242	3		N	-0-			161
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762  
 RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-	91 1		26
11		1740 N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3		N	-0-	1 5		25
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			25
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			25
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			143
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			143
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1 9	Y	1	70 1		74
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			74
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			74
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			74

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

10		372 N	15	-0-	-357	-0-	12	3	3 9	N	3	49 1		27
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			27
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
SANDFORD		WELL #: 1		RRCID -> 196666		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7610 - 8022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		88
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-	39 1	48
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-	1 5	48
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-		48
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-		48
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-		48
-----												
SANDFORD		WELL #: 2		RRCID -> 197069		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 7662 - 8072		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		151
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	126 1	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 5	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
-----												
COLE RUTHERFORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197081		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 7876 - 8260		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3 9	N	3		145
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	115	3	2 9	Y	2	96 1	51
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-		51
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		51
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		51
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		51
-----												
TAGG		WELL #: 1		RRCID -> 197082		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7714 - 8120		
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-		113
11	720 N	228	-0-	-492	-0-	227	3	1 9	Y	1	93 1	21
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	896	3	23 9	Y	21		42
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	553	3	50 9	Y	45		87
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	402	3	34 9	Y	31		118
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	34		152
-----												
CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 197083		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7650 - 8070		
10	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2277	3	210 9	N	191	346 1	143
11	2550 X	2058	-0-	-492	-0-	1845	3	213 9	N	194	148 1	189
12	2635 X	2524	-0-	-111	-0-	2346	3	178 9	N	162	186 1	165
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2389	3	262 9	N	238	299 1	104
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1891	3	165 9	N	150	161 1	93
03	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2147	3	223 9	N	203	158 1	138
-----												
BINFORD		WELL #: 1		RRCID -> 197460		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7852 - 8220		
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3 9	N	3		86
11	810 N	156	-0-	-654	-0-	156	3		N	-0-		86
12	620 N	70	-0-	-550	-0-	70	3		N	-0-		86
01	558 N	50	-0-	-508	-0-	50	3		N	-0-		86
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12 9	N	11		97
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	1 5	96
-----												
RUTHERFORD, BILLY K.		WELL #: 1		RRCID -> 198491		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7402 - 7670		
10	217 N	34	-0-	-183	-0-	32	3	2 9	N	2	85 1	12
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		12
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-		12
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
CASSITY		WELL #: 1		RRCID -> 198775		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8394 - 8840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			90
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-			90
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			90
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-			90
-----														
FORTENBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 199506		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 8318 - 8636				
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			43
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			43
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	9	N	2			45
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			45
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	N	7			52
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			52
-----														
BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 200343		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 8330 - 8805				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			68
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			68
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			68
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-			68
-----														
WOODRUFF, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 200804		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8284 - 8855				
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			65
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			65
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			65
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	651 N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-			65
-----														
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 200932		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 7874 - 8300				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			90
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	92	58	1	124
12	3100 N	23176	-0-	20076	20076	22770	3	406	9	N	369	354	1	139
01	3100 N	25644	-0-	22544	42620	25176	3	468	9	N	425	375	1	189
02	2800 N	4462	-0-	1662	44282	4460	3	2	9	N	2	162	1	29
*03	63319 X	19037	-0-	-44282	-0-	18902	3	135	9	N	123			152
-----														
MAXWELL		WELL #: 2		RRCID -> 200933		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7950 - 8300				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	88	1	93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----														
MAXWELL		WELL #: 3		RRCID -> 201935		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7822 - 8250				
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	156	1	30
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			30
12	3100 N	24377	-0-	21277	21277	23896	3	481	9	N	437	319	1	148
01	3100 N	25226	-0-	22126	43403	24837	3	389	9	N	354	329	1	173
02	2800 N	5150	-0-	2350	45753	5087	3	63	9	N	57	163	1	67
*03	66891 X	21138	-0-	-45753	-0-	20882	3	256	9	N	233	175	1	125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
PRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 202680		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20 3	N	-0-		38
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19 3	N	-0-		38
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		38
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		38
-----											
BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 204099		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795			
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		130
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		130
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		130
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1 3	N	-0-	130 7	-0-
-----											
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 204172		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708			
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		47
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		47
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		47
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		47
-----											
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 2		RRCID -> 204318		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810			
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700 3	N	-0-		84
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-		84
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		84
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-		84
-----											
SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 204946		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880			
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		70
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393 3	N	-0-		70
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		70
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
03	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372 3	N	-0-		70
-----											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070			
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	N	2	77 1	33
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		33
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		33
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		33
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		33
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		33
-----											
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600			
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632 3	N	-0-		117
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659 3	N	-0-		117
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		117
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		117
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		117
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	28 7	89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762								
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 205689		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8262 - 8640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			113 1	24
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92 3				24
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3				24
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					24
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					24
*03	3100 N	27037	-0-	23937	23937	26000 3	1037 9		943 833 1	134
-----										
MAXWELL BILLY J.		WELL #: 1		RRCID -> 206649		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276		
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				160 1	-0-
11	720 N	244	-0-	-476	-0-	244 3				-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					-0-
-----										
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770		
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3				104
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3				104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				104
-----										
KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				107
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3				107
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				107
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				107
-----										
PETTY		WELL #: 1A		RRCID -> 207961		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 8125		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					106
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					106
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			83 1		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----										
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 2		RRCID -> 210287		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				69 1	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4527 4373 1		219
-----										
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8030 - 8602		
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3				154
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3				154
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3				154
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3				154
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				154
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3				154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
MAXWELL, BILLY J.		WELL #: 2		RRCID -> 212745		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8154 - 8600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96 1	5 5	1
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	1 5		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9228 - 11261	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-			144
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-			144
12	2170 X	1823	-0-	-347	-0-	1749 3	N	67			211
01	2108 X	1847	-0-	-261	-0-	1823 3	N	22	173 1		60
02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-			60
03	1922 X	1560	-0-	-362	-0-	1552 3	N	7			67

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 216967		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 8200 - 8468	
10	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1392 3	N	4			208
11	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325 3	N	-0-			208
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	23			231
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	35	184 1		82
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	49			131
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	28			159

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 221038		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8070 - 8850	
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	5			165
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-			165
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	31			196
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	25	174 1		47
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	18			65
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	24			89

DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 6750 - 8666	
10	0 W	5826	-0-	5826	16903	5812 3	N	13	72 1		43
11	0 W	5686	-0-	5686	22589	5669 3	N	15			58
12	0 W	5578	-0-	5578	28167	5559 3	N	17	52 1		23
01	0 W	5385	-0-	5385	33552	5374 3	N	10			33
02	0 W	4555	-0-	4555	38107	4544 3	N	10			43
*03	43199 X	5092	-0-	-38107	-0-	5082 3	N	9			52

BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 224945		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 7300 - 7528	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	1	176 1		119
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	62 1		57
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			68

CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 6180 - 8291	
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4924 3	N	12			94
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4546 3	N	8			102
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4516 3	N	9	76 1		35
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4804 3	N	19			54
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4479 3	N	18			72
*03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5060 3	N	12			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762														
BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978		PERF. 6470 - 9443						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3808	-0-	-67	-0-	3786	3	22	9	N	20					73
11	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	3204	3	17	9	N	15					88
12	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	3	6	9	N	5					93
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5060	3	18	9	N	16	76	1			33
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	3	6	9	N	5					38
03	6231 X	4790	-0-	-1441	-0-	4777	3	13	9	N	12					50
-----																
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 237351		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7252 - 7413						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRYCE		WELL #: 1		RRCID -> 237372		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7350 - 7500						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237375		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7320 - 7426						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILBORN		WELL #: 2		RRCID -> 237385		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7620 - 7817						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 237391		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7510 - 7720						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7640 - 8890						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
DAHLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240725	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	8150 - 10150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4495 X	4319	-0-	-176	-0-	4293	3	26	9	N	24		37
11	4380 X	4349	-0-	-31	-0-	4335	3	14	9	N	13	26 1	24
12	4526 X	2904	-0-	-1622	-0-	2904	3			N	-0-		24
01	4526 X	1406	-0-	-3120	-0-	1378	3	28	9	N	25		49
02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3920	3	33	9	N	30		79
03	4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4159	3	39	9	N	35		114
-----													
DAHLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	240882	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	8020 - 9980	
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-		58
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-		58
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3275	3	10	9	N	9		67
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-		67
02	1820 X	1691	-0-	-129	-0-	1682	3	9	9	N	8		75
*03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3416	3	10	9	N	9		84
-----													
BOULWARE		WELL #:		1AH	RRCID ->	240960	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7521 - 9635	
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3796	3	4	9	N	4		47
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-		47
12	3100 N	4761	-0-	1661	-0-	4761	3			N	-0-		47
01	3985 X	2324	-0-	-1661	-0-	2322	3	2	9	N	2		49
02	2548 X	1955	-0-	-593	-0-	1943	3	12	9	N	11		60
03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1773	3	2	9	N	2		62
-----													
CRETSINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	243488	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6811 - 9523	
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	3	15	9	N	14		75
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3	6	9	N	5		80
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5482	3	15	9	N	14	59 1	35
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5421	3	17	9	N	15		50
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4810	3	11	9	N	10		60
*03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5490	3	13	9	N	12		72
-----													
DAHLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	244538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8425 - 10425	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B2 EXT	496	-0-	496	496	496	3			N	-0-		15
-----													
DAHLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250	
10	6789 X	4934	-0-	-1855	-0-	4862	3	72	9	N	65		87
11	6570 X	5141	-0-	-1429	-0-	5076	3	65	9	N	59	124 1	22
12	6014 X	4168	-0-	-1846	-0-	4155	3	13	9	N	12		34
01	5456 X	3736	-0-	-1720	-0-	3672	3	64	9	N	58		92
02	4788 X	4230	-0-	-558	-0-	4202	3	28	9	N	25		117
03	5301 X	4027	-0-	-1274	-0-	3970	3	57	9	N	52		169
-----													
GREMMINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246845	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6145 - 9154	
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2644	3	11	9	N	10		63
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2379	3	22	9	N	20		83
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685	3	6	9	N	5		88
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7		95
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2221	3	9	9	N	8	86 1	17
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2419	3	29	9	N	26		43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
PROCTOR 272D		WELL #:		1H	RRCID ->	246913	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7918 - 9920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	190	-0-	-988	-0-	184	3	6	9	N	5	169
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1205	3	1	9	N	1	67
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	3	3	9	N	3	70
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1185	3	76	9	N	69	139
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1252	3	57	9	N	52	191
03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1175	3	4	9	N	4	195
-----													
WAGGONER		WELL #:		1H	RRCID ->	248504	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7369 - 9266	
10	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	4496	3	36	9	N	33	48
11	5850	X	5231	-0-	-619	-0-	5170	3	61	9	N	55	103
12	6293	X	4577	-0-	-1716	-0-	4540	3	37	9	N	34	137
01	6293	X	3808	-0-	-2485	-0-	3784	3	24	9	N	22	159
02	4872	X	4561	-0-	-311	-0-	4437	3	124	9	N	113	57
03	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4647	3	47	9	N	43	100
-----													
WAGGONER		WELL #:		2H	RRCID ->	248505	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7117 - 9266	
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	6901	3	156	9	N	142	129
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	7060	3	94	9	N	85	214
12	8897	X	6194	-0-	-2703	-0-	6157	3	37	9	N	34	58
01	8897	X	6413	-0-	-2484	-0-	6365	3	48	9	N	44	102
02	7112	X	6582	-0-	-530	-0-	6300	3	282	9	N	256	45
03	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7032	3	98	9	N	89	134
-----													
LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7740 - 9300	
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3830	3	22	9	N	20	57
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3368	3	6	9	N	5	62
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	N	10	72
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4000	3	57	9	N	52	124
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3018	3	39	9	N	35	159
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-	159
-----													
FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7950 - 10575	
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-	63
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-	63
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	420	3	85	9	N	77	140
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2101	3	251	9	N	228	195
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2436	3	79	9	N	72	267
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	3	30	9	N	27	122
-----													
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	249961	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	9291 - 10500	
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	99
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MAULDIN		WELL #:		2H	RRCID ->	252139	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7085 - 8955	
10	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	388	3			N	-0-	-0-
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762												
MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 X	693	-0-	-299	-0-	693	3		N	-0-		-0-
11	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
01	992 X	339	-0-	-653	-0-	339	3		N	-0-		-0-
02	896 X	82	-0-	-814	-0-	82	3		N	-0-		-0-
03	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3		N	-0-		-0-
-----												
ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513												
10	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2748	3	109	9	N	99	52
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2518	3	132	9	N	120	172
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2531	3	52	9	N	47	43
01	2852 X	2405	-0-	-447	-0-	2373	3	32	9	N	29	72
02	2576 X	1983	-0-	-593	-0-	1831	3	152	9	N	138	120
03	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2565	3	79	9	N	72	65
-----												
DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857												
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7898	3	42	9	N	38	68
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5488	3	43	9	N	39	32
12	DLQ G-10	1658	-0-	1658	1658	1646	3	12	9	N	11	43
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2931	1247	3	26	9	N	24	67
02	7588 X	4657	-0-	-2931	-0-	4572	3	85	9	N	77	144
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2613	3	42	9	N	38	53
-----												
HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730												
10	5487 X	2897	-0-	-2590	-0-	2873	3	24	9	N	22	115
11	5310 X	761	-0-	-4549	-0-	726	3	35	9	N	32	48
12	DLQ G-10	650	-0-	650	650	637	3	13	9	N	12	60
01	DLQ G-10	1968	-0-	1968	2618	1957	3	11	9	N	10	70
02	5940 X	3322	-0-	-2618	-0-	3270	3	52	9	N	47	117
*03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	3	40	9	N	36	102
-----												
ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325												
10	3131 X	2349	-0-	-782	-0-	2345	3	4	9	N	4	84
11	3120 X	2272	-0-	-848	-0-	2271	3	1	9	N	1	85
12	3503 X	2055	-0-	-1448	-0-	2034	3	21	9	N	19	50
01	3503 X	2552	-0-	-951	-0-	2532	3	20	9	N	18	68
02	3164 X	2312	-0-	-852	-0-	2277	3	35	9	N	32	100
*03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	N	17	117
-----												
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220												
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-	45
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-	45
12	5890 X	3801	-0-	-2089	-0-	3801	3			N	-0-	45
01	5890 X	3775	-0-	-2115	-0-	3756	3	19	9	N	17	62
02	5320 X	3770	-0-	-1550	-0-	3726	3	44	9	N	40	102
03	4588 X	3287	-0-	-1301	-0-	3268	3	19	9	N	17	119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7202	- 9090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8081	3	89	9	N	81	70
11	8610 X	7786	-0-	-824	-0-	7696	3	90	9	N	82	152
12	8897 X	7312	-0-	-1585	-0-	7305	3	7	9	N	6	50
01	8897 X	6855	-0-	-2042	-0-	6831	3	24	9	N	22	72
02	7392 X	6206	-0-	-1186	-0-	6081	3	125	9	N	114	186
03	8184 X	5051	-0-	-3133	-0-	5014	3	37	9	N	34	220
-----												
COOKE, L. R.		WELL #:		2H	RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7204	- 9169
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
-----												
COOKE, L.R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7320	- 9314
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8418	- 10793
10	2883 X	1626	-0-	-1257	-0-	1623	3	3	9	N	3	81
11	2580 X	1684	-0-	-896	-0-	1665	3	19	9	N	17	28
12	2077 X	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-	28
01	1612 X	1385	-0-	-227	-0-	1364	3	21	9	N	19	47
02	1568 X	1299	-0-	-269	-0-	1212	3	87	9	N	79	31
*03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1923	3	30	9	N	27	58
-----												
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 7229	- 9618
10	1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	3			N	-0-	-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-	-0-
12	1209 N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-	-0-
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	489	3			N	-0-	-0-
02	756 N	443	-0-	-313	-0-	443	3			N	-0-	-0-
03	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-	-0-
-----												
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6999	- 9446
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8767	- 11437
10	7502 X	6843	-0-	-659	-0-	6829	3	14	9	N	13	41
11	7470 X	4548	-0-	-2922	-0-	4541	3	7	9	N	6	47
12	7719 X	5508	-0-	-2211	-0-	5433	3	75	9	N	68	19
01	7719 X	6313	-0-	-1406	-0-	6285	3	28	9	N	25	44
02	6188 X	4457	-0-	-1731	-0-	4373	3	84	9	N	76	28
03	6851 X	4782	-0-	-2069	-0-	4730	3	52	9	N	47	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762														
WRIGHT		WELL #: 6H		RRCID -> 254702		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8660 - 11286						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
-----																
BUCCI		WELL #: 1H		RRCID -> 254707		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7916 - 9299						
10	7099 X	6592	-0-	-507	-0-	6579	3	13	9	N	12					81
11	6870 X	6159	-0-	-711	-0-	6135	3	24	9	N	22					103
12	7099 X	4691	-0-	-2408	-0-	4667	3	24	9	N	22					125
01	7068 X	3657	-0-	-3411	-0-	3650	3	7	9	N	6					131
02	6384 X	4115	-0-	-2269	-0-	4105	3	10	9	N	9					140
03	6603 X	4815	-0-	-1788	-0-	4807	3	8	9	N	7					147
-----																
BUCCI		WELL #: 2H		RRCID -> 254708		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7944 - 9510						
10	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	1405	3	28	9	N	25					78
11	2310 N	1480	-0-	-830	-0-	1456	3	24	9	N	22					100
12	1984 N	344	-0-	-1640	-0-	326	3	18	9	N	16					116
01	1426 N	99	-0-	-1327	-0-	99	3			N	-0-					116
02	1372 N	18	-0-	-1354	-0-	15	3	3	9	N	3					119
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					122
-----																
WRIGHT		WELL #: 8H		RRCID -> 254750		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8425 - 10495						
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6360	3	53	9	N	48	73	1			22
11	5670 X	4849	-0-	-821	-0-	4794	3	55	9	N	50					72
12	9145 X	6615	-0-	-2530	-0-	6554	3	61	9	N	55	86	1			41
01	9145 X	4993	-0-	-4152	-0-	4938	3	55	9	N	50					91
02	6216 X	3866	-0-	-2350	-0-	3832	3	34	9	N	31	69	1			53
03	6603 X	5521	-0-	-1082	-0-	5493	3	28	9	N	25					78
-----																
WRIGHT		WELL #: 7H		RRCID -> 254976		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8460 - 11480						
10	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9751	3	24	9	N	22					97
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6689	3	25	9	N	23	98	1			22
12	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7677	3	83	9	N	75					97
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7867	3	44	9	N	40	71	1			66
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6122	3	24	9	N	22					88
*03	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9479	3	46	9	N	42	86	1			44
-----																
WRIGHT		WELL #: 14H		RRCID -> 254977		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8254 - 10469						
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2952	3	42	9	N	38					100
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2816	3	43	9	N	39	116	1			23
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3472	3	33	9	N	30					53
01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	2991	3	22	9	N	20					73
02	2800 N	3020	-0-	220	220	2985	3	35	9	N	32					105
03	2108 X	1830	-0-	-278	-0-	1812	3	18	9	N	16	88	1			33
-----																
WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8671 - 10645						
10	4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	3			N	-0-					102
11	3960 X	3003	-0-	-957	-0-	3003	3			N	-0-	62	1			40
12	3689 X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			N	-0-					40
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					40
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					40
*03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					40

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8292 - 10943		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	1878	3	6	9	N	5	65
11	2460 X	1021	-0-	-1439	-0-	1015	3	6	9	N	5	70
12	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	2233	3	2	9	N	2	18
01	2542 X	1887	-0-	-655	-0-	1872	3	15	9	N	14	32
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2425	3	17	9	N	15	47
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2551	3	11	9	N	10	57
-----												
WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8418 - 10539		
10	5673 X	4148	-0-	-1525	-0-	4124	3	24	9	N	22	110
11	5820 X	5348	-0-	-472	-0-	5325	3	23	9	N	21	44
12	6014 X	4939	-0-	-1075	-0-	4894	3	45	9	N	41	85
01	6014 X	335	-0-	-5679	-0-	294	3	41	9	N	37	53
02	5320 X	881	-0-	-4439	-0-	867	3	14	9	N	13	66
03	5518 X	4754	-0-	-764	-0-	4715	3	39	9	N	35	31
-----												
HARRIS		WELL #: 2H		RRCID -> 255719		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6914 - 9554		
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5777	3	3	9	Y	3	56
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4966	3	3	9	Y	3	59
12	3441 X	1821	-0-	-1620	-0-	1817	3	4	9	Y	4	63
01	5611 X	1018	-0-	-4593	-0-	1011	3	7	9	Y	6	69
02	5068 X	4779	-0-	-289	-0-	4751	3	28	9	Y	25	94
03	5611 X	4211	-0-	-1400	-0-	4211	3			Y	-0-	94
-----												
WRIGHT		WELL #: 16H		RRCID -> 255753		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8295 - 11100		
10	3100 N	4334	-0-	1234	1234	4240	3	94	9	N	85	43
11	3000 N	4392	-0-	1392	2626	4333	3	59	9	N	54	97
12	3100 N	4213	-0-	1113	3739	4124	3	89	9	N	81	60
01	7488 X	3749	-0-	-3739	-0-	3650	3	99	9	N	90	150
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3678	3	124	9	N	113	168
*03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3474	3	105	9	N	95	112
-----												
MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 256096		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7468 - 8858		
10	2046 N	338	-0-	-1708	-0-	338	3			N	-0-	74
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-	74
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-	74
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2753	3	13	9	N	12	86
02	2156 N	1764	-0-	-392	-0-	1742	3	22	9	N	20	106
*03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	3	22	9	N	20	126
-----												
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 256103		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7356 - 9166		
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-	82
11	990 N	613	-0-	-377	-0-	613	3			N	-0-	82
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	3			N	-0-	82
01	2666 N	1190	-0-	-1476	-0-	1180	3	10	9	N	9	91
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	N	7	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	6	104
-----												
WRIGHT		WELL #: 1AH		RRCID -> 256145		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8398 - 11347		
10	7719 X	6925	-0-	-794	-0-	6812	3	113	9	N	103	99
11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	7960	3	79	9	N	72	61
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7678	3	78	9	N	71	132
01	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7860	3	86	9	N	78	97
02	7504 X	3460	-0-	-4044	-0-	3324	3	136	9	N	124	28
03	8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	5964	3	61	9	N	55	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
CHERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256411	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6790 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13	
CHERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	6973 - 9220	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30	
CHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6916 - 9734	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							80	
WRIGHT		WELL #:		13AH	RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8314 - 10608	
10	6696 X	5234	-0-	-1462	-0-	5221	3	13 9	N	12		106	
11	6300 X	5319	-0-	-981	-0-	5293	3	26 9	N	24	83 1	47	
12	7471 X	4275	-0-	-3196	-0-	4241	3	34 9	N	31		78	
01	7471 X	6155	-0-	-1316	-0-	6110	3	45 9	N	41	60 1	59	
02	6748 X	6647	-0-	-101	-0-	6613	3	34 9	N	31		90	
03	5487 X	4020	-0-	-1467	-0-	3983	3	37 9	N	34	93 1	31	
HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056 - 10696	
10	5208 X	1920	-0-	-3288	-0-	1917	3	3 9	Y	3		103	
11	2820 X	1647	-0-	-1173	-0-	1647	3		Y	-0-		103	
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2677	3	14 9	Y	13		116	
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3767	3	13 9	Y	12		128	
02	2800 N	6460	-0-	3660	3660	6377	3	83 9	Y	75		203	
*03	3100 N	6058	-0-	2958	6618	6056	3	2 9	Y	2	136 1	69	
HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947 - 9327	
10	400 N	250	-0-	-150	984	250	3		Y	-0-		50	
11	1056 N	72	-0-	-984	-0-	72	3		Y	-0-		50	
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		50	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		50	
02	980 X	89	-0-	-891	-0-	86	3	3 9	Y	3		53	
*03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-		53	
HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590 - 9890	
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3352	3	10 9	Y	9		94	
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		Y	-0-		94	
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		Y	-0-		94	
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1423	3	13 9	Y	12		106	
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10 9	Y	9		115	
*03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	3	1 9	Y	1		116	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762													
MICHELETTI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257431		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 7035 - 8967					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	12028 X	11970	-0-	-58	-0-	11952 3	18 9	N			16				75
11	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12031 3	24 9	N			22				97
12	12524 X	11713	-0-	-811	-0-	11710 3	3 9	N			3				100
01	12524 X	11631	-0-	-893	-0-	11603 3	28 9	N			25				125
02	11312 X	9510	-0-	-1802	-0-	9486 3	24 9	N			22				147
03	12462 X	11517	-0-	-945	-0-	11474 3	43 9	N			39	120	1		66
-----															
HARRIS		WELL #: 7H		RRCID -> 257508		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 6342		PERF. 6790 - 10495					
10	6076 X	5007	-0-	-1069	-0-	5004 3	3 9	Y			3				103
11	5880 X	4865	-0-	-1015	-0-	4865 3		Y			-0-				103
12	3348 X	2162	-0-	-1186	-0-	2159 3	3 9	Y			3				106
01	5022 X	1475	-0-	-3547	-0-	1454 3	21 9	Y			19				125
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			Y			3				128
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y			-0-				128
-----															
MICHELETTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257601		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7078 - 9802					
10	14229 X	12941	-0-	-1288	-0-	12933 3	8 9	N			7				41
11	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812 3		N			-0-				41
12	13547 X	13043	-0-	-504	-0-	13043 3		N			-0-				41
01	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13504 3	13 9	N			12				53
02	12236 X	10443	-0-	-1793	-0-	10436 3	7 9	N			6				59
03	13547 X	12131	-0-	-1416	-0-	12120 3	11 9	N			10				69
-----															
BROGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257647		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6937 - 9643					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				50
-----															
BROGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257648		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 7122 - 9719					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				25
-----															
MARA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257824		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8322 - 10952					
10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7413 3	81 9	N			74	88	1		63
11	6180 X	5110	-0-	-1070	-0-	5007 3	103 9	N			94	66	1		91
12	6603 X	4989	-0-	-1614	-0-	4898 3	91 9	N			83	102	1		72
01	7502 X	5416	-0-	-2086	-0-	5324 3	92 9	N			84	90	1		66
02	6776 X	5207	-0-	-1569	-0-	5113 3	94 9	N			85	94	1		57
03	7502 X	5423	-0-	-2079	-0-	5315 3	108 9	N			98	94	1		61
-----															
MARA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257847		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8327 - 11029					
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10493 3	138 9	N			125	174	1		39
11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7374 3	187 9	N			170	88	1		121
12	9176 X	6717	-0-	-2459	-0-	6588 3	129 9	N			117	161	1		77
01	10633 X	6224	-0-	-4409	-0-	6089 3	135 9	N			123	101	1		99
02	9604 X	5443	-0-	-4161	-0-	5297 3	146 9	N			133	163	1		69
03	10633 X	7275	-0-	-3358	-0-	7121 3	154 9	N			140	170	1		39



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6975 X	2198	-0-	-4777	-0-	2198	3		Y	-0-		100
11	8700 X	3419	-0-	-5281	-0-	3419	3		Y	-0-		100
12	8246 X	4200	-0-	-4046	-0-	4200	3		Y	-0-		100
01	8246 X	3950	-0-	-4296	-0-	3950	3		Y	-0-		100
02	7448 X	395	-0-	-7053	-0-	395	3		Y	-0-		100
03	0 W	3189	-0-	3189	3189	3189	3		Y	-0-		100
-----												
HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
-----												
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7667 - 11305
10	11687 X	11168	-0-	-519	-0-	11062	3	106 9	N	96	173 1	97
11	11310 X	9748	-0-	-1562	-0-	9593	3	155 9	N	141	139 1	99
12	11315 X	8957	-0-	-2358	-0-	8844	3	113 9	N	103	158 1	44
01	11160 X	10529	-0-	-631	-0-	10401	3	128 9	N	116	85 1	75
02	10080 X	9003	-0-	-1077	-0-	8906	3	97 9	N	88		163
03	11160 X	9515	-0-	-1645	-0-	9374	3	141 9	N	128	183 1	108
-----												
MARA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8360 - 11861
10	7130 X	6653	-0-	-477	-0-	6612	3	41 9	N	37	40 1	52
11	6900 X	5084	-0-	-1816	-0-	5028	3	56 9	N	51	73 1	30
12	7533 X	5476	-0-	-2057	-0-	5409	3	67 9	N	61	61 1	30
01	7533 X	4895	-0-	-2638	-0-	4861	3	34 9	N	31		61
02	6804 X	5035	-0-	-1769	-0-	4959	3	76 9	N	69	69 1	61
03	6665 X	4386	-0-	-2279	-0-	4340	3	46 9	N	42	67 1	36
-----												
MARA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8408 - 11509
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8853	3	110 9	N	100	122 1	55
11	8520 X	7731	-0-	-789	-0-	7581	3	150 9	N	136	108 1	83
12	8463 X	7277	-0-	-1186	-0-	7161	3	116 9	N	105	119 1	69
01	8959 X	8247	-0-	-712	-0-	8114	3	133 9	N	121	124 1	66
02	8092 X	7004	-0-	-1088	-0-	6888	3	116 9	N	105	124 1	47
03	8959 X	5823	-0-	-3136	-0-	5709	3	114 9	N	104	90 1	61
-----												
MARA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259082	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8725 - 10526
10	5053 X	4087	-0-	-966	-0-	4004	3	83 9	N	75	86 1	52
11	4590 X	3694	-0-	-896	-0-	3606	3	88 9	N	80	80 1	52
12	4464 X	3688	-0-	-776	-0-	3582	3	106 9	N	96	85 1	63
01	4464 X	3566	-0-	-898	-0-	3471	3	95 9	N	86	77 1	72
02	3752 X	3318	-0-	-434	-0-	3211	3	107 9	N	97	117 1	52
03	4092 X	3037	-0-	-1055	-0-	2920	3	117 9	N	106	75 1	83
-----												
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	259126	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6360 - 8192
10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7350	3	15 9	N	14		64
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6671	3	19 9	N	17		81
12	9331 X	7664	-0-	-1667	-0-	7645	3	19 9	N	17		98
01	8649 X	7199	-0-	-1450	-0-	7175	3	24 9	N	22	81 1	39
02	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12637	3	15 9	N	14		53
03	7657 X	6277	-0-	-1380	-0-	6255	3	22 9	N	20		73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259312	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7952	- 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5673 X	4533	-0-	-1140	-0-	4487 3	46 9	N	42			59
11		0 W	3853	-0-	3853	3853	3807 3	46 9	N	42	40 1		61
12		0 W	3567	-0-	3567	7420	3511 3	56 9	N	51			112
01		0 W	3933	-0-	3933	11353	3904 3	29 9	N	26	102 1		36
02		0 W	3646	-0-	3646	14999	3596 3	50 9	N	45			81
*03		19130 X	4131	-0-	-14999	-0-	4085 3	46 9	N	42			123
-----													
REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	259332	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8182	- 10643	
10		5797 X	5373	-0-	-424	-0-	5319 3	54 9	N	49	79 1		47
11		5610 X	5201	-0-	-409	-0-	5156 3	45 9	N	41			88
12		5797 X	4751	-0-	-1046	-0-	4701 3	50 9	N	45	86 1		47
01		5580 X	4432	-0-	-1148	-0-	4375 3	57 9	N	52			99
02		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5447 3	37 9	N	34	92 1		41
03		5363 X	4850	-0-	-513	-0-	4807 3	43 9	N	39			80
-----													
MARA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259560	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8368	- 11309	
10		5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5417 3	45 9	N	41	71 1		55
11		5310 X	5100	-0-	-210	-0-	5039 3	61 9	N	55	66 1		44
12		5487 X	4483	-0-	-1004	-0-	4431 3	52 9	N	47			91
01		5456 X	3703	-0-	-1753	-0-	3635 3	68 9	N	62	114 1		39
02		4928 X	3152	-0-	-1776	-0-	3098 3	54 9	N	49	38 1		50
03		5456 X	3435	-0-	-2021	-0-	3373 3	62 9	N	56	70 1		36
-----													
GREMMINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	259591	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6258	- 7420	
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1534 3	3 9	N	3			56
11		1440 N	1014	-0-	-426	-0-	990 3	24 9	N	22			78
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1178 3	15 9	N	14			92
01		1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293 3		N	-0-			92
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261 3	3 9	N	3			95
*03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419 3	3 9	N	3			98
-----													
CRETSINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	259610	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 6317	- 8878	
10		7750 X	5852	-0-	-1898	-0-	5845 3	7 9	N	6			80
11		7320 X	5774	-0-	-1546	-0-	5741 3	33 9	N	30			110
12		6975 X	4568	-0-	-2407	-0-	4524 3	44 9	N	40	103 1		47
01		6324 X	5671	-0-	-653	-0-	5629 3	42 9	N	38			85
02		5488 X	5029	-0-	-459	-0-	4983 3	46 9	N	42	101 1		26
03		5952 X	5220	-0-	-732	-0-	5183 3	37 9	N	34			60
-----													
BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF. 6409	- 8760	
10		9455 X	8362	-0-	-1093	-0-	8338 3	24 9	N	22			99
11		9150 X	7897	-0-	-1253	-0-	7882 3	15 9	N	14			113
12		8060 X	6196	-0-	-1864	-0-	6161 3	35 9	N	32	106 1		39
01		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8587 3	18 9	N	16			55
02		7560 X	7340	-0-	-220	-0-	7312 3	28 9	N	25			80
*03		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8639 3	24 9	N	22			102
-----													
BUCKNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259622	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 6391	- 9332	
10		6758 X	6444	-0-	-314	-0-	6396 3	48 9	N	44			102
11		6480 X	5858	-0-	-622	-0-	5805 3	53 9	N	48	98 1		52
12		6634 X	2049	-0-	-4585	-0-	2042 3	7 9	N	6			58
01		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7714 3	36 9	N	33			91
02		5964 X	5468	-0-	-496	-0-	5404 3	64 9	N	58			149
*03		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8625 3	18 9	N	16	115 1		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6275 - 9958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6885	3	53	9	N	48	78	1	75
11	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	6721	3	55	9	N	50	73	1	52
12	7595	X	1100	-0-	-6495	-0-	1097	3	3	9	N	3			55
01	7440	X	4182	-0-	-3258	-0-	4154	3	28	9	N	25			80
02	6468	X	2946	-0-	-3522	-0-	2910	3	36	9	N	33			113
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	16	74	1	55
-----															
REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8340 - 11003			
10	7440	X	6316	-0-	-1124	-0-	6239	3	77	9	N	70	74	1	28
11	7200	X	5759	-0-	-1441	-0-	5695	3	64	9	N	58			86
12	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	6743	3	85	9	N	77	105	1	58
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6799	3	74	9	N	67	62	1	63
02	5852	X	5413	-0-	-439	-0-	5351	3	62	9	N	56	67	1	52
03	6820	X	5572	-0-	-1248	-0-	5494	3	78	9	N	71	90	1	33
-----															
GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6316 - 9440			
10	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4460	3	51	9	N	46	109	1	55
11	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4221	3	45	9	N	41			96
12	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4298	3	45	9	N	41	79	1	58
01	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3782	3	45	9	N	41			99
02	4088	X	3629	-0-	-459	-0-	3589	3	40	9	N	36	100	1	35
03	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	3789	3	46	9	N	42			77
-----															
HAMPTON		WELL #:		1H	RRCID ->	260524	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7843 - 9118			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261257	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7494 - 10081			
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3765	3	76	9	Y	69	99	1	102
11	4230	X	3121	-0-	-1109	-0-	3062	3	59	9	Y	54	95	1	61
12	4371	X	2011	-0-	-2360	-0-	1966	3	45	9	Y	41			102
01	4371	X	2494	-0-	-1877	-0-	2479	3	15	9	Y	14			116
02	3780	X	2241	-0-	-1539	-0-	2201	3	40	9	Y	36			152
03	3844	X	2307	-0-	-1537	-0-	2286	3	21	9	Y	19	36	1	135
-----															
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261310	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7978 - 11572			
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4789	3	50	9	Y	45	202	1	47
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4225	3	61	9	Y	55			102
12	5642	X	3421	-0-	-2221	-0-	3369	3	52	9	Y	47			149
01	5642	X	4158	-0-	-1484	-0-	4103	3	55	9	Y	50	127	1	72
02	4676	X	3480	-0-	-1196	-0-	3440	3	40	9	Y	36			108
03	4836	X	1655	-0-	-3181	-0-	1637	3	18	9	Y	16			124
-----															
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	8213 - 11570			
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	2027	3	41	9	Y	37	56	1	105
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	2159	3	25	9	Y	23	67	1	61
12	3255	X	1997	-0-	-1258	-0-	1943	3	54	9	Y	49			110
01	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2948	3	24	9	Y	22			132
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3114	3	21	9	Y	19			151
03	2263	X	1467	-0-	-796	-0-	1450	3	17	9	Y	15			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261427		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 8735 - 11731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3367 3	59 9	Y	54	85 1		39
11	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2414 3	50 9	Y	45			84
12	3503 X	1448	-0-	-2055	-0-	1400 3	48 9	Y	44			128
01	3503 X	2090	-0-	-1413	-0-	2053 3	37 9	Y	34			162
02	3108 X	1926	-0-	-1182	-0-	1880 3	46 9	Y	42			204
03	3441 X	1354	-0-	-2087	-0-	1339 3	15 9	Y	14	145 1		73
-----												
CRETSINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 261475		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 6300 - 7809		
10	8153 X	7431	-0-	-722	-0-	7417 3	14 9	N	13			73
11	7890 X	6905	-0-	-985	-0-	6884 3	21 9	N	19			92
12	7657 X	7631	-0-	-26	-0-	7613 3	18 9	N	16	78 1		30
01	7440 X	7037	-0-	-403	-0-	7006 3	31 9	N	28			58
02	6720 X	6345	-0-	-375	-0-	6323 3	22 9	N	20	52 1		26
03	7626 X	7017	-0-	-609	-0-	6994 3	23 9	N	21			47
-----												
MIZE		WELL #: 1H		RRCID -> 261749		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7682 - 11453		
10	4588 X	3472	-0-	-1116	-0-	3447 3	25 9	N	23	56 1		47
11	4440 X	3020	-0-	-1420	-0-	3008 3	12 9	N	11			58
12	4495 X	1827	-0-	-2668	-0-	1794 3	33 9	N	30			88
01	3596 X	2925	-0-	-671	-0-	2901 3	24 9	N	22			110
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			N	8			118
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	1			119
-----												
STEVENS, ARTHUR		WELL #: 3H		RRCID -> 261841		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 7135 - 9184		
10	9641 X	7894	-0-	-1747	-0-	7884 3	10 9	N	9			59
11	9330 X	7368	-0-	-1962	-0-	7368 3		N	-0-			59
12	9207 X	8027	-0-	-1180	-0-	8025 3	2 9	N	2			61
01	8091 X	3045	-0-	-5046	-0-	3038 3	7 9	N	6			67
02	7140 X	6997	-0-	-143	-0-	6990 3	7 9	N	6			73
03	8029 X	8007	-0-	-22	-0-	7986 3	21 9	N	19			92
-----												
MIZE		WELL #: 2H		RRCID -> 262281		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 7525 - 11101		
10	2914 X	2244	-0-	-670	-0-	2186 3	58 9	N	53	117 1		44
11	2790 X	2130	-0-	-660	-0-	2102 3	28 9	N	25			69
12	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	2506 3	3 9	N	3			72
01	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573 3		N	-0-			72
02	2352 X	1861	-0-	-491	-0-	1858 3	3 9	N	3			75
03	2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	1442 3		N	-0-			75
-----												
STEVENS, ARTHUR		WELL #: 4H		RRCID -> 262678		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 7132 - 9269		
10	15097 X	11931	-0-	-3166	-0-	11916 3	15 9	N	14			81
11	14610 X	11197	-0-	-3413	-0-	11194 3	3 9	N	3			84
12	13144 X	12284	-0-	-860	-0-	12250 3	34 9	N	31	82 1		33
01	12834 X	11492	-0-	-1342	-0-	11482 3	10 9	N	9			42
02	10920 X	10798	-0-	-122	-0-	10767 3	31 9	N	28			70
*03	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12714 3	33 9	N	30			100
-----												
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 262914		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 5665 - 9596		
10	3782 X	3581	-0-	-201	-0-	3581 3		N	-0-			124
11	3660 X	2202	-0-	-1458	-0-	2202 3		N	-0-			124
12	2697 X	2377	-0-	-320	-0-	2376 3	1 9	N	1	62 1		63
01	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217 3		N	-0-			63
02	3248 X	2392	-0-	-856	-0-	2392 3		N	-0-			63
03	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	2801 3		N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	262925	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5693 - 9395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5549 X	5183	-0-	-366	-0-	5168 3	15 9	N	14			55
11	5100 X	4772	-0-	-328	-0-	4760 3	12 9	N	11			66
12	5301 X	4884	-0-	-417	-0-	4881 3	3 9	N	3			69
01	5301 X	4883	-0-	-418	-0-	4874 3	9 9	N	8			77
02	4788 X	4468	-0-	-320	-0-	4465 3	3 9	N	3			80
03	5177 X	4663	-0-	-514	-0-	4663 3		N	-0-			80
-----												
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	262926	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5722 - 9597
10	10819 X	8832	-0-	-1987	-0-	8822 3	10 9	N	9			97
11	10470 X	8247	-0-	-2223	-0-	8247 3		N	-0-			97
12	10602 X	8929	-0-	-1673	-0-	8905 3	24 9	N	22			119
01	10106 X	10095	-0-	-11	-0-	10093 3	2 9	N	2			121
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304 3		N	-0-			121
03	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	8265 3		N	-0-			121
-----												
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	262927	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5832 - 9293
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4919 3	7 9	N	6			58
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4595 3	3 9	N	3			61
12	4216 X	2201	-0-	-2015	-0-	2192 3	9 9	N	8			69
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			69
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			69
*03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 3		N	-0-			69
-----												
MADDIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263030	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7083 - 10032
10	14167 X	13838	-0-	-329	-0-	13689 3	149 9	N	135	83 1		138
11	13770 X	13237	-0-	-533	-0-	13101 3	136 9	N	124	69 1		193
12	14229 X	13128	-0-	-1101	-0-	13007 3	121 9	N	110	173 1		130
01	14229 X	12688	-0-	-1541	-0-	12569 3	119 9	N	108	188 1		50
02	12656 X	11313	-0-	-1343	-0-	11194 3	119 9	N	108			158
03	13826 X	12525	-0-	-1301	-0-	12391 3	134 9	N	122	109 1		171
-----												
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 - 9433
10	9114 X	8642	-0-	-472	-0-	8642 3		N	-0-			105
11	8760 X	8011	-0-	-749	-0-	8011 3		N	-0-			105
12	8680 X	6249	-0-	-2431	-0-	6248 3	1 9	N	1	87 1		19
01	8680 X	7725	-0-	-955	-0-	7701 3	24 9	N	22			41
02	7812 X	5977	-0-	-1835	-0-	5962 3	15 9	N	14			55
03	8649 X	6400	-0-	-2249	-0-	6378 3	22 9	N	20			75
-----												
GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 - 10960
10	10044 X	10001	-0-	-43	-0-	9947 3	54 9	N	49			110
11	9720 X	9292	-0-	-428	-0-	9208 3	84 9	N	76	109 1		77
12	9827 X	8768	-0-	-1059	-0-	8720 3	48 9	N	44			121
01	10013 X	8321	-0-	-1692	-0-	8266 3	55 9	N	50	105 1		66
02	9044 X	8019	-0-	-1025	-0-	7946 3	73 9	N	66			132
03	10013 X	7933	-0-	-2080	-0-	7909 3	24 9	N	22	85 1		69
-----												
GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 - 10722
10	6293 X	5224	-0-	-1069	-0-	5185 3	39 9	N	35	43 1		75
11	5640 X	4736	-0-	-904	-0-	4694 3	42 9	N	38	74 1		39
12	5766 X	4601	-0-	-1165	-0-	4549 3	52 9	N	47			86
01	5766 X	4720	-0-	-1046	-0-	4664 3	56 9	N	51	82 1		55
02	5208 X	4055	-0-	-1153	-0-	3998 3	57 9	N	52			107
03	5239 X	4638	-0-	-601	-0-	4557 3	81 9	N	74	98 1		83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7981 - 10070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	12276 X	10878	-0-	-1398	-0-	10525 3	353 9	N	321	316 1		63
11	11700 X	10731	-0-	-969	-0-	10404 3	327 9	N	297	172 1		188
12	11656 X	10889	-0-	-767	-0-	10566 3	323 9	N	294	385 1		97
01	11501 X	10558	-0-	-943	-0-	10164 3	394 9	N	358	339 1		116
02	10108 X	8741	-0-	-1367	-0-	8449 3	292 9	N	265	345 1		36
03	11098 X	10070	-0-	-1028	-0-	9717 3	353 9	N	321	191 1		166
-----												
MADDIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264412	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6908 - 9559
10	12121 X	11697	-0-	-424	-0-	11569 3	128 9	N	116	100 1		99
11	11580 X	10947	-0-	-633	-0-	10860 3	87 9	N	79	112 1		66
12	11966 X	10907	-0-	-1059	-0-	10834 3	73 9	N	66			132
01	11966 X	10500	-0-	-1466	-0-	10423 3	77 9	N	70	163 1		39
02	10640 X	9055	-0-	-1585	-0-	8988 3	67 9	N	61			100
03	11687 X	10074	-0-	-1613	-0-	9988 3	86 9	N	78	81 1		97
-----												
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	264435	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6887 - 9473
10	8959 X	8551	-0-	-408	-0-	8551 3		N	-0-			58
11	11250 X	7854	-0-	-3396	-0-	7854 3		N	-0-			58
12	11625 X	6523	-0-	-5102	-0-	6523 3		N	-0-			58
01	11625 X	7212	-0-	-4413	-0-	7212 3		N	-0-			58
02	9044 X	6636	-0-	-2408	-0-	6636 3		N	-0-			58
03	8556 X	6393	-0-	-2163	-0-	6393 3		N	-0-			58
-----												
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264837	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7610 - 9656
10	5115 X	4036	-0-	-1079	-0-	4036 3		N	-0-			80
11	4950 X	4022	-0-	-928	-0-	3967 3	55 9	N	50			130
12	5115 X	3628	-0-	-1487	-0-	3600 3	28 9	N	25			155
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4329 3	14 9	N	13			168
02	3752 X	3157	-0-	-595	-0-	3124 3	33 9	N	30			198
03	4154 X	3633	-0-	-521	-0-	3620 3	13 9	N	12			210
-----												
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264838	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7850 - 9980
10	6634 X	4782	-0-	-1852	-0-	4708 3	74 9	N	67	105 1		72
11	6150 X	4962	-0-	-1188	-0-	4929 3	33 9	N	30			102
12	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	4790 3	31 9	N	28			130
01	5270 X	4935	-0-	-335	-0-	4874 3	61 9	N	55	119 1		66
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4710 3	21 9	N	19			85
*03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5922 3	74 9	N	67			152
-----												
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656
10	19716 X	15333	-0-	-4383	-0-	15331 3	2 9	N	2			88
11	19080 X	14927	-0-	-4153	-0-	14917 3	10 9	N	9			97
12	18321 X	14615	-0-	-3706	-0-	14615 3		N	-0-			97
01	15965 X	13046	-0-	-2919	-0-	13046 3		N	-0-			97
02	13944 X	11519	-0-	-2425	-0-	11516 3	3 9	N	3			100
03	15438 X	12283	-0-	-3155	-0-	12281 3	2 9	N	2			102
-----												
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716
10	8711 X	4370	-0-	-4341	-0-	4370 3		N	-0-			86
11	7530 X	5874	-0-	-1656	-0-	5874 3		N	-0-			86
12	7781 X	4491	-0-	-3290	-0-	4491 3		N	-0-			86
01	5890 X	4070	-0-	-1820	-0-	4070 3		N	-0-			86
02	5488 X	3840	-0-	-1648	-0-	3828 3	12 9	N	11			97
03	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	5588 3		N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058	- 10883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	3269	3	37	9	N	34	87	1	44
11	3960 X	3221	-0-	-739	-0-	3181	3	40	9	N	36			80
12	3844 X	1105	-0-	-2739	-0-	1072	3	33	9	N	30			110
01	3844 X	176	-0-	-3668	-0-	176	3			N	-0-	52	1	58
02	3472 X	285	-0-	-3187	-0-	276	3	9	9	N	8			66
03	3317 X	245	-0-	-3072	-0-	238	3	7	9	N	6			72
-----														
BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098	- 9592	
10	12462 X	10686	-0-	-1776	-0-	10677	3	9	9	N	8			58
11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11147	3	19	9	N	17			75
12	11129 X	10350	-0-	-779	-0-	10326	3	24	9	N	22			97
01	11129 X	10121	-0-	-1008	-0-	10092	3	29	9	N	26	90	1	33
02	10416 X	9565	-0-	-851	-0-	9553	3	12	9	N	11			44
03	11532 X	10492	-0-	-1040	-0-	10477	3	15	9	N	14			58
-----														
WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403	- 10382	
10	9951 X	9287	-0-	-664	-0-	9146	3	141	9	N	128	184	1	52
11	11850 X	9279	-0-	-2571	-0-	9254	3	25	9	N	23			75
12	12245 X	8242	-0-	-4003	-0-	8198	3	44	9	N	40	52	1	63
01	12245 X	6594	-0-	-5651	-0-	6575	3	19	9	N	17			80
02	10136 X	7404	-0-	-2732	-0-	7316	3	88	9	N	80			160
03	9579 X	7594	-0-	-1985	-0-	7585	3	9	9	N	8	99	1	69
-----														
WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260	- 10300	
10	8246 X	6778	-0-	-1468	-0-	6760	3	18	9	N	16			91
11	8010 X	7334	-0-	-676	-0-	7313	3	21	9	N	19			110
12	8277 X	4837	-0-	-3440	-0-	4771	3	66	9	N	60	134	1	36
01	8277 X	3761	-0-	-4516	-0-	3688	3	73	9	N	66			102
02	6832 X	4810	-0-	-2022	-0-	4807	3	3	9	N	3			105
03	7564 X	4907	-0-	-2657	-0-	4877	3	30	9	N	27			132
-----														
READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350	- 10262	
10	7161 X	5244	-0-	-1917	-0-	5100	3	144	9	N	131	178	1	80
11	6930 X	4604	-0-	-2326	-0-	4517	3	87	9	N	79	112	1	47
12	6293 X	3862	-0-	-2431	-0-	3817	3	45	9	N	41			88
01	6293 X	4857	-0-	-1436	-0-	4641	3	216	9	N	196	193	1	91
02	5180 X	4095	-0-	-1085	-0-	4008	3	87	9	N	79	134	1	36
03	5239 X	4570	-0-	-669	-0-	4437	3	133	9	N	121	82	1	75
-----														
READ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266769	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7707	- 10308	
10	6448 X	4683	-0-	-1765	-0-	4649	3	34	9	N	31			72
11	6180 X	4218	-0-	-1962	-0-	4151	3	67	9	N	61	75	1	58
12	5921 X	4121	-0-	-1800	-0-	4112	3	9	9	N	8			66
01	5859 X	5137	-0-	-722	-0-	5089	3	48	9	N	44			110
02	4788 X	3804	-0-	-984	-0-	3764	3	40	9	N	36	53	1	93
*03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4741	3	58	9	N	53	106	1	40
-----														
REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364	- 10260	
10	3131 X	1652	-0-	-1479	-0-	1616	3	36	9	N	33			80
11	3030 X	1326	-0-	-1704	-0-	1257	3	69	9	N	63	93	1	50
12	2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1360	3	33	9	N	30			80
01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2104	3	91	9	N	83	66	1	97
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1937	3	69	9	N	63			160
*03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2074	3	11	9	N	10	87	1	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267071	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7490 - 9902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2697 X	1580	-0-	-1117	-0-	1577 3	3 9	N	3			116
11	2280 X	1608	-0-	-672	-0-	1588 3	20 9	N	18	93 1		41
12	1953 X	1225	-0-	-728	-0-	1222 3	3 9	N	3			44
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1994 3	9 9	N	8			52
02	1764 X	1558	-0-	-206	-0-	1551 3	7 9	N	6			58
03	1674 X	1450	-0-	-224	-0-	1441 3	9 9	N	8			66
-----												
CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865
10	6324 X	5962	-0-	-362	-0-	5956 3	6 9	N	5	29 1		33
11	5970 X	5657	-0-	-313	-0-	5651 3	6 9	N	5			38
12	6076 X	5625	-0-	-451	-0-	5617 3	8 9	N	7			45
01	6076 X	5735	-0-	-341	-0-	5724 3	11 9	N	10			55
02	5488 X	5044	-0-	-444	-0-	5035 3	9 9	N	8			63
03	5952 X	5495	-0-	-457	-0-	5485 3	10 9	N	9			72
-----												
CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3565 3	14 9	N	13	160 1		22
11	3570 X	3435	-0-	-135	-0-	3424 3	11 9	N	10			32
12	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3516 3	14 9	N	13			45
01	3596 X	3525	-0-	-71	-0-	3506 3	19 9	N	17			62
02	3248 X	3063	-0-	-185	-0-	3046 3	17 9	N	15			77
03	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	3185 3	8 9	N	7			84
-----												
SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391
10	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10422 3	65 9	N	59	150 1		47
11	10110 X	9435	-0-	-675	-0-	9423 3	12 9	N	11			58
12	10478 X	7613	-0-	-2865	-0-	7522 3	91 9	N	83	108 1		33
01	10478 X	8562	-0-	-1916	-0-	8498 3	64 9	N	58			91
02	9464 X	7995	-0-	-1469	-0-	7920 3	75 9	N	68	107 1		52
03	10478 X	8525	-0-	-1953	-0-	8497 3	28 9	N	25			77
-----												
SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268
10	9300 X	8090	-0-	-1210	-0-	8017 3	73 9	N	66	163 1		41
11	9000 X	7035	-0-	-1965	-0-	7023 3	12 9	N	11			52
12	9300 X	6866	-0-	-2434	-0-	6835 3	31 9	N	28			80
01	8742 X	6606	-0-	-2136	-0-	6587 3	19 9	N	17			97
02	7392 X	5870	-0-	-1522	-0-	5852 3	18 9	N	16	76 1		37
03	8091 X	5899	-0-	-2192	-0-	5857 3	42 9	N	38			75
-----												
WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835
10	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3942 3	7 9	N	6			72
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5655 3	19 9	N	17	59 1		30
12	4774 X	4337	-0-	-437	-0-	4306 3	31 9	N	28			58
01	4774 X	4606	-0-	-168	-0-	4575 3	31 9	N	28			86
02	5292 X	3150	-0-	-2142	-0-	3125 3	25 9	N	23	61 1		48
03	5859 X	3118	-0-	-2741	-0-	3095 3	23 9	N	21			69
-----												
WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734
10	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2300 3		N	-0-			69
11	2820 X	1598	-0-	-1222	-0-	1598 3		N	-0-			69
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-			69
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3		N	-0-			69
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5443 3	3 9	N	3			72
03	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2859 3	54 9	N	49	96 1		25



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430 - 10270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	5549 X	3153	-0-	-2396	-0-	3144	3	9	9	N	8	83
11	4140 X	2665	-0-	-1475	-0-	2650	3	15	9	N	14	97
12	3720 X	1154	-0-	-2566	-0-	1148	3	6	9	N	5	102
01	3534 X	2762	-0-	-772	-0-	2734	3	28	9	N	25	127
02	2856 X	2290	-0-	-566	-0-	2201	3	89	9	N	81	47
03	3162 X	2339	-0-	-823	-0-	2318	3	21	9	N	19	66
-----												
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330 - 9791	
10	T. A.	2534	-0-	2534	78335	2531	3	3	9	N	3	58
11	T. A.	2535	-0-	2535	80870	2529	3	6	9	N	5	63
12	83499 X	2629	-0-	-80870	-0-	2622	3	7	9	N	6	69
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	3	3	9	N	3	72
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3136	3	9	9	N	8	80
03	0 W	2117	-0-	2117	2117	2105	3	12	9	N	11	91
-----												
TURNER 'A'		WELL #: 1H		RRCID ->	268372	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7139 - 9910	
10	14973 X	10432	-0-	-4541	-0-	10047	3	385	9	N	350	160
11	13560 X	8910	-0-	-4650	-0-	8668	3	242	9	N	220	52
12	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10748	3	372	9	N	338	99
01	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	11246	3	167	9	N	152	83
02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9728	3	200	9	N	182	105
*03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10088	3	141	9	N	128	66
-----												
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	268591	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455 - 10172	
10	4278 X	3617	-0-	-661	-0-	3608	3	9	9	N	8	138
11	4140 X	2482	-0-	-1658	-0-	2417	3	65	9	N	59	33
12	4278 X	1006	-0-	-3272	-0-	997	3	9	9	N	8	41
01	4092 X	1700	-0-	-2392	-0-	1690	3	10	9	N	9	50
02	3500 X	878	-0-	-2622	-0-	878	3	-0-	-0-	N	-0-	50
03	3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	1613	3	14	9	N	13	63
-----												
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268617	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7460 - 10271	
10	8649 X	8527	-0-	-122	-0-	8517	3	10	9	N	9	97
11	8370 X	6950	-0-	-1420	-0-	6932	3	18	9	N	16	113
12	8835 X	2218	-0-	-6617	-0-	2206	3	12	9	N	11	124
01	8835 X	5867	-0-	-2968	-0-	5837	3	30	9	N	27	36
02	7980 X	5711	-0-	-2269	-0-	5678	3	33	9	N	30	66
03	8525 X	5899	-0-	-2626	-0-	5887	3	12	9	N	11	77
-----												
EARL KELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7202 - 10190	
10	8773 X	6198	-0-	-2575	-0-	6165	3	33	9	N	30	50
11	8790 X	6946	-0-	-1844	-0-	6918	3	28	9	N	25	75
12	9083 X	8366	-0-	-717	-0-	8278	3	88	9	N	80	110
01	9083 X	7932	-0-	-1151	-0-	7896	3	36	9	N	33	86
02	8120 X	6852	-0-	-1268	-0-	6852	3	-0-	-0-	N	-0-	86
03	8370 X	7139	-0-	-1231	-0-	7127	3	12	9	N	11	97
-----												
EARL KELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080	
10	124456 X	7018	-0-	-117438	-0-	6987	3	31	9	N	28	33
11	9690 X	6615	-0-	-3075	-0-	6596	3	19	9	N	17	50
12	10013 X	5057	-0-	-4956	-0-	5036	3	21	9	N	19	69
01	9300 X	5536	-0-	-3764	-0-	5434	3	102	9	N	93	33
02	7784 X	4151	-0-	-3633	-0-	4106	3	45	9	N	41	74
03	7006 X	4270	-0-	-2736	-0-	4263	3	7	9	N	6	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762													
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
-----													
BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894													
10	15128 X	10933	-0-	-4195	-0-	10805	3	128	9	N	116	17	160
11	12720 X	10393	-0-	-2327	-0-	10241	3	152	9	N	138	179	119
12	12183 X	9429	-0-	-2754	-0-	9294	3	135	9	N	123	176	66
01	11811 X	9374	-0-	-2437	-0-	9235	3	139	9	N	126	156	36
02	10444 X	7742	-0-	-2702	-0-	7617	3	125	9	N	114	92	58
*03	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10895	3	136	9	N	124	41	141
-----													
TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808													
10	15531 X	9656	-0-	-5875	-0-	9595	3	61	9	N	55		163
11	15030 X	7982	-0-	-7048	-0-	7972	3	10	9	N	9	139	33
12	12183 X	6238	-0-	-5945	-0-	6205	3	33	9	N	30		63
01	12183 X	7406	-0-	-4777	-0-	7342	3	64	9	N	58		121
02	10444 X	6573	-0-	-3871	-0-	6564	3	9	9	N	8	77	52
03	9641 X	5972	-0-	-3669	-0-	5957	3	15	9	N	14		66
-----													
TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612													
10	8339 X	4092	-0-	-4247	-0-	4068	3	24	9	N	22		77
11	8070 X	3937	-0-	-4133	-0-	3881	3	56	9	N	51	98	30
12	4898 X	3184	-0-	-1714	-0-	3162	3	22	9	N	20		50
01	4898 X	4241	-0-	-657	-0-	4213	3	28	9	N	25		75
02	3724 X	2565	-0-	-1159	-0-	2550	3	15	9	N	14		89
03	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	3647	3	18	9	N	16		105
-----													
BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394													
10	12524 X	11001	-0-	-1523	-0-	10430	3	571	9	N	519	461	127
11	12120 X	10103	-0-	-2017	-0-	9716	3	387	9	N	352	355	124
12	12524 X	10116	-0-	-2408	-0-	9696	3	420	9	N	382	340	166
01	11532 X	9613	-0-	-1919	-0-	9247	3	366	9	N	333	386	113
02	10360 X	7916	-0-	-2444	-0-	7671	3	245	9	N	223	185	151
03	11005 X	8684	-0-	-2321	-0-	8424	3	260	9	N	236	324	63
-----													
TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145													
10	54210 X	2041	-0-	-52169	-0-	2035	3	6	9	N	5		69
11	13500 X	1859	-0-	-11641	-0-	1856	3	3	9	N	3		72
12	13950 X	653	-0-	-13297	-0-	635	3	18	9	N	16		88
01	2449 X	1337	-0-	-1112	-0-	1318	3	19	9	N	17		105
02	2184 X	1018	-0-	-1166	-0-	1012	3	6	9	N	5	55	55
03	2046 X	1067	-0-	-979	-0-	1055	3	12	9	N	11		66

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762  
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1523	1415	1			108

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7535 - 8404

10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					63
11	1590 X	917	-0-	-673	-0-	917	3			N	-0-					63
12	1457 X	787	-0-	-670	-0-	787	3			N	-0-					63
01	1116 X	740	-0-	-376	-0-	740	3			N	-0-					63
02	1008 X	52	-0-	-956	-0-	52	3			N	-0-					63
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					63

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

10	89528 X	25915	-0-	-63613	-0-	25842	3	73	9	N	66					132
11	28860 X	23810	-0-	-5050	-0-	23737	3	73	9	N	66	93	1			105
12	29822 X	21751	-0-	-8071	-0-	21675	3	76	9	N	69	91	1			83
01	28520 X	22427	-0-	-6093	-0-	22359	3	68	9	N	62	98	1			47
02	24752 X	19677	-0-	-5075	-0-	19593	3	84	9	N	76	95	1			28
03	25916 X	20908	-0-	-5008	-0-	20842	3	66	9	N	60					88

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

10	70587 X	19419	-0-	-51168	-0-	19365	3	54	9	N	49					121
11	24750 X	17257	-0-	-7493	-0-	17200	3	57	9	N	52	85	1			88
12	25575 X	15605	-0-	-9970	-0-	15548	3	57	9	N	52	101	1			39
01	21669 X	16259	-0-	-5410	-0-	16190	3	69	9	N	63					102
02	18228 X	13667	-0-	-4561	-0-	13605	3	62	9	N	56	94	1			64
03	19406 X	14950	-0-	-4456	-0-	14908	3	42	9	N	38					102

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

10	28024 X	1296	-0-	-26728	-0-	1296	3			N	-0-					77
11	4410 X	2500	-0-	-1910	-0-	2490	3	10	9	N	9					86
12	4557 X	990	-0-	-3567	-0-	981	3	9	9	N	8					94
01	4061 X	2555	-0-	-1506	-0-	2522	3	33	9	N	30					124
02	2324 X	1822	-0-	-502	-0-	1783	3	39	9	N	35	123	1			36
03	2573 X	1822	-0-	-751	-0-	1813	3	9	9	N	8					44

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

10	43431 X	12627	-0-	-30804	-0-	12579	3	48	9	N	44	129	1			61
11	16200 X	11190	-0-	-5010	-0-	11111	3	79	9	N	72	105	1			28
12	14601 X	7276	-0-	-7325	-0-	7176	3	100	9	N	91	22	1			97
01	12617 X	8548	-0-	-4069	-0-	8482	3	66	9	N	60	94	1			63
02	11396 X	7588	-0-	-3808	-0-	7531	3	57	9	N	52					115
03	12617 X	7177	-0-	-5440	-0-	7127	3	50	9	N	45	72	1			88

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

10	82653 X	6381	-0-	-76272	-0-	6359	3	22	9	N	20	158	1			58
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6000	3	64	9	N	58					116
12	10540 X	5477	-0-	-5063	-0-	5427	3	50	9	N	45	84	1			77
01	9238 X	6099	-0-	-3139	-0-	5985	3	114	9	N	104	123	1			58
02	5768 X	4643	-0-	-1125	-0-	4588	3	55	9	N	50					108
03	6386 X	5213	-0-	-1173	-0-	5177	3	36	9	N	33	71	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
SIMPSON, IDA		WELL #:		4H	RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 7400	- 10511
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	115938 X	8709	-0-	-107229	-0-	8504 3	205 9	N	186	225 1		77
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8110 3	132 9	N	120	167 1		30
12	13299 X	7214	-0-	-6085	-0-	7190 3	24 9	N	22			52
01	10633 X	7649	-0-	-2984	-0-	7538 3	111 9	N	101	67 1		86
02	7952 X	6001	-0-	-1951	-0-	5846 3	155 9	N	141	182 1		45
03	8711 X	6618	-0-	-2093	-0-	6531 3	87 9	N	79	91 1		33
-----												
WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7323	- 10731
10	52824 X	16486	-0-	-36338	-0-	16433 3	53 9	N	48	59 1		124
11	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14292 3	72 9	N	65	81 1		108
12	18600 X	11578	-0-	-7022	-0-	11486 3	92 9	N	84	170 1		22
01	18042 X	11613	-0-	-6429	-0-	11517 3	96 9	N	87	65 1		44
02	14896 X	10820	-0-	-4076	-0-	10753 3	67 9	N	61			105
03	16492 X	11378	-0-	-5114	-0-	11316 3	62 9	N	56	120 1		41
-----												
TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7220	- 9561
10	19282 X	6477	-0-	-12805	-0-	6398 3	79 9	N	72			130
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6437 3	111 9	N	101	165 1		66
12	10757 X	6869	-0-	-3888	-0-	6833 3	36 9	N	33			99
01	9486 X	8403	-0-	-1083	-0-	8262 3	141 9	N	128	169 1		58
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7218 3	40 9	N	36			94
*03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6962 3	55 9	N	50			144
-----												
TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7150	- 9512
10	24645 X	7806	-0-	-16839	-0-	7750 3	56 9	N	51			141
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6212 3	41 9	N	37	128 1		50
12	12493 X	5532	-0-	-6961	-0-	5508 3	24 9	N	22			72
01	10695 X	6138	-0-	-4557	-0-	6120 3	18 9	N	16			88
02	8540 X	6329	-0-	-2211	-0-	6326 3	3 9	N	3			91
*03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 3		N	-0-			91
-----												
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7380	- 10041
10	28024 X	12749	-0-	-15275	-0-	12652 3	97 9	N	88	179 1		99
11	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11565 3	138 9	N	125	161 1		63
12	16461 X	10436	-0-	-6025	-0-	10325 3	111 9	N	101	136 1		28
01	14818 X	10105	-0-	-4713	-0-	10041 3	64 9	N	58			86
02	11984 X	9193	-0-	-2791	-0-	8985 3	208 9	N	189	181 1		94
03	12741 X	9798	-0-	-2943	-0-	9710 3	88 9	N	80	144 1		30
-----												
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7128	- 9878
10	25141 X	11375	-0-	-13766	-0-	11283 3	92 9	N	84	153 1		50
11	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10026 3	14 9	N	13			63
12	16461 X	8692	-0-	-7769	-0-	8685 3	7 9	N	6			69
01	14198 X	9176	-0-	-5022	-0-	9100 3	76 9	N	69			138
02	11172 X	9286	-0-	-1886	-0-	9277 3	9 9	N	8	97 1		49
03	11377 X	8987	-0-	-2390	-0-	8932 3	55 9	N	50	37 1		62
-----												
SIEGMUND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270708	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6697	- 8911
10	0 W	23481	-0-	23481	113854	23448 3	33 9	N	30			105
11	0 W	17284	-0-	17284	131138	17260 3	24 9	N	22			127
12	0 W	9371	-0-	9371	140509	9368 3	3 9	N	3			130
01	0 W	14282	-0-	14282	154791	14269 3	13 9	N	12	112 1		30
02	167440 X	12649	-0-	-154791	-0-	12637 3	12 9	N	11			41
03	23467 X	11850	-0-	-11617	-0-	11831 3	19 9	N	17			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762															
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
								CODE	CODE			CODE			
10		52824 X	31358	-0-	-21466	-0-	31284	3	74	9	N	67	120	1	66
11		51120 X	26047	-0-	-25073	-0-	26005	3	42	9	N	38	69	1	35
12		52824 X	25032	-0-	-27792	-0-	24962	3	70	9	N	64			99
01		39091 X	24563	-0-	-14528	-0-	24474	3	89	9	N	81	75	1	105
02		30800 X	21307	-0-	-9493	-0-	21239	3	68	9	N	62	84	1	83
03		31372 X	21758	-0-	-9614	-0-	21680	3	78	9	N	71	104	1	50
-----															
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935															
10		53413 X	21371	-0-	-32042	-0-	20782	3	589	9	N	535	576	1	221
11		51690 X	15590	-0-	-36100	-0-	15235	3	355	9	N	323	483	1	61
12		53413 X	11629	-0-	-41784	-0-	11407	3	222	9	N	202	191	1	72
01		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11389	3	205	9	N	186	181	1	77
02		0 W	10273	-0-	10273	10273	10109	3	164	9	N	149	171	1	55
*03		20503 X	10230	-0-	-10273	-0-	10102	3	128	9	N	116			171
-----															
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868															
10		0 W	20229	-0-	20229	67408	20045	3	184	9	N	167	253	1	179
11		0 W	16744	-0-	16744	84152	16403	3	341	9	N	310	439	1	50
12		0 W	13309	-0-	13309	97461	12976	3	333	9	N	303	182	1	171
01		0 W	12365	-0-	12365	109826	11980	3	385	9	N	350	369	1	152
02		120172 X	10346	-0-	-109826	-0-	10117	3	229	9	N	208	183	1	177
03		20243 X	12030	-0-	-8213	-0-	11634	3	396	9	N	360	349	1	188
-----															
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381															
10		37944 X	14262	-0-	-23682	-0-	14229	3	33	9	N	30	99	1	77
11		36720 X	12520	-0-	-24200	-0-	12484	3	36	9	N	33			110
12		37944 X	11778	-0-	-26166	-0-	11727	3	51	9	N	46	117	1	39
01		37944 X	10544	-0-	-27400	-0-	10499	3	45	9	N	41			80
02		34272 X	9115	-0-	-25157	-0-	9072	3	43	9	N	39			119
03		37944 X	9437	-0-	-28507	-0-	9397	3	40	9	N	36			155
-----															
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: RRCID -> 270859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8246 - 11067															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161															
09		18704 X	15193	-0-	-3511	-0-	15035	3	158	9	N	144			144
10		72478 X	40831	-0-	-31647	-0-	40283	3	548	9	N	498	559	1	83
11		70140 X	30086	-0-	-40054	-0-	29623	3	463	9	N	421	319	1	185
12		72478 X	24671	-0-	-47807	-0-	24239	3	432	9	N	393	512	1	66
01		72478 X	26245	-0-	-46233	-0-	25835	3	410	9	N	373	381	1	58
02		65464 X	22171	-0-	-43293	-0-	21774	3	397	9	N	361	358	1	61
03		72478 X	16779	-0-	-55699	-0-	16542	3	237	9	N	215	177	1	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049 - 10098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0	13273	-0-	13273	13273	13164 3	109 9		N	99			99
*10	49377 X	36104	-0-	-13273	-0-	35355 3	749 9		N	681	675 1		105
11	58740 X	27357	-0-	-31383	-0-	26812 3	545 9		N	495	487 1		113
12	60698 X	23632	-0-	-37066	-0-	23186 3	446 9		N	405	386 1		132
01	60698 X	25828	-0-	-34870	-0-	25458 3	370 9		N	336	374 1		94
02	54824 X	21262	-0-	-33562	-0-	20774 3	488 9		N	444	375 1		163
03	60698 X	16824	-0-	-43874	-0-	16590 3	234 9		N	213	321 1		55
-----													
ASPECT ENERGY, LLC				035453									
GERIK TRUST		WELL #:		1V	RRCID ->	247239	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	N/A	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 20	RRCID ->	213135	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6132 - 6280	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 5	RRCID ->	213141	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6186	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2			Y	-0-			1
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2			Y	-0-			1
12	2790 N	2560	-0-	-230	-0-	2560 2			Y	-0-			1
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	212 2	54 9		Y	49			50
02	2380 N	499	-0-	-1881	-0-	343 2	156 9		Y	142			192
03	2573 N	1361	-0-	-1212	-0-	947 2	414 9		Y	376	348 1		220
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 10	RRCID ->	213142	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6154 - 6288	
10	1271 X	547	-0-	-724	-0-	506 2	41 9		Y	37	174 1		38
11	1680 X	408	-0-	-1272	-0-	373 2	35 9		Y	32			70
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	412 2	30 9		Y	27			97
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	164 2	19 9		Y	17			114
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-			114
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	202 2	31 9		Y	28	75 1		67
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 4	RRCID ->	214278	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6114 - 6242	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	361 2	169 9		Y	154			240
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	371 2	142 9		Y	129	185 1		184
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	26			210
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	280 2	176 9		Y	160	227 1		143
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	1	82 1		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 51		RRCID -> 214281		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-	13	
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-	13	
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-	13	
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6 9 Y	5	18	
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	670	2	Y	-0-	18	
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-	18	
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 19		RRCID -> 214400		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900			
10	3999 X	1992	-0-	-2007	-0-	1992	2	Y	-0-	84	
11	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103	2	Y	-0-	84	
12	3813 X	2257	-0-	-1556	-0-	2257	2	Y	-0-	84	
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1 9 Y	1	85	
02	2884 X	1481	-0-	-1403	-0-	1481	2	Y	-0-	85	
*03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	Y	-0-	85	
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 21		RRCID -> 214404		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104			
10	8544 X	2714	-0-	-5830	-0-	2107	2	607 9 Y	552	521 1	301
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1611	2	364 9 Y	331	347 1	285
12	2511 X	1400	-0-	-1111	-0-	1143	2	257 9 Y	234	354 1	165
01	2511 X	1967	-0-	-544	-0-	1459	2	508 9 Y	462	338 1	289
02	2268 X	1639	-0-	-629	-0-	1317	2	322 9 Y	293	363 1	219
03	2511 X	1565	-0-	-946	-0-	1272	2	293 9 Y	266	421 1	64
-----											
SHOWN		WELL #: S 2 H		RRCID -> 215321		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GARDNER "233"		WELL #: 1		RRCID -> 215989		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090			
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-		8
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	Y	-0-		8
12	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2	Y	-0-		8
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	Y	-0-		8
02	2128 N	1678	-0-	-450	-0-	1678	2	Y	-0-		8
03	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2	Y	-0-		8
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 11		RRCID -> 216456		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264			
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15 9 Y	14		68
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11 9 Y	10		78
12	2046 N	172	-0-	-1874	-0-	168	2	4 9 Y	4		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-		82
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		82
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 218536		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600			
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2011	2	6 9 Y	5		27
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-		27
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-		27
01	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2	Y	-0-		27
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-			Y	-0-		27
03	1488 N	120	-0-	-1368	-0-	120	2	Y	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 52		RRCID -> 218587		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6040 - 6152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		48
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		48
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	Y	1		49
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-		49
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-		49

CRAINSHAW "128"		WELL #: 2		RRCID -> 221076		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5864 - 5980	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARDNER "233"		WELL #: 3V		RRCID -> 221088		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5988 - 6126	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 45		RRCID -> 223709		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6224 - 6374	
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432 2	8 9	Y	7		33
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308 2	2 9	Y	2		35
12	1395 N	816	-0-	-579	-0-	814 2	2 9	Y	2		37
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	686 2	9 9	Y	8		45
02	1232 N	290	-0-	-942	-0-	290 2		Y	-0-		45
03	806 N	16	-0-	-790	-0-	16 2		Y	-0-		45

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 53		RRCID -> 224934		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6082 - 6232	
10	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
02	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-

CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 225300		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6046 - 6212	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6070 - 6240	
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 2		Y	-0-		36
11	960 N	741	-0-	-219	-0-	741 2		Y	-0-		36
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9	Y	1		37
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		37
02	700 N	210	-0-	-490	-0-	201 2	9 9	Y	8		45
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	961 2	9 9	Y	8		53



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	102	-0-	-487	-0-	101 2	1 9	Y	1	56 1		98
11	1080 N	551	-0-	-529	-0-	430 2	121 9	Y	110	178 1		30
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	435 2	123 9	Y	112			142
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	6 2	1 9	Y	1			143
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	123 1		20
03	434 N	30	-0-	-404	-0-	9 2	21 9	Y	19			39
-----												
COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218				
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			84
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 2		Y	-0-			84
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
-----												
COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID -> 225599		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COCA COLA		WELL #: 2 H		RRCID -> 225600		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COCA COLA		WELL #: 3		RRCID -> 225602		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154				
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	171 2	2 9	N	2			180
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	169 2	2 9	N	2			182
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	149 2	41 9	N	37			219
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	446 2	151 9	N	137	168 1		188
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	509 2	156 9	N	142	176 1	2 8	152
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	872 2	160 9	N	145	165 1		132
-----												
COCA COLA		WELL #: 4		RRCID -> 225604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252				
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1009 2	69 9	Y	63			157
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			157
12	1302 N	237	-0-	-1065	-0-	201 2	36 9	Y	33			190
01	1085 N	328	-0-	-757	-0-	264 2	64 9	Y	58			248
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	88 2	8 9	Y	7			255
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	87 2	30 9	Y	27	172 1		110
-----												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID -> 226144		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	52 2	42 9	Y	38			105
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			105
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			105
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	Y	1			106
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		Y	-0-			106
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	444	2	149	9	N	135	153	1		38
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9				47
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	154	2	6	9	N	5				52
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3				55
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13				68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5				73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

10	1519 N	521	-0-	-998	-0-	506	2	15	9	N	14	28	1		95
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1				96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	115	1		47
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8		47
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	Y	12				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	149	1		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21				39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5				44

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9				77
11	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	3995	2	2	9	Y	2				79
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				79
01	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	5259	2	22	9	Y	20				99
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-				99
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				99

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				78
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-				78
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				78
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1075	1	720	2	Y	-0-	1	5		77
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-				77
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			Y	-0-				77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			Y	-0-				5
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-				5
12	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			Y	-0-				5
01	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			Y	-0-				5
02	1680 N	1485	-0-	-195	-0-	1485	2			Y	-0-				5
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-				5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

10	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8564	2	26	9	Y	24				70
11	2190 X	911	-0-	-1279	-0-	897	2	14	9	Y	13				83
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4				87
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	7				94
02	1064 X	254	-0-	-810	-0-	254	2			Y	-0-				94
03	1178 X	1096	-0-	-82	-0-	1087	2	9	9	Y	8	92	1		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556																
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	62	1	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
-----																
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072																
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2			25
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	45			70
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	-0-	930	1	43	9	Y	39			109
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-			109
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	718	2	Y	-0-			109
-----																
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722																
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6			18
11	810	N	538	-0-	-272	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3			21
12	1147	N	164	-0-	-983	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1			22
01	3100	N	3146	-0-	46	-0-	46	3145	2	1	9	Y	1			23
02	504	N	141	-0-	-363	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	8	23
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2			25
-----																
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353																
10	6262	X	3601	-0-	-2661	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			68
11	6060	X	4444	-0-	-1616	-0-	-0-	4414	2	30	9	N	27			95
12	5208	X	765	-0-	-4443	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5			100
01	4712	X	823	-0-	-3889	-0-	-0-	823	2			N	-0-			100
02	4144	X	3137	-0-	-1007	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1	87	1	13
*03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5130	2	6	9	N	5			18
-----																
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835																
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	2	2	9	Y	2			47
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-			47
12	4774	X	2427	-0-	-2347	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-			47
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-			47
02	3500	X	2327	-0-	-1173	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8	47
03	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-			47
-----																
CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016																
10	899	N	38	-0-	-861	-0-	-0-	28	2	10	9	Y	9	133	1	37
11	810	N	90	-0-	-720	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			37
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	105	9	Y	95			132
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	57	9	Y	52			184
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23			207
03	434	N	86	-0-	-348	-0-	-0-	69	2	17	9	Y	15	177	1	45
-----																
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612																
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			10
11	1470	N	668	-0-	-802	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3			13
12	1674	N	475	-0-	-1199	-0-	-0-	460	2	15	9	Y	14			27
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-			27
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8	27
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #:		2 H	RRCID ->	233583	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6444 - 8055
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		Y	-0-			18
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		Y	-0-			18
12	3100 N	3320	-0-	220	220	915 1	2405 2	Y	-0-			18
01	2230 N	2010	-0-	-220	-0-	2010 2		Y	-0-			18
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	798 1	1939 2	Y	-0-			18
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	930 1	2371 2	Y	-0-			18
-----												
CRAINSHAW 128		WELL #:		4	RRCID ->	233587	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5820 - 5890
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1209 2	186 9	Y	169	316 1		62
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	920 2	172 9	Y	156	180 1		38
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	599 2	166 9	Y	151			189
01	868 N	265	-0-	-603	-0-	190 2	75 9	Y	68	175 1		82
02	784 N	10	-0-	-774	-0-	10 2		Y	-0-			82
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	669 2	149 9	Y	135			217
-----												
CRAINSHAW 128 SES		WELL #:		10 H	RRCID ->	233597	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 9153
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	115 2	53 9	N	48	89 1		110
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	50 2	37 9	N	34			144
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	86 2	77 9	N	70	114 1		100
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2		N	-0-			100
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	206 2	24 9	N	22			122
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	251 2	44 9	N	40			162
-----												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 24H	RRCID ->	233840	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	6450 - 8700
10	2511 X	1447	-0-	-1064	-0-	1447 2		Y	-0-			12
11	2430 X	1109	-0-	-1321	-0-	1109 2		Y	-0-			12
12	3007 X	1044	-0-	-1963	-0-	630 1	414 2	Y	-0-			12
01	3007 X	791	-0-	-2216	-0-	791 1		Y	-0-			12
02	1904 X	509	-0-	-1395	-0-	508 1	1 9	Y	1	1 8		12
03	1457 X	900	-0-	-557	-0-	900 1		Y	-0-			12
-----												
FAMBRO 288		WELL #:		2	RRCID ->	233846	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3664 - 3713
10	3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2804 2		N	-0-			25
11	3270 X	3153	-0-	-117	-0-	3153 2		N	-0-			25
12	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167 2		N	-0-			25
01	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	2961 2		N	-0-			25
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			25
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			25
-----												
RUTLEDGE, L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	233849	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	6220 - 8192
10	3100 N	4757	-0-	1657	2571	4757 2		Y	-0-			38
11	3000 N	9742	-0-	6742	9313	9736 2	6 9	Y	5			43
12	15046 X	5733	-0-	-9313	-0-	838 1	4895 2	Y	-0-			43
01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	930 1	5712 2	Y	-0-			43
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	770 1	4148 2	Y	-0-			43
*03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	915 1	4671 2	Y	2			45
						2	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 41 H		RRCID -> 234452		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	7		80
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	10		90
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-		Y	10		100
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-		Y	7		107
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-		Y	10	1 8	116
*03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2046 2	Y	1	1 9	117
-----										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 25 H		RRCID -> 234590		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505		
10	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807 2	Y	-0-		68
11	2820 N	2256	-0-	-564	-0-	2256 2	Y	-0-		68
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		Y	-0-		68
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		Y	4		72
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-		Y	-0-		72
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		Y	5		77
-----										
COCA COLA		WELL #: 7 H		RRCID -> 234631		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053		
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	21	118 1	15
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		15
12	1116 N	69	-0-	-1047	-0-	61 2	Y	7		22
01	899 N	84	-0-	-815	-0-	84 2	Y	-0-		22
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	2	2 8	22
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	3	3 9	25
-----										
D. C. CRANFORD HEIRS		WELL #: 2 H		RRCID -> 234638		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442		
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	883 2	N	14		85
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	12		97
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	7	91 1	13
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	961 2	N	12		25
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	10		35
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	12		47
-----										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 43 H		RRCID -> 235027		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804		
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5860 2	Y	1		60
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4321 2	Y	50		110
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2784 2	Y	2		112
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	Y	-0-		112
02	868 X	11	-0-	-857	-0-	11 2	Y	-0-		112
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		112
-----										
MOORE, JERRY K.		WELL #: 1		RRCID -> 235028		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088		
10	1209 X	907	-0-	-302	-0-	859 2	N	44		77
11	1170 X	483	-0-	-687	-0-	483 2	N	-0-		77
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	930 1	N	-0-		77
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		77
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-		77
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		77
-----										
GARDNER 233		WELL #: 4		RRCID -> 235030		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086		
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2	Y	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1226	-0-	-90	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556										
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2		Y	-0-	70
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		Y	-0-	70
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		Y	-0-	70
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		Y	-0-	70
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		Y	-0-	70
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		Y	-0-	70
-----										
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298										
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	10	47
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	6	53
12	T. A.	1785	-0-	1785	1785	1742 2	43 9	N	39	30
01	T. A.	3630	-0-	3630	5415	3587 2	43 9	N	39	69
02	T. A.	3117	-0-	3117	8532	3084 2	33 9	N	30	99
03	T. A.	3401	-0-	3401	11933	3370 2	31 9	N	28	42
-----										
FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423										
10	1705 X	188	-0-	-1517	-0-	188 2		Y	-0-	33
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	33
12	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	5 2		Y	-0-	33
01	3968 X	1690	-0-	-2278	-0-	1690 2		Y	-0-	33
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-	33
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	33
-----										
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405										
10	1147 N	204	-0-	-943	-0-	204 2		Y	-0-	35
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	35
12	1147 X	3	-0-	-1144	-0-	3 2		Y	-0-	35
01	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-	35
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	35
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	35
-----										
ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962										
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391 2	7 9	Y	6	140
11	1620 N	373	-0-	-1247	-0-	373 2		Y	-0-	140
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	140
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	1	141
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
-----										
COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797										
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90 2	29 9	Y	26	144
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-	144
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	1	145
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	1	146
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-	146
03	1581 X	19	-0-	-1562	-0-	19 2		Y	-0-	146
-----										
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556												
SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
10	3100 N	1407	-0-	-1693	2881	1319	2	88	9	Y	80	169	1	71
11	3000 N	1183	-0-	-1817	1064	1120	2	63	9	Y	57			128
12	1674 X	179	-0-	-1495	-0-	179	2			Y	-0-			128
01	1674 X	852	-0-	-822	-0-	809	2	43	9	Y	39			167
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1597	2	79	9	Y	72	172	1	62
03	1395 X	1063	-0-	-332	-0-	1049	2	14	9	Y	13		5 8	75
-----														
COCA COLA		WELL #: 9H		RRCID -> 237939		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794						
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			5
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			5
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			5
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			5
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			5
03	930 N	138	-0-	-792	-0-	99	2	39	9	N	35			40
-----														
DTE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 237943		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PATTON		WELL #: 2H		RRCID -> 237952		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732						
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			107
11	990 N	75	-0-	-915	-0-	75	2			Y	-0-			107
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			107
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	725	1	147	2	Y	-0-			107
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			Y	-0-			107
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			Y	-0-			107
-----														
PARKS-BRONSON		WELL #: 1H		RRCID -> 237953		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682						
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			52
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			52
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1094	2	62	9	N	56			108
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			108
-----														
COLEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 237969		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO 288		WELL #: 3		RRCID -> 237985		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673						
10	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	2496	2			N	-0-			15
11	3030 X	2493	-0-	-537	-0-	2493	2			N	-0-			15
12	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	2825	2			N	-0-			15
01	3069 X	2663	-0-	-406	-0-	2663	2			N	-0-			15
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			15
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2			17



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	1	9	Y	1				140
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-				140
12	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	2644	2			Y	-0-				140
01	2883 X	2872	-0-	-11	-0-	2872	2			Y	-0-				140
02	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	840	1	1579	2	Y	-0-				140
*03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	930	1	2376	2	Y	1	138	1		3
						1	9								

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

10	310 N	148	-0-	-162	-0-	147	2	1	9	N	1				78
11	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-				78
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	79				157
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	189	2	70	9	N	64				221
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	411	2	37	9	N	34	160	1		95
*03	3100 N	4019	-0-	919	919	3929	2	90	9	N	82				177

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-				30
11	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-				30
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				30
01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			N	-0-				30
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				30
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			N	-0-				30

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

10	3100 N	420	-0-	-2680	566	362	2	58	9	N	53				237
11	1573 N	1007	-0-	-566	-0-	954	2	53	9	N	48	185	1		100
12	2201 X	130	-0-	-2071	-0-	84	2	46	9	N	42				142
01	2201 X	795	-0-	-1406	-0-	786	2	9	9	N	8				150
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	N	35				185
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1742	2	96	9	N	87				272

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3				27
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1				28
12	1984 N	1471	-0-	-513	-0-	1471	2			N	-0-				28
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-				28
02	1792 N	686	-0-	-1106	-0-	680	2	6	9	N	5				33
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
LEE		WELL #: 3H		RRCID -> 239828		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 6300 - 8972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2	Y	-0-		65
11	2280 N	1711	-0-	-569	-0-	1708	2	Y	3		68
12	2387 N	5	-0-	-2382	-0-	5	2	Y		48 1	20
01	1 N	1	-0-	-	-0-	1	2	Y	-0-	1 5	19
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	1		20
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		20
-----											
WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 240018		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5995 - 7924	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COCA COLA		WELL #: 10H		RRCID -> 240347		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 6450 - 9552	
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-		68
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	Y	-0-		68
12	2015 N	188	-0-	-1827	-0-	188	2	Y	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		96
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-		96
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2	Y	-0-		96
-----											
SHIFFLET		WELL #: 5H		RRCID -> 240411		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8004 - 10881	
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6135	2	711 9	N	646	527
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3794	2	320 9	N	291	104
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4679	2	102 9	N	93	197
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2512	2	264 9	N	240	272
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3385	2	211 9	N	192	283
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3864	2	198 9	N	180	306
-----											
DALE-WALLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 240553		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6730 - 8278	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-	58
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2		N	-0-	58
12	434 N	238	-0-	-196	-0-	236	2	2 9	N	2	60
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	59
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	1	60
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	60
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 22H		RRCID -> 240622		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6480 - 8952	
10	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2		Y	-0-	125
11	3240 X	2919	-0-	-321	-0-	2919	2		Y	-0-	125
12	5053 X	3781	-0-	-1272	-0-	3777	2	4 9	Y	4	129
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5101	2	14 9	Y	13	142
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4763	2	31 9	Y	28	10
*03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		Y	-0-	10
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 23H		RRCID -> 240623		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6574 - 7896	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	72 1	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		32
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

10	6479 X	5184	-0-	-1295	-0-	5178	2	6	9	Y	5	73	1		17
11	6270 X	5174	-0-	-1096	-0-	5174	2			Y	-0-				17
12	5859 X	5227	-0-	-632	-0-	5227	2			Y	-0-				17
01	5859 X	5143	-0-	-716	-0-	5143	2			Y	-0-				17
02	4928 X	3128	-0-	-1800	-0-	3128	2			Y	-0-				17
03	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2			Y	-0-				17

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				139
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	930	1	77	2	N	8				147
						9	9								
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	1	6	9	N	5				152
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-				152
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	896	1	2	9	N	2				154

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				43
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
SHIFFLETT		WELL #: 2V		RRCID -> 241565		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B		WELL #: 3H		RRCID -> 242675		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717								
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-						78
11	2460 N	2126	-0-	-334	-0-	2123	2	3	9	Y	3					81
12	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	765	1	282	2	Y	-0-					81
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	865	1	2279	2	Y	28					109
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	795	1	2222	2	Y	6					115
*03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	865	1	2396	2	Y	6					121

HLP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243380		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003								
10	2325 X	2282	-0-	-43	-0-	2280	2	2	9	N	2					32
11	2220 X	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			N	-0-					32
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	930	1	2171	2	N	15					47
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	930	1	2130	2	N	11					58
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	826	1	1900	2	N	7					65
03	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	926	1	2053	2	N	10					75

HOBSON POND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244002		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244292		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767								
10	372 N	49	-0-	-323	-0-	34	2	15	9	N	14					97
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					117
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	930	1	309	2	N	22					139
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	921	1	376	2	N	16					155
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	658	1	130	2	N	10					165
03	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	889	1	250	2	N	19					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
THETFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244364		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3416 2	2 9	N	2			92
11	3480 X	3210	-0-	-270	-0-	3193 2	17 9	N	15			107
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	810 1	3079 2	N	7			114
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	930 1	2546 2	N	-0-	2 5		112
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	753 1	2871 2	N	36			148
*03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	930 1	3339 2	N	12			160
						13 9						
-----												
T N RHOADES B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244543		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843				
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		Y	-0-			18
11	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	4633 2		Y	-0-			18
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		Y	-0-			18
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		Y	-0-			18
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-			18
*03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		Y	-0-			18
-----												
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 245060		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 5		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
-----												
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 245708		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946				
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		Y	-0-			87
11	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	1817 2	9 9	Y	8			95
12	1829 N	937	-0-	-892	-0-	930 1	7 9	Y	6	88 1		13
01	3100 N	3584	-0-	484	484	930 1	2654 2	Y	-0-			13
02	2800 N	2692	-0-	-108	376	833 1	1846 2	Y	12			25
*03	3100 N	2817	-0-	-283	93	905 1	1910 2	Y	2			27
						2 9						
-----												
RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID -> 246154		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
-----												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID -> 246531		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853				
10	1116 N	204	-0-	-912	-0-	204 2		Y	-0-			12
11	1080 N	303	-0-	-777	-0-	303 2		Y	-0-			12
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			12
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			12
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			12
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556												
WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	179	-0-	-255	-0-	179	2	N	-0-		37
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-		37
12		465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2	N	-0-		37
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		37
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		37
*03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		37
-----												
DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773												
10		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6 9 N	5		94
11		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3 9 N	3		97
12		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8 9 N	7		104
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6 9 N	5		109
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8 9 N	7		116
*03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1178	2	7 9 N	6		122
-----												
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286												
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	350	2	45 9 N	41		58
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2 9 N	2		60
12		744 N	326	-0-	-418	-0-	326	2				60
01		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			1 5	59
02		420 N	241	-0-	-179	-0-	240	2	1 9 N	1		60
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2				60
-----												
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207												
10		2759 X	1167	-0-	-1592	-0-	1145	2	22 9 N	20		42
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						57
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						75
01		2015 X	294	-0-	-1721	-0-	273	2	21 9 N	19		94
02		1792 X	400	-0-	-1392	-0-	394	2	6 9 N	5		99
*03		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2138	2	53 9 N	48		147
-----												
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569												
10		620 N	8	-0-	-612	-0-	7	2	1 9 N	1		107
11		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2				107
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				107
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	417	2	136 9 N	124	162 1	69
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	423	2	12 9 N	11		80
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10 9 N	9		89
-----												
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477												
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2				72
11		2310 X	1288	-0-	-1022	-0-	1288	2				72
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	900	1	1517 2 N	1		73
01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	510	1	1968 2 N	17		90
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	482	1	1109 2 N	2	2 8	90
03		2418 N	2068	-0-	-350	-0-	690	1	1378 2 N	-0-		90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556													
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5991	2 143 9	N	130	161 1	115		
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3100	2 37 9	N	34		149		
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	35	1 2105 2	N	64		213		
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	70	9 69 1	N	83	177 1	119		
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	91	9 67 1	N	90		209		
*03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	99	9 67 1	N	87	184 1	112		
						96	9						
-----													
MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272													
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4828	2 1 9	N	1		97		
11	4830 X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2	N	-0-		97		
12	4991 X	3603	-0-	-1388	-0-	810	1 2793 2	N	-0-		97		
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	930	1 4510 2	N	-0-		97		
02	4368 X	4317	-0-	-51	-0-	660	1 3657 2	N	-0-		97		
*03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	925	1 4725 2	N	-0-		97		
-----													
MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715													
10	4619 X	3174	-0-	-1445	-0-	3174	2	N	-0-		80		
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	N	-0-		80		
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	840	1 3912 2	N	-0-		80		
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	910	1 3623 2	N	-0-	1 5	79		
02	4396 X	1713	-0-	-2683	-0-	595	1 1111 2	N	6		85		
						7	9						
03	4867 X	3800	-0-	-1067	-0-	820	1 2980 2	N	-0-		85		
-----													
PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240													
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2	N	-0-		127		
11	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2	N	-0-		127		
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	2 9 9	N	8		135		
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		135		
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	1613	2 2 9	N	2		137		
03	2139 N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2	N	-0-		137		
-----													
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	64		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		65		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65		
-----													
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514													
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		17		
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		17		
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1202	2 44 9	N	40		57		
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	1 5	56		
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2 13 9	N	12		68		
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		68		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 252777		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
-----																
PARKS		WELL #: 2H		RRCID -> 253359		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252								
10	732	N	732	-0-	-0-	680	2	52	9	N	47					114
11	330	N	260	-0-	-70	260	2			N	-0-					114
12	859	N	859	-0-	-0-	859	2			N	-0-					114
01	1101	N	1101	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	2	5			112
02	1057	N	1057	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10					122
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	978	2	22	9	N	20					142
-----																
GRAYCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 253638		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843								
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SHAWVER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 253781		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902								
10	929	X	929	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					22
11	3240	X	1081	-0-	-2159	1078	2	3	9	Y	3					25
12	2108	X	1479	-0-	-629	630	1	843	2	Y	5					30
						6	9									
01	2108	X	1677	-0-	-431	650	1	1027	2	Y	-0-					30
02	2409	X	2409	-0-	-0-	818	1	1588	2	Y	3					33
						3	9									
*03	3100	N	3917	-0-	817	817	923	1	2988	2	Y	5				38
						6	9									
-----																
GRAYCLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 253892		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583								
10	20119	X	19807	-0-	-312	19807	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18563	-0-	-907	18563	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19029	-0-	-811	19029	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	19011	-0-	-829	19011	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	15112	-0-	-2808	15112	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16880	-0-	-2929	16880	2			N	-0-					-0-
-----																
M & M RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 255333		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785								
10	18321	X	15841	-0-	-2480	15841	2			Y	-0-	91	1			26
11	19320	X	16255	-0-	-3065	16188	2	67	9	Y	61					87
12	17764	X	17764	-0-	-0-	17764	2			Y	-0-					87
01	17124	X	17124	-0-	-0-	17084	2	40	9	Y	36	90	1			33
02	15561	X	15561	-0-	-0-	15485	2	76	9	Y	69	83	1			19
*03	17671	X	17671	-0-	-0-	17606	2	65	9	Y	59					78



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255353	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6775 - 11701		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	219 1	4	7979 2	Y	193 1	4 8	44
11	0 W	8920	-0-	8920	8920	259 1	13	8647 2	Y			57
12	0 W	7538	-0-	7538	16458	231 1	3	7304 2	Y			60
01	0 W	8901	-0-	8901	25359	252 1	25	8621 2	Y	75 1		10
02	0 W	6908	-0-	6908	32267	179 1	39	6686 2	Y			49
03	0 W	9420	-0-	9420	41687	274 1	-0-	9146 2	Y	38 1		11
-----												
M & M RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	255382	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6550 - 10063		
10	0 W	16981	-0-	16981	32836	16981 2	Y	-0-	65 1			18
11	48855 X	16019	-0-	-32836	-0-	15975 2	44 9	Y	40			58
12	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	16646 2		Y	-0-			58
01	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	16311 2	26 9	Y	24	60 1		22
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14682 2	53 9	Y	48	57 1		13
*03	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	16926 2	48 9	Y	44			57
-----												
JACOBS		WELL #: 1		RRCID ->	255498	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5756 - 5970		
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			27
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		N	-0-			27
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-			27
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	1 5		26
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1			27
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			27
-----												
BUSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255752	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 8010 - 9683		
10	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14631 2		N	-0-			-0-
11	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057 2		N	-0-			-0-
12	16709 X	13566	-0-	-3143	-0-	13566 2		N	-0-			-0-
01	16709 X	15141	-0-	-1568	-0-	15141 2		N	-0-			-0-
02	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398 2		N	-0-			-0-
*03	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	16670 2		N	-0-			-0-
-----												
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 2H		RRCID ->	256110	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 6624 - 9987		
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6054 2	22 9	N	20	57 1		65
11	2640 X	2531	-0-	-109	-0-	2531 2		N	-0-			65
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			65
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	58			123
02	3892 X	253	-0-	-3639	-0-	246 2	7 9	N	6	1 8		128
03	4309 X	1714	-0-	-2595	-0-	1710 2	4 9	N	4			132
-----												
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 1H		RRCID ->	256111	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 6384 - 9776		
10	4247 X	255	-0-	-3992	-0-	237 2	18 9	N	16	121 1		78
11	4110 X	857	-0-	-3253	-0-	846 2	11 9	N	10			88
12	2139 X	4	-0-	-2135	-0-	4 2		N	-0-			88
01	2139 X	21	-0-	-2118	-0-	19 2	2 9	N	2	42 1		48
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	9			57
03	899 X	421	-0-	-478	-0-	415 2	6 9	N	5			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
M & M RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 257296		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	10840	-0-	10840	22263	97	1	10740	2	Y	3		101
11	33260 X	10997	-0-	-22263	-0-	101	1	10882	2	Y	13		114
12	12307 X	8643	-0-	-3664	-0-	58	1	8564	2	Y	19		133
01	12307 X	11559	-0-	-748	-0-	95	1	11454	2	Y	9	116 1	26
02	10668 X	9054	-0-	-1614	-0-	79	1	8950	2	Y	23		49
03	11377 X	11166	-0-	-211	-0-	107	1	11020	2	Y	35	43 1	41
-----													
M & M RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257343		COMPL. DATE 04/18/2010			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160				
10	0 W	14293	-0-	14293	28683	129	1	14158	2	Y	5		170
11	41908 X	13225	-0-	-28683	-0-	128	1	13075	2	Y	20		190
12	14694 X	12220	-0-	-2474	-0-	85	1	12104	2	Y	28		218
01	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	126	1	15473	2	Y	14	190 1	42
02	13272 X	12258	-0-	-1014	-0-	102	1	12114	2	Y	38		80
*03	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	131	1	14967	2	Y	51	71 1	60
-----													
HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257892		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393				
10	22041 X	20829	-0-	-1212	-0-	20829	2		N	-0-			-0-
11	23820 X	19009	-0-	-4811	-0-	19009	2		N	-0-			-0-
12	21793 X	20166	-0-	-1627	-0-	20166	2		N	-0-			-0-
01	21793 X	20045	-0-	-1748	-0-	20045	2		N	-0-			-0-
02	19544 X	17999	-0-	-1545	-0-	17999	2		N	-0-			-0-
03	20832 X	19713	-0-	-1119	-0-	19713	2		N	-0-			-0-
-----													
LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257929		COMPL. DATE 01/31/2010			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475				
10	7998 X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
11	7620 X	6738	-0-	-882	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	4691	-0-	-2687	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6113	-0-	-1265	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
02	6636 X	5507	-0-	-1129	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6597	-0-	-440	-0-	6597	2		N	-0-			-0-
-----													
SLOAN		WELL #: 1H		RRCID -> 258254		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279				
10	23002 X	20925	-0-	-2077	-0-	20925	2		N	-0-			-0-
11	21810 X	19474	-0-	-2336	-0-	19474	2		N	-0-			-0-
12	21018 X	20089	-0-	-929	-0-	20089	2		N	-0-			-0-
01	21018 X	19912	-0-	-1106	-0-	19912	2		N	-0-			-0-
02	18984 X	17805	-0-	-1179	-0-	17805	2		N	-0-			-0-
03	20925 X	19691	-0-	-1234	-0-	19691	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556													
PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258316	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	6558 - 10060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070			
10	29853	X	24792	-0-	-5061	-0-	24792	2			N	-0-			-0-
11	27210	X	23891	-0-	-3319	-0-	23891	2			N	-0-			-0-
12	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	24847	2			N	-0-			-0-
01	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	27828	2			N	-0-			-0-
02	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-			-0-
*03	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22869	2			N	-0-			-0-
-----															
COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260			
10	17236	X	15640	-0-	-1596	-0-	15639	2	1	9	N	1	1	8	67
11	16680	X	14434	-0-	-2246	-0-	14434	2			N	-0-			67
12	16895	X	11616	-0-	-5279	-0-	11616	2			N	-0-			67
01	16771	X	737	-0-	-16034	-0-	731	2	6	9	N	5			72
02	15092	X	1244	-0-	-13848	-0-	1244	2			N	-0-			72
03	15655	X	10060	-0-	-5595	-0-	10060	2			N	-0-			72
-----															
PRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	258440	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	6500 - 10602			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLAYTON RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	258502	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5199 - 5277			
10	2263	X	203	-0-	-2060	-0-	199	2	4	9	N	4			149
11	2190	X	164	-0-	-2026	-0-	164	2			N	-0-			149
12	1767	N	891	-0-	-876	-0-	891	2			N	-0-			149
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9			158
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1087	2	34	9	N	31			189
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10			199
-----															
GREEN ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258779	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8470 - 11323			
10	22940	X	18531	-0-	-4409	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
11	22200	X	17784	-0-	-4416	-0-	17784	2			N	-0-			-0-
12	21638	X	18560	-0-	-3078	-0-	18560	2			N	-0-			-0-
01	18538	X	17757	-0-	-781	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
02	16744	X	16675	-0-	-69	-0-	16675	2			N	-0-			-0-
03	18569	X	18298	-0-	-271	-0-	18298	2			N	-0-			-0-
-----															
COURTNEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259155	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7035 - 9307			
10	13206	X	12620	-0-	-586	-0-	12620	2			N	-0-			67
11	13230	X	13226	-0-	-4	-0-	13226	2			N	-0-			67
12	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	13005	2			N	-0-			67
01	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-			67
02	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-			67
03	13671	X	13551	-0-	-120	-0-	13551	2			N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12617 X	8909	-0-	-3708	-0-	8909	2	N	-0-			-0-
11		11430 X	8183	-0-	-3247	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
12		11005 X	9610	-0-	-1395	-0-	9610	2	N	-0-			-0-
01		11005 X	9800	-0-	-1205	-0-	9800	2	N	-0-			-0-
02		9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8688	2	N	-0-			-0-
03		9610 X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
-----													
GREEN ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259291	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8100 - 10573	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983	
10		10168 X	9895	-0-	-273	-0-	9895	2	N	-0-			-0-
11		9450 X	9003	-0-	-447	-0-	9003	2	N	-0-			-0-
12		8680 X	8337	-0-	-343	-0-	8337	2	N	-0-			-0-
01		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2	N	-0-			-0-
02		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8526	-0-	-154	-0-	8526	2	N	-0-			-0-
-----													
MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7265 - 8933	
10		6727 X	5703	-0-	-1024	-0-	5703	2	N	-0-			-0-
11		6510 X	4664	-0-	-1846	-0-	4664	2	N	-0-			-0-
12		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2	N	-0-			-0-
01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	N	-0-			-0-
02		5628 X	5540	-0-	-88	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
03		6231 X	4719	-0-	-1512	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263	
10		34503 X	18930	-0-	-15573	-0-	18930	2	N	-0-			-0-
11		28710 X	17161	-0-	-11549	-0-	17161	2	N	-0-			-0-
12		21607 X	11283	-0-	-10324	-0-	11283	2	N	-0-			-0-
01		21607 X	17025	-0-	-4582	-0-	17025	2	N	-0-			-0-
02		17836 X	11191	-0-	-6645	-0-	11191	2	N	-0-			-0-
03		18941 X	15980	-0-	-2961	-0-	15980	2	N	-0-			-0-
-----													
WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133	
10		17174 X	14506	-0-	-2668	-0-	14506	2	N	-0-			-0-
11		15690 X	12816	-0-	-2874	-0-	12816	2	N	-0-			-0-
12		14756 X	13351	-0-	-1405	-0-	13351	2	N	-0-			-0-
01		14756 X	12942	-0-	-1814	-0-	12942	2	N	-0-			-0-
02		13300 X	11851	-0-	-1449	-0-	11851	2	N	-0-			-0-
03		14508 X	13323	-0-	-1185	-0-	13323	2	N	-0-			-0-
-----													
DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793	
10		19034 X	16566	-0-	-2468	-0-	16566	2	N	-0-			-0-
11		17820 X	15538	-0-	-2282	-0-	15538	2	N	-0-			-0-
12		16647 X	15498	-0-	-1149	-0-	15498	2	N	-0-			-0-
01		16647 X	16445	-0-	-202	-0-	16445	2	N	-0-			-0-
02		14980 X	14549	-0-	-431	-0-	14549	2	N	-0-			-0-
03		16554 X	15816	-0-	-738	-0-	15816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8	6
12	0 W	1194	-0-	1194	1194	1194	148	1	1046	2	Y	-0-			6
01	0 W	1253	-0-	1253	2447	2447	166	1	1062	2	Y	23	5	1	24
							25	9							
*02	2535 X	88	-0-	-2447	-0-	-0-	81	1	7	9	Y	6			30
*03	155 X	105	-0-	-50	-0-	-0-	105	1			Y	-0-			30
-----															
BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423			
10	14322 X	6736	-0-	-7586	-0-	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
11	13290 X	905	-0-	-12385	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
12	9424 X	4282	-0-	-5142	-0-	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
01	9424 X	8074	-0-	-1350	-0-	-0-	8074	2			N	-0-			-0-
02	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
*03	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-			-0-
-----															
MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6550 - 11383			
10	0 W	15380	-0-	15380	32270	289	1	15088	2	Y	3	3	8		82
						3	9								
11	48752 X	16482	-0-	-32270	-0-	-0-	297	1	16062	2	Y	112			194
						123	9								
12	17453 X	14334	-0-	-3119	-0-	-0-	355	1	13979	2	Y	-0-			194
01	17453 X	16167	-0-	-1286	-0-	-0-	309	1	15838	2	Y	18	170	1	42
						20	9								
02	15764 X	15547	-0-	-217	-0-	-0-	294	1	15246	2	Y	6			48
						7	9								
*03	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	17477	2	Y	-0-			48
-----															
DERRINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8482 - 11353			
10	20305 X	18052	-0-	-2253	-0-	-0-	18052	2			N	-0-			-0-
11	19590 X	16726	-0-	-2864	-0-	-0-	16726	2			N	-0-			-0-
12	18011 X	16880	-0-	-1131	-0-	-0-	16880	2			N	-0-			-0-
01	18011 X	16923	-0-	-1088	-0-	-0-	16923	2			N	-0-			-0-
02	16268 X	14750	-0-	-1518	-0-	-0-	14750	2			N	-0-			-0-
03	18011 X	16139	-0-	-1872	-0-	-0-	16139	2			N	-0-			-0-
-----															
MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010 - 11243			
10	31744 X	27913	-0-	-3831	-0-	-0-	27913	2			N	-0-			-0-
11	30210 X	26209	-0-	-4001	-0-	-0-	26209	2			N	-0-			-0-
12	27404 X	26866	-0-	-538	-0-	-0-	26866	2			N	-0-			-0-
01	27404 X	25467	-0-	-1937	-0-	-0-	25467	2			N	-0-			-0-
02	24752 X	22399	-0-	-2353	-0-	-0-	22399	2			N	-0-			-0-
03	27404 X	24375	-0-	-3029	-0-	-0-	24375	2			N	-0-			-0-
-----															
COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463			
10	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-			-0-
11	19500 X	14485	-0-	-5015	-0-	-0-	14485	2			N	-0-			-0-
12	21576 X	15572	-0-	-6004	-0-	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
01	21576 X	19085	-0-	-2491	-0-	-0-	19085	2			N	-0-			-0-
02	19180 X	16517	-0-	-2663	-0-	-0-	16517	2			N	-0-			-0-
03	0 W	18019	-0-	18019	18019	18019	18019	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 9450 - 11463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		13795 X	9909	-0-	-3886	-0-	581 1	9328 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10770 X	7351	-0-	-3419	-0-	533 1	6818 2	N	-0-	-0-	-0-
12		9517 X	6456	-0-	-3061	-0-	432 1	6024 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9920 X	7022	-0-	-2898	-0-	455 1	6567 2	N	-0-	-0-	-0-
02		8960 X	5671	-0-	-3289	-0-	320 1	5351 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9920 X	6266	-0-	-3654	-0-	500 1	5766 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291	PERF.10055 - 12682	
10		13051 X	10906	-0-	-2145	-0-	624 1	10282 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10590 X	9994	-0-	-596	-0-	589 1	9405 2	N	-0-	-0-	-0-
12		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	493 1	8630 2	N	-0-	-0-	-0-
01		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	529 1	9845 2	N	-0-	-0-	-0-
02		7644 X	7386	-0-	-258	-0-	330 1	7056 2	N	-0-	-0-	-0-
*03		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	647 1	9976 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TRINITY UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	263527	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TRINITY UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	263856	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TRINITY UNIT J		WELL #:		1H	RRCID ->	263857	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TRINITY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264011	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TRINITY UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	264060	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556												
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14601 X	13380	-0-	-1221	-0-	1849	1	11531	2	N	-0-	-0-
11	14130 X	13264	-0-	-866	-0-	1794	1	11470	2	N	-0-	-0-
12	17360 X	11837	-0-	-5523	-0-	1809	1	10028	2	N	-0-	-0-
01	17484 X	9982	-0-	-7502	-0-	1719	1	8263	2	N	-0-	-0-
02	15680 X	6675	-0-	-9005	-0-	1493	1	5182	2	N	-0-	-0-
03	13702 X	7761	-0-	-5941	-0-	1531	1	6230	2	N	-0-	-0-
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789												
10	19933 X	11236	-0-	-8697	-0-	11236	2			N	-0-	-0-
11	17400 X	13675	-0-	-3725	-0-	13675	2			N	-0-	-0-
12	15531 X	14487	-0-	-1044	-0-	14487	2			N	-0-	-0-
01	15531 X	15020	-0-	-511	-0-	15020	2			N	-0-	-0-
02	12768 X	11167	-0-	-1601	-0-	11167	2			N	-0-	-0-
03	14477 X	13162	-0-	-1315	-0-	13162	2			N	-0-	-0-
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203												
10	15593 X	13804	-0-	-1789	-0-	13804	2			N	-0-	-0-
11	14130 X	10426	-0-	-3704	-0-	10426	2			N	-0-	-0-
12	13764 X	10725	-0-	-3039	-0-	10725	2			N	-0-	-0-
01	13764 X	12409	-0-	-1355	-0-	12409	2			N	-0-	-0-
02	12432 X	11261	-0-	-1171	-0-	11261	2			N	-0-	-0-
03	13764 X	13364	-0-	-400	-0-	13364	2			N	-0-	-0-
HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553												
10	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	1890	1	13320	2	N	-0-	-0-
11	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	1835	1	15154	2	N	-0-	-0-
12	19282 X	14900	-0-	-4382	-0-	1915	1	12985	2	N	-0-	-0-
01	19282 X	15949	-0-	-3333	-0-	2031	1	13918	2	N	-0-	-0-
02	17416 X	12005	-0-	-5411	-0-	1662	1	10343	2	N	-0-	-0-
03	17546 X	17107	-0-	-439	-0-	2128	1	14979	2	N	-0-	-0-
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777												
10	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063	2			N	-0-	-0-
11	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
12	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556							
TRINITY UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 265341		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN TRAILS		WELL #: 1H		RRCID -> 265452		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463	
10	18135 X	17061	-0-	-1074	-0-	2196 1	14865 2	N	-0-
11	18180 X	14544	-0-	-3636	-0-	2160 1	12384 2	N	-0-
12	18476 X	10095	-0-	-8381	-0-	2196 1	7899 2	N	-0-
01	18476 X	13619	-0-	-4857	-0-	2226 1	11393 2	N	-0-
02	16576 X	12159	-0-	-4417	-0-	1512 1	10647 2	N	-0-
03	17050 X	14276	-0-	-2774	-0-	2232 1	12044 2	N	-0-

MILLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266464		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593	
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	248 1	8250 2	Y	2
11	0 W	6299	-0-	6299	6299	221 1	6065 2	Y	12
12	0 W	5967	-0-	5967	12266	211 1	5754 2	Y	2
01	0 W	8445	-0-	8445	20711	271 1	8145 2	Y	26
02	0 W	6887	-0-	6887	27598	196 1	6646 2	Y	41
03	0 W	8238	-0-	8238	35836	278 1	7960 2	Y	-0-

MILLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266465		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883	
10	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	318 1	15288 2	Y	3
11	0 W	15555	-0-	15555	15555	344 1	15200 2	Y	10
12	0 W	14909	-0-	14909	30464	315 1	14592 2	Y	2
01	0 W	15490	-0-	15490	45954	336 1	15134 2	Y	18
02	0 W	14220	-0-	14220	60174	274 1	13910 2	Y	33
03	0 W	15275	-0-	15275	75449	344 1	14931 2	Y	-0-

WHEATLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 266795		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933	
10	50933 X	40260	-0-	-10673	-0-	40239 2	21 9	N	19
11	47010 X	36701	-0-	-10309	-0-	36673 2	28 9	N	25
12	43710 X	35383	-0-	-8327	-0-	35333 2	50 9	N	45
01	43710 X	36413	-0-	-7297	-0-	36410 2	3 9	N	3
02	39480 X	32340	-0-	-7140	-0-	32339 2	1 9	N	1
03	40269 X	34614	-0-	-5655	-0-	34614 2		N	-0-

PROLOGIS NE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267879		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403	
10	16151 X	14113	-0-	-2038	-0-	1223 1	12890 2	N	-0-
11	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	1209 1	16016 2	N	-0-
12	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	921 1	13445 2	N	-0-
01	14198 X	13617	-0-	-581	-0-	1453 1	12164 2	N	-0-
02	12824 X	8677	-0-	-4147	-0-	795 1	7882 2	N	-0-
03	14198 X	10298	-0-	-3900	-0-	850 1	9448 2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		48546 X	39140	-0-	-9406	-0-	39116 2	24 9	N	22			165
11		44220 X	35447	-0-	-8773	-0-	35447 2		N	-0-			165
12		41571 X	34552	-0-	-7019	-0-	34498 2	54 9	N	49			214
01		41571 X	35117	-0-	-6454	-0-	35108 2	9 9	N	8			222
02		37548 X	30877	-0-	-6671	-0-	30876 2	1 9	N	1	184 1		39
03		39153 X	33081	-0-	-6072	-0-	33081 2		N	-0-			39
-----													
FRANCES WIMBERLY UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	268354	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF. N/A
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLOGIS SE UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.12300 - 14653
10		13082 X	9158	-0-	-3924	-0-	794 1	8364 2	N	-0-			-0-
11		12660 X	8589	-0-	-4071	-0-	603 1	7986 2	N	-0-			-0-
12		10199 X	8482	-0-	-1717	-0-	544 1	7938 2	N	-0-			-0-
01		10199 X	7837	-0-	-2362	-0-	836 1	7001 2	N	-0-			-0-
02		8960 X	5538	-0-	-3422	-0-	516 1	5022 2	N	-0-			-0-
03		9145 X	7951	-0-	-1194	-0-	796 1	7155 2	N	-0-			-0-
-----													
PROLOGIS NW UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.11570 - 14123
10		14973 X	14746	-0-	-227	-0-	1278 1	13468 2	N	-0-			-0-
11		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	1023 1	13550 2	N	-0-			-0-
12		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	838 1	12227 2	N	-0-			-0-
01		12741 X	11733	-0-	-1008	-0-	1252 1	10481 2	N	-0-			-0-
02		11508 X	7827	-0-	-3681	-0-	748 1	7079 2	N	-0-			-0-
03		12741 X	9851	-0-	-2890	-0-	886 1	8965 2	N	-0-			-0-
-----													
PROLOGIS SW UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.10850 - 12783
10		13702 X	4787	-0-	-8915	-0-	415 1	4372 2	N	-0-			-0-
11		8640 X	7276	-0-	-1364	-0-	795 1	6481 2	N	-0-			-0-
12		8835 X	4110	-0-	-4725	-0-	469 1	3641 2	N	-0-			-0-
01		8835 X	397	-0-	-8438	-0-	178 1	219 2	N	-0-			-0-
02		7812 X	1945	-0-	-5867	-0-	230 1	1715 2	N	-0-			-0-
*03		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	945 1	8786 2	N	-0-			-0-
-----													
M & M RANCH UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6195 - 11933
10		0 W	15056	-0-	15056	15056	88 1	14929 2	Y	35	26 1		39
							39 9						
11		0 W	14327	-0-	14327	29383	94 1	14224 2	Y	8	31 1		16
							9 9						
12		0 W	13955	-0-	13955	43338	97 1	13858 2	Y	-0-			16
01		55843 X	12505	-0-	-43338	-0-	87 1	12378 2	Y	36	31 1		21
							40 9						
02		13608 X	10226	-0-	-3382	-0-	78 1	10120 2	Y	25			46
							28 9						
03		15066 X	12385	-0-	-2681	-0-	93 1	12270 2	Y	20	29 1		37
							22 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8180 - 9700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 W	14827	-0-	14827	14827	14827	2	N	-0-			-0-	
11		0 W	4955	-0-	4955	19782	4955	2	N	-0-			-0-	
12		0 W	13273	-0-	13273	33055	13273	2	N	-0-			-0-	
01	48630	X	15575	-0-	-33055	-0-	15575	2	N	-0-			-0-	
02	15064	X	5182	-0-	-9882	-0-	5182	2	N	-0-			-0-	
03	14818	X	7443	-0-	-7375	-0-	7443	2	N	-0-			-0-	
-----														
BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7820 - 9620		
10	267143	X	17979	-0-	-249164	-0-	17979	2	N	-0-			-0-	
11	22680	X	19578	-0-	-3102	-0-	19578	2	N	-0-			-0-	
12	23436	X	16201	-0-	-7235	-0-	16201	2	N	-0-			-0-	
01	23095	X	18333	-0-	-4762	-0-	18333	2	N	-0-			-0-	
02	18284	X	14401	-0-	-3883	-0-	14401	2	N	-0-			-0-	
03	20243	X	15154	-0-	-5089	-0-	15154	2	N	-0-			-0-	
-----														
BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980		
10	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	2	N	-0-			-0-	
11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2	N	-0-			-0-	
12	41354	X	21992	-0-	-19362	-0-	21992	2	N	-0-			-0-	
01	41354	X	31645	-0-	-9709	-0-	31645	2	N	-0-			-0-	
02	37352	X	27451	-0-	-9901	-0-	27451	2	N	-0-			-0-	
03	37386	X	28932	-0-	-8454	-0-	28932	2	N	-0-			-0-	
-----														
HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181		
10	54839	X	21168	-0-	-33671	-0-	21168	2	N	-0-			-0-	
11	53070	X	50600	-0-	-2470	-0-	50600	2	N	-0-			-0-	
12	51987	X	31411	-0-	-20576	-0-	31411	2	N	-0-			-0-	
01	46500	X	28932	-0-	-17568	-0-	28932	2	N	-0-			-0-	
02	47236	X	24704	-0-	-22532	-0-	24704	2	N	-0-			-0-	
03	52297	X	26559	-0-	-25738	-0-	26559	2	N	-0-			-0-	
-----														
BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640		
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	3	N	-0-			-0-	
11	28470	X	18039	-0-	-10431	-0-	18039	2	N	-0-			-0-	
12	25017	X	12381	-0-	-12636	-0-	12381	2	N	-0-			-0-	
01	21762	X	15605	-0-	-6157	-0-	15605	2	N	-0-			-0-	
02	19656	X	16474	-0-	-3182	-0-	16474	2	N	-0-			-0-	
03	21173	X	18897	-0-	-2276	-0-	18897	2	N	-0-			-0-	
-----														
MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901		
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	262	1	11095	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	220	1	8423	2	Y	9		9
							10	9						
12	8184	X	3652	-0-	-4532	-0-	175	1	3477	2	Y	-0-		9
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	253	1	9867	2	Y	37	8 1	38
							41	9						
02	7392	X	3809	-0-	-3583	-0-	164	1	3633	2	Y	11		49
							12	9						
03	8184	X	5258	-0-	-2926	-0-	196	1	5062	2	Y	-0-		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269808	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6600 - 10801	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	41168 X	17154	-0-	-24014	-0-	257 1	16894 2	Y	3	3	8	-0-
11	21600 X	15629	-0-	-5971	-0-	243 1	15380 2	Y	5			5
12	21018 X	13550	-0-	-7468	-0-	297 1	13253 2	Y	-0-			5
01	18197 X	15308	-0-	-2889	-0-	268 1	15016 2	Y	22	5	1	22
02	16436 X	12773	-0-	-3663	-0-	206 1	12557 2	Y	9			31
03	17143 X	14884	-0-	-2259	-0-	248 1	14636 2	Y	-0-			31
-----												
M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID ->	269829	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6090 - 10301	
10	0 W	17544	-0-	17544	36340	405 1	17138 2	Y	1	1	8	80
11	55104 X	18764	-0-	-36340	-0-	445 1	18239 2	Y	73	64	1	89
12	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	419 1	21846 2	Y	-0-			89
01	19437 X	13767	-0-	-5670	-0-	350 1	13389 2	Y	25	100	1	14
02	17556 X	10061	-0-	-7495	-0-	313 1	9713 2	Y	32			46
03	0 W	11100	-0-	11100	11100	367 1	10733 2	Y	-0-			46
-----												
M & M RANCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269832	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	6225 - 11253	
10	192673 X	2578	-0-	-190095	-0-	71 1	2413 2	Y	85	93	1	2 8 97
11	14340 X	252	-0-	-14088	-0-	70 1	162 2	Y	18	76	1	39
12	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-	66 1	560 2	Y	-0-			39
01	14818 X	717	-0-	-14101	-0-	91 9	560 2	Y	83	73	1	49
02	7000 X	384	-0-	-6616	-0-	58 1	253 2	Y	66			115
03	2573 X	600	-0-	-1973	-0-	70 1	469 2	Y	55	73	1	97
-----												
M & M RANCH		WELL #: A 7H		RRCID ->	269848	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	6200 - 10391	
10	32240 X	16034	-0-	-16206	-0-	16033 2	1 9	Y	1	44	1	13
11	18480 X	14321	-0-	-4159	-0-	14284 2	37 9	Y	34			47
12	19096 X	14564	-0-	-4532	-0-	14564 2		Y	-0-			47
01	16461 X	13825	-0-	-2636	-0-	13803 2	22 9	Y	20	49	1	18
02	14868 X	12352	-0-	-2516	-0-	12295 2	57 9	Y	52	56	1	14
03	0 W	15046	-0-	15046	15046	15000 2	46 9	Y	42			56
-----												
HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269849	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8100 - 10301	
10	64325 X	53932	-0-	-10393	-0-	53932 2		N	-0-			-0-
11	59250 X	53622	-0-	-5628	-0-	53622 2		N	-0-			-0-
12	49917 X	49917	-0-	-0-	-0-	49917 2		N	-0-			-0-
01	53940 X	45257	-0-	-8683	-0-	45257 2		N	-0-			-0-
02	50036 X	38491	-0-	-11545	-0-	38491 2		N	-0-			-0-
03	55397 X	40219	-0-	-15178	-0-	40219 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
MILBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269867		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 6540 - 10741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26381 X	9166	-0-	-17215	-0-	220	1	8943	2	Y	3	3 8	-0-
11	11040 X	9024	-0-	-2016	-0-	232	1	8783	2	Y	8		8
12	13268 X	5375	-0-	-7893	-0-	230	1	5145	2	Y	-0-		8
01	13268 X	6736	-0-	-6532	-0-	209	1	6494	2	Y	30	7 1	31
02	11984 X	6299	-0-	-5685	-0-	192	1	6094	2	Y	12		43
03	9331 X	8557	-0-	-774	-0-	252	1	8305	2	Y	-0-		43
-----													
M & M RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269870		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 6380 - 10181			
10	64294 X	15553	-0-	-48741	-0-	422	1	15129	2	Y	2	2 8	80
11	27870 X	10441	-0-	-17429	-0-	360	1	10020	2	Y	55	64 1	71
12	19375 X	6610	-0-	-12765	-0-	241	1	6369	2	Y	-0-		71
01	19158 X	14317	-0-	-4841	-0-	439	1	13848	2	Y	27	83 1	15
02	15316 X	10681	-0-	-4635	-0-	348	1	10300	2	Y	30		45
03	0 W	12736	-0-	12736	12736	420	1	12316	2	Y	-0-		45
-----													
M & M RANCH		WELL #: C 11H		RRCID -> 269895		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 6140 - 9941			
10	34782 X	23245	-0-	-11537	-0-	104	1	23094	2	Y	43	26 1 1 8	46
11	29400 X	20068	-0-	-9332	-0-	101	1	19954	2	Y	12	38 1	20
12	26691 X	17554	-0-	-9137	-0-	104	1	17450	2	Y	-0-		20
01	25203 X	18848	-0-	-6355	-0-	108	1	18687	2	Y	48	40 1	28
02	22764 X	17269	-0-	-5495	-0-	97	1	17130	2	Y	38		66
03	0 W	18960	-0-	18960	18960	108	1	18822	2	Y	27	42 1	51
-----													
M & M RANCH		WELL #: C 12H		RRCID -> 269903		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6640 - 10041			
10	50313 X	23017	-0-	-27296	-0-	115	1	22860	2	Y	38	26 1 1 8	41
11	28740 X	21755	-0-	-6985	-0-	108	1	21637	2	Y	9	33 1	17
12	26040 X	19226	-0-	-6814	-0-	119	1	19107	2	Y	-0-		17
01	23405 X	22198	-0-	-1207	-0-	124	1	22029	2	Y	41	34 1	24
02	20972 X	16966	-0-	-4006	-0-	103	1	16828	2	Y	32		56
03	23002 X	19261	-0-	-3741	-0-	113	1	19123	2	Y	23	35 1	44
-----													
PERDOMO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269952		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8930 - 10863			
10	58187 X	23379	-0-	-34808	-0-	23379	2			N	-0-		-0-
11	33360 X	20622	-0-	-12738	-0-	20622	2			N	-0-		-0-
12	30318 X	20284	-0-	-10034	-0-	20284	2			N	-0-		-0-
01	26908 X	19399	-0-	-7509	-0-	19399	2			N	-0-		-0-
02	22372 X	16388	-0-	-5984	-0-	16388	2			N	-0-		-0-
03	23374 X	17586	-0-	-5788	-0-	17586	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
M & M RANCH		WELL #: D 15H		RRCID -> 269967		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	25172 X	18612	-0-	-6560	-0-	127 4	1 9 18481	2	Y	4	3 8 4
11	23370 X	16486	-0-	-6884	-0-	117 17	1 9 16352	2	Y	15	19
12	19716 X	19666	-0-	-50	-0-	98 28	1 9 19540	2	Y	25	44
01	18600 X	16309	-0-	-2291	-0-	118 9	1 9 16182	2	Y	8	38 1 14
02	16800 X	14042	-0-	-2758	-0-	102 31	1 9 13909	2	Y	28	42
03	19654 X	15846	-0-	-3808	-0-	121 39	1 9 15686	2	Y	35	37 1 40
-----											
M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID -> 270068		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221			
10	214937 X	18443	-0-	-196494	-0-	124 2	1 9 18317	2	Y	2	5
11	23130 X	17045	-0-	-6085	-0-	114 22	1 9 16909	2	Y	20	25
12	20863 X	15864	-0-	-4999	-0-	82 34	1 9 15748	2	Y	31	56
01	19003 X	15741	-0-	-3262	-0-	111 13	1 9 15617	2	Y	12	49 1 19
02	17164 X	14378	-0-	-2786	-0-	99 42	1 9 14237	2	Y	38	57
03	18445 X	15486	-0-	-2959	-0-	110 55	1 9 15321	2	Y	50	51 1 56
-----											
M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID -> 270093		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371			
10	34007 X	16835	-0-	-17172	-0-	419 3	1 9 16413	2	Y	3	3 8 80
11	32910 X	10975	-0-	-21935	-0-	371 1	1 10604	2	Y	-0-	64 1 16
12	20305 X	10717	-0-	-9588	-0-	293 1	1 10424	2	Y	-0-	16
01	18321 X	11924	-0-	-6397	-0-	398 1	1 11526	2	Y	-0-	16 1 -0-
02	16548 X	14088	-0-	-2460	-0-	362 1	1 13726	2	Y	-0-	-0-
03	0 W	14573	-0-	14573	14573	411 1	1 14162	2	Y	-0-	-0-
-----											
M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID -> 270095		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721			
10	53940 X	19665	-0-	-34275	-0-	99 26	1 9 19540	2	Y	24	26 1 28
11	24750 X	16294	-0-	-8456	-0-	87 6	1 9 16201	2	Y	5	22 1 11
12	21824 X	15890	-0-	-5934	-0-	98 1	1 15792	2	Y	-0-	11
01	20212 X	15213	-0-	-4999	-0-	91 26	1 9 15096	2	Y	24	21 1 14
02	18256 X	14215	-0-	-4041	-0-	94 18	1 9 14103	2	Y	16	30
03	19654 X	14717	-0-	-4937	-0-	93 14	1 9 14610	2	Y	13	19 1 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556														
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 W	11932	-0-	11932	103623	266 1	11665 2	Y	1	1 8	-0-			
11	0 W	10944	-0-	10944	114567	264 1	10672 2	Y	7		7			
12	124519 X	9952	-0-	-114567	-0-	235 1	9715 2	Y	2		9			
01	14012 X	9763	-0-	-4249	-0-	251 1	9499 2	Y	12	16 1	5			
02	10780 X	8396	-0-	-2384	-0-	201 1	8174 2	Y	19		24			
*03	11935 X	9029	-0-	-2906	-0-	266 1	8763 2	Y	-0-	18 1	1 7	5		
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351														
10	57567 X	22545	-0-	-35022	-0-	360 1	22183 2	Y	2	2 8	-0-			
11	55710 X	20642	-0-	-35068	-0-	367 1	20263 2	Y	11		11			
12	25606 X	20757	-0-	-4849	-0-	382 1	20373 2	Y	2		13			
01	23839 X	19372	-0-	-4467	-0-	361 1	18991 2	Y	18	24 1	7			
02	21532 X	17056	-0-	-4476	-0-	298 1	16723 2	Y	32		39			
03	22537 X	18913	-0-	-3624	-0-	370 1	18543 2	Y	-0-	30 1	9			
THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901														
10	51119 X	21335	-0-	-29784	-0-	21335 2		N	-0-		-0-			
11	49470 X	17910	-0-	-31560	-0-	17910 2		N	-0-		-0-			
12	29946 X	16337	-0-	-13609	-0-	16337 2		N	-0-		-0-			
01	24366 X	18656	-0-	-5710	-0-	18656 2		N	-0-		-0-			
02	21672 X	15713	-0-	-5959	-0-	15713 2		N	-0-		-0-			
03	21328 X	14791	-0-	-6537	-0-	14791 2		N	-0-		-0-			
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801														
10	0 W	17574	-0-	17574	133378	17574 2		N	-0-		-0-			
11	0 W	17348	-0-	17348	150726	17348 2		N	-0-		-0-			
12	169240 X	18514	-0-	-150726	-0-	18514 2		N	-0-		-0-			
01	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	16443 2		N	-0-		-0-			
02	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14623 2		N	-0-		-0-			
*03	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672 2		N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556															
MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 6870 - 11871								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10	36301 X	17664	-0-	-18637	-0-	302 1	17362 3	Y	-0-	-0-									
11	35130 X	17285	-0-	-17845	-0-	328 1	16943 2	Y	13	13									
12	36301 X	18073	-0-	-18228	-0-	346 1	17725 2	Y	2	15									
01	19437 X	16168	-0-	-3269	-0-	326 1	15819 2	Y	21	28 1	8								
02	17556 X	14699	-0-	-2857	-0-	260 1	14397 2	Y	38	46									
03	18073 X	14720	-0-	-3353	-0-	306 1	14413 2	Y	1	36 1	11								
-----																			
BC WILSON AND COMPANY		058904		RRCID ->		190521		COMPL. DATE		02/28/2002		TOTAL DEPTH		5024		PERF. 4820 - 4948			
CARAWAY		WELL #:		1															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
-----																			
CARAWAY "B" UNIT		WELL #:		3H		RRCID ->		212354		COMPL. DATE		08/29/2005		TOTAL DEPTH		5038		PERF. 5520 - 7080	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT	-0-									
-----																			
CARAWAY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		213271		COMPL. DATE		08/08/2005		TOTAL DEPTH		4779		PERF. 6695 - 7422	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
-----																			
BEACON E&P COMPANY, LLC		059068		RRCID ->		265775		COMPL. DATE		08/11/2012		TOTAL DEPTH		8328		PERF. 8725 - 12442			
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		12H															
10	95356 X	69086	-0-	-26270	-0-	69086 3		N	-0-	-0-									
11	87870 X	68096	-0-	-19774	-0-	68096 3		N	-0-	-0-									
12	DLQ G-10	66653	-0-	66653	66653	66653 2		N	-0-	-0-									
01	DLQ G-10	66732	-0-	66732	133385	66732 2		N	-0-	-0-									
02	DLQ G-10	57661	-0-	57661	191046	57661 2		N	-0-	-0-									
*03	252869 X	61823	-0-	-191046	-0-	61823 2		N	-0-	-0-									
-----																			
OVERCOMING FAITH UNIT		WELL #:		6H		RRCID ->		270079		COMPL. DATE		05/05/2013		TOTAL DEPTH		8120		PERF. 8765 - 12322	
10	0 W	104160	-0-	104160	582090	104160 3		N	-0-	-0-									
11	676885 X	94795	-0-	-582090	-0-	94795 3		N	-0-	-0-									
12	131595 X	75830	-0-	-55765	-0-	75830 2		N	-0-	-0-									
01	110918 X	63323	-0-	-47595	-0-	63323 2		N	-0-	-0-									
02	94080 X	-0-	-0-	-94080	-0-			N	-0-	-0-									
03	104160 X	-0-	-0-	-104160	-0-			N	-0-	-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEACON E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 059068									
OVERCOMING FAITH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270107		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8910 - 13382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 W	111675	-0-	111675	740177	111675	3		N	-0-	-0-
11	0 W	97770	-0-	97770	837947	97770	3		N	-0-	-0-
12	916902 X	78955	-0-	-837947	-0-	78955	2		N	-0-	-0-
01	112220 X	64914	-0-	-47306	-0-	64914	2		N	-0-	-0-
02	100856 X	-0-	-0-	-100856	-0-				N	-0-	-0-
03	111662 X	-0-	-0-	-111662	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BEND PETROLEUM CORP.		064129									
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 4		RRCID -> 188811		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 7797 - 8512	
10	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2		N	-0-	-0-
11	3390 X	2981	-0-	-409	-0-	2981	2		N	-0-	-0-
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-	-0-
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-	-0-
02	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2		N	-0-	-0-
03	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2		N	-0-	-0-
-----											
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 2		RRCID -> 188812		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7792 - 8478	
10	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1995	2		N	-0-	83
11	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2		N	-0-	83
12	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2		N	-0-	83
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2		N	-0-	83
02	1764 N	1529	-0-	-235	-0-	1529	2		N	-0-	83
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	83
-----											
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 197564		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 8174 - 8472	
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-	-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-	-0-
12	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2		N	-0-	-0-
01	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
02	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
-----											
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 5		RRCID -> 197571		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 7730 - 8454	
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2		N	-0-	-0-
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2		N	-0-	-0-
12	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
02	1092 N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2		N	-0-	-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
-----											
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287									
COLE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 181740		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7110 - 7510	
10	1736 X	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
11	1620 X	1388	-0-	-232	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
12	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
01	1519 X	1470	-0-	-49	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
02	1288 X	1207	-0-	-81	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
03	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287  
 BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			183
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			183
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			183
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			183
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9 2		N	-0-			183
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			116
11	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333 2		N	-0-			116
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1318 2		N	-0-			116
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 2		N	-0-			116
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			116
03	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		N	-0-			116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	558 N	408	-0-	-150	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02	532 N	333	-0-	-199	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03	527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2		N	-0-			-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

10	713 X	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
*03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

10	713 X	499	-0-	-214	-0-	499 2		N	-0-			-0-
11	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
02	1316 X	1101	-0-	-215	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
03	1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325  
 HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
KIMBRELL				WELL #:	2H	RRCID ->	226352	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8815 - 10615			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	3472 X	427	-0-	-3045	-0-		49	1	378	2	N	-0-			-0-
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		183	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2174	-0-	2174	2174		245	1	1929	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	4651		305	1	2172	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1659	-0-	1659	6310		201	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2727	-0-	2727	9037		306	1	2421	2	N	-0-			-0-
-----															
GORDON				WELL #:	2H	RRCID ->	228253	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9051 - 12457			
*09	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-		859	1	7542	2	N	-0-			-0-
*10	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-		1316	1	10249	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	6297	-0-	-1383	-0-		690	1	5607	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5760	-0-	5760	5760		649	1	5111	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	10930		637	1	4533	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4703	-0-	4703	15633		570	1	4133	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5473	-0-	5473	21106		614	1	4859	2	N	-0-			-0-
-----															
KIMBRELL				WELL #:	3 H	RRCID ->	231532	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8749 - 11479			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STRICKLAND				WELL #:	1 H	RRCID ->	231671	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 8505 - 11610			
*09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		636	1	5580	2	N	-0-			-0-
*10	6014 X	5843	-0-	-171	-0-		665	1	5178	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	4750	-0-	-1040	-0-		521	1	4229	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5136	-0-	5136	5136		578	1	4558	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4908	-0-	4908	10044		605	1	4303	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4262	-0-	4262	14306		517	1	3745	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4094	-0-	4094	18400		459	1	3635	2	N	-0-			-0-
-----															
ELLISON ESTATE				WELL #:	1 H	RRCID ->	233383	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8465 - 10075			
10	3658 X	2460	-0-	-1198	-0-		2460	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						N	-0-			-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	-0-			-0-
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2584	2			N	-0-			-0-
02	2296 X	1823	-0-	-473	-0-		1823	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	2166	-0-	-283	-0-		2166	2			N	-0-			-0-
-----															
BROUMLEY, J.				WELL #:	3 H	RRCID ->	235303	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6706 - 8646			
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		632	1	2993	2	N	10			30
							11	9							
11	3270 X	2126	-0-	-1144	-0-		424	1	1702	2	N	-0-			30
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		789	1	2421	2	N	11			41
							12	9							
01	3069 X	2641	-0-	-428	-0-		766	1	1875	2	N	-0-			41
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		961	1	2258	2	N	-0-			41
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		1171	1	3686	2	N	60			101
							66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PRIMULA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235920	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8208 PERF. 8550 - 9950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5549 X	3643	-0-	-1906	-0-	3643	2	N	-0-		-0-
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-		-0-
12		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-		-0-
01		5146 X	4538	-0-	-608	-0-	4538	2	N	-0-		-0-
02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	1937	-0-	-1721	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
-----												
BURT TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236793	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	8425 PERF. 8264 - 11869		
*09		8790 X	8421	-0-	-369	-0-	861	1	7560	2	N	-0-
*10		9238 X	9022	-0-	-216	-0-	1027	1	7995	2	N	-0-
11		8940 X	8691	-0-	-249	-0-	953	1	7738	2	N	-0-
12		10757 X	8259	-0-	-2498	-0-	930	1	7329	2	N	-0-
01		10757 X	8849	-0-	-1908	-0-	1090	1	7759	2	N	-0-
02		9716 X	7106	-0-	-2610	-0-	862	1	6244	2	N	-0-
03		10757 X	7199	-0-	-3558	-0-	808	1	6391	2	N	-0-
-----												
BURT TRUST		WELL #:		4 H	RRCID ->	236794	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8197 - 11619		
*09		9510 X	8852	-0-	-658	-0-	905	1	7947	2	N	-0-
*10		9610 X	9246	-0-	-364	-0-	1052	1	8194	2	N	-0-
11		9090 X	9025	-0-	-65	-0-	989	1	8036	2	N	-0-
12		9362 X	9028	-0-	-334	-0-	1017	1	8011	2	N	-0-
01		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	1120	1	7972	2	N	-0-
02		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	964	1	6982	2	N	-0-
03		9021 X	8665	-0-	-356	-0-	972	1	7693	2	N	-0-
-----												
BEDROCK		WELL #:		1H	RRCID ->	236888	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	4628 PERF. 4800 - 7345		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	237595	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8794 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	237612	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8989 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	599 1	2835 2	N	6		19
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	675 1	2711 2	N	-0-		19
12	2387 X	1248	-0-	-1139	-0-	307 1	941 2	N	-0-		19
01	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	498 1	1219 2	N	-0-		19
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-		19
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		19
-----											
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121											
*09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	612 1	5370 2	N	-0-		-0-
*10	5859 X	4337	-0-	-1522	-0-	494 1	3843 2	N	-0-		-0-
11	5670 X	4318	-0-	-1352	-0-	473 1	3845 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	4450	-0-	4450		501 1	3949 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4190	-0-	4190		8640	516 1	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2825	-0-	2825		11465	343 1	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3290	-0-	3290		14755	369 1	N	-0-		-0-
-----											
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760											
10	4526 X	4186	-0-	-340	-0-	4186 2		N	-0-		-0-
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-		-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-
01	4340 X	3543	-0-	-797	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
*03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-		-0-
-----											
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437											
*09	5550 X	1923	-0-	-3627	-0-	197 1	1726 2	N	-0-		-0-
*10	5735 X	1799	-0-	-3936	-0-	205 1	1594 2	N	-0-		-0-
11	5550 X	3689	-0-	-1861	-0-	404 1	3285 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3520	-0-	3520		396 1	3124 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4289	-0-	4289		7809	528 1	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4185	-0-	4185		11994	508 1	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4623	-0-	4623		16617	519 1	N	-0-		-0-
-----											
MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313											
*09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	562 1	4931 2	N	-0-		-0-
*10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	666 1	5186 2	N	-0-		-0-
11	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	616 1	5007 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	5176	-0-	5176		583 1	4593 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2225	-0-	2225		7401	274 1	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4946	-0-	4946		12347	600 1	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6016	-0-	6016		18363	675 1	N	-0-		-0-
-----											
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913											
*09	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	385 1	3377 2	N	-0-		-0-
*10	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	433 1	3373 2	N	-0-		-0-
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	397 1	3228 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2267	-0-	2267		255 1	2012 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4085	-0-	4085		6352	503 1	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2137	-0-	2137		8489	259 1	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1401	-0-	1401		9890	157 1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*09		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-		781	1	6858	2	N	-0-			-0-	
*10		7812 X	7730	-0-	-82	-0-		880	1	6850	2	N	-0-			-0-	
11		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		845	1	6863	2	N	-0-			-0-	
12		7719 X	7682	-0-	-37	-0-		865	1	6817	2	N	-0-			-0-	
01		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-		927	1	6600	2	N	-0-			-0-	
02		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		803	1	5820	2	N	-0-			-0-	
03		7688 X	7334	-0-	-354	-0-		823	1	6511	2	N	-0-			-0-	
-----																	
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443																	
*09		5400 X	4860	-0-	-540	-0-		497	1	4363	2	N	-0-			-0-	
*10		5456 X	5230	-0-	-226	-0-		595	1	4635	2	N	-0-			-0-	
11		5250 X	5192	-0-	-58	-0-		569	1	4623	2	N	-0-			-0-	
12		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		631	1	4969	2	N	-0-			-0-	
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-		689	1	4903	2	N	-0-			-0-	
02		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		617	1	4472	2	N	-0-			-0-	
03		5611 X	5149	-0-	-462	-0-		578	1	4571	2	N	-0-			-0-	
-----																	
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020																	
*09		4950 X	1594	-0-	-3356	-0-		163	1	1431	2	N	-0-			-0-	
*10		3937 X	1242	-0-	-2695	-0-		141	1	1101	2	N	-0-			-0-	
11		3270 X	3044	-0-	-226	-0-		334	1	2710	2	N	-0-			-0-	
12		4619 X	2889	-0-	-1730	-0-		325	1	2564	2	N	-0-			-0-	
01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-		695	1	4947	2	N	-0-			-0-	
02		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		567	1	4105	2	N	-0-			-0-	
*03		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-		595	1	4711	2	N	-0-			-0-	
-----																	
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																	
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925																	
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2			N	-0-			-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2			N	-0-			-0-	
12		93 N	33	-0-	-60	-0-		33	2			N	-0-			-0-	
01		1891 N	881	-0-	-1010	-0-		881	2			N	-0-			-0-	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-			-0-	
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		27	1	221	2	N	-0-			-0-	
-----																	
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810																	
*09		4410 X	2921	-0-	-1489	-0-		299	1	2622	2	N	-0-			-0-	
*10		4557 X	3952	-0-	-605	-0-		450	1	3502	2	N	-0-			-0-	
11		4050 X	3793	-0-	-257	-0-		416	1	3377	2	N	-0-			-0-	
12		4185 X	4163	-0-	-22	-0-		469	1	3694	2	N	-0-			-0-	
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		532	1	3789	2	N	-0-			-0-	
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		430	1	3116	2	N	-0-			-0-	
*03		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		488	1	3858	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3162 X		9	-0-	-3153		9	2		N	-0-			-0-
11		2130 X		226	-0-	-1904		226	2		N	-0-			-0-
12		341 X		206	-0-	-135		206	2		N	-0-			-0-
01		2558 X		2558	-0-	-0-		788	1	1770	2	N	-0-		-0-
02		2800 X		2905	-0-	105		786	1	2119	2	N	-0-		-0-
03		217 N		-0-	-0-	-217					N	-0-			-0-
-----															
HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828															
10		3940 X		3940	-0-	-0-		460	1	3480	2	Y	-0-		9
11		4539 X		4539	-0-	-0-		554	1	3985	2	Y	-0-		9
12		2303 N		2303	-0-	-0-		123	1	2180	2	Y	-0-		9
01		2325 X		1337	-0-	-988		113	1	1224	2	Y	-0-		9
02		2100 X		-0-	-0-	-2100						Y	-0-		9
03		2325 X		-0-	-0-	-2325						Y	-0-		9
-----															
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500															
10		3286 X		2665	-0-	-621		2665	2		N	-0-			-0-
11		3180 X		2089	-0-	-1091		2089	2		N	-0-			-0-
12		3100 X		1973	-0-	-1127		1973	2		N	-0-			-0-
01		3100 X		1743	-0-	-1357		1743	2		N	-0-			-0-
02		2800 X		1674	-0-	-1126		1674	2		N	-0-			-0-
03		2666 X		604	-0-	-2062		604	2		N	-0-			-0-
-----															
NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300															
10		3286 X		2771	-0-	-515		323	1	2448	2	Y	-0-		8
11		3180 X		1432	-0-	-1748		175	1	1257	2	Y	-0-		8
12		4154 X		2483	-0-	-1671		132	1	2351	2	Y	-0-		8
01		8779 X		8779	-0-	-0-		737	1	8013	2	Y	26		34
								29	9						
02		9132 X		9132	-0-	-0-		757	1	8257	2	Y	107	129 1	12
								118	9						
*03		9336 X		9336	-0-	-0-		871	1	8414	2	Y	46		58
								51	9						
-----															
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013															
*09		14359 X		14359	-0-	-0-		1469	1	12890	2	N	-0-		-0-
*10		14601 X		14093	-0-	-508		1604	1	12489	2	N	-0-		-0-
11		14087 X		14087	-0-	-0-		1544	1	12543	2	N	-0-		-0-
12		14384 X		13904	-0-	-480		1566	1	12338	2	N	-0-		-0-
01		13718 X		13718	-0-	-0-		1690	1	12028	2	N	-0-		-0-
02		12136 X		12136	-0-	-0-		1472	1	10664	2	N	-0-		-0-
03		13919 X		13277	-0-	-642		1490	1	11787	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		4309 X	3078	-0-	-1231	-0-	-0-	3078	2	N	-0-	-0-
11		4170 X	2130	-0-	-2040	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-
12		3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-
01		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2	N	-0-	-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-
*03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-
-----												
JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395												
*09		9270 X	8818	-0-	-452	-0-	-0-	902	1	N	-0-	-0-
*10		9579 X	9016	-0-	-563	-0-	-0-	1026	1	N	-0-	-0-
11		9030 X	8711	-0-	-319	-0-	-0-	955	1	N	-0-	-0-
12		9207 X	7728	-0-	-1479	-0-	-0-	870	1	N	-0-	-0-
01		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	N	-0-	-0-
02		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	N	-0-	-0-
*03		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	-0-	950	1	N	-0-	-0-
-----												
HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000												
*09		8070 X	7910	-0-	-160	-0-	-0-	809	1	N	-0-	-0-
*10		8339 X	7839	-0-	-500	-0-	-0-	892	1	N	-0-	-0-
11		8040 X	6486	-0-	-1554	-0-	-0-	711	1	N	-0-	-0-
12		9300 X	6952	-0-	-2348	-0-	-0-	783	1	N	-0-	-0-
01		9300 X	6707	-0-	-2593	-0-	-0-	826	1	N	-0-	-0-
02		8400 X	3711	-0-	-4689	-0-	-0-	450	1	N	-0-	-0-
03		9300 X	7620	-0-	-1680	-0-	-0-	855	1	N	-0-	-0-
-----												
HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138												
*09		8340 X	7053	-0-	-1287	-0-	-0-	721	1	N	-0-	-0-
*10		8525 X	8095	-0-	-430	-0-	-0-	921	1	N	-0-	-0-
11		7950 X	7660	-0-	-290	-0-	-0-	840	1	N	-0-	-0-
12		7936 X	7573	-0-	-363	-0-	-0-	853	1	N	-0-	-0-
01		7378 X	7064	-0-	-314	-0-	-0-	870	1	N	-0-	-0-
02		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	N	-0-	-0-
03		7564 X	7151	-0-	-413	-0-	-0-	802	1	N	-0-	-0-
-----												
HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633												
*09		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1	N	-0-	-0-
*10		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	1	N	-0-	-0-
11		12090 X	10634	-0-	-1456	-0-	-0-	1166	1	N	-0-	-0-
12		12338 X	10437	-0-	-1901	-0-	-0-	1175	1	N	-0-	-0-
01		12059 X	10154	-0-	-1905	-0-	-0-	1251	1	N	-0-	-0-
02		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	N	-0-	-0-
03		10447 X	10099	-0-	-348	-0-	-0-	1133	1	N	-0-	-0-
-----												
JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		8494 X	6598	-0-	-1896	-0-	1125 1	5473 2	N		-0-	-0-
11		8220 X	5911	-0-	-2309	-0-	847 1	5064 2	N		-0-	-0-
12		7936 X	2492	-0-	-5444	-0-	824 1	1668 2	N		-0-	-0-
*01		7936 X	2359	-0-	-5577	-0-	842 1	1517 2	N		-0-	-0-
*02		7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-			N		-0-	-0-
*03		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	783 1	8824 2	N		-0-	-0-
-----												
LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896												
10		558 N	187	-0-	-371	-0-	49 1	138 2	N		-0-	-0-
11		480 N	179	-0-	-301	-0-	44 1	135 2	N		-0-	-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	125 1	363 2	N		-0-	-0-
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	175 1	358 2	N		-0-	-0-
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	113 1	430 2	N		-0-	-0-
*03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	94 1	418 2	N		-0-	-0-
-----												
LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305												
10		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	1547 1	4404 2	N		-0-	-0-
11		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	1500 1	4637 2	N		-0-	-0-
12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1204 1	3499 2	N		-0-	-0-
*01		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1420 1	2906 2	N		-0-	-0-
*02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	1206 1	4593 2	N		-0-	-0-
*03		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	1428 1	6342 2	N		-0-	-0-
-----												
GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769												
10		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N		-0-	-0-
11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N		-0-	-0-
12		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2		N		-0-	-0-
01		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N		-0-	-0-
02		5656 X	5024	-0-	-632	-0-	5024 2		N		-0-	-0-
03		6262 X	5471	-0-	-791	-0-	5471 2		N		-0-	-0-
-----												
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678												
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	904 1	2804 2	N		-0-	-0-
11		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	541 1	2866 2	N		-0-	-0-
12		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	677 1	6285 2	N		-0-	-0-
01		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	883 1	4706 2	N		-0-	-0-
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	746 1	3622 2	N		-0-	-0-
*03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	869 1	7119 2	N		-0-	-0-
-----												
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5518 X	4665	-0-	-853	-0-	625	1	4034	2	N	5			19
11		5340 X	4936	-0-	-404	-0-	608	1	4328	2	N	-0-			19
12		5549 X	4601	-0-	-948	-0-	624	1	3977	2	N	-0-			19
01		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	854	1	5620	2	N	-0-			19
02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	551	1	4136	2	N	-0-			19
03		5115 X	4395	-0-	-720	-0-	881	1	3483	2	N	28			47
							31	9							
SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825															
10		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	994	1	8335	2	N	-0-			-0-
11		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1053	1	9089	2	N	-0-			-0-
12		9145 X	7159	-0-	-1986	-0-	1108	1	6051	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	4528	-0-	-4803	-0-	954	1	3574	2	N	-0-			-0-
02		9464 X	4514	-0-	-4950	-0-	966	1	3548	2	N	-0-			-0-
03		10478 X	7372	-0-	-3106	-0-	1094	1	6278	2	N	-0-			-0-
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560															
*09		9870 X	8324	-0-	-1546	-0-	851	1	7473	2	N	-0-			-0-
*10		9920 X	8748	-0-	-1172	-0-	996	1	7752	2	N	-0-			-0-
11		9360 X	8572	-0-	-788	-0-	940	1	7632	2	N	-0-			-0-
12		9486 X	8391	-0-	-1095	-0-	945	1	7446	2	N	-0-			-0-
01		8804 X	8170	-0-	-634	-0-	1006	1	7164	2	N	-0-			-0-
02		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	891	1	6458	2	N	-0-			-0-
03		8401 X	8135	-0-	-266	-0-	913	1	7222	2	N	-0-			-0-
JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747															
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	-0-			-0-
11		690 N	339	-0-	-351	-0-	36	1	303	2	N	-0-			-0-
12		713 N	387	-0-	-326	-0-	102	1	285	2	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905															
*09		7170 X	6931	-0-	-239	-0-	709	1	6222	2	N	-0-			-0-
*10		7378 X	6999	-0-	-379	-0-	797	1	6202	2	N	-0-			-0-
11		7050 X	6549	-0-	-501	-0-	718	1	5831	2	N	-0-			-0-
12		7099 X	6613	-0-	-486	-0-	745	1	5868	2	N	-0-			-0-
01		6851 X	6618	-0-	-233	-0-	815	1	5803	2	N	-0-			-0-
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	732	1	5302	2	N	-0-			-0-
03		6603 X	6099	-0-	-504	-0-	684	1	5415	2	N	-0-			-0-
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070															
10		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	908	1	5905	2	N	-0-			-0-
11		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	879	1	4820	2	N	-0-			-0-
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	784	1	3560	2	N	-0-			-0-
01		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	908	1	3589	2	N	-0-			-0-
02		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	819	1	4600	2	N	-0-			-0-
*03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	901	1	4107	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	814	1	7149	2	N	-0-				-0-	
*10		5115 X	4826	-0-	-289	-0-	549	1	4277	2	N	-0-				-0-	
11		4950 X	4799	-0-	-151	-0-	526	1	4273	2	N	-0-				-0-	
12		6789 X	4008	-0-	-2781	-0-	451	1	3557	2	N	-0-				-0-	
01		6820 X	4264	-0-	-2556	-0-	525	1	3739	2	N	-0-				-0-	
02		6160 X	3767	-0-	-2393	-0-	457	1	3310	2	N	-0-				-0-	
03		6820 X	4151	-0-	-2669	-0-	466	1	3685	2	N	-0-				-0-	
-----																	
GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800																	
*09		7650 X	6565	-0-	-1085	-0-	671	1	5894	2	N	-0-				-0-	
*10		7905 X	7074	-0-	-831	-0-	805	1	6269	2	N	-0-				-0-	
11		7050 X	6576	-0-	-474	-0-	721	1	5855	2	N	-0-				-0-	
12		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	819	1	6453	2	N	-0-				-0-	
01		6975 X	6338	-0-	-637	-0-	781	1	5557	2	N	-0-				-0-	
02		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	734	1	5321	2	N	-0-				-0-	
03		7285 X	6328	-0-	-957	-0-	710	1	5618	2	N	-0-				-0-	
-----																	
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401																	
*09		5940 X	5248	-0-	-692	-0-	537	1	4711	2	N	-0-				-0-	
*10		5983 X	5666	-0-	-317	-0-	645	1	5021	2	N	-0-				-0-	
11		5610 X	5465	-0-	-145	-0-	599	1	4866	2	N	-0-				-0-	
12		7533 X	5280	-0-	-2253	-0-	595	1	4685	2	N	-0-				-0-	
01		7533 X	5278	-0-	-2255	-0-	650	1	4628	2	N	-0-				-0-	
02		6804 X	4843	-0-	-1961	-0-	587	1	4256	2	N	-0-				-0-	
03		7533 X	5579	-0-	-1954	-0-	626	1	4953	2	N	-0-				-0-	
-----																	
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877																	
10		3813 X	1925	-0-	-1888	-0-	510	1	1415	2	N	-0-				-0-	
11		3690 X	1049	-0-	-2641	-0-	111	1	938	2	N	-0-				-0-	
12		2790 X	2246	-0-	-544	-0-	593	1	1653	2	N	-0-				-0-	
01		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	497	1	5270	2	N	-0-				-0-	
02		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1214	1	4751	2	N	-0-				-0-	
*03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1433	1	1066	2	N	-0-				-0-	
-----																	
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808																	
*09		5550 X	5140	-0-	-410	-0-	526	1	4614	2	N	-0-				-0-	
*10		5735 X	5280	-0-	-455	-0-	601	1	4679	2	N	-0-				-0-	
11		5370 X	5281	-0-	-89	-0-	579	1	4702	2	N	-0-				-0-	
12		5394 X	5356	-0-	-38	-0-	603	1	4753	2	N	-0-				-0-	
01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	649	1	4621	2	N	-0-				-0-	
02		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	573	1	4149	2	N	-0-				-0-	
03		5363 X	5318	-0-	-45	-0-	597	1	4721	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
*09		5610 X	4937	-0-	-673	-0-	505 1	4432 2	N	-0-		-0-
*10		5797 X	5097	-0-	-700	-0-	580 1	4517 2	N	-0-		-0-
11		5250 X	4991	-0-	-259	-0-	547 1	4444 2	N	-0-		-0-
12		7037 X	4789	-0-	-2248	-0-	539 1	4250 2	N	-0-		-0-
01		7037 X	4665	-0-	-2372	-0-	575 1	4090 2	N	-0-		-0-
02		6356 X	4082	-0-	-2274	-0-	495 1	3587 2	N	-0-		-0-
03		7037 X	4748	-0-	-2289	-0-	533 1	4215 2	N	-0-		-0-
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990												
*09		9960 X	8995	-0-	-965	-0-	920 1	8075 2	N	-0-		-0-
*10		10137 X	9613	-0-	-524	-0-	1094 1	8519 2	N	-0-		-0-
11		9600 X	9301	-0-	-299	-0-	1020 1	8281 2	N	-0-		-0-
12		9827 X	9343	-0-	-484	-0-	1052 1	8291 2	N	-0-		-0-
01		9145 X	8940	-0-	-205	-0-	1101 1	7839 2	N	-0-		-0-
02		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	987 1	7153 2	N	-0-		-0-
03		9331 X	8915	-0-	-416	-0-	1000 1	7915 2	N	-0-		-0-
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459												
*09		6540 X	5031	-0-	-1509	-0-	515 1	4516 2	N	-0-		-0-
*10		6758 X	3796	-0-	-2962	-0-	432 1	3364 2	N	-0-		-0-
11		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	1385 1	11246 2	N	-0-		-0-
12		8556 X	2822	-0-	-5734	-0-	318 1	2504 2	N	-0-		-0-
01		8556 X	3015	-0-	-5541	-0-	371 1	2644 2	N	-0-		-0-
02		7728 X	1525	-0-	-6203	-0-	185 1	1340 2	N	-0-		-0-
03		8494 X	4797	-0-	-3697	-0-	538 1	4259 2	N	-0-		-0-
SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307												
10		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	887 1	6407 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6642	-0-	-408	-0-	881 1	5761 2	N	-0-		-0-
12		7285 X	6490	-0-	-795	-0-	903 1	5587 2	N	-0-		-0-
01		7285 X	6902	-0-	-383	-0-	906 1	5996 2	N	-0-		-0-
02		6580 X	6360	-0-	-220	-0-	796 1	5564 2	N	-0-		-0-
03		7285 X	5801	-0-	-1484	-0-	897 1	4904 2	N	-0-		-0-
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833												
10		7905 X	7867	-0-	-38	-0-	877 1	6990 2	N	-0-		-0-
11		7650 X	3517	-0-	-4133	-0-	722 1	2795 2	N	-0-		-0-
12		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	873 1	8408 2	N	-0-		-0-
01		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	912 1	7367 2	N	-0-		-0-
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	828 1	5056 2	N	-0-		-0-
*03		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	904 1	6441 2	N	-0-		-0-
ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790												
*09		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	984 1	8641 2	N	-0-		-0-
*10		9331 X	8447	-0-	-884	-0-	961 1	7486 2	N	-0-		-0-
11		9030 X	8413	-0-	-617	-0-	922 1	7491 2	N	-0-		-0-
12		9021 X	8630	-0-	-391	-0-	972 1	7658 2	N	-0-		-0-
01		8401 X	6813	-0-	-1588	-0-	839 1	5974 2	N	-0-		-0-
02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	972 1	7042 2	N	-0-		-0-
03		8618 X	8506	-0-	-112	-0-	954 1	7552 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
COLE	WELL #:	1H	RRCID ->	246942	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8500	-	13289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		13320 X	11932	-0-	-1388	-0-	1220 1	10712 2	N	-0-			-0-
*10		13547 X	12675	-0-	-872	-0-	1443 1	11232 2	N	-0-			-0-
11		12960 X	12414	-0-	-546	-0-	1361 1	11053 2	N	-0-			-0-
12		13175 X	12357	-0-	-818	-0-	1392 1	10965 2	N	-0-			-0-
01		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	1530 1	10894 2	N	-0-			-0-
02		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	1340 1	9711 2	N	-0-			-0-
03		12369 X	12339	-0-	-30	-0-	1384 1	10955 2	N	-0-			-0-
-----													
DUKE				WELL #:	7H	RRCID ->	246945	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9150 - 11452
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	85 1	296 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	233	-0-	233	614	52 1	181 2	N	-0-			-0-
*03		614 N	-0-	-0-	-614	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAJEK				WELL #:	1H	RRCID ->	247579	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8998 - 10883
10		6417 X	5640	-0-	-777	-0-	816 1	4824 2	N	-0-			-0-
11		6870 X	5171	-0-	-1699	-0-	788 1	4383 2	N	-0-			-0-
12		6975 X	6339	-0-	-636	-0-	813 1	5526 2	N	-0-			-0-
*01		6975 X	5568	-0-	-1407	-0-	752 1	4816 2	N	-0-			-0-
*02		6076 X	3261	-0-	-2815	-0-	796 1	2465 2	N	-0-			-0-
03		6324 X	3262	-0-	-3062	-0-	885 1	2377 2	N	-0-			-0-
-----													
ELLISON ESTATES				WELL #:	2H	RRCID ->	247902	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8450 - 10715
10		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900 2		N	-0-			-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
01		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694 2		N	-0-			-0-
02		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578 2		N	-0-			-0-
*03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2		N	-0-			-0-
-----													
ELLISON ESTATES UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	248083	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8810 - 11705
10		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
01		5704 X	835	-0-	-4869	-0-	835 2		N	-0-			-0-
02		5152 X	536	-0-	-4616	-0-	536 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	456	-0-	-5062	-0-	456 2		N	-0-			-0-
-----													
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND				WELL #:	5H	RRCID ->	248085	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	7045 - 9196
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	745 1	3130 2	Y	-0-			19
11		3450 X	3128	-0-	-322	-0-	774 1	2354 2	Y	-0-			19
12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	833 1	3191 2	Y	-0-			19
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	830 1	3385 2	Y	13			32
							14 9						
02		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	761 1	4541 2	Y	36	59 1		9
							40 9						
*03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	858 1	3705 2	Y	25			34
							28 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2945 X	1532	-0-	-1413	-0-		206 1	1326 2	N	-0-			86
11		2850 X	1730	-0-	-1120	-0-		213 1	1517 2	N	-0-			86
12		2945 X	1690	-0-	-1255	-0-		229 1	1461 2	N	-0-			86
01		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			86
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-			86
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			86
-----														
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850														
*09		7320 X	5347	-0-	-1973	-0-		547 1	4800 2	N	-0-			-0-
*10		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-		862 1	6712 2	N	-0-			-0-
11		7320 X	7107	-0-	-213	-0-		779 1	6328 2	N	-0-			-0-
12		7998 X	6589	-0-	-1409	-0-		742 1	5847 2	N	-0-			-0-
01		7998 X	6366	-0-	-1632	-0-		784 1	5582 2	N	-0-			-0-
02		7224 X	5795	-0-	-1429	-0-		703 1	5092 2	N	-0-			-0-
03		7998 X	5787	-0-	-2211	-0-		649 1	5138 2	N	-0-			-0-
-----														
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750														
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		82 1	1444 2	N	-0-			42
11		3000 N	4599	-0-	1599	1599		272 1	4315 2	N	11			53
								12 9						
12		3100 N	5850	-0-	2750	4349		276 1	5574 2	N	-0-			53
01		3100 N	4266	-0-	1166	5515		240 1	3991 2	N	32			85
								35 9						
02		7817 X	2302	-0-	-5515	-0-		186 1	2116 2	N	-0-			85
*03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		282 1	3075 2	N	77			162
								85 9						
-----														
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066														
*09		10380 X	9679	-0-	-701	-0-		990 1	8689 2	N	-0-			-0-
*10		10633 X	10314	-0-	-319	-0-		1174 1	9140 2	N	-0-			-0-
11		9990 X	9948	-0-	-42	-0-		1091 1	8857 2	N	-0-			-0-
12		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-		1123 1	8852 2	N	-0-			-0-
01		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-		1199 1	8535 2	N	-0-			-0-
02		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-		1060 1	7682 2	N	-0-			-0-
*03		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-		1077 1	8518 2	N	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100														
10		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-		813 1	5103 2	N	-0-			50
11		3690 X	2456	-0-	-1234	-0-		696 1	1760 2	N	-0-			50
12		4774 X	2113	-0-	-2661	-0-		628 1	1485 2	N	-0-			50
01		5921 X	3074	-0-	-2847	-0-		825 1	2249 2	N	-0-			50
02		5348 X	2109	-0-	-3239	-0-		697 1	1412 2	N	-0-			50
03		5921 X	4094	-0-	-1827	-0-		855 1	3217 2	N	20			70
								22 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----												
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055												
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2		N	-0-	
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-	
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-	
01	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9395	2		N	-0-	
02	8568	X	7854	-0-	-714	-0-	7854	2		N	-0-	
*03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2		N	-0-	
-----												
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519												
10	2542	N	155	-0-	-2387	-0-	21	1	134	2	N	-0-
11	1980	N	352	-0-	-1628	-0-	100	1	252	2	N	-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
-----												
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690												
10	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	143	1	2526	2	N	-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	368	1	5832	2	N	-0-
12	DLQ	G-10	7974	-0-	7974	7974	376	1	7581	2	N	15
							17	9				
01	DLQ	G-10	8587	-0-	8587	16561	481	1	8001	2	N	95
							105	9				
02	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	21621	408	1	4652	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	5110	-0-	5110	26731	427	1	4660	2	N	21
							23	9				
-----												
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412												
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	787	1	3983	2	N	-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	705	1	3079	2	N	-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	780	1	3419	2	N	-0-
01	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	367	1	1276	2	N	-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	683	1	2372	2	N	-0-
*03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1124	1	5017	2	N	-0-
-----												
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002												
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	778	1	3940	2	N	-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	708	1	3092	2	N	-0-
12	DLQ	G-10	4226	-0-	4226	4226	785	1	3441	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	6371	-0-	6371	10597	1422	1	4949	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	13496	648	1	2251	2	N	-0-
*03	16315	X	2819	-0-	-13496	-0-	516	1	2303	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	844	1	4272	2	N	-0-			-0-
11		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	748	1	3268	2	N	-0-			-0-
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	853	1	3739	2	N	-0-			-0-
01		4123 X	1649	-0-	-2474	-0-	368	1	1281	2	N	-0-			-0-
02		3724 X	2899	-0-	-825	-0-	648	1	2251	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	4104	-0-	-19	-0-	751	1	3353	2	N	-0-			-0-
-----															
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850															
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812															
*09		15270 X	12429	-0-	-2841	-0-	1271	1	11158	2	N	-0-			-0-
*10		14942 X	12309	-0-	-2633	-0-	1401	1	10908	2	N	-0-			-0-
11		13440 X	12557	-0-	-883	-0-	1377	1	11180	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	12332	-0-	12332	12332	1389	1	10943	2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	12284	-0-	12284	24616	1513	1	10771	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	10809	-0-	10809	35425	1311	1	9498	2	N	-0-			-0-
*03		48803 X	13378	-0-	-35425	-0-	1501	1	11877	2	N	-0-			-0-
-----															
WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652															
10		3441 X	2052	-0-	-1389	-0-	752	1	1300	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	1790	-0-	-1540	-0-	882	1	908	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	1983	-0-	-1241	-0-	920	1	1063	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2009	-0-	-1215	-0-	840	1	1169	2	N	-0-			-0-
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	794	1	2252	2	N	-0-			-0-
*03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	896	1	4032	2	N	-0-			-0-
-----															
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105															
*09		8580 X	8167	-0-	-413	-0-	835	1	7332	2	N	-0-			-0-
*10		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1007	1	7837	2	N	-0-			-0-
11		8370 X	8120	-0-	-250	-0-	890	1	7230	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	8135	-0-	8135	8135	916	1	7219	2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	7994	-0-	7994	16129	985	1	7009	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	7083	-0-	7083	23212	859	1	6224	2	N	-0-			-0-
*03		30745 X	7533	-0-	-23212	-0-	845	1	6688	2	N	-0-			-0-
-----															
BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390															
*09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	504	1	4421	2	N	-0-			-0-
*10		4681 X	3874	-0-	-807	-0-	441	1	3433	2	N	-0-			-0-
11		4530 X	3688	-0-	-842	-0-	404	1	3284	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	3162	-0-	3162	3162	356	1	2806	2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	3100	-0-	3100	6262	382	1	2718	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2929	-0-	2929	9191	355	1	2574	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3139	-0-	3139	12330	352	1	2787	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		11160 X	9859	-0-	-1301	-0-		1008	1	8851	2	N	-0-	-0-
*10		11253 X	9957	-0-	-1296	-0-		1133	1	8824	2	N	-0-	-0-
11		10410 X	9735	-0-	-675	-0-		1067	1	8668	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	8674	-0-	8674		8674	977	1	7697	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8990	-0-	8990		17664	1107	1	7883	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6837	-0-	6837		24501	829	1	6008	2	N	-0-	-0-
*03		34026 X	9525	-0-	-24501	-0-		1069	1	8456	2	N	-0-	-0-
-----														
SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060														
*09		8820 X	7301	-0-	-1519	-0-		747	1	6554	2	N	-0-	-0-
*10		9114 X	7119	-0-	-1995	-0-		810	1	6309	2	N	-0-	-0-
11		8310 X	7125	-0-	-1185	-0-		781	1	6344	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	7183	-0-	7183		7183	809	1	6374	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	6923	-0-	6923		14106	853	1	6070	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4756	-0-	4756		18862	577	1	4179	2	N	-0-	-0-
*03		28312 X	9450	-0-	-18862	-0-		1060	1	8390	2	N	-0-	-0-
-----														
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869														
*09		6750 X	5870	-0-	-880	-0-		600	1	5270	2	N	-0-	-0-
*10		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-		817	1	6364	2	N	-0-	-0-
11		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-		941	1	7644	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	9032	-0-	9032		9032	1017	1	8015	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9485	-0-	9485		18517	1168	1	8317	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4760	-0-	4760		23277	577	1	4183	2	N	-0-	-0-
*03		30464 X	7187	-0-	-23277	-0-		806	1	6381	2	N	-0-	-0-
-----														
TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167														
*09		9810 X	8842	-0-	-968	-0-		904	1	7938	2	N	-0-	-0-
*10		9982 X	9453	-0-	-529	-0-		1076	1	8377	2	N	-0-	-0-
11		9360 X	9128	-0-	-232	-0-		1001	1	8127	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	9018	-0-	9018		9018	1016	1	8002	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9104	-0-	9104		18122	1121	1	7983	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8145	-0-	8145		26267	988	1	7157	2	N	-0-	-0-
*03		35003 X	8736	-0-	-26267	-0-		980	1	7756	2	N	-0-	-0-
-----														
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570														
*09		4740 X	4294	-0-	-446	-0-		439	1	3855	2	N	-0-	-0-
*10		4898 X	299	-0-	-4599	-0-		34	1	265	2	N	-0-	-0-
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		501	1	4068	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	5476	-0-	5476		5476	617	1	4859	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4069	-0-	4069		9545	501	1	3568	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3719	-0-	3719		13264	451	1	3268	2	N	-0-	-0-
*03		17576 X	4312	-0-	-13264	-0-		484	1	3828	2	N	-0-	-0-
-----														
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850														
*09		13140 X	12107	-0-	-1033	-0-		1238	1	10869	2	N	-0-	-0-
*10		12834 X	11632	-0-	-1202	-0-		1324	1	10308	2	N	-0-	-0-
11		12270 X	11056	-0-	-1214	-0-		1212	1	9844	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	11754	-0-	11754		11754	1324	1	10430	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	11819	-0-	11819		23573	1456	1	10363	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10614	-0-	10614		34187	1287	1	9327	2	N	-0-	-0-
*03		45210 X	11023	-0-	-34187	-0-		1237	1	9786	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		14700 X	13324	-0-	-1376	-0-	13324	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		14787 X	13830	-0-	-957	-0-	13830	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13920 X	12735	-0-	-1185	-0-	12735	2	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	13241	-0-	13241	13241	13241	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	12791	-0-	12791	26032	12791	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	11024	-0-	11024	37056	11024	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		49282 X	12226	-0-	-37056	-0-	12226	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198												
*09		6750 X	6064	-0-	-686	-0-	620	1	N	-0-	-0-	-0-
*10		6975 X	5108	-0-	-1867	-0-	581	1	N	-0-	-0-	-0-
11		6450 X	5653	-0-	-797	-0-	620	1	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	4659	525	1	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5128	-0-	5128	9787	632	1	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4054	-0-	4054	13841	492	1	N	-0-	-0-	-0-
*03		18905 X	5064	-0-	-13841	-0-	568	1	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669												
*09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-	-0-	-0-
*10		3658 X	876	-0-	-2782	-0-	100	1	N	-0-	-0-	-0-
11		3060 X	2893	-0-	-167	-0-	317	1	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	3690	416	1	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3109	-0-	3109	6799	383	1	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	8184	168	1	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4717	-0-	4717	12901	529	1	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449												
*10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-	-0-	-0-
11		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	2993	337	1	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4190	-0-	4190	7183	516	1	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3587	-0-	3587	10770	435	1	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	14201	385	1	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340												
*09		7050 X	6429	-0-	-621	-0-	658	1	N	-0-	-0-	-0-
*10		7099 X	6808	-0-	-291	-0-	775	1	N	-0-	-0-	-0-
11		6840 X	845	-0-	-5995	-0-	93	1	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	6764	-0-	6764	6764	762	1	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	6576	-0-	6576	13340	810	1	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	19237	715	1	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6424	-0-	6424	25661	721	1	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080												
*09		10440 X	9055	-0-	-1385	-0-	926	1	N	-0-	-0-	-0-
*10		10540 X	10200	-0-	-340	-0-	1161	1	N	-0-	-0-	-0-
11		10050 X	9594	-0-	-456	-0-	1052	1	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	9419	-0-	9419	9419	1061	1	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9448	-0-	9448	18867	1164	1	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7950	-0-	7950	26817	964	1	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8985	-0-	8985	35802	1008	1	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09		10710 X	9810	-0-	-900	-0-	1003 1	8807 2	N	N	-0-			-0-
*10		11067 X	10516	-0-	-551	-0-	1197 1	9319 2	N	N	-0-			-0-
11		10500 X	10300	-0-	-200	-0-	1129 1	9171 2	N	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	10416	-0-	10416	10416	1173 1	9243 2	N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10288	-0-	10288	20704	1267 1	9021 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9179	-0-	9179	29883	1113 1	8066 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9899	-0-	9899	39782	1111 1	8788 2	N	N	-0-			-0-
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019														
*09		6690 X	5301	-0-	-1389	-0-	542 1	4759 2	N	N	-0-			-0-
*10		6913 X	5805	-0-	-1108	-0-	661 1	5144 2	N	N	-0-			-0-
11		5850 X	5463	-0-	-387	-0-	599 1	4864 2	N	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	4934	556 1	4378 2	N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5509	-0-	5509	10443	679 1	4830 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3732	-0-	3732	14175	453 1	3279 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4462	-0-	4462	18637	501 1	3961 2	N	N	-0-			-0-
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919														
10		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11139 2		N	N	-0-			-0-
11		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452 2		N	N	-0-			-0-
12		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574 2		N	N	-0-			-0-
01		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469 2		N	N	-0-			-0-
02		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2		N	N	-0-			-0-
*03		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082 2		N	N	-0-			-0-
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388														
10		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 2		N	N	-0-			-0-
11		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2		N	N	-0-			-0-
12		6944 X	2081	-0-	-4863	-0-	2081 2		N	N	-0-			-0-
01		6944 X	6099	-0-	-845	-0-	6099 2		N	N	-0-			-0-
02		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 2		N	N	-0-			-0-
*03		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2		N	N	-0-			-0-
CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252														
10		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2		N	N	-0-			-0-
11		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2		N	N	-0-			-0-
12		10416 X	8477	-0-	-1939	-0-	8477 2		N	N	-0-			-0-
01		10416 X	8148	-0-	-2268	-0-	8148 2		N	N	-0-			-0-
02		9324 X	7236	-0-	-2088	-0-	7236 2		N	N	-0-			-0-
03		10323 X	8058	-0-	-2265	-0-	8058 2		N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827												
10	2821 X	2036	-0-	-785	-0-	540	1	1496	2	N	-0-	-0-
11	2310 X	1384	-0-	-926	-0-	146	1	1238	2	N	-0-	-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	649	1	1809	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	683	-0-	-1363	-0-	431	1	252	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	291	-0-	-997	-0-	129	1	162	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3990	-0-	890	-0-	890	1	3634	2	N	-0-	-0-
-----												
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606												
10	7440 X	3819	-0-	-3621	-0-	3819	2			N	-0-	-0-
11	7380 X	4895	-0-	-2485	-0-	4895	2			N	-0-	-0-
12	8122 X	6298	-0-	-1824	-0-	6298	2			N	-0-	-0-
01	8122 X	7093	-0-	-1029	-0-	7093	2			N	-0-	-0-
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-	-0-
*03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-	-0-
-----												
CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827												
10	2945 X	2311	-0-	-634	-0-	612	1	1699	2	N	-0-	-0-
11	2850 X	1408	-0-	-1442	-0-	149	1	1259	2	N	-0-	-0-
12	2945 X	1043	-0-	-1902	-0-	275	1	768	2	N	-0-	-0-
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	506	1	2146	2	N	-0-	-0-
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	609	1	2388	2	N	-0-	-0-
*03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	520	1	3553	2	N	-0-	-0-
-----												
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752												
10	2821 X	1367	-0-	-1454	-0-	362	1	1005	2	N	-0-	-0-
11	2730 X	1483	-0-	-1247	-0-	157	1	1326	2	N	-0-	-0-
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	713	1	1987	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3599	-0-	499	499	509	1	3090	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	4354	-0-	1554	2053	616	1	3738	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	5550	-0-	2450	4503	547	1	5003	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*09		4200 X	4086	-0-	-114	-0-	-0-	418	1	3668	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		4464 X	4112	-0-	-352	-0-	-0-	468	1	3644	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	4038	2	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	4804	-0-	4804	-0-	4804	541	1	4263	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4895	-0-	4895	-0-	9699	603	1	4292	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4481	-0-	4481	-0-	14180	543	1	3938	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	-0-	18495	484	1	3831	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670															
*09		12360 X	11302	-0-	-1058	-0-	-0-	11302	2			N	-0-	-0-	-0-
*10		11997 X	11355	-0-	-642	-0-	-0-	11355	2			N	-0-	-0-	-0-
11		11460 X	10421	-0-	-1039	-0-	-0-	10421	2			N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	10711	-0-	10711	-0-	10711	10711	2			N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	10728	-0-	10728	-0-	21439	10728	2			N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	9466	-0-	9466	-0-	30905	9466	2			N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10449	-0-	10449	-0-	41354	10449	2			N	-0-	-0-	-0-
-----															
LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574															
*09		6480 X	6377	-0-	-103	-0-	-0-	652	1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		6510 X	6439	-0-	-71	-0-	-0-	733	1	5706	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	5559	2	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	5722	-0-	5722	-0-	5722	644	1	5078	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5673	-0-	5673	-0-	11395	699	1	4974	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5143	-0-	5143	-0-	16538	624	1	4519	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	-0-	21992	612	1	4842	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700															
*10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	730	-0-	730	-0-	730	82	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 11153 - 13138															
*09		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	4335	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		4898 X	4516	-0-	-382	-0-	-0-	514	1	4002	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4560 X	4432	-0-	-128	-0-	-0-	486	1	3946	2	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	-0-	2022	228	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3407	-0-	3407	-0-	5429	420	1	2987	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	-0-	8513	374	1	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	-0-	11723	360	1	2850	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
TANDY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	6382 -	9504
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	682	1	3300	2	N	-0-			25
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	663	1	2608	2	N	-0-			25
12	3658 X	1130	-0-	-2528	-0-	198	1	880	2	N	47			72
						52	9							
01	3968 X	2034	-0-	-1934	-0-	398	1	1636	2	N	-0-			72
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-			72
03	3968 X	3071	-0-	-897	-0-	458	1	2572	2	N	37			109
						41	9							
-----														
TANDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	251903	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	7640 -	8890
10	2387 X	1980	-0-	-407	-0-	339	1	1641	2	N	-0-			44
11	2310 X	2049	-0-	-261	-0-	415	1	1634	2	N	-0-			44
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	829	1	3678	2	N	9			53
						10	9							
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	721	1	2966	2	N	-0-			53
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	960	1	3917	2	N	-0-			53
*03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	655	1	3673	2	N	64			117
						70	9							
-----														
RADKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252093	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8775 -	11055
*09	10020 X	9108	-0-	-912	-0-	932	1	8176	2	N	-0-			-0-
*10	9393 X	9209	-0-	-184	-0-	1048	1	8161	2	N	-0-			-0-
11	8970 X	8208	-0-	-762	-0-	900	1	7308	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7682	-0-	7682	7682	865	1	6817	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8602	-0-	8602	16284	1060	1	7542	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6669	-0-	6669	22953	809	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9904	-0-	9904	32857	1111	1	8793	2	N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	252130	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	771 -	11837
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	916	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	886	1	5094	2	N	-0-			-0-
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	869	1	5032	2	N	-0-			-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	902	1	5663	2	N	-0-			-0-
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	816	1	4852	2	N	-0-			-0-
*03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	909	1	5111	2	N	-0-			-0-
-----														
LOU ELLEN				WELL #:	1H	RRCID ->	252229	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8855 -	13000
*09	7770 X	6999	-0-	-771	-0-	716	1	6283	2	N	-0-			-0-
*10	8029 X	7188	-0-	-841	-0-	818	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	7560 X	7139	-0-	-421	-0-	783	1	6356	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6681	-0-	6681	6681	752	1	5929	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6413	-0-	6413	13094	790	1	5623	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5811	-0-	5811	18905	705	1	5106	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6466	-0-	6466	25371	725	1	5741	2	N	-0-			-0-
-----														
GREENHILL				WELL #:	1H	RRCID ->	252552	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8458 -	12298
*09	8190 X	7746	-0-	-444	-0-	792	1	6954	2	N	-0-			-0-
*10	8308 X	7806	-0-	-502	-0-	888	1	6918	2	N	-0-			-0-
11	7920 X	7664	-0-	-256	-0-	840	1	6824	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7621	-0-	7621	7621	858	1	6763	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7482	-0-	7482	15103	922	1	6560	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6695	-0-	6695	21798	812	1	5883	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7284	-0-	7284	29082	817	1	6467	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
ELLIG				WELL #:	1H	RRCID ->	252997	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8538 - 12598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	8610 X	7671	-0-	-939	-0-	-0-	785 1	6886 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	8618 X	8177	-0-	-441	-0-	-0-	931 1	7246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8220 X	7857	-0-	-363	-0-	-0-	861 1	6996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8370 X	7831	-0-	-539	-0-	-0-	882 1	6949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	-0-	952 1	6778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	-0-	830 1	6017 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7843 X	7303	-0-	-540	-0-	-0-	819 1	6484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLE				WELL #:	3H	RRCID ->	253055	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8535 - 13715	
*09	13350 X	12108	-0-	-1242	-0-	-0-	1238 1	10870 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	13578 X	13058	-0-	-520	-0-	-0-	1486 1	11572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12990 X	12795	-0-	-195	-0-	-0-	1403 1	11392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13361 X	13124	-0-	-237	-0-	-0-	1478 1	11646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	-0-	1551 1	11044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 1	9761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13113 X	12102	-0-	-1011	-0-	-0-	1358 1	10744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLE				WELL #:	4H	RRCID ->	253056	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8663 - 11440	
*09	9690 X	9100	-0-	-590	-0-	-0-	931 1	8169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	9641 X	8812	-0-	-829	-0-	-0-	1003 1	7809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9150 X	8429	-0-	-721	-0-	-0-	924 1	7505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9331 X	7954	-0-	-1377	-0-	-0-	896 1	7058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	985 1	7009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	-0-	917 1	6648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	-0-	915 1	7238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HANEY				WELL #:	2H	RRCID ->	253612	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8510 - 12675	
*09	10170 X	8971	-0-	-1199	-0-	-0-	918 1	8053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	10509 X	9170	-0-	-1339	-0-	-0-	1044 1	8126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9900 X	8211	-0-	-1689	-0-	-0-	900 1	7311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9951 X	9467	-0-	-484	-0-	-0-	1066 1	8401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9424 X	6608	-0-	-2816	-0-	-0-	814 1	5794 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	-0-	990 1	7173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9455 X	8161	-0-	-1294	-0-	-0-	916 1	7245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HANEY				WELL #:	7H	RRCID ->	253613	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8213 - 12840	
*09	12360 X	8111	-0-	-4249	-0-	-0-	830 1	7281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	12493 X	10792	-0-	-1701	-0-	-0-	1228 1	9564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11640 X	10952	-0-	-688	-0-	-0-	1201 1	9751 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11811 X	9260	-0-	-2551	-0-	-0-	1043 1	8217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11036 X	10604	-0-	-432	-0-	-0-	1306 1	9298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	-0-	1136 1	8228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 1	8548 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HOLDEN				WELL #:	6H	RRCID ->	253614	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 8955 - 13056	
*09	5280 X	23	-0-	-5257	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 1	10465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	460 1	3740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	-0-	2082 1	16405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	-0-	2164 1	15404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	-0-	1806 1	13085 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 1	11111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
HOLDEN				WELL #:	5H	RRCID ->	253615	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9107 - 12801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	15120	X	9578	-0-	-5542	-0-		980	1	8598	2	N	-0-			-0-
*10	13516	X	5361	-0-	-8155	-0-		610	1	4751	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	9946	-0-	-2204	-0-		1090	1	8856	2	N	-0-			-0-
12	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-		1264	1	9959	2	N	-0-			-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-		1389	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-		1337	1	9688	2	N	-0-			-0-
*03	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-		1462	1	11572	2	N	-0-			-0-
-----																
HOLDEN				WELL #:	4H	RRCID ->	253622	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8967 - 12997			
*09	10920	X	10106	-0-	-814	-0-		1034	1	9072	2	N	-0-			-0-
*10	11222	X	10369	-0-	-853	-0-		1180	1	9189	2	N	-0-			-0-
11	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-		1285	1	10440	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10476	-0-	-529	-0-		1180	1	9296	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10195	-0-	-686	-0-		1256	1	8939	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9251	-0-	-577	-0-		1122	1	8129	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	9647	-0-	-1234	-0-		1082	1	8565	2	N	-0-			-0-
-----																
MEARS				WELL #:	3H	RRCID ->	253630	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9404 - 13018			
*09	10680	X	9509	-0-	-1171	-0-		973	1	8536	2	N	-0-			-0-
*10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-						N	-0-			-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-						N	-0-			-0-
12	10540	X	44	-0-	-10496	-0-		5	1	39	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	50	-0-	-9498	-0-		6	1	44	2	N	-0-			-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-		1008	1	7301	2	N	-0-			-0-
*03	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-		1553	1	12285	2	N	-0-			-0-
-----																
MAYS-MCELROY				WELL #:	1H	RRCID ->	253649	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	7844 - 9615			
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-		5952	2			N	-0-			-0-
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-		7341	2			N	-0-			-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-		7526	2			N	-0-			-0-
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-		6560	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6113	-0-	-747	-0-		6113	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	6540	-0-	-1055	-0-		6540	2			N	-0-			-0-
-----																
COLONIAL TRUST				WELL #:	1H	RRCID ->	253669	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8783 - 11346			
*09	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-		1043	1	12383	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12773	-0-	-1084	-0-		1079	1	11694	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	10962	-0-	-3108	-0-		1044	1	9918	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	10756	-0-	-2295	-0-		1079	1	9677	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	11425	-0-	-1626	-0-		1064	1	10361	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	9906	-0-	-1882	-0-		940	1	8966	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	11689	-0-	-1083	-0-		1076	1	10613	2	N	-0-			-0-
-----																
YOUNG				WELL #:	1H	RRCID ->	253670	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8107 - 11933			
10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-		11186	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	9746	-0-	-964	-0-		9746	2			N	-0-			-0-
12	10726	X	3414	-0-	-7312	-0-		3414	2			N	-0-			-0-
*01	10726	X	8974	-0-	-1752	-0-		8974	2			N	-0-			-0-
*02	9688	X	9101	-0-	-587	-0-		9101	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9545	-0-	-1181	-0-		9545	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
10		12927 X	11868	-0-	-1059	-0-	11868	2		N	-0-	-0-
11		12000 X	11534	-0-	-466	-0-	11534	2		N	-0-	-0-
12		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2		N	-0-	-0-
01		11904 X	11575	-0-	-329	-0-	11575	2		N	-0-	-0-
02		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2		N	-0-	-0-
*03		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2		N	-0-	-0-
-----												
MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018												
*09	10020 X		8890	-0-	-1130	-0-	909	1	7981	2	N	-0-
*10	10354 X		8686	-0-	-1668	-0-	989	1	7697	2	N	-0-
11	9150 X		8674	-0-	-476	-0-	951	1	7723	2	N	-0-
12	9688 X		9688	-0-	-0-	-0-	1091	1	8597	2	N	-0-
01	9831 X		9831	-0-	-0-	-0-	1211	1	8620	2	N	-0-
02	6797 X		6797	-0-	-0-	-0-	824	1	5973	2	N	-0-
03	9703 X		9539	-0-	-164	-0-	1070	1	8469	2	N	-0-
-----												
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000												
*09	6960 X		3531	-0-	-3429	-0-	361	1	3170	2	N	-0-
*10	7192 X		4672	-0-	-2520	-0-	532	1	4140	2	N	-0-
11	6930 X		1173	-0-	-5757	-0-	129	1	1044	2	N	-0-
12	6696 X		1105	-0-	-5591	-0-	124	1	981	2	N	-0-
01	4557 X		1063	-0-	-3494	-0-	131	1	932	2	N	-0-
02	4116 X		2541	-0-	-1575	-0-	308	1	2233	2	N	-0-
*03	5336 X		5336	-0-	-0-	-0-	599	1	4737	2	N	-0-
-----												
HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640												
*09	14100 X		12888	-0-	-1212	-0-	1318	1	11570	2	N	-0-
*10	14446 X		13081	-0-	-1365	-0-	1489	1	11592	2	N	-0-
11	13590 X		12663	-0-	-927	-0-	1388	1	11275	2	N	-0-
12	13764 X		12370	-0-	-1394	-0-	1393	1	10977	2	N	-0-
01	12524 X		12317	-0-	-207	-0-	1517	1	10800	2	N	-0-
02	10463 X		10463	-0-	-0-	-0-	1269	1	9194	2	N	-0-
03	12369 X		11399	-0-	-970	-0-	1279	1	10120	2	N	-0-
-----												
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145												
*09	12390 X		11453	-0-	-937	-0-	1171	1	10282	2	N	-0-
*10	12648 X		11564	-0-	-1084	-0-	1316	1	10248	2	N	-0-
11	11730 X		11161	-0-	-569	-0-	1224	1	9937	2	N	-0-
12	11904 X		11262	-0-	-642	-0-	1268	1	9994	2	N	-0-
01	11284 X		10808	-0-	-476	-0-	1331	1	9477	2	N	-0-
02	9803 X		9803	-0-	-0-	-0-	1189	1	8614	2	N	-0-
03	11253 X		10608	-0-	-645	-0-	1190	1	9418	2	N	-0-
-----												
KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842												
*09	10170 X		9191	-0-	-979	-0-	940	1	8251	2	N	-0-
*10	10106 X		9321	-0-	-785	-0-	1061	1	8260	2	N	-0-
11	9540 X		8728	-0-	-812	-0-	957	1	7771	2	N	-0-
12	9548 X		8980	-0-	-568	-0-	1011	1	7969	2	N	-0-
01	9083 X		8907	-0-	-176	-0-	1097	1	7810	2	N	-0-
02	7725 X		7725	-0-	-0-	-0-	937	1	6788	2	N	-0-
03	8990 X		8628	-0-	-362	-0-	968	1	7660	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	679	1	3301	2	N	-0-			-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	714	1	4269	2	N	-0-			-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	1075	1	5074	2	N	-0-			-0-
*01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	1106	1	2242	2	N	-0-			-0-
*02	3360 X	2586	-0-	-774	-0-	985	1	1601	2	N	-0-			-0-
*03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1107	1	3345	2	N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	146	1	62
11	510 N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-	4	5	58
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	4	5	54
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			54
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			15
11	1950 N	1541	-0-	-409	-0-	1541	3			N	-0-			15
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			15
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			15
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			15
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999  
 MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		Y	-0-			15
11		810 N	645	-0-	-165	-0-		645 3		Y	-0-			15
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 3		Y	-0-			15
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		Y	-0-			15
02		616 N	112	-0-	-504	-0-		112 3		Y	-0-			15
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			15

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268  
 BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268												
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877												
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862												
10	3875 X	1387	-0-	-2488	-0-	1387	3		N	-0-		64
11	2760 X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3		N	-0-		64
12	2108 X	1045	-0-	-1063	-0-	1010	3	35 9	N	32		96
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3205	3	47 9	N	43		139
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2776	3	37 9	N	34	59 1	114
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		114
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137												
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137												
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740												
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494												
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980												
10	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2	N	-0-			251
11	870 N	632	-0-	-238	-0-	632	2	N	-0-			251
12	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	2	N	-0-			251
01	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2	N	-0-			251
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			251
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			251
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810												
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			69
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			69
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			69
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			69
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			69
*03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845																
10	4216 X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					10
11	4050 X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			N	-0-					10
12	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	3530	2			N	-0-					10
01	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					10
02	3528 X	2809	-0-	-719	-0-	2809	2			N	-0-					10
03	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					10
-----																
DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800																
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					44
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					44
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					44
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					44
03	620 N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-					44
-----																
ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802																
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478																
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					121
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	956	2	88	9	N	80	50	1			151
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					151
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					151
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	848	2	30	9	N	27	66	1			112
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520																	
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					150
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	2	3	9	N	3					153
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					153
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					153
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	904	2	4	9	N	4					157
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1226	2	37	9	N	34	166	1			25
BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540																	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660																	
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					74
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1303	2	8	9	N	7					81
12	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1398	2	9	9	N	8					89
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1314	2	3	9	N	3					92
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					107
03	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1016	2	51	9	N	46	130	1			23
RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568																	
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7666	-	8410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-						27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001										TOTAL DEPTH	8528	PERF. 7664	-	8366			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1						55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7846	-	8600			
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-						-0-
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1765	2		N	-0-						-0-
12	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	1195	2		N	-0-						-0-
01	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2		N	-0-						-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-						-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-						-0-
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7672	-	8496			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						24
CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7716	-	8468			
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1812	2	51	9	N	46					138
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					138
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	1574	2			N	-0-					138
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	2			N	-0-					138
02	1652	N	509	-0-	-1143	-0-	509	2			N	-0-					138
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					138
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7832	-	8620			
10	1736	X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					100
11	1680	X	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-					100
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					100
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1175	2	21	9	N	19	93	1			26
02	1064	N	745	-0-	-319	-0-	745	2			N	-0-					26
03	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					26
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7804	-	8610			
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					61
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	1099	2			N	-0-					61
12	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	2			N	-0-					61
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	1072	2	73	9	N	66	102	1			25
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	832	2			N	-0-					25
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		1	RRCID ->	183216	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7672 - 8480
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						22
-----													
BUCKLEY				WELL #:		2	RRCID ->	183290	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7556 - 8420
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
-----													
SCHOOLFIELD UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	183291	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7854 - 8650
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2					91
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2					91
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2					91
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2					91
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2					91
03	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2					91
-----													
YOUNG, JEAN				WELL #:		1	RRCID ->	183292	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7898 - 8700
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
-----													
BANKS				WELL #:		1	RRCID ->	183772	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 7604 - 8350
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2					59
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9			66
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9			67
01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2					67
02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1128	2					67
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2					67
-----													
BIG SKY				WELL #:		4	RRCID ->	184187	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7680 - 8450
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2					121
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9			140
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2					140
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1718	2	58	9			27
02	1260	N	222	-0-	-1038	-0-	220	2	2	9			29
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9			44
-----													
MILLER-CUFFMAN				WELL #:		2	RRCID ->	184188	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7756 - 8550
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9			32
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9			34
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2					34
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	2	29	9			60
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1461	2	45	9			101
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9			86



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333											
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	185143	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7646 - 8378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	1903	-0-	1903	5411	1891 2	12 9	N	11			40
11		T. A.	1848	-0-	1848	7259	1848 2		N	-0-			40
12		9022 X	1763	-0-	-7259	-0-	1744 2	19 9	N	17			57
01		2170 X	1920	-0-	-250	-0-	1826 2	94 9	N	85	33 1		109
02		1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1662 2		N	-0-			109
03		1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1819 2	39 9	N	35	42 1		102
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	186151	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7446 - 7814	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	186318	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7374 - 7710	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	N	1			68
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	639 2	8 9	N	7			75
12		620 N	53	-0-	-567	-0-	44 2	9 9	N	8			83
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	892 2	6 9	N	5			88
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	889 2	6 9	N	5			93
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	667 2	2 9	N	2			95
-----													
CADDELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	7700 - 8478	
10		1519 N	1051	-0-	-468	-0-	1051 2		N	-0-			24
11		1260 N	949	-0-	-311	-0-	949 2		N	-0-			24
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			24
01		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			24
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			24
03		2232 N	1797	-0-	-435	-0-	1797 2		N	-0-			24
-----													
BIG SKY		WELL #:		2	RRCID ->	186563	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	7710 - 8510	
10		2046 N	1393	-0-	-653	-0-	1378 2	15 9	N	14			40
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1939 2	8 9	N	7			47
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135 2	22 9	N	20			67
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2575 2	15 9	N	14			81
02		2800 N	2960	-0-	160	160	2942 2	18 9	N	16			97
*03		3100 N	3591	-0-	491	651	3512 2	79 9	N	72	148 1		21
-----													
EVERS "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186566	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	7818 - 8500	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		40	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*02		40	-0-	-0-	-40	-0-			N	-0-			-0-
*03		40	-0-	-0-	-40	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIG SKY		WELL #:		3	RRCID ->	186737	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7656 - 8420	
10		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-			86
11		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1060 2	4 9	N	4			90
12		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		N	-0-			90
01		1147 N	912	-0-	-235	-0-	912 2		N	-0-			90
02		980 N	185	-0-	-795	-0-	185 2		N	-0-			90
*03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					40
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7					47
12		496 N	314	-0-	-182	-0-	305	2	9	9	N	8					55
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	N	11					66
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					74
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					74
-----																	
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720																	
10		744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					107
11		600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					107
12		775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					107
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					107
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					107
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					107
-----																	
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930																	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					25
11		1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	2			N	-0-					25
12		1023 N	568	-0-	-455	-0-	568	2			N	-0-					25
01		992 N	644	-0-	-348	-0-	644	2			N	-0-					25
02		756 N	556	-0-	-200	-0-	556	2			N	-0-					25
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					25
-----																	
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																	
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620																	
10		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2842	2	37	9	N	34					59
11		2760 N	2445	-0-	-315	-0-	2445	2			N	-0-					59
12		2852 N	2804	-0-	-48	-0-	2804	2			N	-0-					59
01		2852 N	2770	-0-	-82	-0-	2707	2	63	9	N	57	91	1			25
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					25
03		2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2558	2	17	9	N	15					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	1603	2		N	25
11	1830 X	1470	-0-	-360	-0-	1470	2		N	25
12	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		N	25
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2		N	25
02	1372 N	1298	-0-	-74	-0-	1298	2		N	25
03	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1343	2	39 9	N	60
-----										
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690										
10	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14 9	N	40
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1042	2	10 9	N	49
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9 9	N	57
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1082	2	58 9	N	26
02	980 N	855	-0-	-125	-0-	855	2		N	26
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2		N	26
-----										
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
-----										
FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
-----										
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
-----										
MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560										
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	65
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	65
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	65
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	65
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	2		N	65
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	65
-----										
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810										
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	143
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	143
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	143
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	143
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	143
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2				27
11		1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	2				27
12		1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	2				27
01		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2				27
02		896 N	611	-0-	-285	-0-	611	2				27
*03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				27
-----												
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480												
10		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2				121
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2				121
12		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2				121
01		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2				121
02		672 N	670	-0-	-2	-0-	670	2				121
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	625	2	83	9	N	28
-----												
OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672												
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				91
11		900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2				91
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	983	2	160	9	N	54
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2				54
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				54
03		1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	2				54
-----												
DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628												
10		1519 N	939	-0-	-580	-0-	939	2				40
11		1170 N	829	-0-	-341	-0-	829	2				40
12		1054 N	723	-0-	-331	-0-	721	2	2	9	N	42
01		930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2				42
02		784 N	589	-0-	-195	-0-	581	2	8	9	N	49
03		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2				49
-----												
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620												
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				122
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				122
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				122
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2				122
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	131
03		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2				131
-----												
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						27
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
-----												
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845												
10		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2				124
11		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6509	2	8	9	N	131
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2				131
01		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6270	2	30	9	N	158
02		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2				158
*03		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2				158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					27
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					27
12		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					27
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					27
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					27
03		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					27
-----																	
BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280																	
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					30
11		3000 N	12391	-0-	9391	9391	12383	2	8	9	N	7					37
12		3100 N	21241	-0-	18141	27532	21238	2	3	9	N	3					40
01		3100 N	21326	-0-	18226	45758	21306	2	20	9	N	18					58
02		45758 X	-0-	-0-	-45758	-0-					N	7					65
03		2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2109	2	2	9	N	2					67
-----																	
HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558																	
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					106
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					106
12		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					106
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					106
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					106
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					106
-----																	
HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600																	
10		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					111
11		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					111
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					111
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					111
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					111
03		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					111
-----																	
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590																	
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					81
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					81
12		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					81
01		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					81
02		952 N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					81
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					81
-----																	
HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550																	
10		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					124
11		2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					124
12		2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					124
01		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					124
02		1876 N	1703	-0-	-173	-0-	1703	2			N	-0-					124
*03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ANDERSON "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191912	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7848 - 8580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2	N	-0-			59
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			59
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			59
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			59
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			59
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			59
-----												
MCKISSICK UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	192058	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7070 - 7350	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
HUGHSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192249	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 7820 - 8088	
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			30
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			30
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-			30
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			30
02	2800 N	3064	-0-	264	-0-	3064	2	N	-0-			30
*03	3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478	2	N	-0-			30
-----												
HUGHSTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192250	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7937 - 8584	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192251	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7858 - 8570	
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			27
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			27
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			27
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			27
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2	N	-0-			27
03	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2	N	-0-			27
-----												
STOCKER, EARNEST		WELL #:		1	RRCID ->	192252	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7900 - 8800	
10	1302 N	767	-0-	-535	-0-	767	2	N	-0-			90
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2	N	-0-			90
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2	N	-0-			90
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	N	-0-			90
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	610	2	N	-0-			90
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-			90
-----												
DOWNE "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192255	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 7895 - 8330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333										
GAGE-PITTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192256	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7385 -	8040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-		122
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	872	2	81	9	74	169 1	27
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-		27
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		27
02	896 N	819	-0-	-77	-0-	783	2	36	9	33		60
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	863	2	10	9	9		69
-----												
PARKEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192258	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8600 -	7760
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		80
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		80
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		80
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	8		88
02	1596 N	1525	-0-	-71	-0-	1490	2	35	9	32		120
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1634	2	22	9	20		140
-----												
DOWNE "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192259	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7890 -	8613
10	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2		N	-0-		35
11	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2		N	-0-		35
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-		35
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		35
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		35
03	1984 N	1545	-0-	-439	-0-	1545	2		N	-0-		35
-----												
ANDERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192260	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 7970 -	8164
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2		N	-0-		27
11	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2		N	-0-		27
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2		N	-0-		27
01	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2		N	-0-		27
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-		27
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		27
-----												
COCANOUGHHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192261	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 7325 -	7850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
HUGHSTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193364	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 7792 -	8520
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KRUM JOINT VENTURE		WELL #:		1	RRCID ->	193678	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7906 -	8740
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-		80
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		80
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2		N	-0-		80
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		80
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		80
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	860	2	17	9	N	15	121	1	27
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			27
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1			28
01	868 N	775	-0-	-93	-0-	762	2	13	9	N	12			40
02	812 N	230	-0-	-582	-0-	227	2	3	9	N	3			43
03	961 N	590	-0-	-371	-0-	590	2			N	-0-			43
-----														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060														
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			52
11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-			52
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-			52
01	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1009	2	31	9	N	28	58	1	22
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			22
03	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-			22
-----														
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877														
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10			70
11	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1910	2	11	9	N	10			80
12	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	1739	2	55	9	N	50	103	1	27
01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-			27
02	1792 N	1713	-0-	-79	-0-	1702	2	11	9	N	10			37
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1949	2	19	9	N	17			54
-----														
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806														
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			140
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			140
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			140
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			140
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			140
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213	2	84	9	N	76	185	1	31
-----														
SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680														
10	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1197	2	11	9	N	10			47
11	1290 N	430	-0-	-860	-0-	430	2			N	-0-			47
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20			67
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12			79
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1405	2	12	9	N	11			90
03	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			N	-0-			90



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496												
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	-0-	3	1	650	2	N	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	698	2	N	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	789	2	N	-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	631	2	N	-0-
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	-0-	3	1	519	2	N	-0-
03	806 N	523	-0-	-283	-0-	-0-	3	1	520	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900													
10	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2		N	-0-			140
11	1620 N	586	-0-	-1034	-0-	586	2		N	-0-			140
12	1643 N	5	-0-	-1638	-0-	5	2		N	-0-			140
01	1643 N	106	-0-	-1537	-0-	106	2		N	-0-			140
02	2800 N	3907	-0-	1107	1107	3907	2		N	-0-			140
*03	2972 N	1865	-0-	-1107	-0-	1865	2		N	-0-			140
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540													
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			132
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			132
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			132
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			132
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2		N	-0-			132
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			132
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576													
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1098	2	9 9	N	8			108
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1041	2	2 9	N	2			110
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2		N	-0-			110
01	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1007	2	22 9	N	20			130
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	926	2	25 9	N	23			153
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33 9	N	30	158 1		25
EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216													
10	5239 X	5104	-0-	-135	-0-	5089	2	15 9	N	14			74
11	5070 X	4623	-0-	-447	-0-	4617	2	6 9	N	5			79
12	5301 X	2884	-0-	-2417	-0-	2836	2	48 9	N	44	96 1		27
01	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	4829	2		N	-0-			27
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5003	2	31 9	N	28			55
*03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5694	2	15 9	N	14			69
EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172													
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756													
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2	N	-0-			88
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2	N	-0-			88
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-			88
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-			88
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			88
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	715	2	41 9	N	37		125
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664													
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			27
11	870	N	7	-0-	-863	-0-	7	2	N	-0-			27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			27
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			27
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			27
OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680													
10	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2	N	-0-			79
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2	N	-0-			79
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			79
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1483	2	34 9	N	31		110
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2	N	-0-			110
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1425	2	87 9	N	79		189
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490													
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			25
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			25
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			25
01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	945	2	105 9	N	95		120
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2	N	-0-			120
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1717	2	32 9	N	29		149
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980													
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			25
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2	N	-0-			25
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			25
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			25
02	1512	N	1254	-0-	-258	-0-	1254	2	N	-0-			25
03	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1584	2	N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7538	-	8258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2604 2	11 9	N	10			70		
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2295 2	44 9	N	40			110		
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	2950 2	90 9	N	82	166 1		26		
01	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			26		
02	2184 N	2082	-0-	-102	-0-	-0-	2070 2	12 9	N	11			37		
03	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	-0-	2287 2	1 9	N	1			38		
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	8816	PERF.	7855	-	8616
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			75		
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			75		
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			75		
01	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			75		
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			75		
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			75		
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7550	-	8215
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			21		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21		
-----															
BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003										TOTAL DEPTH	8793	PERF.	7830	-	8655
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	383 2		N	-0-			33		
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348 2		N	-0-			33		
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			33		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			33		
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			33		
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			33		
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003										TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7490	-	8180
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			84		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 2		N	-0-			84		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			84		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			84		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	8183	PERF.	7394	-	7776
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	-0-	547 2		N	-0-			33		
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	-0-	498 2	2 9	N	2			35		
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-	496 2		N	-0-			35		
01	558 N	498	-0-	-60	-0-	-0-	496 2	2 9	N	2			37		
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	-0-	448 2		N	-0-			37		
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			37		
-----															
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003										TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7794	-	8360
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	-0-	636 2		N	-0-			25		
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	-0-	602 2		N	-0-			25		
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			25		
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	-0-	573 2		N	-0-			25		
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	553 2	17 9	N	15			40		
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			40		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1427	2	4	9	N	4				32	
11		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-				32	
12		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-				32	
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1382	2	75	9	N	68				100	
*02		1288 N	392	-0-	-896	-0-	345	2	47	9	N	43				143	
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	39	117	1		27	
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030																	
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-				40	
11		360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-				40	
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-				40	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9	N	20				60	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	2		8	9	N	7			67	
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2				69	
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996																	
10		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79	
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				79	
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				79	
-----																	
CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230																	
10		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1275	2	4	9	N	4				47	
11		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-				47	
12		1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			N	-0-				47	
01		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-				47	
02		1148 N	1006	-0-	-142	-0-	992	2	14	9	N	13				60	
*03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1240	2	119	9	N	108				168	
-----																	
BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
-----																	
BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																	
BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584																	
10		744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-				126	
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5				131	
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1				132	
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				132	
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				132	
03		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-				132	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			27
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			27
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	769	2	205	9	N	186	183	1	30
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			30
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			30
03		961 N	788	-0-	-173	-0-	788	2			N	-0-			30
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530															
10		1271 N	1005	-0-	-266	-0-	1005	2			N	-0-			76
11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-			76
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			76
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			76
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			76
03		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-			76
-----															
BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315															
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9			37
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-			37
12		868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-			37
01		930 N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-			37
02		756 N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-			37
03		868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-			37
-----															
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610															
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			60
11		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	996	2	6	9	N	5			65
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	2			N	41	79	1	27
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	2			N	-0-			27
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-	2			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			27
-----															
HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765															
10		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-			81
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-			81
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			81
01		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-			81
02		896 N	835	-0-	-61	-0-	835	2			N	-0-			81
03		961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-			81
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410															
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			47
11		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1030	2	8	9	N	7			54
12		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-			54
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	N	13			67
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5			72
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	N	19			91
-----															
BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918															
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17			44
11		1020 N	987	-0-	-33	-0-	969	2	18	9	N	16			60
12		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-			60
01		1054 N	731	-0-	-323	-0-	684	2	47	9	N	43	77	1	26
02		924 N	916	-0-	-8	-0-	916	2			N	-0-			26
03		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
EVERS "C" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195296	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8405 - 7830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2	N	-0-			40
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			40
12	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-			40
01	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2	N	-0-			40
02	588 N	136	-0-	-452	-0-	136	2	N	-0-			40
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2	N	-0-			40
-----												
BANKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195299	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7620 - 8270	
10	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2	N	-0-			30
11	2700 X	2217	-0-	-483	-0-	2213	2	N	4			34
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			34
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			34
02	2072 N	2015	-0-	-57	-0-	2012	2	N	3	9		37
03	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	2131	2	N	3	9		40
-----												
BUREL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195300	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7806 - 8540	
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-			22
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-			22
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			22
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	N	6	9		27
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	2	N	-0-			27
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			27
-----												
EARLES, J. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195309	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7880 - 8550	
10	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2	N	-0-			54
11	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2	N	-0-			54
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			54
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			54
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			54
03	1891 N	1670	-0-	-221	-0-	1670	2	N	-0-			54
-----												
LANGLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195310	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7800 - 8560	
10	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2	N	-0-			18
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			18
12	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2	N	-0-			18
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	-0-			18
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1052	2	N	46	9		60
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			60
-----												
LEA "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195311	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8530 - 7780	
10	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2	N	-0-			24
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			24
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			24
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	33	9		54
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	915	2	N	22	9		74
03	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	1048	2	N	22	9		94
-----												
LEA "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195312	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8518 - 7752	
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2	N	-0-			79
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2	N	-0-			79
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2	N	-0-			79
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			79
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			79
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-			27
11		990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-			27
12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-			27
01		1023 N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-			27
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1043	2	43	9	N	39			66
*03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			66
-----															
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564															
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			22
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			22
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			22
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			22
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-			22
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			22
-----															
OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700															
10		775 N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-			32
11		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			32
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			32
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			32
02		672 N	529	-0-	-143	-0-	529	2			N	-0-			32
03		775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-			32
-----															
COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226															
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			64
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			64
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			64
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			64
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5			69
03		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1422	2	9	9	N	8			77
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040															
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-			169
11		1260 N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-			169
12		1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-			169
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			169
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-			169
*03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			169
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450															
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			52
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5			57
12		1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-			57
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			57
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1774	2	25	9	N	23			80
*03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2025	2	23	9	N	21			101



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	478	-0-	-204	-0-	478 2		N	-0-		39
11		660 N	397	-0-	-263	-0-	397 2		N	-0-		39
12		651 N	429	-0-	-222	-0-	429 2		N	-0-		39
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		39
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		39
*03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		39
-----												
SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424												
10		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2		N	-0-		27
11		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157 2		N	-0-		27
12		1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093 2		N	-0-		27
01		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 2		N	-0-		27
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1139 2	36 9	N	33		60
*03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9	N	10		70
-----												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600												
10		837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-		65
11		810 N	743	-0-	-67	-0-	623 2	120 9	N	109	88 1	86
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		86
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2		N	-0-		86
02		700 N	548	-0-	-152	-0-	548 2		N	-0-		86
03		899 N	398	-0-	-501	-0-	398 2		N	-0-		86
-----												
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600												
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		47
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		47
12		465 N	279	-0-	-186	-0-	279 2		N	-0-		47
01		496 N	304	-0-	-192	-0-	293 2	11 9	N	10		57
02		420 N	205	-0-	-215	-0-	205 2		N	-0-		57
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 2	6 9	N	5		62
-----												
ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710												
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294 2	9 9	N	8		109
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2183 2	74 9	N	67	149 1	27
12		2728 N	2193	-0-	-535	-0-	2191 2	2 9	N	2		29
01		2294 N	2147	-0-	-147	-0-	2147 2		N	-0-		29
02		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1835 2	39 9	N	35		64
03		2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927 2		N	-0-		64
-----												
BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410												
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		111
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1564 2	73 9	N	66	150 1	27
12		1705 N	1522	-0-	-183	-0-	1522 2		N	-0-		27
01		1674 N	1237	-0-	-437	-0-	1237 2		N	-0-		27
02		1540 N	1202	-0-	-338	-0-	1169 2	33 9	N	30		57
03		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1357 2	3 9	N	3		60
-----												
ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500												
10		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 2		N	-0-		121
11		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N	-0-		121
12		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2		N	-0-		121
01		961 N	880	-0-	-81	-0-	880 2		N	-0-		121
02		812 N	588	-0-	-224	-0-	588 2		N	-0-		121
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8600	-	7880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			26		
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			26		
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			26		
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			26		
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	293 2		N	-0-			26		
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			26		
-----															
ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH	8545	PERF.	7680	-	8370
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1862 2	45 9	N	41	96 1		27		
11		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 2		N	-0-			27		
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			27		
01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1796 2	36 9	N	33			60		
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1588 2	28 9	N	25			85		
03		1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1649 2	4 9	N	4			89		
-----															
EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7926	-	8630
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
-----															
BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003										TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8210	-	7720
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8630	-	7860
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			60		
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			60		
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1092 2	45 9	N	41			101		
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2		N	-0-			101		
02		952 N	862	-0-	-90	-0-	862 2		N	-0-			101		
03		1147 N	959	-0-	-188	-0-	959 2		N	-0-			101		
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8290	-	7860
10		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1498 2		N	-0-			25		
11		1500 N	934	-0-	-566	-0-	934 2		N	-0-			25		
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1567 2	4 9	N	4			29		
01		1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1143 2	69 9	N	63	66 1		26		
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			26		
03		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2		N	-0-			26		
-----															
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7930	-	8606
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
YOUNG, JEAN		WELL #:		5	RRCID ->	196145	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7930 -	8650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		96
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-		96
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		96
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		96
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID ->	196150	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7395 -	7980	
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		226
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-		226
12		403 N	229	-0-	-174	-0-	229 2			N	-0-		226
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2			N	-0-		226
02		504 N	228	-0-	-276	-0-	228 2			N	-0-		226
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-		226
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		10B	RRCID ->	196151	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7340 -	7870	
10		496 N	392	-0-	-104	-0-	392 2			N	-0-		40
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-		40
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-		40
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2			N	-0-		40
02		392 N	334	-0-	-58	-0-	334 2			N	-0-		40
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		40
-----													
BUCKLEY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	196161	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7880 -	8520	
10		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2			N	-0-		20
11		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2			N	-0-		20
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2			N	-0-		20
01		961 N	655	-0-	-306	-0-	655 2			N	-0-		20
02		840 N	830	-0-	-10	-0-	820 2	10 9		N	9		29
03		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2			N	-0-		29
-----													
STEWART-ENIS		WELL #:		2	RRCID ->	196167	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8744 -	7890	
10		899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2			N	-0-		27
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-		27
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-		27
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-		27
02		952 N	799	-0-	-153	-0-	799 2			N	-0-		27
03		992 N	875	-0-	-117	-0-	875 2			N	-0-		27
-----													
STEWART-ENIS		WELL #:		3	RRCID ->	196168	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 7880 -	8680	
10		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1509 2	21 9		N	19		45
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1574 2	15 9		N	14		59
12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1765 2	17 9		N	15		74
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657 2	14 9		N	13		87
02		1484 N	1460	-0-	-24	-0-	1436 2	24 9		N	22		109
03		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574 2			N	-0-		109
-----													
STEWART-ENIS		WELL #:		4	RRCID ->	196169	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8660 -	7875	
10		3100 N	3079	-0-	-21	536	3079 2			N	-0-		25
11		2269 N	1733	-0-	-536	-0-	1733 2			N	-0-		25
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3525 2	22 9		N	20		45
01		2821 X	2077	-0-	-744	-0-	2053 2	24 9		N	22		67
02		2548 X	2059	-0-	-489	-0-	2035 2	24 9		N	22		89
03		2821 X	738	-0-	-2083	-0-	738 2			N	-0-		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	705	2	17	9	N	15			85
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	734	2	125	9	N	114	94	1	105
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			105
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			105
02	812 N	537	-0-	-275	-0-	537	2			N	-0-			105
03	775 N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-			105
-----														
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630														
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			23
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	434	2	4	9	N	4			27
12	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-			27
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-			27
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-			27
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13			40
-----														
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----														
HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552														
10	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-			26
11	1110 N	697	-0-	-413	-0-	697	2			N	-0-			26
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			26
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			26
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			26
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4			30
-----														
HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550														
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			147
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			147
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			147
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			147
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	805	2			N	-0-			147
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-			147
-----														
EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600														
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			24
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-			24
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			24
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			24
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-			24
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			24
-----														
PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393														
10	2821 N	2639	-0-	-182	-0-	2639	2			N	-0-			124
11	3000 N	3068	-0-	68	-0-	3068	2			N	-0-			124
12	2684 N	2616	-0-	-68	-0-	2616	2			N	-0-			124
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			124
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			124
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	1876	2	25	9	N	23	160	1		22	
11	2250 N	1805	-0-	-445	-0-	1794	2	11	9	N	10				32	
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	N	8				40	
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10				50	
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1657	2	77	9	N	70	93	1		27	
03	2325 N	1710	-0-	-615	-0-	1708	2	2	9	N	2				29	
-----																
TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580																
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-				161	
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-				161	
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-				161	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				161	
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				161	
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				161	
-----																
TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640																
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-				23	
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-				23	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				23	
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-				23	
02	728 N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-				23	
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				23	
-----																
TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620																
10	1364 N	178	-0-	-1186	-0-	178	2			N	-0-				27	
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				27	
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-				27	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13				40	
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12				52	
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				52	
-----																
MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545																
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				80	
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-				80	
12	682 N	142	-0-	-540	-0-	142	2			N	-0-				80	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				80	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				80	
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				80	
-----																
MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510																
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-				29	
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-				29	
12	527 N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-				29	
01	744 N	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-				29	
02	672 N	120	-0-	-552	-0-	120	2			N	-0-				29	
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				29	
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			82
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			82
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5			87
01	1705 N	773	-0-	-932	-0-	773	2			N	-0-			87
02	1232 N	864	-0-	-368	-0-	850	2	14	9	N	13			100
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			100

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

10	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-			86
11	1920 N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			N	-0-			86
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			86
01	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-			86
02	1568 N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-			86
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3452	2	4	9	N	4			91
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			91
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	2	1	9	N	1			92
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			92
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			92
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			92

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			76
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			76
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1			77
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			77
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			77
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			77

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			27
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			27
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3			30
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			30
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10			40
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10			50

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-			89
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			89
12	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-			89
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			89
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2			91
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333											
C. W. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196918	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7300 - 7850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2	N	-0-			136
11	180 N	123	-0-	-57	-0-		123	2	N	-0-			136
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			136
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-			136
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2	N	-0-			136
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2	N	-0-			136
-----													
BIG SKY		WELL #:		9	RRCID ->	197165	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7577 - 8328	
10	589 X	578	-0-	-11	-0-		578	2	N	-0-			27
11	570 X	550	-0-	-20	-0-		547	2	N	3			30
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-		578	2	N	-0-			30
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-		969	2	N	-0-			30
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-		618	2	N	-0-			30
*03	625 X	625	-0-	-0-	-0-		614	2	N	10			40
-----													
C. W. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	197172	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	7400 - 7950	
10	682 N	640	-0-	-42	-0-		640	2	N	-0-			25
11	780 N	576	-0-	-204	-0-		576	2	N	-0-			25
12	682 N	545	-0-	-137	-0-		545	2	N	-0-			25
01	651 N	521	-0-	-130	-0-		521	2	N	-0-			25
02	532 N	486	-0-	-46	-0-		486	2	N	-0-			25
03	558 N	529	-0-	-29	-0-		529	2	N	-0-			25
-----													
BUCKLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	197178	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	7862 - 8670	
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-		1118	2	N	-0-			27
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-		1070	2	N	-0-			27
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1152	2	N	13	9		39
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1157	2	N	31		53 1	17
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2	N	-0-			17
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			17
-----													
BUCKLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	197179	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7904 - 8740	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
-----													
TINDLE "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197400	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8788	PERF.	7892 - 8582	
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2	N	-0-			25
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2	N	-0-			25
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2	N	-0-			25
01	1643 N	1641	-0-	-2	-0-		1641	2	N	-0-			25
02	1596 N	1430	-0-	-166	-0-		1430	2	N	-0-			25
03	1798 N	1592	-0-	-206	-0-		1592	2	N	-0-			25
-----													
TINDLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197418	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7864 - 8600	
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2	N	-0-			26
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2	N	-0-			26
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337	2	N	-0-			26
01	1426 N	1391	-0-	-35	-0-		1391	2	N	-0-			26
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1243	2	N	2			28
03	1333 N	1298	-0-	-35	-0-		1298	2	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7872 -	8596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5		45
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		45
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	982	2	51	9	N	46	69 1	22
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-		22
02	1512 N	984	-0-	-528	-0-	984	2			N	-0-		22
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-		22
-----													
FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003										TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7367 -	8012
10	1612 X	1155	-0-	-457	-0-	1147	2	8	9	N	7		49
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1492	2	161	9	N	146	170 1	25
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2		27
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2653	2	36	9	N	33		60
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1747	2	97	9	N	88	119 1	29
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3		32
-----													
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003										TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7414 -	8066
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-		137
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	167 1	27
12	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	1472	2	3	9	N	3		30
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-		30
02	1540 N	1276	-0-	-264	-0-	1257	2	19	9	N	17		47
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2	11	9	N	10		57
-----													
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003										TOTAL DEPTH	8776	PERF. 7848 -	8562
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-		26
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-		26
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	N	13		39
01	1829 N	1298	-0-	-531	-0-	1246	2	52	9	N	47	42 1	44
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		44
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-		44
-----													
BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7610 -	8320
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		23
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14		37
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-		37
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-		37
02	784 N	692	-0-	-92	-0-	692	2			N	-0-		37
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3		40
-----													
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7648 -	8440
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		34
11	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			N	-0-		34
12	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2			N	-0-		34
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	N	35		69
02	1484 N	785	-0-	-699	-0-	785	2			N	-0-		69
*03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-		69
-----													
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003										TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7876 -	8632
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-		18
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-		18
12	1085 N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-		18
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	858	2	10	9	N	9		27
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	N	20		47
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		47



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7652	-	8346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27	27	124
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	N	2		126
12		992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-		126
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	N	1		127
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	9	N	27	84	70
*03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-		70
-----														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005										TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7872	-	8670
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-		29
11		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-		29
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		29
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-		29
02		1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-		29
*03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-		29
-----														
HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7796	-	8468
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		80
11		990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-		80
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-		80
01		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-		80
02		924 N	911	-0-	-13	-0-	911	2			N	-0-		80
03		1426 N	965	-0-	-461	-0-	965	2			N	-0-		80
-----														
HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8754	PERF. 7854	-	8558
10		2945 X	2478	-0-	-467	-0-	2456	2	22	9	N	20		80
11		2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2124	2	21	9	N	19		99
12		2945 X	2086	-0-	-859	-0-	2078	2	8	9	N	7		106
01		2945 X	2362	-0-	-583	-0-	2323	2	39	9	N	35	107	34
02		2660 X	2253	-0-	-407	-0-	2162	2	91	9	N	83		117
*03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3627	2	11	9	N	10		127
-----														
BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003										TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7950	-	8460
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-		101
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		101
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1544	2	153	9	N	139	131	109
01		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1132	2	6	9	N	5		114
02		1232 N	1181	-0-	-51	-0-	1181	2			N	-0-		114
03		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-		114
-----														
ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7766	-	8444
10		2356 X	547	-0-	-1809	-0-	547	2			N	-0-		134
11		2280 X	1330	-0-	-950	-0-	1330	2			N	-0-		134
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-		134
01		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		134
02		1232 X	826	-0-	-406	-0-	826	2			N	-0-		134
03		1364 N	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-		134
-----														
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7202	-	7630
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		70
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-		70
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		70
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		70
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		70
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2			N	-0-			57
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-			57
12		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2			N	-0-			57
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			57
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	805 2			N	-0-			57
03		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2			N	-0-			57
-----														
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----														
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345														
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1431 2	12 9		N	11			80
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1378 2	36 9		N	33	48 1		65
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1302 2	6 9		N	5			70
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1228 2	136 9		N	124	170 1		24
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1224 2	6 9		N	5			29
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1334 2	12 9		N	11			40
-----														
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----														
HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530														
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075 2	11 9		N	10			50
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1057 2	50 9		N	45	69 1		26
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-			26
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-			26
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	995 2	21 9		N	19			45
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058 2			N	-0-			45
-----														
PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638														
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2			N	-0-			26
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			26
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001 2			N	-0-			26
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2			N	-0-			26
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937 2			N	-0-			26
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			26
-----														
LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540														
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-			91
11	3000	N	3670	-0-	670	-0-	3669 2	1 9		N	1			92
12	2325	N	1479	-0-	-846	-0-	1479 2			N	-0-			92
01	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1881 2			N	-0-			92
02	2660	X	1284	-0-	-1376	-0-	1262 2	22 9		N	20			112
03	2945	X	1545	-0-	-1400	-0-	1493 2	52 9		N	47	133 1		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7824 - 8448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		27
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2	N	-0-		27
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2	N	-0-		27
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-		27
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-		27
03		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-		27
-----												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003										TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7754 - 8532
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		29
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-		29
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		29
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		29
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		29
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		29
-----												
IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003										TOTAL DEPTH	8794	PERF. 7890 - 8564
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		44
11		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2	N	-0-		44
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		44
01		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	N	-0-		44
02		1176 N	1090	-0-	-86	-0-	1090	2	N	-0-		44
03		1333 N	797	-0-	-536	-0-	797	2	N	18 9	16	60
-----												
IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8137 - 8568
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2	N	-0-		40
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-		40
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		40
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		40
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	N	10 9	9	49
03		496 N	374	-0-	-122	-0-	362	2	N	12 9	11	60
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003										TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7946 - 8620
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7958 - 8580
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7918 - 8594
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2	N	-0-		114
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		114
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-		114
01		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2	N	-0-		114
02		1176 N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2	N	-0-		114
03		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2	N	-0-		114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
EVERS "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198702	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7934 - 8568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		26
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-		26
12		1209 N	551	-0-	-658	-0-	551 2			N	-0-		26
01		713 N	533	-0-	-180	-0-	533 2			N	-0-		26
02		560 N	498	-0-	-62	-0-	461 2	37	9	N	34		60
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2			N	-0-		60
-----													
EVERS "B" UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198703	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	7916 - 8520	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		54
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-		54
12		744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2			N	-0-		54
01		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-		54
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-		54
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043 2	14	9	N	13		67
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		14B	RRCID ->	198707	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7327 - 7750	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		15B	RRCID ->	198708	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7780 - 7338	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		34
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
-----													
BUCKLEY "C"		WELL #:		8	RRCID ->	198729	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	8817	PERF.	7860 - 8584	
10		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1079 2	6	9	N	5		65
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1026 2	6	9	N	5		70
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6	9	N	5		75
01		1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 2			N	-0-		75
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1032 2	23	9	N	21		96
03		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112 2			N	-0-		96
-----													
MILLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198730	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7940 - 8500	
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		121
11		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2			N	-0-		121
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-		121
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-		121
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-		121
03		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195 2			N	-0-		121
-----													
HUEY, SALLY		WELL #:		5	RRCID ->	198732	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7824 - 8538	
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1318 2	44	9	N	40	76 1	26
11		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268 2			N	-0-		26
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1323 2	12	9	N	11		37
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864 2	3	9	N	3		40
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145 2	37	9	N	34		74
03		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 2			N	-0-		74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					31
11		1110 N	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					31
12		961 N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					31
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					31
02		700 N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					31
*03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					34
-----																	
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558																	
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					25
11		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					25
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					25
01		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					25
02		616 N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-					25
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					25
-----																	
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754																	
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					40
01		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1086	2	10	9	N	9					49
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					49
*03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					49
-----																	
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658																	
10		3100 N	3629	-0-	529	529	3608	2	21	9	N	19					74
11		3000 N	2651	-0-	-349	180	2631	2	20	9	N	18					92
12		3100 N	3356	-0-	256	436	3339	2	17	9	N	15					107
01		3566 X	3130	-0-	-436	-0-	3060	2	70	9	N	64	146	1			25
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					25
*03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					25
-----																	
LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470																	
10		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1366	2	3	9	N	3					92
11		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			N	-0-					92
12		1364 N	819	-0-	-545	-0-	819	2			N	-0-					92
01		1364 N	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					92
02		1036 N	856	-0-	-180	-0-	854	2	2	9	N	2					94
*03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					96
-----																	
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655																	
10		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					25
11		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-					25
12		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					25
01		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-					25
02		1624 N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-					25
03		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					25
-----																	
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638																	
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					19
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					19
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					19
01		1147 N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-					19
02		644 N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					19
*03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7810	-	8606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			128	
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			128	
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			128	
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1603	2	79	9	N	72	179 1	21	
02		1316 N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2		N	-0-			21	
*03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			21	
-----															
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7704	-	8382
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			126	
11		540 N	333	-0-	-207	-0-	333	2		N	-0-			126	
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			126	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			126	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			126	
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			126	
-----															
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004										TOTAL DEPTH	8795	PERF.	7850	-	8616
10		1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2		N	-0-			26	
11		1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2		N	-0-			26	
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			26	
01		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2		N	-0-			26	
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3		29	
03		1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2		N	-0-			29	
-----															
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004										TOTAL DEPTH	8804	PERF.	7852	-	8544
10		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2		N	-0-			27	
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			27	
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	N	15		42	
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2		9	9	N	8	50	
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15		65	
03		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2		N	-0-			65	
-----															
EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004										TOTAL DEPTH	8791	PERF.	7932	-	8565
10		744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			60	
11		720 N	671	-0-	-49	-0-	665	2	6	9	N	5		65	
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			65	
01		713 N	651	-0-	-62	-0-	627	2	24	9	N	22		87	
02		616 N	371	-0-	-245	-0-	371	2		N	-0-			87	
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			87	
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004										TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7888	-	8624
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004										TOTAL DEPTH	8713	PERF.	7788	-	8536
10		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1046	2	35	9	N	32		72	
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			72	
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	2	22	9	N	20		92	
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20		112	
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			112	
*03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1224	2	94	9	N	85	172 1	25	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7760 -	8592
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	N	15		161
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		161
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-		161
01	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1579	2	62	9	N	56	192 1	25
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-		25
03	1457 N	824	-0-	-633	-0-	811	2	13	9	N	12		37
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7794 -	8566
10	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2017	2	3	9	N	3		99
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2		101
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-		101
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2659	2	132	9	N	120	194 1	27
02	1848 N	1755	-0-	-93	-0-	1755	2			N	-0-		27
03	2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1922	2	6	9	N	5		32
YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7926 -	8624
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-		28
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		28
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		28
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-		28
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	420	2			N	-0-		28
03	682 N	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-		28
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004										TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7914 -	8458
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-		81
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-		81
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-		81
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		81
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		81
03	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-		81
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7910 -	8590
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	770	2	50	9	N	45	100 1	25
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		25
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-		25
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-		25
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	741	2	17	9	N	15		40
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-		40
LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004										TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7754 -	8542
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		89
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		89
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		89
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1575	2	133	9	N	121	185 1	25
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-		25
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		25
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7956 -	8622
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-		29
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		29
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1		30
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		30
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	N	4		34
03	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004										TOTAL DEPTH	8849	PERF.	7886 -	8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			109	
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			109	
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			109	
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			109	
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792 2	8 9	N	7			116	
*03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			116	
-----														
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004										TOTAL DEPTH	8683	PERF.	7758 -	8544
10		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 2		N	-0-			29	
11		1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159 2		N	-0-			29	
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			29	
01		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 2		N	-0-			29	
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			29	
03		1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1251 2		N	-0-			29	
-----														
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7878 -	8664
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			25	
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-			25	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			25	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			25	
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			25	
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			25	
-----														
SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004										TOTAL DEPTH	8749	PERF.	7862 -	8524
10		2263 N	1792	-0-	-471	-0-	1792 2		N	-0-			25	
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			25	
12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			25	
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			25	
02		2016 N	1940	-0-	-76	-0-	1940 2		N	-0-			25	
03		2263 N	2181	-0-	-82	-0-	2142 2	39 9	N	35			60	
-----														
SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7868 -	8590
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			27	
11		900 N	794	-0-	-106	-0-	794 2		N	-0-			27	
12		868 N	807	-0-	-61	-0-	807 2		N	-0-			27	
01		837 N	776	-0-	-61	-0-	776 2		N	-0-			27	
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	706 2		N	-0-			27	
03		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-			27	
-----														
LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7752 -	8506
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004										TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7834 -	8558
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	27
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	27
12		992 N	822	-0-	-170	-0-	822 2		N	27
01		1023 N	691	-0-	-332	-0-	691 2		N	27
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	855 2		N	27
*03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	27
-----										
CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902										
10		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237 2		N	152
11		1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1225 2		N	152
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	152
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	152
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	152
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2		N	152
-----										
MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
-----										
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600										
10		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018 2		N	70
11		1200 N	914	-0-	-286	-0-	906 2	8 9	N	77
12		1116 N	925	-0-	-191	-0-	925 2		N	77
01		1023 N	895	-0-	-128	-0-	895 2		N	77
02		840 N	778	-0-	-62	-0-	778 2		N	77
03		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	77
-----										
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662										
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	27
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	27
12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	27
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	27
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2179 2	30 9	N	54
*03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	54
-----										
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540										
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1250 2	25 9	N	50
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423 2	10 9	N	59
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	59
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1531 2	23 9	N	80
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1520 2	79 9	N	87
03		1612 N	1429	-0-	-183	-0-	1429 2		N	87
-----										
HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540										
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	69
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	69
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	69
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	69
02		1568 N	1470	-0-	-98	-0-	1470 2		N	69
03		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1498 2	3 9	N	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712														
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			84
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			84
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-			84
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-			84
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	2		N	-0-			84
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			84
-----														
BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400														
10	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2		N	-0-			107
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1679	2	63	9	N	57	139 1	25
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2		27
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1679	2	30	9	N	27		54
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	1410	2	11	9	N	10		64
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	2	25	9	N	23		87
-----														
TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618														
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			50
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			50
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	781	2	23	9	N	21		71
01	1147	N	738	-0-	-409	-0-	738	2		N	-0-			71
02	980	N	611	-0-	-369	-0-	556	2	55	9	N	50		121
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			121
-----														
DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510														
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592														
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			124
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2		N	-0-			124
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			124
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	655	2	36	9	N	33	135 1	22
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2		N	-0-			22
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			22
-----														
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540														
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			76
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			76
12	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1065	2	1	9	N	1		77
01	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2		N	-0-			77
02	1204	N	975	-0-	-229	-0-	975	2		N	-0-			77
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-				91
11		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-				91
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				91
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1078	2	102	9	N	93	157	1		27
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				27
03		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2			N	-0-				27
-----																
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168																
10		7285 X	6484	-0-	-801	-0-	6484	2			N	-0-				27
11		6990 X	6511	-0-	-479	-0-	6511	2			N	-0-				27
12		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-				27
01		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-				27
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-				27
03		7099 X	6874	-0-	-225	-0-	6874	2			N	-0-				27
-----																
TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646																
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				101
11		840 N	362	-0-	-478	-0-	362	2			N	-0-				101
12		1147 N	612	-0-	-535	-0-	612	2			N	-0-				101
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				101
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				101
*03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				101
-----																
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448																
10		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-				100
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				100
12		899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-				100
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21				121
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2		9	9	N	8			129
*03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	805	2	13	9	N	12				141
-----																
HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432																
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	N	2				27
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-				27
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				27
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				27
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-				27
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-				27
-----																
MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444																
10		3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	2			N	-0-				27
11		3000 X	2804	-0-	-196	-0-	2768	2	36	9	N	33				60
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-				60
01		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2849	2	166	9	N	151	174	1		37
02		2800 X	2605	-0-	-195	-0-	2580	2		25	9	N	23			60
03		3100 N	2819	-0-	-281	-0-	2765	2	54	9	N	49				109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	75
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	75
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	439	2	N	84
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	84
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	84
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	84
-----										
EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514										
10		961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2	N	27
11		900 N	94	-0-	-806	-0-	94	2	N	27
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	27
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	27
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	27
03		1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	2	N	27
-----										
TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626										
10		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2	N	37
11		1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1051	2	N	37
12		1488 N	894	-0-	-594	-0-	894	2	N	37
01		1023 N	779	-0-	-244	-0-	779	2	N	37
02		980 N	787	-0-	-193	-0-	779	2	N	44
*03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	44
-----										
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744										
10		868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2	N	87
11		870 N	794	-0-	-76	-0-	794	2	N	87
12		899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2	N	87
01		806 N	126	-0-	-680	-0-	126	2	N	87
02		728 N	31	-0-	-697	-0-	31	2	N	87
*03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	87
-----										
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868										
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	32
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
-----										
BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530										
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	34
11		1020 N	999	-0-	-21	-0-	992	2	N	40
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	60
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	70
02		924 N	859	-0-	-65	-0-	851	2	N	77
03		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2	N	77
-----										
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696										
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	37
11		1170 N	163	-0-	-1007	-0-	163	2	N	37
12		3100 N	3369	-0-	269	269	3277	2	N	121
01		3100 N	3175	-0-	75	344	3149	2	N	94
02		2638 N	2294	-0-	-344	-0-	2294	2	N	94
*03		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604																
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					70
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																
HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522																
10	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					95
11	2340 X	1805	-0-	-535	-0-	1805	2			N	-0-					95
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					95
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					95
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					95
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					95
-----																
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983																
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617																
10	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1379	2	14	9	N	13					77
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	N	9					86
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26					112
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1365	2	53	9	N	48	137	1			23
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					23
03	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					23
-----																
BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798																
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					50
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					50
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					50
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					50
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					53
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					60
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					60
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					60
01		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					60
02		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					60
*03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					60
-----																	
C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878																	
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					44
11		510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					44
12		527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					44
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					44
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					44
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					44
-----																	
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450																	
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					27
11		1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1050	2	2	9	N	2					29
12		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	1164	2	1	9	N	1					30
01		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1081	2	33	9	N	30					60
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	N	4					64
*03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					64
-----																	
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664																	
10		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					40
11		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					40
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					40
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					40
02		952 N	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-					40
03		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					40
-----																	
BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668																	
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	N	9					86
11		990 N	939	-0-	-51	-0-	922	2	17	9	N	15					101
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					101
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					101
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					101
03		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					101
-----																	
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001																	
10		2635 N	2295	-0-	-340	-0-	2286	2	9	9	N	8					37
11		2460 N	1404	-0-	-1056	-0-	1398	2	6	9	N	5					42
12		2542 N	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					42
01		2294 N	2098	-0-	-196	-0-	2031	2	67	9	N	61	76	1			27
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					27
03		2201 N	1259	-0-	-942	-0-	1256	2	3	9	N	3					30
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960																	
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					79
11		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					79
12		1798 N	993	-0-	-805	-0-	993	2			N	-0-					79
01		1736 N	683	-0-	-1053	-0-	683	2			N	-0-					79
02		1540 N	952	-0-	-588	-0-	952	2			N	-0-					79
*03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7204 - 7680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2	N	-0-			45
11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2	N	-0-			45
12	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2	N	-0-			45
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	27	30	9	72
02	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2	N	-0-			72
03	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2	N	-0-			72
-----												
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH	8665	PERF. 9350 - 10806
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	172	189	9	26
11	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2	N	-0-			26
12	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2	N	-0-			26
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	120	132	9	146
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			146
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	90	99	9	42
-----												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH	8822	PERF. 7809 - 8600
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			68
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			68
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			68
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			68
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	N	12	13	9	80
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	N	5	6	9	85
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004										TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7695 - 8504
10	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2	N	-0-			49
11	1020 N	738	-0-	-282	-0-	738	2	N	-0-			49
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			49
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			49
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			49
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2	N	-0-			49
-----												
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7812 - 8625
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7368 - 7918
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2	N	-0-			159
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2	N	-0-			159
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2	N	-0-			159
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			159
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			159
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			159
-----												
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	7666	PERF. 7050 - 7490
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	769	2	N	2	2	9	29
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	2	N	-0-			29
12	775 N	544	-0-	-231	-0-	544	2	N	-0-			29
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	N	3	3	9	32
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			32
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
10		1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	80
11		990 N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	80
12		961 N	697	-0-	-264	-0-	697	2			N	80
01		806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	80
02		728 N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	80
03		682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	80
BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420												
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1596	2	125	9	N	141
11		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1539	2	6	9	N	146
12		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	146
01		1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	146
02		1456 N	1286	-0-	-170	-0-	1286	2			N	146
03		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1436	2	3	9	N	149
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520												
10		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	20
11		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1079	2	6	9	N	25
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	25
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1108	2	87	9	N	104
02		1008 N	975	-0-	-33	-0-	975	2			N	29
03		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	29
JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436												
10		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1658	2	8	9	N	89
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1596	2	8	9	N	96
12		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	96
01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	97
02		1484 N	1381	-0-	-103	-0-	1323	2	58	9	N	27
*03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	30
BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702												
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	25
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	25
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	25
01		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	25
02		924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	25
03		1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	25
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372												
10		1922 N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	121
11		1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1542	2	34	9	N	25
12		1767 N	1511	-0-	-256	-0-	1509	2	2	9	N	27
01		1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			N	27
02		1484 N	1086	-0-	-398	-0-	1062	2	24	9	N	49
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	49



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			147
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			147
*03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			147
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796												
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			153
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			153
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-			153
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-			153
02		1148 N	89	-0-	-1059	-0-	89 2	N	-0-			153
03		1426 N	468	-0-	-958	-0-	468 2	N	-0-			153
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545												
10		2666 N	2656	-0-	-10	-0-	2642 2	14 9	N	13		120
11		3000 N	3120	-0-	120	-0-	3041 2	79 9	N	72	167 1	25
12		3100 N	3652	-0-	552	-0-	3630 2	22 9	N	20		45
01		3100 N	3470	-0-	370	-0-	3339 2	131 9	N	119	138 1	26
02		4503 X	3461	-0-	-1042	-0-	3442 2	19 9	N	17		43
*03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2956 2	108 9	N	98	114 1	27
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620												
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-		71
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		71
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		71
01		2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2137 2	19 9	N	17	63 1	25
02		2072 N	1876	-0-	-196	-0-	1876 2		N	-0-		25
03		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2094 2	39 9	N	35		60
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092												
10		3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282 2		N	-0-		141
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3343 2	83 9	N	75	189 1	27
12		3069 X	3046	-0-	-23	-0-	2967 2	79 9	N	72		99
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3049 2	132 9	N	120	195 1	24
02		2772 X	2518	-0-	-254	-0-	2500 2	18 9	N	16		40
*03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-		40
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595												
10		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2256 2	9 9	N	8		45
11		2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2158 2	4 9	N	4		49
12		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2865 2	35 9	N	32		81
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3330 2	119 9	N	108	54 1	135
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		135
03		2914 X	2056	-0-	-858	-0-	2008 2	48 9	N	44	154 1	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904																	
10		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-					60
11		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1776	2	8	9	N	7					67
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	N	7					74
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1749	2	52	9	N	47					121
02		1652 N	1587	-0-	-65	-0-	1519	2	68	9	N	62	156	1			27
03		1984 N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					27
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598																	
10		2387 N	2223	-0-	-164	-0-	2223	2			N	-0-					25
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25
12		2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					25
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2139	2	167	9	N	152	151	1			26
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					26
*03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2143	2	61	9	N	55					81
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202																	
10		6665 X	5508	-0-	-1157	-0-	5508	2			N	-0-					32
11		6450 X	1711	-0-	-4739	-0-	1711	2			N	-0-					32
12		6665 X	5227	-0-	-1438	-0-	5227	2			N	-0-					32
01		6665 X	4625	-0-	-2040	-0-	4625	2			N	-0-					32
02		6020 X	3423	-0-	-2597	-0-	3423	2			N	-0-					32
03		5518 X	4126	-0-	-1392	-0-	4126	2			N	-0-					32
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766																	
10		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					69
11		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					69
12		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					69
01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					69
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					69
*03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1862 2		15 9	N	14	63 1	72
11		1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781 2			N	-0-		72
12		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 2			N	-0-		72
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1809 2		105 9	N	95		167
02		1652 N	1614	-0-	-38	-0-	1613 2		1 9	N	1	115 1	53
03		1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774 2			N	-0-		53
-----													
BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634													
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-		96
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-		96
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			N	-0-		96
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-		96
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-		96
*03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1517 2		15 9	N	14	59 1	51
-----													
PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492													
10		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-		60
11		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2			N	-0-		60
12		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2			N	-0-		60
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-		60
02		2044 N	1797	-0-	-247	-0-	1797 2			N	-0-		60
03		2263 N	1930	-0-	-333	-0-	1930 2			N	-0-		60
-----													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616													
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-		23
11		2370 N	2324	-0-	-46	-0-	2324 2			N	-0-		23
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201 2		8 9	N	7		30
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-		30
02		2156 N	2145	-0-	-11	-0-	2123 2		22 9	N	20		50
*03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2			N	-0-		50
-----													
ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888													
10		3379 X	1791	-0-	-1588	-0-	1791 2			N	-0-		74
11		3270 X	2025	-0-	-1245	-0-	2025 2			N	-0-		74
12		1922 X	1523	-0-	-399	-0-	1523 2			N	-0-		74
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-		74
02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-		74
*03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		74
-----													
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
-----													
TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001													
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
10		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2		N	82
11		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2		N	82
12		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-		2486	2		N	82
01		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		2669	2	39	9	117
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1782	2	26	9	37
03		1860 N	1684	-0-	-176	-0-		1681	2	3	9	40
-----												
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A												
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2		N	111
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2		N	111
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2		N	111
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		N	111
02		1204 N	1041	-0-	-163	-0-		1041	2		N	111
03		1457 N	973	-0-	-484	-0-		973	2		N	111
-----												
FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490												
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	32
11		180 N	60	-0-	-120	-0-		60	2		N	32
12		186 N	85	-0-	-101	-0-		85	2		N	32
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		126	2	18	9	48
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-		82	2	57	9	100
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	100
-----												
ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874												
10		899 N	796	-0-	-103	-0-		796	2		N	42
11		840 N	734	-0-	-106	-0-		734	2		N	42
12		837 N	702	-0-	-135	-0-		702	2		N	42
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2		N	42
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2		N	42
*03		885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	42
-----												
PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2		N	22
12		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2		N	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	22
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	22
-----												
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784												
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1084	2	76	9	52
11		1080 N	1034	-0-	-46	-0-		1034	2		N	52
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2		N	52
01		1147 N	1048	-0-	-99	-0-		1034	2	14	9	65
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	65
03		1333 N	1100	-0-	-233	-0-		1065	2	35	9	97
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610												
10		3038 X	2994	-0-	-44	-0-		2994	2		N	101
11		2940 X	2810	-0-	-130	-0-		2810	2		N	101
12		3007 X	2876	-0-	-131	-0-		2876	2		N	101
01		3007 X	2862	-0-	-145	-0-		2862	2		N	101
02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2822	2		N	101
03		2883 N	2873	-0-	-10	-0-		2873	2		N	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5146 X	2357	-0-	-2789	-0-	2357	2			N	-0-				26
11		4920 X	4339	-0-	-581	-0-	4339	2			N	-0-				26
12		5084 X	1330	-0-	-3754	-0-	1300	2	30	9	N	27				53
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4643	2	59	9	N	54	80	1		27
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-				27
*03		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-				27
-----																
FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757																
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				44
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				44
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				44
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1513	2	88	9	N	80				124
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3				127
*03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	2	30	9	N	27				154
-----																
PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648																
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-				60
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				60
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				60
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				60
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	704	2	67	9	N	61				121
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	839	2	81	9	N	74	168	1		27
-----																
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438																
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	40				60
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5				65
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4				69
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	N	20				89
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1750	2	35	9	N	32				121
*03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1918	2	41	9	N	37	71	1		87
-----																
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626																
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2613	2	86	9	N	78	155	1		24
11		2580 N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2			N	-0-				24
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				24
01		2697 N	2648	-0-	-49	-0-	2563	2	85	9	N	77				101
02		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2673	2	44	9	N	40				141
03		2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2517	2	95	9	N	86	194	1		33
-----																
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564																
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-				26
11		2850 X	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-				26
12		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-				26
01		3100 N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-				26
02		2800 N	3143	-0-	343	622	3143	2			N	-0-				26
*03		3100 N	2808	-0-	-292	330	2808	2			N	-0-				26
-----																
OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750																
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				26
11		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-				26
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				26
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1210	2	37	9	N	34				60
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				60
03		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1227	2	32	9	N	29				89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560															
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			27
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			27
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			27
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			27
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			27
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			N	-0-			27
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696															
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	87	1	23
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-			23
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-			23
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1470	2	15	9	N	14			37
02	1400	N	1188	-0-	-212	-0-	1168	2	20	9	N	18	1	8	54
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			54
-----															
BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550															
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-			50
11	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-			50
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			50
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-			50
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			50
03	2387	N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			N	-0-			50
-----															
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070															
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5			167
11	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2184	2	32	9	N	29	157	1	39
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			39
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	2	68	9	N	62			101
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2149	2	36	9	N	33			134
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2250	2	19	9	N	17			151
-----															
DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818															
10	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-			27
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			N	-0-			27
12	2480	N	1809	-0-	-671	-0-	1809	2			N	-0-			27
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			27
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			27
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		4681 X	4505	-0-	-176	-0-	4505 2		N	-0-		29
11		4500 X	4283	-0-	-217	-0-	4283 2		N	-0-		29
12		4557 X	4245	-0-	-312	-0-	4245 2		N	-0-		29
01		4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388 2		N	-0-		29
02		4088 X	2466	-0-	-1622	-0-	2466 2		N	-0-		29
03		4495 X	1120	-0-	-3375	-0-	1120 2		N	-0-		29
-----												
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		64
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		64
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		64
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		64
*03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		64
-----												
TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680												
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		114
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		114
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		114
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	N	2	90 1	26
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		26
*03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		26
-----												
BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524												
10		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 2		N	-0-		69
11		1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218 2		N	-0-		69
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		69
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633 2	7 9	N	6		75
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		75
03		1767 N	1530	-0-	-237	-0-	1530 2		N	-0-		75
-----												
RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480												
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		84
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520												
10		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432 2		N	-0-		27
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 2		N	-0-		27
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		27
01		1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372 2		N	-0-		27
02		1288 N	1210	-0-	-78	-0-	1210 2		N	-0-		27
03		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379 2		N	-0-		27
-----												
FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086												
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2		N	-0-		52
11		1020 N	908	-0-	-112	-0-	906 2	2 9	N	2		54
12		1085 N	911	-0-	-174	-0-	911 2		N	-0-		54
01		1054 N	931	-0-	-123	-0-	931 2		N	-0-		54
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		54
*03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		3100 N	3995	-0-	895	1529		3995	2	N	-0-		19
11		3000 N	1805	-0-	-1195	334		1805	2	N	-0-		19
12		3100 X	1312	-0-	-1788	-0-		1303	2	N	8		27
01		3100 X	1274	-0-	-1826	-0-		1260	2	N	14	9	40
02		2800 X	1245	-0-	-1555	-0-		1239	2	N	6	9	44
03		3100 X	1367	-0-	-1733	-0-		1364	2	N	3	9	47
-----													
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500													
10		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		5441	2	N	46	9	92
11		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-		5447	2	N	72	9	73
12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		4624	2	N	-0-	84	73
01		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		5647	2	N	53	9	120
02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		5007	2	N	1	9	120
*03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		5262	2	N	58	9	101
-----													
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820													
10		2511 X	2108	-0-	-403	-0-		2102	2	N	6	9	91
11		2340 X	1935	-0-	-405	-0-		1935	2	N	-0-		91
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2096	2	N	92	9	111
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2	N	-0-	64	111
02		1820 X	1647	-0-	-173	-0-		1640	2	N	7	9	117
03		2046 N	1836	-0-	-210	-0-		1836	2	N	-0-		117
-----													
BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752													
10		1736 N	1520	-0-	-216	-0-		1520	2	N	-0-		25
11		1650 N	1394	-0-	-256	-0-		1394	2	N	-0-		25
12		1643 N	1427	-0-	-216	-0-		1427	2	N	-0-		25
01		1519 N	1383	-0-	-136	-0-		1383	2	N	-0-		25
02		1288 N	1253	-0-	-35	-0-		1253	2	N	-0-		25
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-		1417	2	N	-0-		25
-----													
LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564													
10		2945 X	2624	-0-	-321	-0-		2624	2	N	-0-		25
11		2850 X	2594	-0-	-256	-0-		2572	2	N	22	9	45
12		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		2967	2	N	10	9	54
01		2914 X	2750	-0-	-164	-0-		2750	2	N	-0-		54
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		2696	2	N	-0-		54
03		2945 N	2610	-0-	-335	-0-		2610	2	N	-0-		54
-----													
BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590													
10		3100 N	3169	-0-	69	69		3169	2	N	-0-		27
11		3000 N	3861	-0-	861	930		3861	2	N	-0-		27
12		3100 N	4042	-0-	942	1872		4042	2	N	-0-		27
01		5852 X	3980	-0-	-1872	-0-		3980	2	N	-0-		27
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4308	2	N	-0-		27
*03		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		4177	2	N	-0-		27
-----													
BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608													
10		2666 N	223	-0-	-2443	-0-		206	2	N	17	9	97
*11		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-				N			119
*12		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				N			119
*01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N			119
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			119
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			119



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	7900	-	8610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005										TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7648	-	8490
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			99	
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			99	
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			99	
01		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2		N	-0-			99	
02		1372 N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2		N	-0-			99	
03		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2		N	-0-			99	
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005										TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7670	-	8508
10		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-			70	
11		990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-			70	
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			70	
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			70	
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			70	
03		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2		N	-0-			70	
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8866	PERF.	7882	-	8760
10		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-			38	
11		990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2		N	-0-			38	
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			38	
01		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2		N	-0-			38	
02		924 N	920	-0-	-4	-0-	920	2		N	-0-			38	
03		1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2		N	-0-			38	
HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7880	-	8620
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-			102	
11		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-				N	-0-			102	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	62	1	42	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8683	PERF.	7850	-	8626
10		5177 X	5102	-0-	-75	-0-	5019	2	83	9	N	75	68	1	104
11		5010 X	4994	-0-	-16	-0-	4875	2	119	9	N	108	191	1	21
12		5084 X	5025	-0-	-59	-0-	4982	2	43	9	N	39			60
01		5115 X	5110	-0-	-5	-0-	4972	2	138	9	N	125	159	1	26
02		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5580	2	61	9	N	55			81
*03		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5671	2	175	9	N	159	73	1	167
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7852	-	8734
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2454	2	19	9	N	17				42	
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23				65	
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2093	2	72	9	N	65	105	1		25	
01	2139 X	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-				25	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				25	
03	2139 X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-				25	
BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746																
10	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	2593	2	68	9	N	62	141	1		27	
11	2580 N	2493	-0-	-87	-0-	2493	2			N	-0-				27	
12	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-				27	
01	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2532	2	36	9	N	33				60	
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2259	2	84	9	N	76	109	1		27	
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-				27	
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498																
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				52	
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				52	
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				52	
01	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-				52	
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				52	
03	2201 N	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-				52	
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689																
10	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	2937	2	68	9	N	62	118	1		25	
11	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	2923	2			N	-0-				25	
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-				25	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3202	2	35	9	N	32				57	
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2729	2	68	9	N	62	42	1		77	
*03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-				77	
BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864																
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				81	
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				81	
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				81	
01	1085 N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-				81	
02	952 N	744	-0-	-208	-0-	744	2			N	-0-				81	
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-				81	
BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696																
10	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1763	2	8	9	N	7				34	
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16				50	
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1767	2	23	9	N	21				71	
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				71	
02	1596 N	1559	-0-	-37	-0-	1515	2	44	9	N	40				111	
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1763	2	50	9	N	45	129	1		27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3 9	N	3		29
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2177	2	106 9	N	96	33 1	92
12	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2217	2	6 9	N	5		97
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	1987	2	73 9	N	66	65 1	98
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2332	2	23 9	N	21		119
03	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1824	2	19 9	N	17	55 1	81
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204												
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		35
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		35
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		35
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		35
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		35
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		35
PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926												
10	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2		N	-0-		70
11	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2		N	-0-		70
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-		70
01	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2		N	-0-		70
02	3192 X	3160	-0-	-32	-0-	3160	2		N	-0-		70
*03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-		70
MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460												
10	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2		N	-0-		47
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	2189	2	6 9	N	5		52
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2381	2	31 9	N	28		80
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	2	7 9	N	6		86
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		86
03	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	2222	2	3 9	N	3		89
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594												
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		64
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		64
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-		64
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2		N	-0-		64
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	2		N	-0-		64
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-		64
EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534												
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		35
11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2		N	-0-		35
12	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2		N	-0-		35
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		35
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-		35
03	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2		N	-0-		35
LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546												
10	2015 N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2		N	-0-		27
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22 9	N	20		47
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24 9	N	22		69
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22 9	N	20		89
02	1932 N	1854	-0-	-78	-0-	1854	2		N	-0-		89
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	2	112 9	N	102	166 1	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005										TOTAL DEPTH	8891	PERF. 8014 -	8810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				25
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				25
12	3100 N	3303	-0-	203	203	3282	2	21	9	N	19				44
01	2951 N	2748	-0-	-203	-0-	2748	2			N	-0-				44
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2385	2	55	9	N	50	67	1		27
*03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-				27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	8561	PERF. 9137 -	11022		
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005										TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7736 -	8676		
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-				48
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1355	2	58	9	N	53				101
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				101
01	1488 N	641	-0-	-847	-0-	619	2	22	9	N	20				121
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1720	2	36	9	N	33	127	1		27
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	N	22				49

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7778 -	8670		
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				27
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57				84
12	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-				84
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				84
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	N	7				91
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36				127

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005										TOTAL DEPTH	8848	PERF. 7782 -	8694		
10	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-				101
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-				101
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				101
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				101
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1205	2	37	9	N	34	108	1		27
03	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-				27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006										TOTAL DEPTH	8844	PERF. 7778 -	8690		
10	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-				62
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-				62
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-				62
01	2294 N	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-				62
02	2100 N	1434	-0-	-666	-0-	1433	2	1	9	N	1	39	1		24
03	2635 N	2165	-0-	-470	-0-	2164	2	1	9	N	1				25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	8828	PERF. 7772 -	8672		
10	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-				26
11	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-				26
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	N	21				47
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				47
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	2	85	9	N	77	100	1		24
03	2170 N	1820	-0-	-350	-0-	1817	2	3	9	N	3				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006												TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7866 -	8650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44	100	1		25
11	2640 N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			N	-0-				25
12	2759 N	2675	-0-	-84	-0-	2654	2	21	9	N	19				44
01	3100 N	3125	-0-	25	25	3084	2	41	9	N	37				81
02	2565 N	2540	-0-	-25	-0-	2313	2	227	9	N	206	148	1		139
03	2666 N	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-				139
-----															
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005												TOTAL DEPTH	8931	PERF. 8000 -	8564
10	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-				25
11	2100 N	810	-0-	-1290	-0-	810	2			N	-0-				25
12	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-				25
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				25
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2063	2	28	9	N	25				50
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-				50
-----															
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006												TOTAL DEPTH	13105	PERF. 9155 -	13105
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005												TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7714 -	8630
10	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-				184
11	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-				184
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1473	2	34	9	N	31	181	1		34
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				34
02	1316 N	1041	-0-	-275	-0-	1030	2	11	9	N	10				44
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25				69
-----															
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005												TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7852 -	8640
10	1984 N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			N	-0-				30
11	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	1387	2	22	9	N	20				50
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				50
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	2	11	9	N	10				60
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				60
03	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			N	-0-				60
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005												TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7380 -	8008
10	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-				65
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				65
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				65
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				65
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-				65
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-				65
-----															
STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7874 -	8708
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48	82	1		26
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-				26
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3814	2	47	9	N	43				69
01	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3593	2	81	9	N	74	116	1		27
02	3612 X	2839	-0-	-773	-0-	2839	2			N	-0-				27
03	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	3656	2			N	-0-				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006										TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7842	-	8660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2199	2	17	9	N	15					50
11	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2088	2	13	9	N	12					62
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					62
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2112	2	46	9	N	42					104
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2225	2	24	9	N	22					126
03	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					126
-----																
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7374	-	8004	
10	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2109	2	6	9	N	5					30
11	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	2072	2	8	9	N	7					37
12	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					37
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					37
02	1932 N	1892	-0-	-40	-0-	1844	2	48	9	N	44					81
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2060	2	40	9	N	36					117
-----																
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7946	-	8080	
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					92
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					92
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					92
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					92
02	784 N	611	-0-	-173	-0-	611	2			N	-0-					92
03	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					92
-----																
LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	8686	PERF.	7720	-	8566	
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					45
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					60
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	2	10	9	N	9					69
01	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					69
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					69
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-					69
-----																
MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7086	-	7580	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					127
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					127
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					127
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					127
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					127
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					127
-----																
CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7724	-	8540	
10	5022 X	4759	-0-	-263	-0-	4703	2	56	9	N	51					101
11	4860 X	4626	-0-	-234	-0-	4531	2	95	9	N	86	139	1			48
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4956	2	58	9	N	53					101
01	4867 X	4714	-0-	-153	-0-	4618	2	96	9	N	87	143	1			45
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4426	2	58	9	N	53					98
03	5022 X	4790	-0-	-232	-0-	4711	2	79	9	N	72	122	1			48
-----																
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005										TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7366	-	7994	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					109
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					109
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
02	2800 N	3764	-0-	964	964	3764	2			N	-0-					109
*03	3100 N	5493	-0-	2393	3357	5493	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1825 2	22 9	N	20	118 1		36
11		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	1742 2		N	-0-			36
12		1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707 2		N	-0-			36
01		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2		N	-0-			36
02		1624 N	1573	-0-	-51	-0-	1573 2		N	-0-			36
03		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618 2		N	-0-			36
-----													
C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040													
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4059 2	11 9	N	10			131
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3635 2	11 9	N	10			141
12		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-			141
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3349 2	37 9	N	34	149 1		26
02		2240 X	1469	-0-	-771	-0-	1469 2		N	-0-			26
*03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3112 2	1 9	N	1			27
-----													
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066													
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			27
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			27
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			27
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-			27
02		2240 N	2216	-0-	-24	-0-	2216 2		N	-0-			27
*03		3100 N	3180	-0-	80	-0-	3180 2		N	-0-			27
-----													
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130													
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5460 2	37 9	N	34			89
11		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5397 2	42 9	N	38	100 1		27
12		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-			27
01		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6282 2	64 9	N	58	1 8		84
02		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5570 2	1 9	N	1	1 8		84
*03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5978 2	95 9	N	86	106 1		64
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968													
10		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1053 2	3 9	N	3			30
11		1110 N	604	-0-	-506	-0-	598 2	6 9	N	5			35
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			35
01		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3028 2	21 9	N	19			54
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2521 2	19 9	N	17			71
*03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2919 2	22 9	N	20			91
-----													
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386													
10		2294 N	2082	-0-	-212	-0-	2082 2		N	-0-			26
11		2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2002 2	25 9	N	23			49
12		2201 N	1596	-0-	-605	-0-	1574 2	22 9	N	20			69
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2198 2	22 9	N	20			89
02		1904 N	1742	-0-	-162	-0-	1742 2		N	-0-			89
*03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1970 2	88 9	N	80	142 1		27
-----													
LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550													
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			40
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			40
12		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-			40
01		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074 2		N	-0-			40
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	1060 2		N	-0-			40
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	33		60
						36	9						
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	4	1	225	2	N	-0-		60
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-		60
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	N	-0-		60
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	40		100
						44	9						
03	527 N	302	-0-	-225	-0-	7	1	295	2	N	-0-		100
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401													
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	794	1	4146	2	N	75	179 1	37
						83	9						
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	757	1	3524	2	N	-0-		37
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	767	1	2930	2	N	54		91
						59	9						
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	114	1	2361	2	N	-0-		91
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3067	2	N	125	187 1	29
						138	9						
*03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	50	1	2235	2	N	11		40
						12	9						
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622													
10	2945 X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-		131
11	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	2537	2	67	9	N	61	166 1	26
12	2728 X	2641	-0-	-87	-0-	2626	2	15	9	N	14		40
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2903	2	10	9	N	9		49
02	2436 X	2029	-0-	-407	-0-	2029	2			N	-0-		49
*03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2749	2	69	9	N	63	55 1	57
HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694													
10	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-		87
11	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			N	-0-		87
12	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2			N	-0-		87
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		87
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		87
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-		87
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602													
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-		37
11	2250 N	811	-0-	-1439	-0-	811	2			N	-0-		37
12	3100 N	4013	-0-	913	913	3988	2	25	9	N	23		60
01	3100 N	6613	-0-	3513	4426	6612	2	1	9	N	1	1 8	60
02	2800 N	6808	-0-	4008	8434	6774	2	34	9	N	31		91
*03	15091 X	6657	-0-	-8434	-0-	6605	2	52	9	N	47	111 1	27



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		3720 X	3230	-0-	-490	-0-	-0-	3208	2	22	9	N	20		107
11		3600 X	3211	-0-	-389	-0-	-0-	3068	2	143	9	N	130	130 1	107
12		3410 X	2827	-0-	-583	-0-	-0-	2827	2			N	-0-		107
01		3348 X	2447	-0-	-901	-0-	-0-	2447	2			N	-0-		107
02		2996 X	2074	-0-	-922	-0-	-0-	2074	2			N	-0-		107
03		3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	-0-	2095	2			N	-0-		107
-----															
C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080															
10		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-		45
11		2820 N	2766	-0-	-54	-0-	-0-	2766	2			N	-0-		45
12		3100 N	3260	-0-	160	-0-	-0-	3260	2			N	-0-		45
01		3100 N	3322	-0-	222	-0-	-0-	382	2			N	-0-		45
02		2800 N	2778	-0-	-22	-0-	-0-	360	2			N	-0-		45
*03		3638 X	3278	-0-	-360	-0-	-0-	3278	2			N	-0-		45
-----															
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134															
10		4464 X	4179	-0-	-285	-0-	-0-	4171	2	8	9	N	7		37
11		4290 X	3991	-0-	-299	-0-	-0-	3977	2	14	9	N	13		50
12		4340 X	3636	-0-	-704	-0-	-0-	3636	2			N	-0-		50
01		4309 X	3807	-0-	-502	-0-	-0-	3740	2	67	9	N	61		111
02		3808 X	2834	-0-	-974	-0-	-0-	2816	2	18	9	N	16		127
03		4185 X	3544	-0-	-641	-0-	-0-	3488	2	56	9	N	51	155 1	23
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266															
10		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	160 1	27
11		1350 N	1201	-0-	-149	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3		30
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-		30
01		3100 N	3385	-0-	285	-0-	-0-	3385	2			N	-0-		30
02		2800 N	2885	-0-	85	-0-	-0-	370	2			N	-0-		30
*03		3100 N	3145	-0-	45	-0-	-0-	415	2			N	-0-		30
-----															
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814															
10		3689 X	3666	-0-	-23	-0-	-0-	3666	2			N	-0-		24
11		3570 X	3357	-0-	-213	-0-	-0-	3357	2			N	-0-		24
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-		24
01		3441 X	3033	-0-	-408	-0-	-0-	3033	2			N	-0-		24
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-		24
03		3441 X	2858	-0-	-583	-0-	-0-	2858	2			N	-0-		24
-----															
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302															
10		24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	-0-	24503	2	146	9	N	133	190 1	52
11		22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	-0-	22329	2	88	9	N	80		132
12		22878 X	22648	-0-	-230	-0-	-0-	22648	2			N	-0-		132
01		24180 X	23645	-0-	-535	-0-	-0-	23592	2	53	9	N	48	123 1 1 8	56
02		21840 X	19852	-0-	-1988	-0-	-0-	19852	2			N	-0-		56
03		24180 X	20159	-0-	-4021	-0-	-0-	19903	2	256	9	N	233	120 1	169
-----															
PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625															
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-		27
11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-		27
12		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-		27
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	-0-		2619	2	N	-0-			60
11		2700 X	2501	-0-	-199	-0-	-0-		2501	2	N	-0-			60
12		2697 X	2661	-0-	-36	-0-	-0-		2661	2	N	-0-			60
01		2635 X	2521	-0-	-114	-0-	-0-		2521	2	N	-0-			60
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	-0-		2416	2	N	-0-			60
03		2666 X	2563	-0-	-103	-0-	-0-		2563	2	N	-0-			60
-----															
BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769															
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-		1386	2	N	77	66	1	60
11		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	-0-		1293	2	N	-0-			60
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2	N	-0-			60
01		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	-0-		1368	2	N	49	83	1	26
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		1237	2	N	-0-			26
03		1612 N	1307	-0-	-305	-0-	-0-		1307	2	N	-0-			26
-----															
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846															
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-		3980	2	N	-0-			40
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-		3901	2	N	-0-			40
12		3751 X	2932	-0-	-819	-0-	-0-		2932	2	N	-0-			40
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-		4424	2	N	-0-			40
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-		3612	2	N	-0-			40
03		3813 X	3805	-0-	-8	-0-	-0-		3805	2	N	-0-			40
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632															
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			84
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-			84
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606															
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-		1604	2	N	-0-			111
11		2100 N	1518	-0-	-582	-0-	-0-		1518	2	N	-0-			111
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-		1804	2	N	-0-			111
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		1709	2	N	-0-			111
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-		1683	2	N	-0-			111
03		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	-0-		1590	2	N	-0-			111
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004															
10		8060 X	6608	-0-	-1452	-0-	-0-		6608	2	N	-0-			42
11		7800 X	4679	-0-	-3121	-0-	-0-		4679	2	N	-0-			42
12		7750 X	2515	-0-	-5235	-0-	-0-		2515	2	N	-0-			42
01		7750 X	1831	-0-	-5919	-0-	-0-		1831	2	N	-0-			42
02		7000 X	5878	-0-	-1122	-0-	-0-		5878	2	N	-0-			42
03		6603 X	4845	-0-	-1758	-0-	-0-		4845	2	N	-0-			42
-----															
DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856															
10		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-		6014	2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5197	-0-	-353	-0-	-0-		5197	2	N	-0-			-0-
12		5735 X	5297	-0-	-438	-0-	-0-		5297	2	N	-0-			-0-
01		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	-0-		5895	2	N	-0-			-0-
02		5320 X	5273	-0-	-47	-0-	-0-		5273	2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5106	-0-	-784	-0-	-0-		5106	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BANKS "A" UNIT													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BANKS "A" UNIT										WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823			
10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11240	2	6	9	N	5		81
11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10552	2	67	9	N	61	59 1	83
12	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9971	2	1	9	N	1		84
01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9859	2	2	9	N	2		86
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10492	2	13	9	N	12	1 8	97
*03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12117	2	24	9	N	22		119
BANKS "A" UNIT										WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258			
10	5456 X	5426	-0-	-30	-0-	5376	2	50	9	N	45	27 1	159
11	5280 X	4548	-0-	-732	-0-	4511	2	37	9	N	34	173 1	20
12	5084 X	3631	-0-	-1453	-0-	3623	2	8	9	N	7		27
01	5425 X	4617	-0-	-808	-0-	4581	2	36	9	N	33		60
02	4900 X	4490	-0-	-410	-0-	4427	2	63	9	N	57		117
03	5425 X	4044	-0-	-1381	-0-	3979	2	65	9	N	59	136 1	40
HUGHSTON UNIT										WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562			
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-		30
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-		30
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		30
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-		30
02	700 N	621	-0-	-79	-0-	621	2			N	-0-		30
03	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-		30
HUGHSTON UNIT										WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682			
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-		30
11	2700 N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			N	-0-		30
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-		30
01	2852 N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-		30
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-		30
03	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-		30
FOX										WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314			
10	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-		44
11	1110 N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-		44
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		44
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		44
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		44
03	1178 N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-		44
FOX										WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082			
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			N	-0-		91
11	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1137	2	57	9	N	52	42 1	101
12	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-		101
01	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-		101
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	800	2	28	9	N	25	72 1	54
03	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-		54
FOX										WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100			
10	3224 X	3213	-0-	-11	-0-	3200	2	13	9	N	12		109
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12		121
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3514	2	6	9	N	5		126
01	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3163	2	25	9	N	23		149
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	2	13	9	N	12		161
03	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	3299	2	26	9	N	24	76 1	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			40
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-			40
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			40
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-			40
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-			40
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-			40
-----														
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086														
10		3100 X	2785	-0-	-315	-0-	2774 2	11 9		N	10			59
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3037 2	46 9		N	42			101
12		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2			N	-0-			101
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2			N	-0-			101
02		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3096 2	9 9		N	8			109
*03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3290 2	85 9		N	77	112 1		74
-----														
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682														
10		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2060 2	41 9		N	37	88 1		53
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-			53
12		2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030 2			N	-0-			53
01		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	1973 2	130 9		N	118	137 1		34
02		1876 N	1784	-0-	-92	-0-	1784 2			N	-0-			34
03		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 2			N	-0-			34
-----														
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----														
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463														
10		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10118 2	79 9		N	72			149
11		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9466 2	160 9		N	145	165 1		129
12		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6061 2	215 9		N	195	175 1		149
01		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11472 2	1 9		N	1	1 8		149
02		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9409 2	114 9		N	104	180 1	1 8	72
*03		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11191 2	189 9		N	172	185 1		59
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216														
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-			67
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1135 2	43 9		N	39	61 1		45
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			45
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1274 2	4 9		N	4			49
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129 2	7 9		N	6			55
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1221 2	8 9		N	7			62
-----														
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628														
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2281 2	41 9		N	37	99 1		29
11		2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2201 2			N	-0-			29
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			N	-0-			29
01		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219 2			N	-0-			29
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1926 2	132 9		N	120	122 1		27
03		2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158 2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991										COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	7454 -	8142
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	1922 N	1004	-0-	-918	-0-	1004	2			N	-0-			91		
11	1860 N	868	-0-	-992	-0-	865	2	3	9	N	3			94		
12	1767 N	716	-0-	-1051	-0-	716	2			N	-0-			94		
01	992 N	653	-0-	-339	-0-	634	2	19	9	N	17			111		
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	670	2	22	9	N	20			131		
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	535	2	7	9	N	6			137		
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505										COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7850 -	8624
10	2108 X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-			139		
11	2070 X	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			N	-0-			139		
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			139		
01	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			139		
02	1848 N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-			139		
03	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2			N	-0-			139		
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561										COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	7924 -	8756
10	2387 X	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-			27		
11	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			N	-0-			27		
12	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-			27		
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			27		
02	1904 N	1866	-0-	-38	-0-	1866	2			N	-0-			27		
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			27		
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672										COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7908 -	8703
10	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-			102		
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			102		
12	1364 N	940	-0-	-424	-0-	936	2	4	9	N	4			106		
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			106		
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			106		
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			106		
-----																
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674										COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7882 -	8846
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			27		
11	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-			27		
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			27		
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			27		
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			27		
03	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-			27		
-----																
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682										COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	7918 -	8688
10	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			N	-0-			60		
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2292	2	44	9	N	40			100		
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2175	2	77	9	N	70	143	1	27		
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-			27		
02	2184 N	1725	-0-	-459	-0-	1725	2			N	-0-			27		
03	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-			27		
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683										COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7928 -	8760
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			26		
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			26		
12	3100 N	3166	-0-	66	66	3165	2	1	9	N	1			27		
01	3100 N	3103	-0-	3	69	3103	2			N	-0-			27		
02	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	2358	2	3	9	N	3			30		
*03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			30		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			25
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-			25
12		744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			25
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-			25
02		588 N	549	-0-	-39	-0-	545	2	4	9	N	-0-	4		29
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			29
-----															
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710															
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			74
11		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-			74
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			74
01		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-			74
02		1288 N	1124	-0-	-164	-0-	1124	2			N	-0-			74
03		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-			74
-----															
HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752															
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	N	13	168	1	26
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			26
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	N	14			40
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			40
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			40
03		2325 N	1986	-0-	-339	-0-	1986	2			N	-0-			40
-----															
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582															
10		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-			117
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			117
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			117
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-			117
02		952 N	870	-0-	-82	-0-	870	2			N	-0-			117
03		1271 N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-			117
-----															
BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664															
10		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-			25
11		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-			25
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			25
01		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-			25
02		1484 N	992	-0-	-492	-0-	992	2			N	-0-			25
03		1798 N	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-			25
-----															
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326															
10		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	146	1	7516	2	N	-0-			81
11		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	116	1	6034	2	N	20			101
							22	9							
12		7378 X	4847	-0-	-2531	-0-	88	1	4759	2	N	-0-			101
01		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	153	1	8044	2	N	116	186	1	31
							128	9							
02		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	184	1	7686	2	N	50			81
							55	9							
03		7378 X	5587	-0-	-1791	-0-	122	1	5465	2	N	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1838 2	50 9	N	45	160 1	25
11		1800 N	1741	-0-	-59	-0-	1741 2		N	-0-		25
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1925 2	39 9	N	35		60
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		60
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-		60
03		1953 N	1710	-0-	-243	-0-	1704 2	6 9	N	5		65
-----												
TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889												
10		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	1999 2	108 9	N	98	98 1	98
11		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966 2		N	-0-		98
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		98
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		98
02		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		98
*03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		98
-----												
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718												
10		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357 2		N	-0-		27
11		3270 X	3150	-0-	-120	-0-	3150 2		N	-0-		27
12		DLQ G-10	3252	-0-	3252	-0-	3252 2		N	-0-		27
01		DLQ G-10	3794	-0-	3794	-0-	7046 3794 2		N	-0-		27
02		10665 X	3619	-0-	-7046	-0-	3619 2		N	-0-		27
*03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		27
-----												
TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912												
10		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 2		N	-0-		28
11		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149 2		N	-0-		28
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		28
01		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 2		N	-0-		28
02		1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049 2		N	-0-		28
03		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		N	-0-		28
-----												
BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472												
10		5425 X	5103	-0-	-322	-0-	4981 2	122 9	N	111	71 1	100
11		5250 X	4613	-0-	-637	-0-	4503 2	110 9	N	100	173 1	27
12		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4589 2	90 9	N	82		109
01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4371 2	103 9	N	94	176 1	27
02		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4821 2	58 9	N	53		80
*03		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6899 2	113 9	N	103	156 1	27
-----												
TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862												
10		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818 2		N	-0-		27
11		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1712 2	8 9	N	7		34
12		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655 2		N	-0-		34
01		1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1785 2	42 9	N	38		72
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1565 2	63 9	N	57		129
03		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1589 2	41 9	N	37	139 1	27
-----												
TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764												
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2647 2	100 9	N	91	90 1	28
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2514 2	13 9	N	12		40
12		2573 N	2356	-0-	-217	-0-	2356 2		N	-0-		40
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2738 2	53 9	N	48	61 1	27
02		2800 N	3054	-0-	254	-0-	3054 2		N	-0-		27
*03		2497 N	2243	-0-	-254	-0-	2243 2		N	-0-		27



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007												TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7730	-	8486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		992 N	952	-0-	-40	-0-	937 2	15 9	N	14		96 1		46		
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-				46		
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9	N	2				48		
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-				48		
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1435 2	13 9	N	12				60		
*03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302 2	2 9	N	2				62		
-----																
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007												TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7858	-	8612
10		2418 N	2165	-0-	-253	-0-	2165 2		N	-0-				42		
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-				42		
12		2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2298 2	2 9	N	2				44		
01		2170 N	1160	-0-	-1010	-0-	1160 2		N	-0-				44		
02		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-				44		
03		2294 N	1817	-0-	-477	-0-	1817 2		N	-0-				44		
-----																
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007												TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7892	-	8752
10		2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171 2		N	-0-				27		
11		2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1961 2	14 9	N	13				40		
12		2263 N	2016	-0-	-247	-0-	2016 2		N	-0-				40		
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2143 2	107 9	N	97	109 1			28		
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-				28		
*03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-				28		
-----																
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7892	-	8732
10		2790 N	2446	-0-	-344	-0-	2446 2		N	-0-				27		
11		2580 N	2474	-0-	-106	-0-	2460 2	14 9	N	13				40		
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-				40		
01		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2643 2	113 9	N	103	101 1			42		
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-				42		
03		2728 N	2588	-0-	-140	-0-	2588 2		N	-0-				42		
-----																
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007												TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7894	-	8754
10		2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141 2		N	-0-				45		
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2010 2	112 9	N	102	120 1			27		
12		2170 N	1871	-0-	-299	-0-	1871 2		N	-0-				27		
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-				27		
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2029 2	39 9	N	35				62		
*03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2065 2	85 9	N	77				139		
-----																
TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL DEPTH	8766	PERF. 7948	-	8820
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-				28		
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3197 2	13 9	N	12				40		
12		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2892 2	123 9	N	112	29 1			123		
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-				123		
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2814 2	55 9	N	50	123 1			50		
03		2976 X	2911	-0-	-65	-0-	2911 2		N	-0-				50		
-----																
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007												TOTAL DEPTH	8885	PERF. 7878	-	8710
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2011 2	68 9	N	62	70 1			74		
11		1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1882 2	24 9	N	22	69 1			27		
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-				27		
01		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2035 2	14 9	N	13				40		
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1858 2	33 9	N	30				70		
*03		2387 N	1951	-0-	-436	-0-	1887 2	64 9	N	58				128		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1329	2	14	9	N	13			80
11		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1270	2	6	9	N	5			85
12		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1356	2	4	9	N	4			89
01		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-			89
02		1204 N	1174	-0-	-30	-0-	1165	2	9	9	N	8			97
03		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1234	2	3	9	N	3			100
-----															
HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832															
10		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7592	2	12	9	Y	11			26
11		6300 X	5979	-0-	-321	-0-	5891	2	88	9	Y	80	51	1	55
12		6138 X	5971	-0-	-167	-0-	5946	2	25	9	Y	23	63	1	15
01		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6318	2	21	9	Y	19			34
02		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5751	2	52	9	Y	47	64	1	17
*03		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6324	2	56	9	Y	51	54	1	14
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730															
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			27
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			27
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			27
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	2	61	9	N	55	55	1	27
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			27
03		1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-			27
-----															
HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978															
10		3999 X	3503	-0-	-496	-0-	3491	2	12	9	Y	11			25
11		3870 X	3337	-0-	-533	-0-	3249	2	88	9	Y	80	50	1	55
12		3782 X	2938	-0-	-844	-0-	2913	2	25	9	Y	23	63	1	15
01		3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3443	2	20	9	Y	18			33
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3362	2	53	9	Y	48	64	1	17
03		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3308	2	56	9	Y	51	54	1	14
-----															
MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862															
10		5704 X	4241	-0-	-1463	-0-	4241	2			N	-0-			134
11		5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	4363	2	76	9	N	69	176	1	27
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			27
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			27
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3847	2	191	9	N	174	47	1	154
*03		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4574	2	25	9	N	23	151	1	26
-----															
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970															
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			85
11		780 N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-			85
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			85
01		1147 N	826	-0-	-321	-0-	760	2	66	9	N	60			145
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			145
03		899 N	678	-0-	-221	-0-	656	2	22	9	N	20	113	1	52
-----															
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022															
10		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8950	2	119	9	N	108			225
11		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	2	43	9	N	39	171	1	93
12		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8711	2	147	9	N	134	171	1	55
01		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-		1 8	55
02		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7802	2	147	9	N	134	1	8	188
*03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8566	2	53	9	N	48	181	1	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	11229	2	128	9	N	116	69	134
11	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10890	2	146	9	N	133	241	26
12	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-		26
01	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	10899	2	266	9	N	242	238	30
02	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	10152	2	204	9	N	185	79	135
*03	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11186	2	78	9	N	71	179	27
-----													
C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090													
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10		94
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	2	43	9	N	39	83	50
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-		50
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2933	2	33	9	N	30		80
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2786	2	50	9	N	45	44	81
*03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-		81
-----													
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082													
10	17856 X	14964	-0-	-2892	-0-	713	1	14139	2	N	102	115	97
						112	9						
11	16350 X	14833	-0-	-1517	-0-	690	1	14076	2	N	61	131	27
						67	9						
12	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	552	1	11109	2	N	2	2	27
						2	9						
01	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	69	1	14081	2	N	135	132	27
						149	9					3	8
02	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	598	1	12745	2	N	111	110	24
						122	9					4	8
*03	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	713	1	13865	2	N	25		49
						28	9						
-----													
C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098													
10	7099 X	6906	-0-	-193	-0-	6884	2	22	9	N	20		70
11	6810 X	6650	-0-	-160	-0-	6577	2	73	9	N	66	109	27
12	7006 X	6362	-0-	-644	-0-	6362	2			N	-0-		27
01	6975 X	6789	-0-	-186	-0-	6715	2	74	9	N	67		94
02	6300 X	5990	-0-	-310	-0-	5902	2	88	9	N	80	152	22
03	6913 X	6637	-0-	-276	-0-	6629	2	8	9	N	7		29
-----													
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030													
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-		27
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		27
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-		27
01	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-		27
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		27
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		27
-----													
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	-0-	9797	2	209	9	N	190	185	1	31
11	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	-0-	9744	2	136	9	N	124	71	1	84
12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	-0-	8686	2	140	9	N	127	181	1	30
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2	200	9	N	182	184	1	27
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	-0-	6566	2	2	9	N	2	2	8	27
*03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	-0-	6798	2	279	9	N	254	179	1	102
-----															
COCANOUGHHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302															
10	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	-0-	8853	2	52	9	N	47	124	1	40
11	9030 X	8271	-0-	-759	-0-	-0-	8214	2	57	9	N	52			92
12	8990 X	8373	-0-	-617	-0-	-0-	8332	2	41	9	N	37	102	1	27
01	8990 X	8484	-0-	-506	-0-	-0-	8403	2	81	9	N	74	1	8	100
02	8120 X	6885	-0-	-1235	-0-	-0-	6807	2	78	9	N	71	143	1	28
03	8897 X	8309	-0-	-588	-0-	-0-	8263	2	46	9	N	42			70
-----															
BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902															
10	2511 N	1666	-0-	-845	-0-	-0-	1632	2	34	9	N	31	102	1	29
11	2430 N	2220	-0-	-210	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			29
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2	14	9	N	13			42
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			42
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2	53	9	N	48			90
03	2604 N	2365	-0-	-239	-0-	-0-	2300	2	65	9	N	59	58	1	91
-----															
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952															
10	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	-0-	11747	2	133	9	N	121	205	1	26
11	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	-0-	11534	2	15	9	N	14			40
12	11625 X	9903	-0-	-1722	-0-	-0-	9903	2			N	-0-			40
01	11873 X	10448	-0-	-1425	-0-	-0-	10238	2	210	9	N	191	187	1	44
02	10780 X	8317	-0-	-2463	-0-	-0-	8210	2	107	9	N	97			141
03	11935 X	11702	-0-	-233	-0-	-0-	11622	2	80	9	N	73	174	1	40
-----															
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824															
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-			121
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	6429	2	135	9	N	123	204	1	40
12	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	6788	2	67	9	N	61			101
01	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-	6907	2	172	9	N	156	195	1	62
02	5964 X	5500	-0-	-464	-0-	-0-	5435	2	65	9	N	59			121
03	6603 X	6075	-0-	-528	-0-	-0-	5957	2	118	9	N	107	183	1	45
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078															
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			89
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	3970	2	13	9	N	12			101
12	T. A.	4063	-0-	4063	-0-	-0-	4063	2			N	-0-			101
01	T. A.	4384	-0-	4384	-0-	-0-	8447	2	88	9	N	80			181
02	T. A.	4126	-0-	4126	-0-	-0-	12573	2	22	9	N	20	172	1	29
03	T. A.	2181	-0-	2181	-0-	-0-	14754	2	62	9	N	56	56	1	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	8839	2	N	-0-			67
11	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	11	1	9109	2	N	67			134
						74	9							
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	12	1	8217	2	N	185	185	1	134
						204	9							
01	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	12	1	7047	2	N	1	1	8	134
						1	9							
02	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	11	1	6481	2	N	125	181	1	1 8 77
						138	9							
*03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	12	1	6671	2	N	-0-			77
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332														
10	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	12	1	8258	2	N	186	186	1	141
						205	9							
11	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	11	1	9155	2	N	83	184	1	40
						91	9							
12	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	9	1	8580	2	N	167	178	1	29
						184	9							
01	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	12	1	9683	2	N	100			129
						110	9							
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	11	1	8686	2	N	161	189	1	101
						177	9							
*03	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	12	1	9353	2	N	147	188	1	60
						162	9							
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046														
10	3100 N	3596	-0-	496	1019	3587	2	9	9	N	8			40
11	4543 X	3524	-0-	-1019	-0-	3507	2	17	9	N	15			55
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			55
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	N	45			100
02	2800 X	2628	-0-	-172	-0-	2600	2	28	9	N	25			125
03	3100 X	1112	-0-	-1988	-0-	1075	2	37	9	N	34	133	1	26
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078														
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7316	2	7	9	N	6			40
11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4654	2	15	9	N	14			54
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-			54
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3770	2	62	9	N	56			110
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3634	2	34	9	N	31			141
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3817	2	53	9	N	48	163	1	26
COCANOUGHHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802														
10	10819 X	8918	-0-	-1901	-0-	8895	2	23	9	N	21			47
11	9780 X	9361	-0-	-419	-0-	9293	2	68	9	N	62			109
12	9300 X	9076	-0-	-224	-0-	8964	2	112	9	N	102	182	1	28
01	9300 X	6187	-0-	-3113	-0-	6157	2	30	9	N	27	1	8	54
02	8400 X	8366	-0-	-34	-0-	8365	2	1	9	N	1	1	8	54
*03	9300 X	3661	-0-	-5639	-0-	3569	2	92	9	N	84			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	200	1	10275	2	N	158	173	1	166
							174	9							
11		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	187	1	9741	2	N	-0-			166
12		9362 X	8607	-0-	-755	-0-	152	1	8239	2	N	196	184	1	178
							216	9							
01		9362 X	7602	-0-	-1760	-0-	141	1	7414	2	N	43	84	1	137
							47	9							
02		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	241	1	10058	2	N	85	1	8	221
							94	9							
03		9362 X	6605	-0-	-2757	-0-	139	1	6259	2	N	188	187	1	222
							207	9							
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511															
10		0 W	14159	-0-	14159	27694	893	1	13126	2	N	127	180	1	54
							140	9							
11		0 W	9040	-0-	9040	36734	826	1	8026	2	N	171	171	1	54
							188	9							
12		45405 X	8671	-0-	-36734	-0-	791	1	7667	2	N	194	182	1	66
							213	9							
01		14074 X	9860	-0-	-4214	-0-	886	1	8809	2	N	150	150	1	66
							165	9							
02		12712 X	4266	-0-	-8446	-0-	655	1	3611	2	N	-0-			66
03		14074 X	6809	-0-	-7265	-0-	712	1	5887	2	N	191	169	1	88
							210	9							
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872															
10		15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	15673	2	149	9	N	135	155	1	27
							13451	2	40	9	N	36			63
11		15150 X	13451	-0-	-1699	-0-	13411	2							
							1873	2	168	9	N	153	189	1	27
12		15345 X	13472	-0-	-1873	-0-	13304	2	150	9	N	136	115	1	48
							2311	2	165	9	N	150	170	1	27
01		15345 X	13034	-0-	-2311	-0-	12884	2	36	9	N	33			60
							11298	2							
02		13860 X	11463	-0-	-2397	-0-	7931	2							
03		15345 X	7967	-0-	-7378	-0-									
HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082															
10		14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14487	2	11	9	Y	10			25
							15170	2	88	9	Y	80	50	1	55
11		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	14692	2	25	9	Y	23	63	1	15
							13952	2	20	9	Y	18			33
12		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	11654	2	53	9	Y	48	64	1	17
							13196	2	55	9	Y	50	53	1	14
01		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-									
02		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-									
*03		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-									
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402															
10		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	3	1	7351	2	N	201	184	1	121
							221	9							
11		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	3	1	7133	2	N	177	189	1	109
							195	9							
12		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	3	1	7882	2	N	212	191	1	130
							233	9							
01		7564 X	7258	-0-	-306	-0-	3	1	7255	2	N	-0-			130
02		6832 X	6536	-0-	-296	-0-	3	1	6361	2	N	156	139	1	147
							172	9							
03		7564 X	7162	-0-	-402	-0-	3	1	6843	2	N	287	332	1	102
							316	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	3 1	2713 2	N	-0-		174
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	3 1	2552 2	N	38	185 1	27
						42 9					
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	3 1	2968 2	N	-0-		27
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	3 1	2561 2	N	63		90
						69 9					
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	3 1	2660 2	N	73	113 1	50
						80 9					
*03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	3 1	2893 2	N	25		75
						28 9					
-----											
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313											
10	15438 X	14279	-0-	-1159	-0-	14278 2	1 9	N	1	122 1	28
11	14760 X	13891	-0-	-869	-0-	13891 2		N	-0-		28
12	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	13981 2	122 9	N	111	85 1	54
01	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139 2		N	-0-		54
02	12712 X	12206	-0-	-506	-0-	12206 2		N	-0-		54
*03	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14034 2	86 9	N	78	105 1	27
-----											
HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862											
10	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11879 2	127 9	N	115	116 1	26
11	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10593 2	21 9	N	19		45
12	12338 X	10748	-0-	-1590	-0-	10621 2	127 9	N	115	134 1	26
01	12338 X	11128	-0-	-1210	-0-	10972 2	156 9	N	142	141 1	27
02	11144 X	9659	-0-	-1485	-0-	9561 2	98 9	N	89	89 1	26
03	11997 X	10965	-0-	-1032	-0-	10881 2	84 9	N	76	75 1	27
-----											
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712											
10	14601 X	12376	-0-	-2225	-0-	12376 2		N	-0-		27
11	14130 X	11990	-0-	-2140	-0-	11859 2	131 9	N	119	119 1	27
12	13547 X	12884	-0-	-663	-0-	12884 2		N	-0-		27
01	13175 X	11453	-0-	-1722	-0-	11363 2	90 9	N	82	83 1	26
02	11592 X	10899	-0-	-693	-0-	10899 2		N	-0-		26
03	12896 X	2231	-0-	-10665	-0-	2198 2	33 9	N	30	25 1	31
-----											
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752											
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	725 1	3768 2	N	101	181 1	55
						111 9					
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	586 1	4328 2	N	107		162
						118 9					
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	563 1	4203 2	N	115	182 1	95
						127 9					
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	725 1	4177 2	N	156	183 1	67
						172 9				1 8	
02	3836 X	2772	-0-	-1064	-0-	7 1	2717 2	N	44	1 8	110
						48 9					
*03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	633 1	4627 2	N	154	186 1	78
						169 9					
-----											
HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767											
10	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	7490 2	145 9	N	132	104 1	151
11	7800 X	7517	-0-	-283	-0-	7357 2	160 9	N	145	187 1	109
12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8081 2	259 9	N	235	139 1	205
01	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8062 2	218 9	N	198	185 1	218
02	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7781 2	1 9	N	1	166 1	53
*03	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7522 2	211 9	N	192	190 1	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-					47	
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-					47	
12		T. A.	12594	-0-	12594	12594	12593	2	1	9	N	1	8			47	
01		T. A.	15636	-0-	15636	28230	15469	2	167	9	N	152	1	8		198	
02		T. A.	11396	-0-	11396	39626	11365	2	31	9	N	28	175	1	1	8	50
03		T. A.	14432	-0-	14432	54058	14347	2	85	9	N	77				127	

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

10		12493 X	11358	-0-	-1135	-0-	11358	2		N	-0-					110
11		11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11714	2	133	9	N	121	191	1		40
12		11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	11925	2	55	9	N	50				90
01		11346 X	10474	-0-	-872	-0-	10383	2	91	9	N	83	126	1		47
02		11060 X	9955	-0-	-1105	-0-	9850	2	105	9	N	95	1	8		141
03		12245 X	10848	-0-	-1397	-0-	10828	2	20	9	N	18	79	1		80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

10		4154 X	4069	-0-	-85	-0-	4061	2	8	9	N	7				34
11		4020 X	3853	-0-	-167	-0-	3842	2	11	9	N	10				44
12		4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			N	-0-				44
01		4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3906	2	63	9	N	57				101
02		3836 X	3100	-0-	-736	-0-	3067	2	33	9	N	30				131
03		4061 X	1405	-0-	-2656	-0-	1394	2	11	9	N	10				141

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

10		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	836	1	6352	2	N	-0-				27
11		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	800	1	5728	2	N	-0-				27
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	685	1	3492	2	N	-0-				27
01		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	776	1	4544	2	N	-0-				27
02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	740	1	4002	2	N	-0-				27
*03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	778	1	2937	2	N	154				181
							169	9								

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

10		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9291	2	22	9	N	20				136	
11		9060 X	8257	-0-	-803	-0-	8094	2	163	9	N	148	192	1		92	
12		9672 X	9463	-0-	-209	-0-	9463	2			N	-0-				92	
01		9672 X	8054	-0-	-1618	-0-	7993	2	61	9	N	55				147	
02		8736 X	7522	-0-	-1214	-0-	7259	2	263	9	N	239	177	1	1	8	208
03		9455 X	7748	-0-	-1707	-0-	7705	2	43	9	N	39	173	1		74	

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

10		11563 X	9189	-0-	-2374	-0-	9093	2	96	9	N	87	71	1		42
11		11190 X	8822	-0-	-2368	-0-	8787	2	35	9	N	32				74
12		9145 X	7582	-0-	-1563	-0-	7493	2	89	9	N	81	129	1		26
01		9145 X	8535	-0-	-610	-0-	8417	2	118	9	N	107	50	1		83
02		8260 X	7111	-0-	-1149	-0-	7030	2	81	9	N	74	104	1		53
03		9145 X	8336	-0-	-809	-0-	8264	2	72	9	N	65	93	1		25



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11005 X	9067	-0-	-1938	-0-	713 1	8223 2	N	119	182 1			49
						131 9							
11	10650 X	8987	-0-	-1663	-0-	690 1	8118 2	N	163	185 1			27
						179 9							
12	8587 X	7889	-0-	-698	-0-	529 1	7297 2	N	57				84
						63 9							
01	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	713 1	8741 2	N	214	161 1	1 8		136
						235 9							
02	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	598 1	7150 2	N	23	104 1	1 8		54
						25 9							
*03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	690 1	8980 2	N	81	108 1			27
						89 9							
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065													
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2		N	-0-				26
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7803 2	186 9	N	169	168 1			27
12	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8082 2	36 9	N	33				60
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8034 2	153 9	N	139	172 1			27
02	7448 X	6956	-0-	-492	-0-	6920 2	36 9	N	33				60
03	8246 X	7434	-0-	-812	-0-	7298 2	136 9	N	124	158 1			26
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966													
10	682 X	159	-0-	-523	-0-	3 1	156 2	Y	-0-				70
11	660 X	18	-0-	-642	-0-	18 2		Y	-0-				70
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	16 1	850 2	Y	20				90
						22 9							
01	682 X	615	-0-	-67	-0-	452 1	163 2	Y	-0-				90
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	277 1	536 2	Y	-0-				90
*03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	368 1	1036 2	Y	11	76 1			25
						12 9							
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657													
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11504 2	81 9	N	74	90 1			24
11	11130 X	10817	-0-	-313	-0-	10817 2		N	-0-				24
12	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9485 2	22 9	N	20				44
01	11594 X	10310	-0-	-1284	-0-	10227 2	83 9	N	75	91 1			28
02	10472 X	8909	-0-	-1563	-0-	8909 2		N	-0-				28
03	11594 X	8077	-0-	-3517	-0-	8077 2		N	-0-				28
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246													
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3 1	481 2	N	-0-				170
11	300 X	95	-0-	-205	-0-	1 1	94 2	N	-0-				170
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	207 1	997 2	N	30	101 1			99
						33 9							
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				99
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-				99
*03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	2 1	486 2	N	-0-				99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	5478	-0-	-5093	-0-	487	1	4877	2	N	104	236	1	1 8 101
11	9300 X	7304	-0-	-1996	-0-	114	9	339	1	N	60	104	1	57
12	8370 X	6992	-0-	-1378	-0-	66	9	5	1	N	1	1	8	57
01	8370 X	6834	-0-	-1536	-0-	1	9	6	1	N	178	1	8	234
02	6804 X	4601	-0-	-2203	-0-	196	9	5	1	N	99	172	1	2 8 159
03	7533 X	4736	-0-	-2797	-0-	109	9	188	1	N	63	170	1	52
						69	9							
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784														
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	234	1	7641	2	N	77	130	1	129
11	6420 X	6278	-0-	-142	-0-	85	9	154	1	N	188	189	1	128
12	6944 X	4456	-0-	-2488	-0-	207	9	143	1	N	4	81	1	51
01	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	4	9	696	1	N	68	1	8	118
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	75	9	649	1	N	182	178	1	2 8 120
*03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	200	9	535	1	N	105	173	1	52
						116	9							
COCANOUGHES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747														
10	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	713	1	12518	2	N	42	64	1	2 8 90
11	11310 X	11076	-0-	-234	-0-	46	9	667	1	N	19			109
12	12400 X	9929	-0-	-2471	-0-	21	9	529	1	N	16	89	1	3 8 33
01	12400 X	10155	-0-	-2245	-0-	18	9	713	1	N	45	4	8	74
02	11200 X	3257	-0-	-7943	-0-	50	9	598	1	N	35	47	1	2 8 60
03	12400 X	421	-0-	-11979	-0-	39	9	391	1	N	-0-			60
COCANOUGHES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6 1	6473 2	N	68	174	1	27	
11	6150 X	6050	-0-	-100	-0-	75 9	5964 2	N	73			100	
12	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	6 1	6162 2	N	128	190	1	38	
01	6541 X	6340	-0-	-201	-0-	80 9	6288 2	N	42			80	
02	5908 X	5736	-0-	-172	-0-	5 1	5595 2	N	124	177	1	27	
03	6541 X	6034	-0-	-507	-0-	141 9	5970 2	N	53			80	
						46 9							
						5 1							
						136 9							
						6 1							
						58 9							
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321													
10	9362 X	9148	-0-	-214	-0-	6 1	8711 2	N	392	182	1	237	
11	9060 X	8557	-0-	-503	-0-	431 9	8383 2	N	153	364	1	26	
12	9114 X	9042	-0-	-72	-0-	6 1	8799 2	N	216	190	1	52	
01	9145 X	8850	-0-	-295	-0-	168 9	8655 2	N	172	194	1	30	
02	8260 X	7845	-0-	-415	-0-	5 1	7601 2	N	217	190	1	57	
03	9145 X	8506	-0-	-639	-0-	238 9	8302 2	N	180	180	1	57	
						6 1							
						198 9							
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152													
10	30721 X	43	-0-	-30678	-0-	1 1	42 2	N	-0-			148	
11	29730 X	5	-0-	-29725	-0-	5 1		N	-0-			148	
12	24521 X	86	-0-	-24435	-0-	5 1	81 2	N	-0-			148	
01	24521 X	572	-0-	-23949	-0-	3 1	550 2	N	17	68	1	97	
02	16184 X	7041	-0-	-9143	-0-	19 9	7036 2	N	1	1	8	97	
*03	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	4 1	24757 2	N	-0-			97	
						1 9							
						6 1							
PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038													
10	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	14931 2	164 9	N	149	190	1	66	
11	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	14427 2	199 9	N	181	181	1	66	
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14987 2	90 9	N	82			148	
01	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	15329 2	238 9	N	216	276	1	88	
02	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13161 2	283 9	N	257	173	1	172	
03	12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411 2		N	-0-			172	
COCANOUGHNER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
*01	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			27	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			284
11	3510 X	1351	-0-	-2159	-0-	437	1	914	2	N	-0-		284
12	T. A.	4722	-0-	4722	4722	575	1	4146	2	N	1	1 8	284
01	T. A.	4725	-0-	4725	9447	713	1	3934	2	N	71	174 1	180
02	T. A.	5552	-0-	5552	14999	621	1	4836	2	N	86	19 1	243
03	T. A.	6094	-0-	6094	21093	713	1	5251	2	N	118	309 1	52
						130	9						
-----													
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628													
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	713	1	5938	2	N	77		192
11	4260 X	2736	-0-	-1524	-0-	85	9	414	1	N	141	181 1	152
12	7812 X	6167	-0-	-1645	-0-	155	9	575	1	N	-0-		152
01	7378 X	5933	-0-	-1445	-0-	713	1	5220	2	N	-0-		152
02	6244 X	4885	-0-	-1359	-0-	644	1	4140	2	N	92	167 1	77
03	6727 X	6458	-0-	-269	-0-	101	9	713	1	N	14		91
						15	9						
-----													
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693													
10	9579 X	9119	-0-	-460	-0-	258	1	8835	2	N	24	177 1	60
11	9270 X	8622	-0-	-648	-0-	26	9	187	1	N	152	171 1	41
12	10447 X	6999	-0-	-3448	-0-	167	9	131	1	N	80		121
01	10447 X	8619	-0-	-1828	-0-	88	9	164	1	N	116	182 1	55
02	9436 X	7535	-0-	-1901	-0-	128	9	213	1	N	86		141
03	9114 X	5532	-0-	-3582	-0-	95	9	236	1	N	92	152 1	81
						101	9						
-----													
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047													
10	7192 X	6464	-0-	-728	-0-	561	1	5849	2	N	49		168
11	6960 X	2805	-0-	-4155	-0-	54	9	491	1	N	69		237
*12	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	76	9	562	1	N	39	178 1	97
*01	6975 X	5339	-0-	-1636	-0-	43	9	725	1	N	1	1 8	97
*02	5880 X	5590	-0-	-290	-0-	1	9	609	1	N	165	160 1	101
03	7099 X	4308	-0-	-2791	-0-	182	9	725	1	N	23		124
						25	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010													TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8797 - 12527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	6	1	21820	2	N	43	177	1			79
						47	9									
11	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	6	1	21765	2	N	-0-					79
12	22475 X	21331	-0-	-1144	-0-	167	1	21000	2	N	149	175	1			53
						164	9									
01	22475 X	16036	-0-	-6439	-0-	719	1	15317	2	N	-0-					53
02	20300 X	14243	-0-	-6057	-0-	626	1	13424	2	N	175	176	1			52
						193	9									
03	22475 X	15817	-0-	-6658	-0-	696	1	15030	2	N	83					135
						91	9									
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010													TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9374 - 13090
10	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	719	1	23869	2	N	202	190	1			77
						222	9									
11	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	696	1	21655	2	N	173	186	1			64
						190	9									
12	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	466	1	16219	2	N	-0-					64
01	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	719	1	22309	2	N	193	193	1	1	8	63
						212	9									
02	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	649	1	20856	2	N	186	185	1			64
						205	9									
*03	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	696	1	20277	2	N	122					186
						134	9									
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008													TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8517 - 11509
10	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	851	1	7115	2	N	-0-					30
11	8550 X	7744	-0-	-806	-0-	823	1	6921	2	N	-0-					30
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	730	1	5912	2	N	172	175	1			27
						189	9									
01	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	816	1	6611	2	N	-0-					27
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	795	1	6285	2	N	1	1	8			27
						1	9									
03	6820 X	6361	-0-	-459	-0-	831	1	5322	2	N	189	184	1			32
						208	9									
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010													TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8848 - 12070
10	13516 X	12316	-0-	-1200	-0-	12279	2	37	9	N	34					60
11	13080 X	12049	-0-	-1031	-0-	12001	2	48	9	N	44					104
12	12245 X	11933	-0-	-312	-0-	11826	2	107	9	N	97	172	1	1	8	28
01	12307 X	11235	-0-	-1072	-0-	11234	2	1	9	N	1	1	8			28
02	11256 X	10128	-0-	-1128	-0-	10047	2	81	9	N	74	2	8			100
03	12462 X	11848	-0-	-614	-0-	11809	2	39	9	N	35	68	1			67
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010													TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8757 - 11111
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					102
11	13080 X	12371	-0-	-709	-0-	12371	2			N	-0-					102
12	13516 X	12837	-0-	-679	-0-	12837	2			N	-0-					102
01	13578 X	11958	-0-	-1620	-0-	11958	2			N	-0-					102
02	12264 X	10730	-0-	-1534	-0-	10730	2			N	-0-					102
03	13578 X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	-0-	13385	2	N	-0-		187
11	12450 X	11885	-0-	-565	-0-	-0-	11885	2	N	-0-		187
12	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	-0-	12595	2	N	156	163 1	180
01	13051 X	11843	-0-	-1208	-0-	-0-	11843	2	N	-0-		180
02	11788 X	10656	-0-	-1132	-0-	-0-	10655	2	N	1	1 8	180
03	13051 X	11472	-0-	-1579	-0-	-0-	11472	2	N	-0-		180
-----												
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182												
10	17980 X	12107	-0-	-5873	-0-	-0-	6	1	N	-0-		35
11	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		35
12	23165 X	23165	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1	1 8	35
01	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		35
02	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	2	2 8	35
*03	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	143	72 1	106
							157	9				
-----												
BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336												
10	17794 X	14898	-0-	-2896	-0-	-0-	713	1	N	-0-		50
11	17220 X	13934	-0-	-3286	-0-	-0-	690	1	N	183	182 1	51
							201	9				
12	15190 X	13470	-0-	-1720	-0-	-0-	598	1	N	-0-		51
01	15190 X	13025	-0-	-2165	-0-	-0-	713	1	N	-0-		51
02	13720 X	11195	-0-	-2525	-0-	-0-	644	1	N	173	171 1	53
							190	9				
03	14911 X	12042	-0-	-2869	-0-	-0-	713	1	N	82		135
							90	9				
-----												
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450												
10	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		24
11	7440 X	7190	-0-	-250	-0-	-0-	135	1	N	-0-		24
12	8401 X	5066	-0-	-3335	-0-	-0-	92	1	N	-0-		24
01	8401 X	7843	-0-	-558	-0-	-0-	146	1	N	-0-		24
02	7588 X	7505	-0-	-83	-0-	-0-	176	1	N	-0-		24
03	8401 X	5329	-0-	-3072	-0-	-0-	113	1	N	137		161
							151	9				
-----												
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198												
10	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	N	182	182 1	187
							200	9				
11	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	N	171	171 1	187
							188	9				
12	11904 X	10367	-0-	-1537	-0-	-0-	552	1	N	-0-		187
01	11904 X	11333	-0-	-571	-0-	-0-	713	1	N	87	190 1	84
							96	9				
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	N	87		171
							96	9				
*03	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	N	173	178 1	166
							190	9				





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	725	1	11750	2	N	176	189 1	1 8 162
11	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	194	9	8793	2	N	27		189
12	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	30	9	8200	2	N	276	384 1	1 8 80
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	386	1	7143	2	N	143	169 1	1 8 53
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	304	9	5511	2	N	2	2 8	53
*03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	466	1	5924	2	N	124		177
						157	9						
						395	1						
						2	9						
						373	1						
						136	9						

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485													
10	19592 X	17805	-0-	-1787	-0-	6	1	17628	2	N	155	103 1	130
11	18960 X	17885	-0-	-1075	-0-	171	9	17799	2	N	73	71 1	132
12	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	80	9	18526	2	N	110	161 1	1 8 80
01	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	6	1	17367	2	N	89	74 1	1 8 94
02	16688 X	15716	-0-	-972	-0-	121	9	15614	2	N	88	100 1	1 8 81
03	18662 X	16923	-0-	-1739	-0-	6	1	16812	2	N	95	97 1	79
						98	9						
						5	1						
						97	9						
						105	9						

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427													
10	11036 X	10493	-0-	-543	-0-	10456	2	37 9	N	34	167 1		59
11	10680 X	10167	-0-	-513	-0-	10167	2		N	-0-			59
12	10478 X	10331	-0-	-147	-0-	10135	2	196 9	N	178	171 1		66
01	10478 X	10400	-0-	-78	-0-	10203	2	197 9	N	179	181 1		64
02	9464 X	5530	-0-	-3934	-0-	5484	2	46 9	N	42			106
03	10478 X	9706	-0-	-772	-0-	9494	2	212 9	N	193	181 1		118

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099													
10	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	713	1	11203	2	N	84		231
11	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	92	9	9566	2	N	12	176 1	67
12	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	644	1	9464	2	N	84		151
01	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	13	9	11340	2	N	30	114 1	67
02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	575	1	9762	2	N	120		187
03	10912 X	8953	-0-	-1959	-0-	92	9	8154	2	N	99	160 1	126
						713	1						
						33	9						
						644	1						
						132	9						
						690	1						
						109	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16957 X	9491	-0-	-7466	-0-	6 1	9318 2	N	152	170 1		128	
11	16410 X	344	-0-	-16066	-0-	167 9	292 9	N	265	339 1		54	
12	16306 X	91	-0-	-16215	-0-	52 1	39 9	N	35	1 8		88	
01	16058 X	15420	-0-	-638	-0-	75 1	15148 2	N	179	179 1	2 8	86	
02	13132 X	11587	-0-	-1545	-0-	197 9	11245 2	N	191	187 1	3 8	87	
*03	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	132 1	13560 2	N	270	170 1		187	
						297 9							
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346													
10	9734 X	9182	-0-	-552	-0-	696 1	8374 2	N	102	175 1	1 8	27	
11	9210 X	8376	-0-	-834	-0-	112 9	7645 2	N	74			101	
12	9300 X	5313	-0-	-3987	-0-	650 1	4539 2	N	113	1 8		213	
01	9300 X	1662	-0-	-7638	-0-	81 9	1454 2	N	142	192 1		163	
02	8288 X	3615	-0-	-4673	-0-	52 1	3480 2	N	3	3 8		163	
03	9176 X	9092	-0-	-84	-0-	156 9	8414 2	N	78	164 1		77	
						132 1							
						3 9							
						592 1							
						86 9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117													
10	21390 X	21071	-0-	-319	-0-	6 1	21065 2	N	-0-			65	
11	20700 X	17877	-0-	-2823	-0-	52 1	17620 2	N	186	191 1		60	
12	21390 X	6401	-0-	-14989	-0-	205 9	6119 2	N	-0-			60	
01	21390 X	146	-0-	-21244	-0-	282 1	71 2	N	-0-			60	
02	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-	75 1		N	-0-			60	
03	21080 X	-0-	-0-	-21080	-0-			N	46			106	
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364													
10	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	719 1	16567 2	N	-0-			84	
11	15000 X	14838	-0-	-162	-0-	696 1	14142 2	N	-0-			84	
12	17050 X	16895	-0-	-155	-0-	466 1	16221 2	N	189	189 1		84	
01	17050 X	16846	-0-	-204	-0-	208 9	15946 2	N	185	195 1		74	
02	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	696 1	17041 2	N	-0-			74	
03	17050 X	16100	-0-	-950	-0-	204 9	15231 2	N	132			206	
						654 1							
						724 1							
						145 9							
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066													
10	12493 X	10792	-0-	-1701	-0-	12 1	10780 2	N	-0-			48	
11	12090 X	10272	-0-	-1818	-0-	11 1	10239 2	N	20			68	
12	11780 X	10995	-0-	-785	-0-	22 9	10827 2	N	142	161 1	1 8	48	
01	11439 X	10427	-0-	-1012	-0-	12 1	10342 2	N	66	65 1	1 8	48	
02	10080 X	9578	-0-	-502	-0-	156 9	9424 2	N	130	1 8		177	
03	11005 X	10635	-0-	-370	-0-	12 1	10605 2	N	16	106 1		87	
						143 9							
						18 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	886	1	1188	2	N	14			74
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	827	1	1002	2	N	-0-			74
12	1240 N	757	-0-	-483	-0-	588	1	161	2	N	7			81
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	795	1	800	2	N	81	1	8	161
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	687	1	798	2	N	41	1	8	201
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	877	1	648	2	N	42	177	1	66

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 12500

10	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	725	1	11866	2	N	179	182	1	2	8	54
11	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	701	1	12450	2	N	173	173	1			54
12	10788 X	1057	-0-	-9731	-0-	386	1	602	2	Y	63					117
01	10788 X	901	-0-	-9887	-0-	203	1	686	2	Y	11	1	8			127
02	9744 X	3852	-0-	-5892	-0-	287	1	3561	2	Y	4	4	8			127
03	10788 X	2481	-0-	-8307	-0-	357	1	2124	2	Y	-0-					127

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

10	11067 X	10691	-0-	-376	-0-	6	1	10454	2	N	210	186	1			77
11	10710 X	10311	-0-	-399	-0-	231	9	10075	2	N	209	171	1			115
12	10447 X	10157	-0-	-290	-0-	230	9	9945	2	N	187	189	1			113
01	10447 X	10117	-0-	-330	-0-	206	9	9924	2	N	170	178	1			105
02	9436 X	8701	-0-	-735	-0-	187	9	8491	2	N	186	166	1			125
03	10447 X	9953	-0-	-494	-0-	205	9	9774	2	N	157	178	1			104

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

10	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	719	1	10086	2	N	302	365	1			135
11	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	332	9	9123	2	N	104	188	1			51
12	8618 X	7841	-0-	-777	-0-	696	1	7048	2	N	193	188	1			56
01	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	114	9	7909	2	N	175	180	1			51
02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	581	1	7274	2	N	135	1	8			185
03	8618 X	8459	-0-	-159	-0-	212	9	7567	2	N	157	179	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	22072 X	18320	-0-	-3752	-0-	702 1	17618 2	N	-0-		51	
11	20880 X	18210	-0-	-2670	-0-	701 1	17301 2	N	189	186 1	54	
12	19685 X	17254	-0-	-2431	-0-	208 9	633 1	N	190	190 1	54	
01	19685 X	16797	-0-	-2888	-0-	209 9	724 1	N	-0-		54	
02	17780 X	15834	-0-	-1946	-0-	724 1	16073 2	N	186	185 1	54	1 8
03	18817 X	16633	-0-	-2184	-0-	632 1	14997 2	N	73		127	
						205 9	725 1					
						80 9						
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158												
10	23684 X	20985	-0-	-2699	-0-	20780 2	205 9	N	186	187 1	50	
11	22920 X	20225	-0-	-2695	-0-	20225 2		N	-0-		50	
12	22785 X	20651	-0-	-2134	-0-	92 1	20355 2	N	185	186 1	49	
01	22320 X	19390	-0-	-2930	-0-	204 9	19161 2	N	208	184 1	73	
02	18956 X	17466	-0-	-1490	-0-	19161 2	229 9	N	-0-		73	
03	20987 X	17607	-0-	-3380	-0-	17466 2	205 9	N	186	184 1	75	
						17402 2						
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854												
10	10819 X	53	-0-	-10766	-0-	8 2	45 9	Y	41		141	
11	10470 X	68	-0-	-10402	-0-	1 1	28 2	Y	35	150 1	26	
12	930 X	185	-0-	-745	-0-	39 9	3 1	Y	34		60	
01	930 X	485	-0-	-445	-0-	3 1	37 9				60	
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	257 1	228 2	Y	-0-		60	
*03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	302 1	1577 2	Y	-0-		60	
						406 1	2227 2	Y	9		69	
						10 9						
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053												
10	7657 X	5410	-0-	-2247	-0-	724 1	4612 2	N	67	1 8	141	
11	7410 X	5886	-0-	-1524	-0-	74 9	700 1	N	-0-		141	
12	6200 X	6109	-0-	-91	-0-	700 1	5186 2	N	2	2 8	141	
01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	610 1	5497 2	N	77	189 1	26	3 8
02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	2 9	725 1	N	87	6 8	107	
*03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	85 9	654 1	N	47		154	
						96 9	5735 2					
						725 1	5469 2	N				
						52 9						
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522												
10	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-			N	-0-		73	
11	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-			N	-0-		73	
12	17670 X	9404	-0-	-8266	-0-	196 1	9161 2	Y	43		116	
01	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	47 9	196 1	Y	139	177 1	77	1 8
02	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	153 9	368 1	Y	373	181 1	268	1 8
*03	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	410 9	368 1	Y	-0-		268	
						368 1	12409 2					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9300 X	9004	-0-	-296	-0-	713 1	8291 2	N	-0-			83	
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	690 1	8394 2	N	-0-			83	
12	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	713 1	10853 2	N	197	176 1		104	
01	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	217 9							
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	713 1	10933 2	N	-0-			104	
						644 1	9590 2	N	159	179 1	1 8	83	
						175 9							
*03	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	713 1	10307 2	N	74			157	
						81 9							
-----													
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250													
10	15500 X	14262	-0-	-1238	-0-	725 1	13340 2	N	179	178 1	1 8	54	
						197 9							
11	15000 X	12674	-0-	-2326	-0-	701 1	11973 2	N	-0-			54	
12	15469 X	9801	-0-	-5668	-0-	607 1	8999 2	N	177	177 1		54	
						195 9							
01	14911 X	10234	-0-	-4677	-0-	723 1	9320 2	N	174	173 1	1 8	54	
						191 9							
02	12880 X	8376	-0-	-4504	-0-	653 1	7722 2	N	1	1 8		54	
						1 9							
03	14260 X	13501	-0-	-759	-0-	724 1	12578 2	N	181	183 1		52	
						199 9							
-----													
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562													
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	724 1	9300 2	N	93	177 1	1 8	95	
						102 9							
11	9630 X	6816	-0-	-2814	-0-	490 1	6271 2	Y	50			145	
						55 9							
12	8401 X	6801	-0-	-1600	-0-	558 1	6242 2	Y	1	1 8		145	
						1 9							
01	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	363 1	8037 2	Y	134	176 1	1 8	102	
						147 9							
02	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	327 1	11524 2	Y	2	2 8		102	
						2 9							
*03	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	362 1	15450 2	Y	-0-			102	
-----													
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656													
10	13051 X	10536	-0-	-2515	-0-	725 1	9738 2	N	66	2 8		91	
						73 9							
11	12630 X	10413	-0-	-2217	-0-	701 1	9631 2	N	74	34 1		131	
						81 9							
12	11780 X	9545	-0-	-2235	-0-	724 1	8725 2	N	87	177 1	4 8	37	
						96 9							
01	11780 X	10645	-0-	-1135	-0-	725 1	9680 2	N	218	170 1	5 8	80	
						240 9							
02	9716 X	7791	-0-	-1925	-0-	655 1	7127 2	N	8	8 8		80	
						9 9							
03	10757 X	9408	-0-	-1349	-0-	725 1	8653 2	N	27			107	
						30 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
10		5828 X	4914	-0-	-914	-0-	725 1	4188 2	N		1	1	8	112
11		5310 X	4701	-0-	-609	-0-	701 1	3932 2	N		62			174
12		4340 X	3608	-0-	-732	-0-	698 1	2909 2	N		1	1	8	174
01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	678 1	3845 2	N		162	178	1 8	157
02		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	654 1	3316 2	N		2	2	8	157
03		4340 X	4127	-0-	-213	-0-	724 1	3384 2	N		17			174
							19 9							
-----														
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490														
10		6882 X	5709	-0-	-1173	-0-	12 1	5579 2	N		107			183
11		6660 X	5064	-0-	-1596	-0-	118 9	4957 2	N		87	188	1	82
12		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	11 1	5386 2	N		109			191
01		5363 X	5090	-0-	-273	-0-	120 9	4942 2	N		124			315
02		4844 X	4448	-0-	-396	-0-	136 9	4437 2	N		-0-	85	1 8	229
03		5363 X	4955	-0-	-408	-0-	11 1	4917 2	N		24			253
							12 1							
							26 9							
-----														
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922														
10		4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6 1		N		-0-			87
11		4740 X	6	-0-	-4734	-0-	6 1		N		-0-			87
12		T. A.	802	-0-	802	802	237 1	564 2	N		1	1	8	87
01		T. A.	6	-0-	6	808	6 1		N		-0-			87
02		T. A.	5	-0-	5	813	5 1		N		-0-			87
03		T. A.	83	-0-	83	896	6 1	77 9	N		70	130	1	27
-----														
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760														
10		6417 X	16	-0-	-6401	-0-	14 2	2 9	N		2	169	1	40
11		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	71 1	1225 2	Y		-0-			40
12		T. A.	12162	-0-	12162	12162	27 1	11916 2	Y		199	175	1 8	62
01		T. A.	13455	-0-	13455	25617	219 9	12971 2	Y		195	175	1 8	81
02		T. A.	11374	-0-	11374	36991	269 1	11045 2	Y		2	2	8	81
03		T. A.	13458	-0-	13458	50449	215 9	12898 2	Y		180	176	1	85
							327 1							
							2 9							
							198 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	725 1	20722 2	N	177	180 1			54	
11	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	195 9	701 1	19931 2	N	184	169 1		69	
12	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	202 9	724 1	16615 2	N	164	179 1	1 8	53	
01	19065 X	14846	-0-	-4219	-0-	180 9	725 1	13899 2	N	202	190 1		65	
02	17220 X	13734	-0-	-3486	-0-	222 9	655 1	13079 2	N	-0-			65	
03	19065 X	14087	-0-	-4978	-0-	321 9	725 1	13041 2	N	292	186 1		171	
-----														
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130														
10	22754 X	17149	-0-	-5605	-0-	725 1	16239 2	N	168	178 1	1 8		54	
11	22020 X	10521	-0-	-11499	-0-	185 9	701 1	9820 2	N	-0-			54	
12	17577 X	12317	-0-	-5260	-0-	564 1	11752 2	N	1	1 8			54	
01	17577 X	11196	-0-	-6381	-0-	1 9	725 1	10322 2	N	135	134 1	1 8	54	
02	15484 X	13333	-0-	-2151	-0-	149 9	655 1	12677 2	N	1	1 8		54	
03	17143 X	8333	-0-	-8810	-0-	1 9	721 1	7483 2	N	117			171	
-----														
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655														
10	13082 X	11881	-0-	-1201	-0-	362 1	11355 2	N	149	166 1	3 8		137	
11	12660 X	11576	-0-	-1084	-0-	164 9	351 1	11058 2	N	152	180 1		109	
12	11935 X	10893	-0-	-1042	-0-	167 9	430 1	10284 2	N	163	184 1	4 8	84	
01	11935 X	10726	-0-	-1209	-0-	179 9	362 1	10168 2	N	178	178 1	6 8	78	
02	10780 X	10575	-0-	-205	-0-	196 9	327 1	10146 2	N	93	8 8		163	
03	11935 X	11617	-0-	-318	-0-	102 9	362 1	11092 2	N	148	174 1		137	
-----														
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745														
10	10881 X	7664	-0-	-3217	-0-	491 1	7060 2	N	103				176	
11	10020 X	9047	-0-	-973	-0-	113 9	701 1	8016 2	N	300	374 1		102	
12	8959 X	8836	-0-	-123	-0-	330 9	725 1	7827 2	N	258	183 1		177	
01	8959 X	8312	-0-	-647	-0-	284 9	725 1	7185 2	N	365	355 1	1 8	186	
02	8092 X	6942	-0-	-1150	-0-	402 9	655 1	6145 2	N	129	183 1	1 8	131	
03	8959 X	7939	-0-	-1020	-0-	142 9	725 1	7018 2	N	178	182 1		127	
-----														
196 9														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11346 X	10677	-0-	-669	-0-	362	1	10212	2	N	94	173	1	2 8 66
11	10980 X	10192	-0-	-788	-0-	103	9	9753	2	N	80			146
12	9300 X	8460	-0-	-840	-0-	351	1	8067	2	N	92	179	1	3 8 56
01	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	292	1	9169	2	N	78	4	8	130
02	8400 X	8341	-0-	-59	-0-	101	9	7940	2	N	67	7	8	190
03	9300 X	9029	-0-	-271	-0-	362	1	8534	2	N	121	164	1	147
						133	9							
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311														
10	18321 X	11	-0-	-18310	-0-	11	2			N	-0-			76
11	13470 X	2621	-0-	-10849	-0-	258	1	2141	2	N	202	180	1	98
12	T. A.	24314	-0-	24314	24314	222	9	23398	2	N	176	186	1	88
01	T. A.	25640	-0-	25640	49954	722	1	25428	2	N	184	188	1	1 8 83
02	T. A.	19048	-0-	19048	69002	194	9	18786	2	N	186	190	1	1 8 78
03	T. A.	20319	-0-	20319	89321	10	1	19957	2	N	151			229
						202	9							
						57	1							
						205	9							
						196	1							
						166	9							
BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216														
10	26753 X	23963	-0-	-2790	-0-	558	1	23014	2	N	355	363	1	54
11	25890 X	22911	-0-	-2979	-0-	391	9	22084	2	N	182	182	1	54
12	24056 X	21715	-0-	-2341	-0-	627	1	20944	2	N	173	173	1	54
01	24056 X	19460	-0-	-4596	-0-	200	9	18962	2	N	175	175	1	54
02	21728 X	18825	-0-	-2903	-0-	581	1	18198	2	N	178	178	1	1 8 53
03	23963 X	20656	-0-	-3307	-0-	190	9	19896	2	N	309	185	1	177
						305	1							
						193	9							
						431	1							
						196	9							
						420	1							
						340	9							
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905														
10	18817 X	15476	-0-	-3341	-0-	167	1	15098	2	N	192	186	1	60
11	18360 X	15472	-0-	-2888	-0-	211	9	15202	2	N	177	183	1	54
12	15531 X	14174	-0-	-1357	-0-	75	1	13837	2	N	196	179	1	71
01	15531 X	14197	-0-	-1334	-0-	195	9	13567	2	N	191	188	1	1 8 73
02	14028 X	9016	-0-	-5012	-0-	121	1	8792	2	N	-0-			73
03	15531 X	11062	-0-	-4469	-0-	216	9	10515	2	N	220	187	1	106
						420	1							
						210	9							
						224	1							
						305	1							
						242	9							





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	23126 X	20701	-0-	-2425	-0-	6 1	20278 2	N	379	370 1	61			
11	22380 X	21153	-0-	-1227	-0-	417 9	20738 2	N	362	362 1	61			
12	21452 X	20333	-0-	-1119	-0-	17 1	19727 2	N	388	359 1	89	1 8		
01	21452 X	17701	-0-	-3751	-0-	398 9	17499 2	N	168	183 1	73	1 8		
02	19376 X	16433	-0-	-2943	-0-	179 1	15981 2	N	344	356 1	60	1 8		
03	21452 X	17530	-0-	-3922	-0-	427 9	17071 2	N	296	185 1	171			
-----														
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926														
10	27311 X	22511	-0-	-4800	-0-	17 1	21577 2	N	195	188 1	58			
11	26430 X	20706	-0-	-5724	-0-	215 9	19822 2	N	182	182 1	58			
12	20677 X	15377	-0-	-5300	-0-	684 1	14877 2	N	-0-		58			
01	20677 X	20017	-0-	-660	-0-	200 9	19092 2	N	198	186 1	69	1 8		
02	18676 X	17342	-0-	-1334	-0-	500 1	16761 2	N	1	1 8	69			
03	20677 X	17593	-0-	-3084	-0-	707 1	16580 2	N	383	368 1	84			
-----														
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064														
10	13516 X	153	-0-	-13363	-0-	70 1	82 2	N	1	1 8	54			
11	11580 X	1469	-0-	-10111	-0-	1 9	873 2	N	95		149			
12	9672 X	567	-0-	-9105	-0-	491 1	264 2	N	1	1 8	149			
01	6696 X	202	-0-	-6494	-0-	105 9	84 2	N	1	1 8	149			
02	6048 X	1224	-0-	-4824	-0-	302 1	698 2	N	11	11 8	149			
*03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	117 1	1260 2	N	-0-		149			
-----														
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321														
10	7564 X	6651	-0-	-913	-0-	514 1	5826 2	N	91	179 1	60	1 8		
11	7080 X	6103	-0-	-977	-0-	12 9	5273 2	N	117		177			
12	7099 X	6037	-0-	-1062	-0-	725 1	5181 2	N	119	185 1	111			
01	6789 X	6109	-0-	-680	-0-	131 9	5207 2	N	161	169 1	102	1 8		
02	6020 X	4776	-0-	-1244	-0-	725 1	4120 2	N	1	1 8	102			
03	6665 X	3611	-0-	-3054	-0-	177 9	2913 2	N	-0-		102			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	37107 X	33087	-0-	-4020	-0-	6	1	32686	2	N	359	178 1	232
						395	9						
11	35610 X	31845	-0-	-3765	-0-	29	1	31596	2	N	200	363 1	69
						220	9						
12	33325 X	32428	-0-	-897	-0-	6	1	32224	2	N	180	179 1	70
						198	9						
01	33325 X	29924	-0-	-3401	-0-	6	1	29721	2	N	179	179 1	70
						197	9						
02	30100 X	26672	-0-	-3428	-0-	5	1	26461	2	N	187	187 1 1 8	69
						206	9						
03	33077 X	26889	-0-	-6188	-0-	6	1	26717	2	N	151	168 1	52
						166	9						
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349													
10	33387 X	27865	-0-	-5522	-0-	673	1	26995	2	N	179	179 1	52
						197	9						
11	32310 X	24978	-0-	-7332	-0-	650	1	23909	2	N	381	360 1	73
						419	9						
12	28117 X	21317	-0-	-6800	-0-	673	1	20395	2	N	226	191 1	108
						249	9						
01	27993 X	24264	-0-	-3729	-0-	719	1	22981	2	N	513	539 1	82
						564	9						
02	25284 X	22655	-0-	-2629	-0-	649	1	21818	2	N	171	178 1	75
						188	9						
03	27869 X	24691	-0-	-3178	-0-	719	1	23492	2	N	436	364 1	147
						480	9						
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612													
10	52173 X	21152	-0-	-31021	-0-	719	1	20432	2	N	1	1 8	79
						1	9						
11	31530 X	18852	-0-	-12678	-0-	696	1	18065	2	N	83		162
						91	9						
12	22630 X	16691	-0-	-5939	-0-	580	1	16110	2	N	1	1 8	162
						1	9						
01	22630 X	17836	-0-	-4794	-0-	673	1	17076	2	N	79	173 1 2 8	66
						87	9						
02	20440 X	16568	-0-	-3872	-0-	649	1	15917	2	N	2	2 8	66
						2	9						
03	21142 X	17457	-0-	-3685	-0-	719	1	16635	2	N	94		160
						103	9						
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149													
10	33108 X	17098	-0-	-16010	-0-	725	1	15971	2	N	365	189 1	230
						402	9						
11	19770 X	15991	-0-	-3779	-0-	701	1	14895	2	N	359	535 1	54
						395	9						
12	16957 X	13541	-0-	-3416	-0-	586	1	12349	2	N	551	363 1	242
						606	9						
01	16957 X	12264	-0-	-4693	-0-	725	1	11344	2	N	177	365 1	54
						195	9						
02	15316 X	11988	-0-	-3328	-0-	584	1	11015	2	N	354	181 1 1 8	226
						389	9						
03	16957 X	13756	-0-	-3201	-0-	701	1	12752	2	N	275	353 1	148
						303	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	23405 X	15002	-0-	-8403	-0-	719	1	14282	2	N	1	1	8	74	
11	18540 X	13040	-0-	-5500	-0-	696	1	12227	2	N	106			180	
12	17050 X	10927	-0-	-6123	-0-	649	1	10223	2	N	50	174	1	2 8 54	
01	17050 X	9848	-0-	-7202	-0-	719	1	9126	2	N	3	3	8	54	
02	15400 X	8803	-0-	-6597	-0-	580	1	8219	2	N	4	4	8	54	
03	15004 X	10977	-0-	-4027	-0-	696	1	10178	2	N	94			148	
-----															
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037															
10	53196 X	16772	-0-	-36424	-0-	719	1	16051	2	N	2	2	8	68	
11	30000 X	14370	-0-	-15630	-0-	696	1	13558	2	N	105			173	
12	19375 X	10628	-0-	-8747	-0-	580	1	10045	2	N	3	3	8	173	
01	19375 X	13671	-0-	-5704	-0-	719	1	12884	2	N	62	173	1	5 8 57	
02	17500 X	11598	-0-	-5902	-0-	603	1	10989	2	N	5	5	8	57	
03	16771 X	15617	-0-	-1154	-0-	719	1	14859	2	N	35			92	
-----															
FORSYTHE DEEVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802															
10	46748 X	23480	-0-	-23268	-0-	719	1	22584	2	N	161	1	8	254	
11	31140 X	20606	-0-	-10534	-0-	673	1	19861	2	N	65	174	1	145	
12	23095 X	19097	-0-	-3998	-0-	718	1	18284	2	N	86	170	1	1 8 60	
01	23095 X	19716	-0-	-3379	-0-	719	1	18774	2	N	203	174	1	2 8 87	
02	20860 X	16596	-0-	-4264	-0-	649	1	15945	2	N	2	2	8	87	
03	23095 X	18941	-0-	-4154	-0-	719	1	18024	2	N	180	176	1	91	
-----															
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745															
10	0 W	66844	-0-	66844	95769	99	1	65317	2	Y	1298	1484	1	6 8 61	
11	144324 X	48555	-0-	-95769	-0-	1428	1	47790	2	Y	545	553	1	53	
12	62093 X	16872	-0-	-45221	-0-	165	1	400	9	Y	364	361	1	3 8 53	
01	62093 X	40015	-0-	-22078	-0-	39400	2	615	9	Y	559	553	1	7 8 52	
02	56084 X	11	-0-	-56073	-0-	600	1			Y	-0-			52	
03	62093 X	31747	-0-	-30346	-0-	16472	2	417	9	Y	379	378	1	53	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	21452 X	14659	-0-	-6793	-0-	725	1	13398	2	N	487	516	1	2 8 79
11	12450 X	11624	-0-	-826	-0-	536	9	701	1	N	164	177	1	66
12	12865 X	9136	-0-	-3729	-0-	180	9	584	1	N	3	3	8	66
01	12865 X	11708	-0-	-1157	-0-	3	9	724	1	N	185	171	1	4 8 76
02	11620 X	9982	-0-	-1638	-0-	204	9	653	1	N	197	175	1	6 8 92
*03	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	217	9	724	1	N	178	184	1	86
						196	9							
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711														
10	16585 X	13208	-0-	-3377	-0-	725	1	12139	2	N	313	347	1	2 8 82
11	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	344	9	701	1	N	164	172	1	74
12	12245 X	9087	-0-	-3158	-0-	180	9	563	1	N	180	177	1	3 8 74
01	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	198	9	725	1	N	184	177	1	3 8 78
02	11060 X	10320	-0-	-740	-0-	202	9	609	1	N	6	6	8	78
*03	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	7	9	701	1	N	346	346	1	78
						381	9							
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806														
10	31899 X	20445	-0-	-11454	-0-	725	1	19098	2	N	565	563	1	1 8 101
11	23160 X	18431	-0-	-4729	-0-	622	9	701	1	N	551	565	1	87
12	23932 X	19964	-0-	-3968	-0-	606	9	653	1	N	543	362	1	1 8 267
01	22289 X	16274	-0-	-6015	-0-	597	9	702	1	N	346	519	1	1 8 93
02	18816 X	14800	-0-	-4016	-0-	381	9	608	1	N	348	361	1	2 8 78
03	20460 X	14946	-0-	-5514	-0-	383	9	725	1	N	438	358	1	158
						482	9							
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	22475 X	13949	-0-	-8526	-0-	719	1	13166	2	N	58	174	1	64
11	20490 X	12198	-0-	-8292	-0-	64	9	11399	2	N	94			158
12	16089 X	11584	-0-	-4505	-0-	696	1	10825	2	N	99	173	1	83
01	16089 X	11122	-0-	-4967	-0-	103	9	10425	2	N	1	1	8	83
02	13440 X	8783	-0-	-4657	-0-	650	1	8178	2	N	2	2	8	83
03	13950 X	9958	-0-	-3992	-0-	109	9	9009	2	N	209	171	1	121
						696	1							
						1	9							
						603	1							
						2	9							
						719	1							
						230	9							
-----														
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799														
10	37479 X	22624	-0-	-14855	-0-	719	1	21904	2	N	1	1	8	105
11	30600 X	20139	-0-	-10461	-0-	1	9	19267	2	N	160	177	1	88
12	28303 X	16275	-0-	-12028	-0-	696	1	15600	2	N	2	2	8	88
01	25606 X	18260	-0-	-7346	-0-	176	9	17353	2	N	171	175	1	81
02	21868 X	12748	-0-	-9120	-0-	719	1	12139	2	N	5	5	8	81
03	22630 X	16613	-0-	-6017	-0-	188	9	15821	2	N	87			168
						603	1							
						6	9							
						696	1							
						96	9							
-----														
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596														
10	27652 X	17009	-0-	-10643	-0-	725	1	15697	2	N	534	363	1	222
11	26760 X	14934	-0-	-11826	-0-	587	9	13903	2	N	300	364	1	158
12	23250 X	9862	-0-	-13388	-0-	701	1	9158	2	N	2	2	8	158
01	22320 X	10444	-0-	-11876	-0-	330	9	9620	2	N	175	179	1	151
02	16576 X	7144	-0-	-9432	-0-	702	1	6404	2	N	78	172	1	54
03	17019 X	4365	-0-	-12654	-0-	2	9	3534	2	N	96			150
						631	1							
						193	9							
						654	1							
						86	9							
						725	1							
						106	9							
-----														
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604														
10	0 W	15318	-0-	15318	163823	719	1	14327	2	N	247	350	1	87
11	0 W	12961	-0-	12961	176784	272	9	12103	2	N	147	181	1	53
12	0 W	9325	-0-	9325	186109	696	1	8416	2	N	194	189	1	52
01	195522 X	9413	-0-	-186109	-0-	162	9	8614	2	N	73	9	8	116
02	13832 X	7919	-0-	-5913	-0-	696	1	7139	2	N	119	168	1	54
03	15314 X	8385	-0-	-6929	-0-	213	9	7476	2	N	173	174	1	53
						719	1							
						131	9							
						719	1							
						190	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	36921 X	14180	-0-	-22741	-0-	719	1	13244	2	N	197	180	1	2 8 69
11	35730 X	15420	-0-	-20310	-0-	217	9	696	1	N	397	362	1	104
12	36921 X	15923	-0-	-20998	-0-	437	9	580	1	N	333	375	1	5 8 57
01	36921 X	15281	-0-	-21640	-0-	366	9	696	1	N	371	366	1	5 8 57
02	33348 X	15487	-0-	-17861	-0-	408	9	649	1	N	9	9	8	57
*03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	10	9	719	1	N	412	375	1	94
						453	9							
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876														
10	46562 X	29837	-0-	-16725	-0-	656	1	28793	2	N	353	363	1	3 8 52
11	42000 X	29964	-0-	-12036	-0-	388	9	195	1	N	371	356	1	67
12	39215 X	19843	-0-	-19372	-0-	408	9	331	1	N	200	184	1	3 8 80
01	36270 X	23427	-0-	-12843	-0-	220	9	195	1	N	180	178	1	4 8 78
02	31304 X	27440	-0-	-3864	-0-	198	9	79	1	N	251	179	1	9 8 141
03	30969 X	27590	-0-	-3379	-0-	276	9	288	1	N	173	166	1	148
						190	9							
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889														
10	SHUT IN	22797	-0-	22797	22797	22333	2	464	9	N	422	176	1	11 8 235
11	35643 X	12846	-0-	-22797	-0-	6	1	12561	2	N	254	343	1	146
12	26412 X	16315	-0-	-10097	-0-	279	9	6	1	N	128	183	1	8 8 83
01	26412 X	16914	-0-	-9498	-0-	141	9	517	1	N	310	330	1	10 8 53
02	23856 X	5816	-0-	-18040	-0-	341	9	5	1	N	48	14	8	87
03	22785 X	20364	-0-	-2421	-0-	53	9	6	1	N	218	175	1	130
						240	9							
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	345	1	3721	2	N	136	171	1	75
						150	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	884	1	8800	2	N	-0-		141
11	10170 X	9676	-0-	-494	-0-	859	1	8817	2	N	-0-		141
12	11780 X	7703	-0-	-4077	-0-	815	1	6796	2	N	84	180 1	45
01	11780 X	7496	-0-	-4284	-0-	772	1	6724	2	N	-0-		45
02	10640 X	7618	-0-	-3022	-0-	807	1	6810	2	N	1	1 8	45
03	10013 X	5784	-0-	-4229	-0-	822	1	4922	2	N	36		81
						40	9						

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	405	1	1312	2	Y	-0-		80
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	372	1	826	2	Y	-0-		80
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	386	1	1825	2	Y	-0-		80
01	2728 X	119	-0-	-2609	-0-	104	1	15	2	Y	-0-		80
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	240	1	903	2	Y	-0-		80
*03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	406	1	1710	2	Y	102	138 1	44
						112	9						

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

10	SHUT IN	37771	-0-	37771	45049	83	1	30485	2	Y	6548	6757 1	6 8	264
						7203	9							
11	76419 X	31370	-0-	-45049	-0-	270	1	26379	2	Y	4292	4503 1		53
						4721	9							
12	25823 X	19958	-0-	-5865	-0-	418	1	17190	2	Y	2136	2108 1	3 8	78
						2350	9							
01	25823 X	22653	-0-	-3170	-0-	286	1	20528	2	Y	1672	1674 1	3 8	73
						1839	9							
02	23324 X	17267	-0-	-6057	-0-	467	1	15216	2	Y	1440	1421 1	4 8	88
						1584	9							
03	25823 X	18419	-0-	-7404	-0-	550	1	16334	2	Y	1395	1419 1		64
						1535	9							

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

10	SHUT IN	17223	-0-	17223	24495	479	1	9692	2	Y	6411	6589 1	5 8	313
						7052	9							
11	SHUT IN	32773	-0-	32773	57268	6	1	27868	2	Y	4454	4639 1		128
						4899	9							
12	78822 X	21554	-0-	-57268	-0-	22	1	18839	2	Y	2448	2481 1	2 8	93
						2693	9							
01	25823 X	21752	-0-	-4071	-0-	187	1	19430	2	Y	1941	1979 1	2 8	53
						2135	9							
02	23324 X	12933	-0-	-10391	-0-	269	1	11063	2	Y	1455	1445 1	3 8	60
						1601	9							
03	25823 X	18475	-0-	-7348	-0-	484	1	16320	2	Y	1519	1469 1		110
						1671	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	24401	-0-	24401	24434	1023	1	22727	2	Y	592	357	1	10 8	225
11	38157 X	13723	-0-	-24434	-0-	651	9								
12	23219 X	8285	-0-	-14934	-0-	996	1	12429	2	Y	271	356	1		140
01	23219 X	17603	-0-	-5616	-0-	298	9								
02	20972 X	11710	-0-	-9262	-0-	468	1	7653	2	Y	149	179	1	5 8	105
03	23219 X	14718	-0-	-8501	-0-	164	9								
						517	1	16692	2	Y	358	363	1	9 8	91
						394	9								
						170	1	11367	2	Y	157	184	1	13 8	51
						173	9								
						897	1	13606	2	Y	195	178	1		68
						215	9								
BURNETT OIL CO., INC. 110016															
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460															
10	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	402	1	2041	2	N	-0-				-0-
11	2430 N	2304	-0-	-126	-0-	386	1	1918	2	N	-0-				-0-
12	2573 N	2211	-0-	-362	-0-	386	1	1825	2	N	-0-				-0-
01	2449 N	2022	-0-	-427	-0-	378	1	1644	2	N	-0-				-0-
02	2156 N	2039	-0-	-117	-0-	353	1	1686	2	N	-0-				-0-
03	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	383	1	1718	2	N	-0-				-0-
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840															
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	402	1	2222	2	N	-0-				-0-
11	2130 N	998	-0-	-1132	-0-	324	1	674	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	759	-0-	-915	-0-	328	1	431	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3750	-0-	650	650	446	1	3304	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2293	-0-	-507	143	363	1	1930	2	N	-0-				-0-
*03	2324 N	2181	-0-	-143	-0-	386	1	1795	2	N	-0-				-0-
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990															
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	98	1	5331	2	N	-0-				-0-
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	2	N	-0-				-0-
01	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	158	1	89	2	N	-0-				-0-
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	405	1	3208	2	N	-0-				-0-
*03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	529	1	4669	2	N	-0-				-0-
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825															
10	7843 X	7295	-0-	-548	-0-	1115	1	6180	2	N	-0-				-0-
11	7590 X	6461	-0-	-1129	-0-	964	1	5497	2	N	-0-				-0-
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1029	1	5312	2	N	-0-				-0-
01	7037 X	6933	-0-	-104	-0-	1078	1	5855	2	N	-0-				-0-
02	6356 X	6095	-0-	-261	-0-	977	1	5118	2	N	-0-				-0-
03	7037 X	6740	-0-	-297	-0-	1091	1	5649	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016										
MERCANTILE "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7691 - 9142	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3348 X	806	-0-	-2542	-0-	16	1	790	2	N	-0-	-0-
11	3360 X	2966	-0-	-394	-0-	54	1	2912	2	N	-0-	-0-
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	N	-0-	-0-
01	1550 X	4	-0-	-1546	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-
02	1400 X	1017	-0-	-383	-0-	114	1	903	2	N	-0-	-0-
03	1550 X	1101	-0-	-449	-0-	112	1	989	2	N	-0-	-0-
-----												
DECLIVA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	231528	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7841 - 10861	
10	20801 X	17425	-0-	-3376	-0-	1677	1	15748	2	N	-0-	-0-
11	19740 X	18574	-0-	-1166	-0-	1853	1	16721	2	N	-0-	-0-
12	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	1688	1	18101	2	N	-0-	-0-
01	20336 X	19960	-0-	-376	-0-	2060	1	17900	2	N	-0-	-0-
02	18368 X	17087	-0-	-1281	-0-	1978	1	15109	2	N	-0-	-0-
03	19778 X	18094	-0-	-1684	-0-	2002	1	16092	2	N	-0-	-0-
-----												
MERCANTILE B		WELL #: 1 H		RRCID ->	234477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7400 - 10676	
10	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	249	1	15508	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	10843	-0-	-1127	-0-	306	1	10537	2	N	-0-	-0-
12	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	397	1	7706	2	N	-0-	-0-
01	12865 X	10921	-0-	-1944	-0-	817	1	10104	2	N	-0-	-0-
02	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1140	1	10915	2	N	-0-	-0-
*03	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	1096	1	12965	2	N	-0-	-0-
-----												
LINTNER WEST		WELL #: 2 H		RRCID ->	235846	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8180 - 9887	
10	9207 X	8419	-0-	-788	-0-	1286	1	7133	2	N	-0-	-0-
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1372	1	7829	2	N	-0-	-0-
12	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1339	1	6914	2	N	-0-	-0-
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	1322	1	7178	2	N	-0-	-0-
02	7448 X	7418	-0-	-30	-0-	1189	1	6229	2	N	-0-	-0-
03	8246 X	8019	-0-	-227	-0-	1299	1	6720	2	N	-0-	-0-
-----												
DECLIVA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	237355	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8055 - 10036	
10	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	1442	1	13544	2	N	-0-	-0-
11	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	1396	1	12605	2	N	-0-	-0-
12	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	1039	1	11138	2	N	-0-	-0-
01	12338 X	11752	-0-	-586	-0-	1213	1	10539	2	N	-0-	-0-
02	11144 X	10386	-0-	-758	-0-	1202	1	9184	2	N	-0-	-0-
*03	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	1408	1	11317	2	N	-0-	-0-
-----												
DECLIVA		WELL #: 2H		RRCID ->	237361	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8150 - 10841	
10	10695 X	10164	-0-	-531	-0-	978	1	9186	2	N	-0-	-0-
11	10350 X	9604	-0-	-746	-0-	958	1	8646	2	N	-0-	-0-
12	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	818	1	8772	2	N	-0-	-0-
01	10602 X	9709	-0-	-893	-0-	1002	1	8707	2	N	-0-	-0-
02	9576 X	9026	-0-	-550	-0-	1045	1	7981	2	N	-0-	-0-
03	10168 X	9252	-0-	-916	-0-	1024	1	8228	2	N	-0-	-0-
-----												
DECLIVA A		WELL #: 1H		RRCID ->	237893	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7850 - 10516	
10	18817 X	17815	-0-	-1002	-0-	1715	1	16100	2	N	-0-	-0-
11	18120 X	17085	-0-	-1035	-0-	1704	1	15381	2	N	-0-	-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	406	1	4355	2	N	-0-	-0-
01	18693 X	9194	-0-	-9499	-0-	949	1	8245	2	N	-0-	-0-
02	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1962	1	14987	2	N	-0-	-0-
03	17825 X	17737	-0-	-88	-0-	1963	1	15774	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.//		110016											
MERCANTILE C		WELL #:		2H	RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7530 - 10270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	111	1	8670	2	N	-0-			-0-
11		7530 X	7276	-0-	-254	-0-	106	1	7170	2	N	-0-			-0-
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	81	1	4368	2	N	-0-			-0-
01		8773 X	4403	-0-	-4370	-0-	194	1	4209	2	N	-0-			-0-
02		7924 X	6431	-0-	-1493	-0-	369	1	6062	2	N	-0-			-0-
03		8773 X	1393	-0-	-7380	-0-	65	1	1328	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE		WELL #:		2H	RRCID ->	240386	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7460 - 9501			
10		950 X	950	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	N	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	55	-0-	55	-0-	55	6	49	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE C		WELL #:		1H	RRCID ->	241022	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7450 - 10510			
10		11315 X	8624	-0-	-2691	-0-	110	1	8514	2	N	-0-			-0-
11		10950 X	9450	-0-	-1500	-0-	138	1	9312	2	N	-0-			-0-
12		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	163	1	8819	2	N	-0-			-0-
01		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	477	1	10321	2	N	-0-			-0-
02		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	479	1	7875	2	N	-0-			-0-
*03		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	450	1	9209	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE C		WELL #:		3H	RRCID ->	244306	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7625 - 9950			
10		8184 X	7717	-0-	-467	-0-	98	1	7619	2	N	-0-			-0-
11		8550 X	6513	-0-	-2037	-0-	95	1	6418	2	N	-0-			-0-
12		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	2	N	-0-			-0-
01		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	429	1	9294	2	N	-0-			-0-
02		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	826	1	13572	2	N	-0-			-0-
*03		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	646	1	13216	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7505 - 9830			
10		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	174	1	13496	2	N	-0-			-0-
11		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	170	1	11457	2	N	-0-			-0-
12		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	199	1	10776	2	N	-0-			-0-
01		13454 X	12262	-0-	-1192	-0-	541	1	11721	2	N	-0-			-0-
02		12152 X	4639	-0-	-7513	-0-	266	1	4373	2	N	-0-			-0-
03		13454 X	4806	-0-	-8648	-0-	224	1	4582	2	N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7749 - 9775			
10		19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	251	1	19517	2	N	-0-			-0-
11		19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	281	1	18969	2	N	-0-			-0-
12		17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	312	1	16881	2	N	-0-			-0-
01		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	955	1	20674	2	N	-0-			-0-
02		18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	1069	1	17556	2	N	-0-			-0-
*03		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	954	1	19514	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.//		110016							
MERCANTILE D		WELL #:		2H	RRCID ->	251062	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7619 - 10420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	
10		3224 X	-0-	-0-	-3224		-0-				-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-

MERCANTILE E		WELL #:		1H	RRCID ->	261046	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7312 - 9636
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MERCANTILE E		WELL #:		2H	RRCID ->	261423	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 7334 - 9969
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		WELL #:		123567	RRCID ->	226316	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5872 - 5885
BIRD				1							
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	185
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	185
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	185
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	185
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	185
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	185

CHADWELL, ODELL		WELL #:		4	RRCID ->	228068	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 6472 - 6565
10		1197 N	1197	-0-	-0-		-0-	1197 3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1154	-0-	-166		-0-	1154 3	N	-0-	-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-		-0-	1176 3	N	-0-	-0-
01		1046 N	1046	-0-	-0-		-0-	1046 3	N	-0-	-0-
*02		1181 N	1181	-0-	-0-		-0-	1181 3	N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

CHADWELL, ODELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228069	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6430 - 6510
10		1197 N	1197	-0-	-0-		-0-	1197 3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1155	-0-	-165		-0-	1155 3	N	-0-	-0-
12		1177 N	1177	-0-	-0-		-0-	1177 3	N	-0-	-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-		-0-	1047 3	N	-0-	-0-
*02		1181 N	1181	-0-	-0-		-0-	1181 3	N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		//CONT.// 123567									
TAYLOR & MAULDIN		WELL #: 4		RRCID -> 228789		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		575 N	575	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11		600 N	562	-0-	-38	562	3	N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02		532 N	220	-0-	-312	220	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR & MAULDIN		WELL #: 2		RRCID -> 241199		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950			
10		576 N	576	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
11		600 N	562	-0-	-38	562	3	N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02		532 N	221	-0-	-311	221	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANAN OPERATING, INC.		128979		RRCID -> 194049		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730			
10		1023 N	241	-0-	-782	241	2	N	-0-		60
11		671 N	671	-0-	-0-	671	2	N	-0-		60
12		1038 N	1038	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		60
01		928 N	928	-0-	-0-	928	2	N	-0-		60
02		616 N	419	-0-	-197	419	2	N	-0-		60
03		1023 N	363	-0-	-660	363	2	N	-0-		60
-----											
DIAMOND MUNCASTER		WELL #: 1KR		RRCID -> 198080		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703			
10		664 N	664	-0-	-0-	664	2	N	-0-		27
11		604 N	604	-0-	-0-	579	2	N	23		50
12		589 N	307	-0-	-282	301	2	N	5		55
01		651 N	437	-0-	-214	431	2	N	5		60
02		560 N	376	-0-	-184	376	2	N	-0-		60
*03		318 N	318	-0-	-0-	317	2	N	1		61
-----											
CANAN MOWREY OPERATING, LLC		129008		RRCID -> 241529		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805			
10		21745 X	21745	-0-	-0-	21745	2	N	-0-		-0-
11		19438 X	19438	-0-	-0-	19438	2	N	-0-		-0-
12		24490 X	16769	-0-	-7721	16769	2	N	-0-		-0-
01		24490 X	18677	-0-	-5813	18677	2	N	-0-		-0-
02		19936 X	17691	-0-	-2245	17691	2	N	-0-		-0-
03		21731 X	NO RPT	-0-	-21731			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON OPERATING, LLC		129966		RRCID -> 226741		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850			
10		38 N	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-		88
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		3100 N	27241	-0-	24141	23996	3	N	2950	2766 1	272
01		3100 N	37843	-0-	34743	58884	3	N	2829	2454 1	647
02		2800 N	4205	-0-	1405	60289	3	N	158	344 1	461
*03		3100 N	26148	-0-	23048	83337	3	N	1148	1242 1	367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966											
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

  

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750											
10	2294 X	1059	-0-	-1235	-0-	1059	2	N	-0-		41
11	1290 X	995	-0-	-295	-0-	995	2	N	-0-		41
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1 9 N	1		42
01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2	N	-0-		42
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		42
03	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2	N	-0-		42

  

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

  

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665											
10	15252 X	12590	-0-	-2662	-0-	12504	2	86 9 N	78	174 1	25
11	13500 X	11533	-0-	-1967	-0-	11483	2	50 9 N	45		70
12	13330 X	8944	-0-	-4386	-0-	8792	2	152 9 N	138		208
01	13206 X	9468	-0-	-3738	-0-	9422	2	46 9 N	42	192 1	58
02	11368 X	10230	-0-	-1138	-0-	10151	2	79 9 N	72		130
03	12586 X	4159	-0-	-8427	-0-	4159	2	N	-0-		130

  

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138											
10	39835 X	38970	-0-	-865	-0-	38675	2	295 9 N	268	374 1	105
11	38550 X	35377	-0-	-3173	-0-	35260	2	117 9 N	106		211
12	38905 X	34282	-0-	-4623	-0-	33987	2	295 9 N	268	388 1	91
01	38905 X	28925	-0-	-9980	-0-	28663	2	262 9 N	238	193 1	136
02	35140 X	29549	-0-	-5591	-0-	29338	2	211 9 N	192	180 1	148
03	38905 X	21217	-0-	-17688	-0-	21131	2	86 9 N	78		226

  

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982											
10	10726 X	5422	-0-	-5304	-0-	5408	2	14 9 N	13		68
11	10380 X	1860	-0-	-8520	-0-	1813	2	47 9 N	43		111
12	4278 X	2135	-0-	-2143	-0-	2080	2	55 9 N	50		161
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8391	2	18 9 N	16	151 1	26
*02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7235	2	4 9 N	4		30
03	4278 X	2449	-0-	-1829	-0-	2449	2	N	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188													
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763													
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076													
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			73
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2			75
12		3100 N	3428	-0-	328	328	2242	2	N	1078	873	1	280
01		3100 N	5766	-0-	2666	2994	4883	2	N	803	1062	1	21
02		2800 N	3573	-0-	773	3767	3113	2	N	418	361	1	78
*03		6119 X	2352	-0-	-3767	-0-	2071	2	N	255	173	1	160

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824													
10		1178 N	783	-0-	-395	-0-	783	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	649	-0-	-461	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2	N	-0-			-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888													
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			26
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			26
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			26
01		2201 N	2092	-0-	-109	-0-	2092	2	N	-0-			26
02		1904 N	1859	-0-	-45	-0-	1859	2	N	-0-			26
03		2139 N	1612	-0-	-527	-0-	1612	2	N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
HUTTON C		WELL #:		1	RRCID ->	239753	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	5948	PERF.	5794 - 5940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2	N	-0-			9
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 2	N	-0-			9
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2	N	-0-			9
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2	N	-0-			9
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	411 2	N	-0-			9
*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			9

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
ELLISON		WELL #:		2	RRCID ->	201056	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6402 - 6556
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "361"				WELL #:	2	RRCID ->	201684	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6735 - 6996
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-	

HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	201686	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6752 - 6990
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 2		N	-0-			-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-	
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-			-0-	
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 2		N	-0-			-0-	
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-	

BUFFALO RIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	201687	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	6902 - 7232
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BUFFALO RIDGE				WELL #:	2H	RRCID ->	201688	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7277 - 9411
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 201689		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIZE FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 201702		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MIZE FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 201703		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TUCKER		WELL #: 1H		RRCID -> 201992		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FALVEL		WELL #: 2H		RRCID -> 202713		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587		
10	6603 X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2	N	-0-	-0-
11	6390 X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2	N	-0-	-0-
12	6882 X	5792	-0-	-1090	-0-	5792	2	N	-0-	-0-
01	6820 X	6526	-0-	-294	-0-	6526	2	N	-0-	-0-
02	6020 X	6013	-0-	-7	-0-	6013	2	N	-0-	-0-
03	6603 X	6516	-0-	-87	-0-	6516	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LAKEVIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	203084	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7420 -	9893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11377 X	9251	-0-	-2126	-0-	9251 2		N	-0-			-0-
11		11130 X	8430	-0-	-2700	-0-	8430 2		N	-0-			-0-
12		11501 X	10704	-0-	-797	-0-	10704 2		N	-0-			-0-
01		11501 X	9943	-0-	-1558	-0-	9943 2		N	-0-			-0-
02		8344 X	2432	-0-	-5912	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
03		10695 X	2375	-0-	-8320	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
-----													
CATES		WELL #:		1	RRCID ->	203287	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6431 -	6554	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		3H	RRCID ->	203715	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7490 -	8902	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EAST GODLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	203740	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7170 -	9302	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	203743	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 6999 -	7184	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	203879	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7220 -	9372	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		2H	RRCID ->	203967	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 7700 -	9836	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WILLIAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7190 - 11017		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PENNINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7972 - 9120		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
LAKEVIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 7775 - 10296		
10	9021 X	8465	-0-	-556	-0-	8465	2		N	-0-		-0-	
11	8550 X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2		N	-0-		-0-	
12	8835 X	8573	-0-	-262	-0-	8573	2		N	-0-		-0-	
01	8742 X	8694	-0-	-48	-0-	8694	2		N	-0-		-0-	
02	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2		N	-0-		-0-	
03	8587 X	8534	-0-	-53	-0-	8534	2		N	-0-		-0-	
-----													
BOATRAMP		WELL #:		1H	RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7350 - 10233		
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-		-0-	
11	4620 X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2		N	-0-		-0-	
12	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2		N	-0-		-0-	
01	4774 X	4134	-0-	-640	-0-	4134	2		N	-0-		-0-	
02	4228 X	3503	-0-	-725	-0-	3503	2		N	-0-		-0-	
03	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	3998	2		N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 8202 - 9750		
10	7254 X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2		N	-0-		-0-	
11	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-		-0-	
12	6665 X	1508	-0-	-5157	-0-	1508	2		N	-0-		-0-	
01	6913 X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2		N	-0-		-0-	
02	6244 X	4637	-0-	-1607	-0-	4637	2		N	-0-		-0-	
03	6913 X	3823	-0-	-3090	-0-	3823	2		N	-0-		-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 7602 - 9120		
10	4433 X	3858	-0-	-575	-0-	3858	2		N	-0-		-0-	
11	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	3781	2		N	-0-		-0-	
12	4743 X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2		N	-0-		-0-	
01	4743 X	3482	-0-	-1261	-0-	3482	2		N	-0-		-0-	
02	4144 X	2836	-0-	-1308	-0-	2836	2		N	-0-		-0-	
03	3906 X	828	-0-	-3078	-0-	828	2		N	-0-		-0-	
-----													
LEE		WELL #:		2H	RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 7902 - 9380		
10	6820 X	5162	-0-	-1658	-0-	5162	2		N	-0-		-0-	
11	6450 X	6212	-0-	-238	-0-	6212	2		N	-0-		-0-	
12	6479 X	5128	-0-	-1351	-0-	5128	2		N	-0-		-0-	
01	6479 X	6050	-0-	-429	-0-	6050	2		N	-0-		-0-	
02	5796 X	4539	-0-	-1257	-0-	4539	2		N	-0-		-0-	
03	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	4562	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410 - 10552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	6975 X	6592	-0-	-383	-0-	6592	2		N	-0-			-0-
11	6420 X	6370	-0-	-50	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	6496	-0-	-107	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	5649	-0-	-315	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5130	-0-	-1473	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
-----													
ABBOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	207083	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7300 - 10161		
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
12	6634 X	3476	-0-	-3158	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	2931	-0-	-3083	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	2295	-0-	-2269	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	2019	-0-	-3003	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLIBAUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	207452	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6790 - 8098		
10	5518 X	3013	-0-	-2505	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3203	-0-	-907	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
-----													
PENNINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240 - 8981		
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
11	6420 X	6366	-0-	-54	-0-	6366	2		N	-0-			-0-
12	6634 X	6341	-0-	-293	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5813	-0-	-821	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	4897	-0-	-1039	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5636	-0-	-936	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310 - 9145		
10	2511 N	1940	-0-	-571	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	91	-0-	-2451	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
-----													
WEST, MAE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208334	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320 - 9530		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208336	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 7086 - 9496		
10	3565 X	364	-0-	-3201	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	1822	-0-	-1628	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	818	-0-	-2499	-0-	818	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	382	-0-	-2935	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	1708 X	804	-0-	-904	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	1582	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
GRIZZLY KING		WELL #:		1H	RRCID ->	208338	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7700 -	9870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DUNLAVEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	208910	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 8200 -	9111				
10	2263 X	1697	-0-	-566	-0-	1697	2				N	-0-				-0-
11	2190 X	1883	-0-	-307	-0-	1883	2				N	-0-				-0-
12	1860 N	257	-0-	-1603	-0-	257	2				N	-0-				-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-				-0-
02	1764 N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2				N	-0-				-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-				-0-
-----																
NORTH LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	209123	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7911 -	8115				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CROWLEY MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	209701	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7595 -	10110				
10	6975 X	6134	-0-	-841	-0-	6134	2				N	-0-				-0-
11	6360 X	6128	-0-	-232	-0-	6128	2				N	-0-				-0-
12	6417 X	5605	-0-	-812	-0-	5605	2				N	-0-				-0-
01	6138 X	2832	-0-	-3306	-0-	2832	2				N	-0-				-0-
02	5712 X	716	-0-	-4996	-0-	716	2				N	-0-				-0-
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						N	-0-				-0-
-----																
MEADOWS		WELL #:		3 H	RRCID ->	210094	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6902 -	9682				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-93					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DUNLAVEY		WELL #:		2H	RRCID ->	210458	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7400 -	9657				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	210669	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 6800 -	7132				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
KASAL-GODFREY		WELL #:		1 H	RRCID ->	210834	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6813 - 10146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRENTWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7474 - 9610		
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	5622	-0-	-48	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	6045 X	5223	-0-	-822	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
02	5460 X	4489	-0-	-971	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	4987	-0-	-1058	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
-----														
VIVIAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	210985	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6754 - 9610		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOODMAN		WELL #:		1	RRCID ->	211707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7845 - 9250		
10	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
11	3720 X	2810	-0-	-910	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
01	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
-----														
VERMONT HARES EAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	211919	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6630 - 8990		
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4590	2	50	9	N	45			88
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4960	2	57	9	N	52			140
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4878	2	30	9	N	27			167
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4666	2	51	9	N	46	183	1	30
02	4676 X	4431	-0-	-245	-0-	4389	2	42	9	N	38			68
03	5177 X	4135	-0-	-1042	-0-	4110	2	25	9	N	23			91
-----														
SOUTH DAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211994	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7185 - 11328		
10	7688 X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
11	7260 X	7052	-0-	-208	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
12	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-			-0-
01	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
02	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
03	9579 X	9293	-0-	-286	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
-----														
BETHANY		WELL #:		2 H	RRCID ->	212384	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6779 - 9723		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6541 X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-				-0-
11	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-				-0-
12	6417 X	6332	-0-	-85	-0-	6332	2			N	-0-				-0-
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-				-0-
02	5936 X	5845	-0-	-91	-0-	5845	2			N	-0-				-0-
03	6572 X	6113	-0-	-459	-0-	6113	2			N	-0-				-0-
-----															
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377															
10	8866 X	8084	-0-	-782	-0-	8084	2			N	-0-				-0-
11	8580 X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-				-0-
12	8866 X	8549	-0-	-317	-0-	8549	2			N	-0-				-0-
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-				-0-
02	7504 X	7238	-0-	-266	-0-	7238	2			N	-0-				-0-
03	8556 X	8388	-0-	-168	-0-	8388	2			N	-0-				-0-
-----															
EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591															
10	19189 X	16385	-0-	-2804	-0-	16385	2			N	-0-				-0-
11	18570 X	15973	-0-	-2597	-0-	15973	2			N	-0-				-0-
12	18693 X	16638	-0-	-2055	-0-	16638	2			N	-0-				-0-
01	18011 X	15102	-0-	-2909	-0-	15102	2			N	-0-				-0-
02	15400 X	11394	-0-	-4006	-0-	11394	2			N	-0-				-0-
03	16647 X	10733	-0-	-5914	-0-	10733	2			N	-0-				-0-
-----															
EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722															
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-				-0-
11	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-				-0-
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320															
10	6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-				-0-
11	6390 X	4974	-0-	-1416	-0-	4974	2			N	-0-				-0-
12	6603 X	1850	-0-	-4753	-0-	1850	2			N	-0-				-0-
01	6231 X	2522	-0-	-3709	-0-	2522	2			N	-0-				-0-
02	4760 X	4153	-0-	-607	-0-	4153	2			N	-0-				-0-
03	5270 X	3000	-0-	-2270	-0-	3000	2			N	-0-				-0-
-----															
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380															
10	7533 X	7000	-0-	-533	-0-	7000	2			N	-0-				-0-
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-				-0-
12	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-				-0-
01	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-				-0-
02	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-				-0-
*03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-				-0-
-----															
RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PARROT		WELL #:		1	RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7828 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
10		7254 X	5808	-0-	-1446	-0-		5808 2				-0-
11		6930 X	4457	-0-	-2473	-0-		4457 2				-0-
12		7037 X	5467	-0-	-1570	-0-		5467 2				-0-
01		6882 X	6571	-0-	-311	-0-		6571 2				-0-
02		6216 X	5768	-0-	-448	-0-		5768 2				-0-
*03		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-		6168 2				-0-
-----												
MCANIER		WELL #:		2	RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8010 - 10692
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
POLY		WELL #:		1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7796 - 9705
10		6820 X	5624	-0-	-1196	-0-		5624 2				-0-
11		6600 X	5466	-0-	-1134	-0-		5466 2				-0-
12		6820 X	5715	-0-	-1105	-0-		5715 2				-0-
01		6758 X	6027	-0-	-731	-0-		6027 2				-0-
02		5684 X	4526	-0-	-1158	-0-		4526 2				-0-
03		5704 X	4077	-0-	-1627	-0-		4077 2				-0-
-----												
HADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	9360 - 9853
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						-0-
11		2490 X	945	-0-	-1545	-0-		945 2				-0-
12		3038 X	527	-0-	-2511	-0-		527 2				-0-
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						-0-
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-						-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-						-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	7066 - 10332
10		12059 X	8527	-0-	-3532	-0-		8527 2				-0-
11		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-		9271 2				-0-
12		6758 X	2248	-0-	-4510	-0-		2248 2				-0-
01		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-						-0-
02		8652 X	-0-	-0-	-8652	-0-						-0-
03		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-						-0-
-----												
MAYFLY EMERGER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	9250 - 9585
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		7288 2				-0-
11		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		7466 2				-0-
12		8370 X	6935	-0-	-1435	-0-		6935 2				-0-
01		8370 X	4146	-0-	-4224	-0-		4146 2				-0-
02		7168 X	4708	-0-	-2460	-0-		4708 2				-0-
03		7719 X	5410	-0-	-2309	-0-		5410 2				-0-
-----												
BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7098 - 9568
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ARMSTRONG		WELL #: 2H		RRCID -> 214330		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-

  

DIXIE RUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 214531		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FALVEL		WELL #: 4 H		RRCID -> 214619		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137				
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2	N	-0-			-0-
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2	N	-0-			-0-
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	5806	-0-	-662	-0-	5806	2	N	-0-			-0-
*03	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2	N	-0-			-0-

  

DAPHNEY		WELL #: 1H		RRCID -> 214808		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MEADOWS		WELL #: 6 H		RRCID -> 214810		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ROBINSON BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 214815		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
HOLIBAUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	214962	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758 - 8382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WEST LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	215294	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346 - 10782
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2		N	-0-	-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-	-0-
12	6913 X	6563	-0-	-350	-0-	6563	2		N	-0-	-0-
01	6913 X	6543	-0-	-370	-0-	6543	2		N	-0-	-0-
02	6244 X	5811	-0-	-433	-0-	5811	2		N	-0-	-0-
03	6820 X	5651	-0-	-1169	-0-	5651	2		N	-0-	-0-
-----											
PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821 - 8643
10	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2		N	-0-	-0-
11	2790 X	431	-0-	-2359	-0-	431	2		N	-0-	-0-
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	-0-
01	3131 X	1429	-0-	-1702	-0-	1429	2		N	-0-	-0-
02	2828 X	1438	-0-	-1390	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
03	2852 X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
-----											
WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230 - 11522
10	7564 X	4848	-0-	-2716	-0-	4848	2		N	-0-	-0-
11	7320 X	4952	-0-	-2368	-0-	4952	2		N	-0-	-0-
12	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2		N	-0-	-0-
01	7470 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7470	2		N	-0-	-0-
02	5236 X	3855	-0-	-1381	-0-	3855	2		N	-0-	-0-
03	5797 X	4144	-0-	-1653	-0-	4144	2		N	-0-	-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #:		11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142 - 10212
10	7533 X	5278	-0-	-2255	-0-	5278	2		N	-0-	-0-
11	7290 X	3446	-0-	-3844	-0-	3446	2		N	-0-	-0-
12	8494 X	2883	-0-	-5611	-0-	2883	2		N	-0-	-0-
01	8494 X	2243	-0-	-6251	-0-	2243	2		N	-0-	-0-
02	6272 X	-0-	-0-	-6272	-0-				N	-0-	-0-
*03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-	-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #:		19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 - 10712
10	10292 X	8797	-0-	-1495	-0-	8797	2		N	-0-	-0-
11	9960 X	9180	-0-	-780	-0-	9180	2		N	-0-	-0-
12	9486 X	8939	-0-	-547	-0-	8939	2		N	-0-	-0-
01	8866 X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2		N	-0-	-0-
02	8568 X	8136	-0-	-432	-0-	8136	2		N	-0-	-0-
03	9486 X	9106	-0-	-380	-0-	9106	2		N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 - 10352
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-	-0-
11	8250 X	7397	-0-	-853	-0-	7397	2		N	-0-	-0-
12	8463 X	4593	-0-	-3870	-0-	4593	2		N	-0-	-0-
01	8463 X	4856	-0-	-3607	-0-	4856	2		N	-0-	-0-
02	7392 X	4558	-0-	-2834	-0-	4558	2		N	-0-	-0-
03	8029 X	4721	-0-	-3308	-0-	4721	2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HYDER		WELL #: 1		RRCID -> 215610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7600 - 10205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 10H		RRCID -> 215926		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 10355 - 11067				
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
12	8122	X	6460	-0-	-1662	-0-	6460	2		N	-0-			-0-
01	8556	X	3483	-0-	-5073	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
02	7728	X	6398	-0-	-1330	-0-	6398	2		N	-0-			-0-
03	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 25H		RRCID -> 215933		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 7401 - 9413				
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	880	-0-	-968	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	578	-0-	-972	-0-	578	2		N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 15H		RRCID -> 215935		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7338 - 10630				
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2		N	-0-			-0-
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2		N	-0-			-0-
12	12462	X	5496	-0-	-6966	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
01	11377	X	8346	-0-	-3031	-0-	8346	2		N	-0-			-0-
02	10276	X	7811	-0-	-2465	-0-	7811	2		N	-0-			-0-
03	11377	X	9165	-0-	-2212	-0-	9165	2		N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 6 H		RRCID -> 215938		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7400 - 10254				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAPHNEY		WELL #: 2H		RRCID -> 216111		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 7571 - 11037				
10	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12	1643	X	1018	-0-	-625	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01	1643	X	463	-0-	-1180	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	1400	X	465	-0-	-935	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CATES		WELL #: 3H		RRCID -> 216112		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6943 - 10402				
10	6293	X	4833	-0-	-1460	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	5013	-0-	-1077	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
12	5394	X	5280	-0-	-114	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
01	5208	X	5202	-0-	-6	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
ROBINSON BRANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 216196		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIVIAN		WELL #: 2H		RRCID -> 216199		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827								
10	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2635	-0-	-249	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 216201		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALVEL		WELL #: 3 H		RRCID -> 216280		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EAST GODLEY		WELL #: 7H		RRCID -> 216304		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622								
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BAYLESS		WELL #: 1H		RRCID -> 216355		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST LAKE		WELL #: 2H		RRCID -> 216356		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252								
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MANN, S.		WELL #:		2 H	RRCID ->	216377	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7770 -	8822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
11		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2		N	-0-			-0-
12		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2		N	-0-			-0-
01		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		N	-0-			-0-
02		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	2818	-0-	-716	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
-----													
DOROTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	216396	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7380 -	9932	
10		7874 X	6516	-0-	-1358	-0-	6516 2		N	-0-			-0-
11		6720 X	6226	-0-	-494	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
12		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
01		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862 2		N	-0-			-0-
02		5964 X	5942	-0-	-22	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
03		6758 X	6549	-0-	-209	-0-	6549 2		N	-0-			-0-
-----													
HALEY BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	216398	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7025 -	8557	
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
11		450 N	292	-0-	-158	-0-	292 2		N	-0-			-0-
12		434 N	141	-0-	-293	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02		280 N	194	-0-	-86	-0-	194 2		N	-0-			-0-
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
-----													
TOWNSEND		WELL #:		1H	RRCID ->	216399	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7414 -	9731	
10		6045 X	5100	-0-	-945	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
11		5850 X	4965	-0-	-885	-0-	4965 2		N	-0-			-0-
12		6045 X	5087	-0-	-958	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
01		5456 X	4937	-0-	-519	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
02		4704 X	4583	-0-	-121	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
03		5146 X	4992	-0-	-154	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		14H	RRCID ->	216401	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7246 -	10180	
10		5425 X	3271	-0-	-2154	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2331	-0-	-639	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	1623	-0-	-2159	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-			-0-
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VERMONT HARES EAR "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	216417	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 6675 -	8915	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	216423	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 8640 -	10705	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MAYFLY EMERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	216430	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6700 -	9605			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BUFFALO RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	216827	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7351 -	9728			
10	9579	X	8253	-0-	-1326	-0-	8253	2		N	-0-				-0-
11	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2		N	-0-				-0-
12	9052	X	8912	-0-	-140	-0-	8912	2		N	-0-				-0-
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-				-0-
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2		N	-0-				-0-
03	9176	X	8683	-0-	-493	-0-	8683	2		N	-0-				-0-
-----															
CHILDRESS		WELL #:		4 H	RRCID ->	216839	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7788 -	10113			
10	5859	X	4421	-0-	-1438	-0-	4421	2		N	-0-				-0-
11	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2		N	-0-				-0-
12	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2		N	-0-				-0-
01	4774	X	2613	-0-	-2161	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
02	4928	X	3937	-0-	-991	-0-	3937	2		N	-0-				-0-
03	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	4392	2		N	-0-				-0-
-----															
PARNELL		WELL #:		5H	RRCID ->	216840	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7553 -	11257			
10	8618	X	5958	-0-	-2660	-0-	5958	2		N	-0-				-0-
11	7200	X	5859	-0-	-1341	-0-	5859	2		N	-0-				-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-				-0-
01	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2		N	-0-				-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-				-0-
*03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		N	-0-				-0-
-----															
BROWN, E.		WELL #:		4H	RRCID ->	216850	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7552 -	11670			
10	11935	X	9037	-0-	-2898	-0-	9037	2		N	-0-				-0-
11	11460	X	9852	-0-	-1608	-0-	9852	2		N	-0-				-0-
12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2		N	-0-				-0-
01	10261	X	8147	-0-	-2114	-0-	8147	2		N	-0-				-0-
02	9184	X	1452	-0-	-7732	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BAYLESS		WELL #:		2H	RRCID ->	216857	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7287 -	10217			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DOC OWEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216867	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7783 -	9837			
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2		N	-0-				-0-
11	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	4361	2		N	-0-				-0-
12	5549	X	3394	-0-	-2155	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
01	5549	X	4806	-0-	-743	-0-	4806	2		N	-0-				-0-
02	4732	X	4725	-0-	-7	-0-	4725	2		N	-0-				-0-
*03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BETHANY		WELL #:		3H	RRCID ->	216868	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7067 - 11222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIXIE RUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096				
10	3069 X	17	-0-	-3052	-0-	17	2				N	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						N	-0-			-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-			-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-						N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MANVILLE, JOHNS		WELL #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022				
10	9114 X	8864	-0-	-250	-0-	8864	2				N	-0-			-0-
11	9210 X	7623	-0-	-1587	-0-	7623	2				N	-0-			-0-
12	9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	7971	2				N	-0-			-0-
01	9517 X	7837	-0-	-1680	-0-	7837	2				N	-0-			-0-
02	8064 X	7215	-0-	-849	-0-	7215	2				N	-0-			-0-
03	8866 X	7746	-0-	-1120	-0-	7746	2				N	-0-			-0-
-----															
NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LIGHTFOOT		WELL #:		6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 - 9870				
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
JOSEPH		WELL #:		1H	RRCID ->	216900	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6850 - 9991				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MARTIN		WELL #:		3H	RRCID ->	216904	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7263 - 9602				
10	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2				N	-0-			-0-
11	3210 X	2942	-0-	-268	-0-	2942	2				N	-0-			-0-
12	3317 X	2938	-0-	-379	-0-	2938	2				N	-0-			-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2				N	-0-			-0-
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2				N	-0-			-0-
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
COOPER				WELL #:	3H	RRCID ->	216907	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7545 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	860			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	860			N	-0-		-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
COOPER				WELL #:	5H	RRCID ->	216908	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7497 - 10802	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
MIZE FAMILY				WELL #:	7H	RRCID ->	216914	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7468 - 10176	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
COOPER				WELL #:	6H	RRCID ->	216917	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7742 - 10092	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
12		78 N	-0-	-0-	-78	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS				WELL #:	7H	RRCID ->	216919	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7237 - 9942	
10		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-		-0-
11		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		N	-0-		-0-
12		5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5395	2		N	-0-		-0-
01		5611 X	4569	-0-	-1042	-0-	4569	2		N	-0-		-0-
02		5068 X	1282	-0-	-3786	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
03		5611 X	685	-0-	-4926	-0-	685	2		N	-0-		-0-
-----													
VICTORY CHURCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	216921	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7608 - 9716	
10		2263 X	1714	-0-	-549	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
11		2190 X	2020	-0-	-170	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
02		1876 N	269	-0-	-1607	-0-	269	2		N	-0-		-0-
03		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
MAYFIELD "361"				WELL #:	3H	RRCID ->	216929	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7314 - 9772	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BUFFALO RIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	216940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7402 - 9137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8494 X	8062	-0-	-432	-0-	-0-	8062 2		N	-0-			-0-
11	8220 X	7520	-0-	-700	-0-	-0-	7520 2		N	-0-			-0-
12	8401 X	7289	-0-	-1112	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	-0-	8659 2		N	-0-			-0-
02	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	-0-	8390 2		N	-0-			-0-
03	8060 X	7556	-0-	-504	-0-	-0-	7556 2		N	-0-			-0-
-----													
WELLIVER		WELL #:		1 H	RRCID ->	216941	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7211 - 9892	
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	791	-0-	-1169	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1343	-0-	-827	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
-----													
PARNELL		WELL #:		4H	RRCID ->	216951	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7729 - 11176	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	7228	-0-	7228	-0-	-0-	7228 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9649	-0-	9649	-0-	-0-	16877 9649 2		N	-0-			-0-
-----													
PARNELL		WELL #:		7H	RRCID ->	216952	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	7629 - 11027	
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-			-0-
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3561	-0-	-996	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		23H	RRCID ->	216960	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7205 - 10307	
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	-0-	6818 2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5284	-0-	-326	-0-	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
12	7874 X	2112	-0-	-5762	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
01	7874 X	311	-0-	-7563	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	7112 X	797	-0-	-6315	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	216964	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7202 - 9147	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GATEWAY PARK		WELL #:		3H	RRCID ->	217163	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8038 - 12229	
10	20677 X	14048	-0-	-6629	-0-	-0-	14048 2		N	-0-			-0-
11	17790 X	13738	-0-	-4052	-0-	-0-	13738 2		N	-0-			-0-
12	16275 X	12026	-0-	-4249	-0-	-0-	12026 2		N	-0-			-0-
01	15221 X	8837	-0-	-6384	-0-	-0-	8837 2		N	-0-			-0-
02	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	-0-	21322 2		N	-0-			-0-
*03	43974 X	43974	-0-	-0-	-0-	-0-	43974 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
COOPER		WELL #:		4H	RRCID ->	217165	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7566 - 11597				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GATEWAY PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	217169	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 8517 - 10854				
10	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	10409	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	9300	-0-	-990	-0-	9300	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	9331	-0-	-1240	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	9541	-0-	-937	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
02	9464	X	8069	-0-	-1395	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	7959	-0-	-2457	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
-----															
DIXIE RUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	218332	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 7033 - 10847				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOSEPH		WELL #:		2H	RRCID ->	218339	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7117 - 9632				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH, R.		WELL #:		2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7102 - 10602				
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
11	1470	X	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	666	-0-	-574	-0-	666	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
-----															
EAST GODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7109 - 9477				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEADOWS		WELL #:		7H	RRCID ->	218582	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6860 - 10582				
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WALLACE		WELL #:		1 H	RRCID ->	218583	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7129 -	9493
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		2945 X	1832	-0-	-1113	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	2213	-0-	-247	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
12		2542 X	644	-0-	-1898	-0-	644 2		N	-0-		-0-
01		2542 X	1972	-0-	-570	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-			N	-0-		-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	219000	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7422 -	10337
10		4867 X	1571	-0-	-3296	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-
12		3410 X	788	-0-	-2622	-0-	788 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	1720	-0-	-1690	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-			N	-0-		-0-
*03		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2		N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	219562	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6826 -	8382
10		9238 X	8916	-0-	-322	-0-	8916 2		N	-0-		-0-
11		8940 X	7505	-0-	-1435	-0-	7505 2		N	-0-		-0-
12		8556 X	6126	-0-	-2430	-0-	6126 2		N	-0-		-0-
01		8556 X	7676	-0-	-880	-0-	7676 2		N	-0-		-0-
02		7728 X	7606	-0-	-122	-0-	7606 2		N	-0-		-0-
03		8556 X	8409	-0-	-147	-0-	8409 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 -	9691
10		7192 X	5789	-0-	-1403	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
11		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 2		N	-0-		-0-
12		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961 2		N	-0-		-0-
01		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		N	-0-		-0-
02		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2		N	-0-		-0-
*03		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 -	9786
10		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298 2		N	-0-		-0-
11		13350 X	6783	-0-	-6567	-0-	6783 2		N	-0-		-0-
12		13795 X	3966	-0-	-9829	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
01		14291 X	6361	-0-	-7930	-0-	6361 2		N	-0-		-0-
02		12908 X	5618	-0-	-7290	-0-	5618 2		N	-0-		-0-
03		14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-			N	-0-		-0-
-----												
C & E UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 -	9082
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3862	-0-	-278	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	3688	-0-	-590	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3936 2		N	-0-		-0-
02		3836 X	3750	-0-	-86	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
03		4247 X	3979	-0-	-268	-0-	3979 2		N	-0-		-0-
-----												
MARY'S CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	220676	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6996 -	9640
10		7874 X	6689	-0-	-1185	-0-	6689 2		N	-0-		-0-
11		7620 X	7346	-0-	-274	-0-	7346 2		N	-0-		-0-
12		7781 X	6939	-0-	-842	-0-	6939 2		N	-0-		-0-
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429 2		N	-0-		-0-
02		6860 X	6776	-0-	-84	-0-	6776 2		N	-0-		-0-
03		7595 X	6815	-0-	-780	-0-	6815 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
MARY'S CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 220677		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6994 - 9446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9322	-0-	-1342	-0-	9322 2			N	-0-			-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266 2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155 2			N	-0-			-0-
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493 2			N	-0-			-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623 2			N	-0-			-0-
*03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539 2			N	-0-			-0-
-----														
MARY'S CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 220678		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7125 - 9641				
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030 2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3270 2			N	-0-			-0-
12	4185	X	3298	-0-	-887	-0-	3298 2			N	-0-			-0-
01	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	4160 2			N	-0-			-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2			N	-0-			-0-
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			N	-0-			-0-
-----														
LIGHTFOOT		WELL #: 3H		RRCID -> 221982		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7624 - 9701				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MURRAY		WELL #: 1H		RRCID -> 222260		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7990 - 9642				
10	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	11086 2			N	-0-			-0-
11	10590	X	715	-0-	-9875	-0-	715 2			N	-0-			-0-
12	10943	X	8	-0-	-10935	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01	11098	X	26	-0-	-11072	-0-	26 2			N	-0-			-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-				N	-0-			-0-
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO RIDGE		WELL #: 4H		RRCID -> 222263		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7428 - 9096				
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462 2			N	-0-			-0-
11	3630	X	1424	-0-	-2206	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
12	3689	X	110	-0-	-3579	-0-	110 2			N	-0-			-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-				N	-0-			-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS		WELL #: 2H		RRCID -> 222283		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 7031 - 8851				
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864 2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788 2			N	-0-			-0-
12	5425	X	5112	-0-	-313	-0-	5112 2			N	-0-			-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2			N	-0-			-0-
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2			N	-0-			-0-
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2			N	-0-			-0-
-----														
FALVEL		WELL #: 6H		RRCID -> 222293		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 7645 - 10401				
10	5673	X	3642	-0-	-2031	-0-	3642 2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4841 2			N	-0-			-0-
12	6231	X	4963	-0-	-1268	-0-	4963 2			N	-0-			-0-
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2			N	-0-			-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			N	-0-			-0-
*03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FALVEL		WELL #: 8H		RRCID -> 222294		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7382 - 10352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
11	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
12	8804 X	6897	-0-	-1907	-0-	6897	2			N	-0-			-0-
01	8804 X	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
02	7952 X	6612	-0-	-1340	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
*03	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO RIDGE		WELL #: 7H		RRCID -> 222311		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7527 - 9801				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO RIDGE		WELL #: 8H		RRCID -> 222312		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 7905 - 10469				
10	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-			-0-
11	11220 X	10880	-0-	-340	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
12	12679 X	10435	-0-	-2244	-0-	10435	2			N	-0-			-0-
01	12679 X	10412	-0-	-2267	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
02	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-			-0-
*03	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-			-0-
-----														
PENNINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 222316		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7148 - 9478				
10	6169 X	5836	-0-	-333	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
11	6090 X	5537	-0-	-553	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
12	6293 X	6191	-0-	-102	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
01	6293 X	5356	-0-	-937	-0-	5356	2			N	-0-			-0-
02	5600 X	4747	-0-	-853	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
03	6200 X	5531	-0-	-669	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
-----														
BESSIE		WELL #: 2H		RRCID -> 222318		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 8157 - 9896				
10	2759 X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1324	-0-	-1376	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
01	2790 X	1323	-0-	-1467	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
02	2352 X	1002	-0-	-1350	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
03	1891 X	1076	-0-	-815	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
-----														
TUCKER		WELL #: 2H		RRCID -> 222323		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7519 - 9312				
10	3020 N	2662	-0-	-358	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	284	-0-	-3188	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
02	3136 X	2737	-0-	-399	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
*03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 4H		RRCID -> 222324		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7315 - 9792				
10	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-			-0-
11	8790 X	6141	-0-	-2649	-0-	6141	2			N	-0-			-0-
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
01	10633 X	2324	-0-	-8309	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
02	9604 X	7002	-0-	-2602	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
03	10633 X	5805	-0-	-4828	-0-	5805	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SMITH RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 222343		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 7500 - 9558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
11	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2		N	-0-		-0-
12	3534 X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2		N	-0-		-0-
01	3534 X	2971	-0-	-563	-0-	2971	2		N	-0-		-0-
02	3024 X	2572	-0-	-452	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
-----												
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 3H		RRCID -> 222344		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 7241 - 10036		
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-		-0-
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-		-0-
12	6231 X	5784	-0-	-447	-0-	5784	2		N	-0-		-0-
01	6231 X	5749	-0-	-482	-0-	5749	2		N	-0-		-0-
02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5874	-0-	-171	-0-	5874	2		N	-0-		-0-
-----												
BOWLING		WELL #: 1H		RRCID -> 222514		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 7414 - 9307		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 223300		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7482 - 10033		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CART BARN		WELL #: 2H		RRCID -> 223477		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 8457 - 11210		
10	11191 X	7648	-0-	-3543	-0-	7648	2		N	-0-		-0-
11	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2		N	-0-		-0-
12	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2		N	-0-		-0-
01	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2		N	-0-		-0-
02	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2		N	-0-		-0-
*03	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2		N	-0-		-0-
-----												
PARROT "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 223781		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7600 - 9633		
10	10881 X	8964	-0-	-1917	-0-	8964	2		N	-0-		-0-
11	9210 X	8397	-0-	-813	-0-	8397	2		N	-0-		-0-
12	9331 X	8167	-0-	-1164	-0-	8167	2		N	-0-		-0-
01	9331 X	8608	-0-	-723	-0-	8608	2		N	-0-		-0-
02	8428 X	6750	-0-	-1678	-0-	6750	2		N	-0-		-0-
03	8959 X	7516	-0-	-1443	-0-	7516	2		N	-0-		-0-
-----												
BELL		WELL #: 2H		RRCID -> 223782		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7900 - 10248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRENTWOOD "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 223784		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 7780 - 10245						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRENTWOOD "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 223789		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 7820 - 10500						
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-					-0-
12	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2		N	-0-					-0-
01	3224	X	1722	-0-	-1502	-0-	1722	2		N	-0-					-0-
02	3220	X	1888	-0-	-1332	-0-	1888	2		N	-0-					-0-
*03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-					-0-
-----																
BAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 223790		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 7840 - 9540						
10	19251	X	16981	-0-	-2270	-0-	16981	2		N	-0-					-0-
11	17910	X	16309	-0-	-1601	-0-	16309	2		N	-0-					-0-
12	18042	X	16294	-0-	-1748	-0-	16294	2		N	-0-					-0-
01	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15468	2		N	-0-					-0-
02	15344	X	14337	-0-	-1007	-0-	14337	2		N	-0-					-0-
03	16988	X	15753	-0-	-1235	-0-	15753	2		N	-0-					-0-
-----																
SOUTH CLEBURNE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 223849		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 10422 - 10755						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MANUEL LABOR		WELL #: 2H		RRCID -> 223871		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 6956 - 8917						
10	7037	X	3119	-0-	-3918	-0-	3119	2		N	-0-					-0-
11	5610	X	3159	-0-	-2451	-0-	3159	2		N	-0-					-0-
12	4836	X	3517	-0-	-1319	-0-	3517	2		N	-0-					-0-
01	4743	X	1085	-0-	-3658	-0-	1085	2		N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-					-0-
-----																
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 223872		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7292 - 9897						
10	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2		N	-0-					-0-
11	4740	X	4058	-0-	-682	-0-	4058	2		N	-0-					-0-
12	4898	X	4365	-0-	-533	-0-	4365	2		N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-					-0-
*03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-					-0-
-----																
WELBORN		WELL #: 1H		RRCID -> 223873		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8525 - 11301						
10	13268	X	1241	-0-	-12027	-0-	1241	2		N	-0-					-0-
11	5220	X	1957	-0-	-3263	-0-	1957	2		N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2		N	-0-					-0-
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2		N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-					-0-
*03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7399 - 9900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2	N	-0-			-0-
12	5797 X	5538	-0-	-259	-0-	5538	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
-----												
CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6950 - 9350	
10	T. A.	4132	-0-	4132	5184	4132	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	3270	-0-	3270	8454	3270	2	N	-0-			-0-
12	11058 X	2604	-0-	-8454	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3072	-0-	-1051	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	2585	-0-	-1139	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	2308	-0-	-1815	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	223876	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7541 - 9961	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		7H	RRCID ->	223877	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7401 - 8482	
10	4805 X	4468	-0-	-337	-0-	4468	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4217	2	N	-0-			-0-
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	2583	-0-	-1477	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	3199	-0-	-1296	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN, E.		WELL #:		2H	RRCID ->	223878	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7489 - 11072	
10	12617 X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2	N	-0-			-0-
11	12210 X	11294	-0-	-916	-0-	11294	2	N	-0-			-0-
12	12307 X	10798	-0-	-1509	-0-	10798	2	N	-0-			-0-
01	11904 X	10294	-0-	-1610	-0-	10294	2	N	-0-			-0-
02	10584 X	9256	-0-	-1328	-0-	9256	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	10694	-0-	-962	-0-	10694	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7964 - 9461	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
01	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
02	476 X	342	-0-	-134	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARROT-ALLIED		WELL #:		2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7600 - 10850	
10	16089 X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2	N	-0-			-0-
11	15030 X	12937	-0-	-2093	-0-	12937	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	13317	-0-	-602	-0-	13317	2	N	-0-			-0-
01	14043 X	2296	-0-	-11747	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
02	12684 X	9	-0-	-12675	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
POLY "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7882 - 10119			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-			-0-
11	6900 X	6211	-0-	-689	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
12	8432 X	6363	-0-	-2069	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
01	7781 X	3352	-0-	-4429	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
02	6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-			-0-
03	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RISINGER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7765 - 9830			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOEX		WELL #:		5H	RRCID ->	223922	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7626 - 10002			
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	3050	-0-	3050	3068	3050	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	956	-0-	956	4024	956	2			N	-0-			-0-
-----														
SILVER DOWN EASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	223925	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 8880 - 10845			
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
11	6720 X	6700	-0-	-20	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
12	7130 X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
01	7316 X	6702	-0-	-614	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
02	6608 X	6320	-0-	-288	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	6951	-0-	-365	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
-----														
TRWD		WELL #:		1H	RRCID ->	223989	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7138 - 9478			
10	13826 X	13794	-0-	-32	-0-	13794	2			N	-0-			-0-
11	13380 X	12561	-0-	-819	-0-	12561	2			N	-0-			-0-
12	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-			-0-
01	13795 X	12161	-0-	-1634	-0-	12161	2			N	-0-			-0-
02	12460 X	10448	-0-	-2012	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
03	14105 X	10551	-0-	-3554	-0-	10551	2			N	-0-			-0-
-----														
RICKETTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224002	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7550 - 10215			
10	10602 X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2			N	-0-			-0-
11	10290 X	1920	-0-	-8370	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-
01	10633 X	166	-0-	-10467	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	9296 X	2938	-0-	-6358	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
03	10044 X	2159	-0-	-7885	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
-----														
POLY "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	224005	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7780 - 10495			
10	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
11	17100 X	16326	-0-	-774	-0-	16326	2			N	-0-			-0-
12	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-			-0-
01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-			-0-
02	18501 X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-			-0-
*03	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	224006	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6681 PERF. 8390 - 9625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TARRANT MINERALS		WELL #: 1 H		RRCID ->	224523	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7106 PERF. 7565 - 9655			
10	5456 X	4968	-0-	-488	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2	N	-0-			-0-
12	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-			-0-
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2	N	-0-			-0-
02	5740 X	5307	-0-	-433	-0-	5307	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	5624	-0-	-731	-0-	5624	2	N	-0-			-0-
-----												
RISINGER		WELL #: 1		RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956 PERF. 7860 - 10649			
10	2387 X	2231	-0-	-156	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	2133	-0-	-27	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
12	2232 X	1546	-0-	-686	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	866	-0-	-1366	-0-	866	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-			-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDLIN-HERITAGE		WELL #: 2H		RRCID ->	224776	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7288 PERF. 8067 - 10346			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HYDER RANCH		WELL #: 3		RRCID ->	224777	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7163 PERF. 7696 - 9683			
10	10416 X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2	N	-0-			-0-
11	9690 X	6598	-0-	-3092	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
12	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2	N	-0-			-0-
01	9548 X	8715	-0-	-833	-0-	8715	2	N	-0-			-0-
02	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2	N	-0-			-0-
03	11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
-----												
HADLEY		WELL #: 3H		RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047 PERF. 7305 - 8497			
10	248 X	152	-0-	-96	-0-	152	2	N	-0-			-0-
11	240 X	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02	140 N	9	-0-	-131	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO RIDGE		WELL #: 5H		RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 7575 - 9801			
10	6758 X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	5797	-0-	-593	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5433	-0-	-1015	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5821	-0-	-472	-0-	5821	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	5158	-0-	-358	-0-	5158	2	N	-0-			-0-
03	5983 X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DUCK HEAD		WELL #:		2H	RRCID ->	224852	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7481 -	9734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TLH		WELL #:		1	RRCID ->	225046	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7580 -	9425		
10	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
11	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
01	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3554	-0-	-702	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
-----														
CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7336 -	10038		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418 -	9572		
10	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3173	-0-	-243	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
-----														
PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696 -	10335		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SOUTHLAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	225831	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7269 -	10410		
10	6727 X	6212	-0-	-515	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
11	6510 X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-			-0-
01	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
02	5908 X	5685	-0-	-223	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
03	6882 X	6686	-0-	-196	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		Z 2H	RRCID ->	225833	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6912 -	9800		
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-			24
11	8490 X	7859	-0-	-631	-0-	7853	2		6 9	N	5			29
12	9114 X	8241	-0-	-873	-0-	8229	2		12 9	N	11			40
01	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9106	2		9 9	N	8			48
02	8232 X	7589	-0-	-643	-0-	7583	2		6 9	N	5			53
03	8928 X	8111	-0-	-817	-0-	8088	2		23 9	N	21			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: Z 3H		RRCID -> 225834		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		16
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	1		17
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 225835		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888			
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-		16
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	2	9	18
12	6293 X	2620	-0-	-3673	-0-	2610	2	N	10	9	27
01	6293 X	3248	-0-	-3045	-0-	3242	2	N	6	9	32
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	1	9	33
*03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5208	2	N	8	9	40
-----											
EAST BROWN		WELL #: 3H		RRCID -> 225836		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899			
10	10230 X	9804	-0-	-426	-0-	9804	2	N	-0-		-0-
11	9990 X	9519	-0-	-471	-0-	9519	2	N	-0-		-0-
12	10323 X	9052	-0-	-1271	-0-	9052	2	N	-0-		-0-
01	10323 X	9174	-0-	-1149	-0-	9174	2	N	-0-		-0-
02	9240 X	7697	-0-	-1543	-0-	7697	2	N	-0-		-0-
03	9827 X	8658	-0-	-1169	-0-	8658	2	N	-0-		-0-
-----											
HIDDEN CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 225861		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094			
10	10509 X	6473	-0-	-4036	-0-	6473	2	N	-0-		-0-
11	8160 X	6610	-0-	-1550	-0-	6610	2	N	-0-		-0-
12	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2	N	-0-		-0-
01	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2	N	-0-		-0-
02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2	N	-0-		-0-
*03	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2	N	-0-		-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 12H		RRCID -> 225865		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST, MAE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 225868		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COOPER		WELL #: 7H		RRCID -> 225872		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626			
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2	N	-0-		-0-
12	2108 X	11	-0-	-2097	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-		-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
GOEX				WELL #:	4H	RRCID ->	225875	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7721 - 11672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POLY D				WELL #:	4H	RRCID ->	225962	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7923 - 10103			
10	9021 X	5678	-0-	-3343	-0-	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
11	7680 X	5402	-0-	-2278	-0-	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	5809	-0-	-1879	-0-	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	4122	-0-	-1002	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	3154	-0-	-2643	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
-----															
CARTER-STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	225998	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 8484 - 10935			
10	9145 X	1960	-0-	-7185	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	5184	-0-	-3216	-0-	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
12	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-			-0-
01	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-			-0-
*03	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-			-0-
-----															
GOEX				WELL #:	6H	RRCID ->	225999	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7709 - 10957			
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHILDRESS				WELL #:	11H	RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7455 - 10626			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN, E.				WELL #:	5H	RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7612 - 10345			
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
01	5425 X	1850	-0-	-3575	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
02	4928 X	296	-0-	-4632	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	5456 X	9	-0-	-5447	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
GREEN NOLAN MUDDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7210 - 9450			
10	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	1819	-0-	-692	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	676	-0-	-1592	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	828	-0-	-1683	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WEST LAKE				WELL #:	5H	RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4471 2			N	-0-		-0-
11		5070 X	4193	-0-	-877	-0-	4193 2			N	-0-		-0-
12		5239 X	4608	-0-	-631	-0-	4608 2			N	-0-		-0-
01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-		-0-
02		4256 X	4076	-0-	-180	-0-	4076 2			N	-0-		-0-
03		4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542 2			N	-0-		-0-
-----													
COOPER				WELL #:	9H	RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7717 - 10801	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
COOPER				WELL #:	8H	RRCID ->	226061	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7710 - 9272	
10		4867 X	2686	-0-	-2181	-0-	2686 2			N	-0-		-0-
11		4560 X	2851	-0-	-1709	-0-	2851 2			N	-0-		-0-
12		4464 X	1011	-0-	-3453	-0-	1011 2			N	-0-		-0-
01		4464 X	116	-0-	-4348	-0-	116 2			N	-0-		-0-
02		3136 X	205	-0-	-2931	-0-	205 2			N	-0-		-0-
03		2945 X	80	-0-	-2865	-0-	80 2			N	-0-		-0-
-----													
MIZE FAMILY				WELL #:	22H	RRCID ->	226063	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 7092 - 8778	
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2			N	-0-		-0-
11		3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387 2			N	-0-		-0-
12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			N	-0-		-0-
01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			N	-0-		-0-
02		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-		-0-
*03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-		-0-
-----													
CHANEY				WELL #:	1H	RRCID ->	226076	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8158 - 10875	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	226077	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6890 - 10143	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CHILDRESS				WELL #:	7H	RRCID ->	226080	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7356 - 9187	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226083	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7450 -	8860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2635 X	2586	-0-	-49	-0-	2586 2		N	-0-		-0-	
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		-0-	
12	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	2612 2		N	-0-		-0-	
01	2573 N	2546	-0-	-27	-0-	2546 2		N	-0-		-0-	
02	2380 N	2278	-0-	-102	-0-	2278 2		N	-0-		-0-	
03	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435 2		N	-0-		-0-	
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		43 H	RRCID ->	226098	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 7866 -	9262
10	7006 X	6403	-0-	-603	-0-	6403 2		N	-0-		-0-	
11	6990 X	5672	-0-	-1318	-0-	5672 2		N	-0-		-0-	
12	7223 X	5761	-0-	-1462	-0-	5761 2		N	-0-		-0-	
01	7223 X	5353	-0-	-1870	-0-	5353 2		N	-0-		-0-	
02	5796 X	5312	-0-	-484	-0-	5312 2		N	-0-		-0-	
03	6417 X	5266	-0-	-1151	-0-	5266 2		N	-0-		-0-	
-----												
CLEAR CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	226107	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7114 -	8706
10	6262 X	5927	-0-	-335	-0-	5927 2		N	-0-		-0-	
11	6300 X	5790	-0-	-510	-0-	5790 2		N	-0-		-0-	
12	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	5877 2		N	-0-		-0-	
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-		-0-	
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 2		N	-0-		-0-	
*03	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401 2		N	-0-		-0-	
-----												
CLEAR CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	226109	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7262 -	9096
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PRESTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226112	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 6975 -	9020
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-	
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-		-0-	
12	3100 N	3252	-0-	152	152	3252 2		N	-0-		-0-	
01	3085 N	2933	-0-	-152	-0-	2933 2		N	-0-		-0-	
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		-0-	
*03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-	
-----												
GOEX		WELL #:		2H	RRCID ->	226113	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7807 -	10157
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CLEAR CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	226114	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7045 -	8902
10	5518 X	761	-0-	-4757	-0-	761 2		N	-0-		-0-	
11	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	3004 2		N	-0-		-0-	
12	3906 X	2618	-0-	-1288	-0-	2618 2		N	-0-		-0-	
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3084 2		N	-0-		-0-	
02	3108 X	2212	-0-	-896	-0-	2212 2		N	-0-		-0-	
03	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226115	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	7300 - 9100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4898 X	3318	-0-	-1580	-0-		3318	2		N	-0-				-0-
11	3960 X	3352	-0-	-608	-0-		3352	2		N	-0-				-0-
12	3720 X	2725	-0-	-995	-0-		2725	2		N	-0-				-0-
01	3503 X	2621	-0-	-882	-0-		2621	2		N	-0-				-0-
02	3136 X	2438	-0-	-698	-0-		2438	2		N	-0-				-0-
03	3472 X	3469	-0-	-3	-0-		3469	2		N	-0-				-0-
-----															
WEST LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	226116	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7200 - 9050			
10	4309 X	4185	-0-	-124	-0-		4185	2		N	-0-				-0-
11	4140 X	4036	-0-	-104	-0-		4036	2		N	-0-				-0-
12	4278 X	3749	-0-	-529	-0-		3749	2		N	-0-				-0-
01	4247 X	2652	-0-	-1595	-0-		2652	2		N	-0-				-0-
02	3836 X	2255	-0-	-1581	-0-		2255	2		N	-0-				-0-
03	4185 X	2698	-0-	-1487	-0-		2698	2		N	-0-				-0-
-----															
WASILCHAK		WELL #:		2H	RRCID ->	226117	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7599 - 9175			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	226119	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7080 - 9600			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POTEET-SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	226145	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8759 - 10750			
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481	2		N	-0-				-0-
11	5220 X	5152	-0-	-68	-0-		5152	2		N	-0-				-0-
12	5394 X	1374	-0-	-4020	-0-		1374	2		N	-0-				-0-
01	5487 X	2622	-0-	-2865	-0-		2622	2		N	-0-				-0-
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-		5879	2		N	-0-				-0-
*03	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-		7174	2		N	-0-				-0-
-----															
JAXSON		WELL #:		1H	RRCID ->	226146	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7738 - 10380			
10	3348 X	3223	-0-	-125	-0-		3223	2		N	-0-				-0-
11	3180 X	3119	-0-	-61	-0-		3119	2		N	-0-				-0-
12	3286 X	3183	-0-	-103	-0-		3183	2		N	-0-				-0-
01	3224 X	3180	-0-	-44	-0-		3180	2		N	-0-				-0-
02	2912 X	2879	-0-	-33	-0-		2879	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2528	-0-	-696	-0-		2528	2		N	-0-				-0-
-----															
INDUS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226147	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8699 - 9703			
10	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-		7315	2		N	-0-				-0-
11	7350 X	7138	-0-	-212	-0-		7138	2		N	-0-				-0-
12	7595 X	6866	-0-	-729	-0-		6866	2		N	-0-				-0-
01	7595 X	5691	-0-	-1904	-0-		5691	2		N	-0-				-0-
02	6664 X	5842	-0-	-822	-0-		5842	2		N	-0-				-0-
03	7378 X	6699	-0-	-679	-0-		6699	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 1H		RRCID ->	226149	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7942 - 9230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4712 X	2710	-0-	-2002	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	3702	-0-	-858	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4376	-0-	-336	-0-	4376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
FEATHERSTON		WELL #: 1		RRCID ->	226150	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7600 - 9686	
10	5828 X	5751	-0-	-77	-0-	5751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BASS 311 "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	226154	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7815 - 9490	
10	15655 X	9287	-0-	-6368	-0-	9287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11190 X	10051	-0-	-1139	-0-	10051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9238 X	8297	-0-	-941	-0-	8297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9300 X	9054	-0-	-246	-0-	9054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9380 X	8670	-0-	-710	-0-	8670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10385 X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SIENNA HILLS		WELL #: 1		RRCID ->	226155	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7204 - 9521	
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6758 X	6406	-0-	-352	-0-	6406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6913 X	6505	-0-	-408	-0-	6505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
NORTON		WELL #: 1H		RRCID ->	226157	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	7149 - 9372	
10	6324 X	3731	-0-	-2593	-0-	3731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5910 X	4038	-0-	-1872	-0-	4038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5487 X	3165	-0-	-2322	-0-	3165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	3194	-0-	-2293	-0-	3194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	3055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
RIVER		WELL #: 1H		RRCID ->	226210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7578 - 9760	
10	2046 X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 X	1803	-0-	-207	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 6H		RRCID ->	226211	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7369 - 10297	
10	5859 X	5209	-0-	-650	-0-	5209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5670 X	4748	-0-	-922	-0-	4748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5797 X	5477	-0-	-320	-0-	5477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	226212	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7627 - 10186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9331 X	8891	-0-	-440	-0-	8891 2		N	-0-		-0-
11		9090 X	8551	-0-	-539	-0-	8551 2		N	-0-		-0-
12		9393 X	7346	-0-	-2047	-0-	7346 2		N	-0-		-0-
01		9393 X	7671	-0-	-1722	-0-	7671 2		N	-0-		-0-
02		8316 X	7993	-0-	-323	-0-	7993 2		N	-0-		-0-
03		8897 X	8316	-0-	-581	-0-	8316 2		N	-0-		-0-
-----												
MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169 - 10050	
10		5642 X	5158	-0-	-484	-0-	5158 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	5144	-0-	-946	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
12		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
01		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
-----												
MARSHALL		WELL #:		1H	RRCID ->	226214	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7124 - 10275	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7006 - 10602	
10		5363 X	4491	-0-	-872	-0-	4491 2		N	-0-		-0-
11		5190 X	1135	-0-	-4055	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7244 - 9296	
10		4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3696	-0-	-384	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
12		4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3672 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
02		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
03		3813 X	2705	-0-	-1108	-0-	2705 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 7633 - 10628	
10		11594 X	7517	-0-	-4077	-0-	7517 2		N	-0-		-0-
11		8910 X	7045	-0-	-1865	-0-	7045 2		N	-0-		-0-
12		8246 X	7370	-0-	-876	-0-	7370 2		N	-0-		-0-
01		8060 X	7298	-0-	-762	-0-	7298 2		N	-0-		-0-
02		7056 X	6388	-0-	-668	-0-	6388 2		N	-0-		-0-
03		7502 X	7211	-0-	-291	-0-	7211 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7917 - 10594	
10		7316 X	6357	-0-	-959	-0-	6357 2		N	-0-		-0-
11		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		N	-0-		-0-
12		6634 X	5251	-0-	-1383	-0-	5251 2		N	-0-		-0-
01		6355 X	4212	-0-	-2143	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
02		6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-			N	-0-		-0-
03		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7675 - 10923	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10974 X	9001	-0-	-1973	-0-	9001 2			N	-0-		-0-
11	10230 X	8880	-0-	-1350	-0-	8880 2			N	-0-		-0-
12	9331 X	4820	-0-	-4511	-0-	4820 2			N	-0-		-0-
01	9114 X	7472	-0-	-1642	-0-	7472 2			N	-0-		-0-
02	8288 X	6687	-0-	-1601	-0-	6687 2			N	-0-		-0-
03	9176 X	7804	-0-	-1372	-0-	7804 2			N	-0-		-0-
-----												
OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 9757 - 10378	
10	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245 2			N	-0-		-0-
11	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2063 2			N	-0-		-0-
12	2356 X	1641	-0-	-715	-0-	1641 2			N	-0-		-0-
01	2356 X	1412	-0-	-944	-0-	1412 2			N	-0-		-0-
02	2016 X	900	-0-	-1116	-0-	900 2			N	-0-		-0-
*03	2232 X	1401	-0-	-831	-0-	1260 2	141 9		N	128	53 1	75
-----												
DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7804 - 9893	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BP 367		WELL #:		2	RRCID ->	226325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7188 - 8637	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAW LASATER		WELL #:		1H	RRCID ->	226326	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7358 - 9481	
10	6727 X	5558	-0-	-1169	-0-	5558 2			N	-0-		-0-
11	6480 X	5061	-0-	-1419	-0-	5061 2			N	-0-		-0-
12	6417 X	4133	-0-	-2284	-0-	4133 2			N	-0-		-0-
01	6138 X	5013	-0-	-1125	-0-	5013 2			N	-0-		-0-
02	5404 X	4514	-0-	-890	-0-	4514 2			N	-0-		-0-
03	5549 X	5119	-0-	-430	-0-	5119 2			N	-0-		-0-
-----												
LAGUNA POINT		WELL #:		1	RRCID ->	226327	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7490 - 9538	
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-		-0-
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-		-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-				N	-0-		-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	226328	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7608 - 10003	
10	9362 X	8544	-0-	-818	-0-	8544 2			N	-0-		-0-
11	9060 X	8030	-0-	-1030	-0-	8030 2			N	-0-		-0-
12	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713 2			N	-0-		-0-
01	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12464 2			N	-0-		-0-
02	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139 2			N	-0-		-0-
*03	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TLH		WELL #:	2	RRCID ->	226564	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7750 - 9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3844 X	3189	-0-	-655	-0-	3189 2	N	-0-			-0-
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-			-0-
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-			-0-
01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-			-0-
02		4088 X	3375	-0-	-713	-0-	3375 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560 2	N	-0-			-0-
-----												
VIVIAN		WELL #:	3 H	RRCID ->	226582	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7379 - 9767	
10		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	7186	-0-	-224	-0-	7186 2	N	-0-			-0-
12		7657 X	7394	-0-	-263	-0-	7394 2	N	-0-			-0-
01		7967 X	7281	-0-	-686	-0-	7281 2	N	-0-			-0-
02		7196 X	6271	-0-	-925	-0-	6271 2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7195	-0-	-772	-0-	7195 2	N	-0-			-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY		WELL #:	1H	RRCID ->	226695	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	8575 - 9105	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:	3H	RRCID ->	226696	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4159	PERF.	7355 - 91005	
10		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157 2	N	-0-			-0-
11		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2	N	-0-			-0-
12		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 2	N	-0-			-0-
01		8153 X	7114	-0-	-1039	-0-	7114 2	N	-0-			-0-
02		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2	N	-0-			-0-
03		9548 X	9460	-0-	-88	-0-	9460 2	N	-0-			-0-
-----												
POTTER-PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	226740	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7560 - 10185	
10		7595 X	6890	-0-	-705	-0-	6890 2	N	-0-			-0-
11		6720 X	6563	-0-	-157	-0-	6563 2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6536 2	N	-0-			-0-
01		6882 X	6138	-0-	-744	-0-	6138 2	N	-0-			-0-
02		6216 X	5305	-0-	-911	-0-	5305 2	N	-0-			-0-
03		6882 X	6866	-0-	-16	-0-	6866 2	N	-0-			-0-
-----												
HYDER		WELL #:	2H	RRCID ->	227063	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7710 - 9790	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PARROT "D"		WELL #:	4H	RRCID ->	227068	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7610 - 10283	
10		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 2	N	-0-			-0-
11		12210 X	5967	-0-	-6243	-0-	5967 2	N	-0-			-0-
12		12617 X	9828	-0-	-2789	-0-	9828 2	N	-0-			-0-
01		12617 X	9628	-0-	-2989	-0-	9628 2	N	-0-			-0-
02		11396 X	9539	-0-	-1857	-0-	9539 2	N	-0-			-0-
03		11005 X	10763	-0-	-242	-0-	10763 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: J 8H		RRCID -> 227148		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 7296 - 9339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4061 X	2808	-0-	-1253	-0-	2808 2		N	-0-			15
11	3810 X	2887	-0-	-923	-0-	2880 2	7 9	N	6			21
12	3627 X	2934	-0-	-693	-0-	2934 2		N	-0-			21
01	3627 X	2808	-0-	-819	-0-	2807 2	1 9	N	1			22
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			22
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			22
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: J 7H		RRCID -> 227161		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 7358 - 9917		
10	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2728 2		N	-0-			9
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2431 2	6 9	N	5			14
12	3038 X	2021	-0-	-1017	-0-	2021 2		N	-0-			14
01	3038 X	1640	-0-	-1398	-0-	1639 2	1 9	N	1			15
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-			15
*03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			15
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: V 2H		RRCID -> 227229		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6833 - 8850		
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	10	8 1		14
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	10	13 1		11
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	7	8 1		10
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	11	8 1		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 10H		RRCID -> 227234		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 7523 - 10853		
10	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2		N	-0-			-0-
11	6120 X	5032	-0-	-1088	-0-	5032 2		N	-0-			-0-
12	5983 X	288	-0-	-5695	-0-	288 2		N	-0-			-0-
01	5983 X	1167	-0-	-4816	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	169	-0-	-5235	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	571	-0-	-5412	-0-	571 2		N	-0-			-0-
-----												
MANUEL LABOR		WELL #: 3H		RRCID -> 227238		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 7005 - 9744		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POTEET-SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 227254		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8600 - 10350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: J 6H		RRCID -> 227257		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 7067 - 9361		
10	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3221 2	3 9	N	3			6
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3286 2	9 9	N	8			14
12	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	3333 2		N	-0-			14
01	3720 X	2113	-0-	-1607	-0-	2112 2	1 9	N	1			15
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			N	-0-			15
03	3410 X	1207	-0-	-2203	-0-	1207 2		N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CLEMENTS		WELL #: 1H		RRCID ->	227258	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7104 - 8832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7099 X	6838	-0-	-261	-0-	6838	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8160 X	7150	-0-	-1010	-0-	7150	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8525 X	7851	-0-	-674	-0-	7851	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8525 X	8308	-0-	-217	-0-	8308	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2	N	-0-	-0-	-0-
CLEMENTS		WELL #: 2H		RRCID ->	227259	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7400 - 9198
10	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11284 X	10773	-0-	-511	-0-	10773	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11563 X	11095	-0-	-468	-0-	11095	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10444 X	9013	-0-	-1431	-0-	9013	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11563 X	9101	-0-	-2462	-0-	9101	2	N	-0-	-0-	-0-
BELL, ADDIE		WELL #: 1H		RRCID ->	227260	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	8140 - 9198
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 X	1803	-0-	-553	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2128 X	1529	-0-	-599	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	1228	-0-	-1097	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	-0-
ROCK CREEK		WELL #: E 6H		RRCID ->	227262	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	7378 - 9154
10	8370 X	3785	-0-	-4585	-0-	3785	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7950 X	6966	-0-	-984	-0-	6966	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6496 X	6468	-0-	-28	-0-	6468	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7192 X	7132	-0-	-60	-0-	7132	2	N	-0-	-0-	-0-
LITTLE HOSS		WELL #: V 3H		RRCID ->	227264	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6776 - 9079
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	N	-0-	-0-	-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-	-0-	-0-
SOUTH DAM		WELL #: 4H		RRCID ->	227265	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10929	PERF.	7464 - 11165
10	9145 X	6840	-0-	-2305	-0-	6840	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8850 X	6589	-0-	-2261	-0-	6589	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7843 X	5875	-0-	-1968	-0-	5875	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6188 X	5242	-0-	-946	-0-	5242	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6851 X	5702	-0-	-1149	-0-	5702	2	N	-0-	-0-	-0-
EAST GATE		WELL #: 2H		RRCID ->	227266	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7323 - 9221
10	5208 X	3721	-0-	-1487	-0-	3721	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5970 X	3404	-0-	-2566	-0-	3404	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6169 X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	1890	-0-	-4279	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	3720 X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BARBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7295 -	9545
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		3226	2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2376	-0-	-504	-0-		2376	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2878	-0-	-98	-0-		2878	2	N	-0-		-0-
01		3224 X	3166	-0-	-58	-0-		3166	2	N	-0-		-0-
02		2912 X	2844	-0-	-68	-0-		2844	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3030	-0-	-194	-0-		3030	2	N	-0-		-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	7846 -	9631
10		2852 X	2829	-0-	-23	-0-		2827	2	2 9 N	2		9
11		2700 X	1288	-0-	-1412	-0-		1287	2	1 9 N	1	4 1	6
12		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		6
01		2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-		6
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				N	-0-	6 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SOUTH DAM		WELL #:		2H	RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7290 -	10999
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MAYFLY EMERGER		WELL #:		5H	RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	6924 -	8625
10		2945 X	2221	-0-	-724	-0-		2221	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	1566	-0-	-1284	-0-		1566	2	N	-0-		-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	2	N	-0-		-0-
01		2232 N	579	-0-	-1653	-0-		579	2	N	-0-		-0-
02		1456 N	293	-0-	-1163	-0-		293	2	N	-0-		-0-
*03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	2	N	-0-		-0-
-----													
POTTER-PURCELL		WELL #:		2H	RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7746 -	11270
10		13206 X	11171	-0-	-2035	-0-		11171	2	N	-0-		-0-
11		11610 X	10742	-0-	-868	-0-		10742	2	N	-0-		-0-
12		11191 X	11025	-0-	-166	-0-		11025	2	N	-0-		-0-
01		11160 X	10885	-0-	-275	-0-		10885	2	N	-0-		-0-
02		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-		10492	2	N	-0-		-0-
03		11160 X	10648	-0-	-512	-0-		10648	2	N	-0-		-0-
-----													
MARSHALL		WELL #:		2H	RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7390 -	10180
10		4557 X	4232	-0-	-325	-0-		4232	2	N	-0-		-0-
11		4410 X	4060	-0-	-350	-0-		4060	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	3976	-0-	-581	-0-		3976	2	N	-0-		-0-
01		4495 X	4085	-0-	-410	-0-		4085	2	N	-0-		-0-
02		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3997	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	4114	-0-	-133	-0-		4114	2	N	-0-		-0-
-----													
FALVEL		WELL #:		15H	RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7720 -	11302
10		4619 X	4435	-0-	-184	-0-		4435	2	N	-0-		-0-
11		4410 X	4166	-0-	-244	-0-		4166	2	N	-0-		-0-
12		4619 X	1007	-0-	-3612	-0-		1007	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-		-0-
02		4172 X	2581	-0-	-1591	-0-		2581	2	N	-0-		-0-
*03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-		4791	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FALVEL		WELL #: 9H		RRCID -> 227275		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 7624 - 10888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-			-0-
11	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
12	8804 X	7200	-0-	-1604	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
01	8804 X	6848	-0-	-1956	-0-	6848	2			N	-0-			-0-
02	7924 X	7048	-0-	-876	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
03	8773 X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
-----														
SOUTH DAM		WELL #: 3H		RRCID -> 227276		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7580 - 10420				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BP 367		WELL #: 1		RRCID -> 227826		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7039		PERF. 7490 - 10430				
10	3317 X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2417	-0-	-793	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
12	2387 X	1483	-0-	-904	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
01	2387 X	946	-0-	-1441	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 227827		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6865 - 9798				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TARRANT MINERALS B		WELL #: 2H		RRCID -> 228036		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 7516 - 9134				
10	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	5058	-0-	-42	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	4802	-0-	-530	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
01	5394 X	2358	-0-	-3036	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	4138	-0-	-734	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	4875	-0-	-519	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
-----														
WB 358 B		WELL #: 1H		RRCID -> 228107		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7165 - 9856				
10	13609 X	12073	-0-	-1536	-0-	12073	2			N	-0-			-0-
11	12720 X	11039	-0-	-1681	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
12	13144 X	11434	-0-	-1710	-0-	11434	2			N	-0-			-0-
01	13144 X	11514	-0-	-1630	-0-	11514	2			N	-0-			-0-
02	11592 X	10676	-0-	-916	-0-	10676	2			N	-0-			-0-
03	12059 X	11372	-0-	-687	-0-	11372	2			N	-0-			-0-
-----														
SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228108		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8609 - 10540				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MAYFLY EMERGER		WELL #:		3H	RRCID ->	228400	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900 - 10398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-				-0-
02	1988	X	1111	-0-	-877	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
*03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-				-0-
-----															
CLEAR CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	228417	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	8005 - 8255			
10	8525	X	1502	-0-	-7023	-0-	1502	2		N	-0-				-0-
11	8010	X	3827	-0-	-4183	-0-	3827	2		N	-0-				-0-
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-				N	-0-				-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-				N	-0-				-0-
02	5572	X	2490	-0-	-3082	-0-	2490	2		N	-0-				-0-
03	3968	X	1407	-0-	-2561	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
-----															
MAYFLY EMERGER		WELL #:		4H	RRCID ->	228487	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6968 - 8940			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MANN, S.		WELL #:		3H	RRCID ->	228488	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7447 - 9588			
10	7254	X	6603	-0-	-651	-0-	6603	2		N	-0-				-0-
11	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	6309	2		N	-0-				-0-
12	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2		N	-0-				-0-
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2		N	-0-				-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2		N	-0-				-0-
*03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2		N	-0-				-0-
-----															
MANUEL LABOR		WELL #:		10H	RRCID ->	228489	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6915 - 9921			
10	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2		N	-0-				-0-
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-				-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		N	-0-				-0-
01	7161	X	6836	-0-	-325	-0-	6836	2		N	-0-				-0-
02	7280	X	5818	-0-	-1462	-0-	5818	2		N	-0-				-0-
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2		N	-0-				-0-
-----															
LITTLE HOSS		WELL #:		N 3H	RRCID ->	228490	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6793 - 10263			
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	2	3	9	N	3			17
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-	9	1	8
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-			8
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7115	2	4	9	N	4			12
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6409	2	4	9	N	4			16
*03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7223	2	1	9	N	1	8	1	9
-----															
LITTLE HOSS		WELL #:		I 4H	RRCID ->	228491	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6890 - 9423			
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			9
11	900	N	460	-0-	-440	-0-	460	2			N	-0-			9
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			9
01	2976	X	232	-0-	-2744	-0-	232	2			N	-0-			9
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-			9
*03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
LITTLE HOSS		WELL #: I 3H		RRCID -> 228492	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 7118	- 9406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			8
02	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	2591 2	1 9		9
03	2883 X	339	-0-	-2544	-0-	339 2			9
-----									
EAST GODLEY		WELL #: 10H		RRCID -> 228493	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 6729	PERF. 5352	- 9355	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EAST GODLEY		WELL #: 11H		RRCID -> 228494	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 8245	- 9821	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CHIPSHOT		WELL #: 4H		RRCID -> 228495	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 7395	- 11723	
10	7626 X	5382	-0-	-2244	-0-	5382 2			-0-
11	7380 X	5618	-0-	-1762	-0-	5618 2			-0-
12	6634 X	4129	-0-	-2505	-0-	4129 2			-0-
01	6045 X	3154	-0-	-2891	-0-	3154 2			-0-
02	5236 X	2613	-0-	-2623	-0-	2613 2			-0-
03	5797 X	2698	-0-	-3099	-0-	2698 2			-0-
-----									
LITTLE HOSS		WELL #: N 4H		RRCID -> 228496	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 6916	- 10399	
10	4960 X	4755	-0-	-205	-0-	4753 2	2 9		19
11	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619 2		10 1	9
12	5115 X	4885	-0-	-230	-0-	4885 2			9
01	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4298 2	3 9		12
02	4396 X	3888	-0-	-508	-0-	3885 2	3 9		15
03	4898 X	4492	-0-	-406	-0-	4491 2	1 9	8 1	8
-----									
MILLER, DAN		WELL #: 1H		RRCID -> 228497	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 9767	- 11359	
10	5115 X	4918	-0-	-197	-0-	4918 2			-0-
11	4950 X	4527	-0-	-423	-0-	4527 2			-0-
12	4681 X	3741	-0-	-940	-0-	3741 2			-0-
01	4929 X	4263	-0-	-666	-0-	4263 2			-0-
02	4452 X	3571	-0-	-881	-0-	3571 2			-0-
03	4929 X	4003	-0-	-926	-0-	4003 2			-0-
-----									
CHIPSHOT		WELL #: 3H		RRCID -> 228498	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 7454	- 9250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CEDF		WELL #:		6H	RRCID ->	228499	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7585 - 10498
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2	N	-0-		-0-	
11	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2	N	-0-		-0-	
12	12214 X	2158	-0-	-10056	-0-	2158	2	N	-0-		-0-	
01	13051 X	1979	-0-	-11072	-0-	1979	2	N	-0-		-0-	
02	11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-			N	-0-		-0-	
03	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Y 6H	RRCID ->	228500	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	7009 - 9223
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3599	2	12 9	N	11		66
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9794	2	4 9	N	4		70
12	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10327	2	6 9	N	5	53 1	22
01	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10486	2	6 9	N	5		27
02	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9419	2	12 9	N	11		38
*03	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10119	2	13 9	N	12		50
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Y 4H	RRCID ->	228501	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7887 - 8137
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3241	2	6 9	N	5		24
11	3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3034	2	8 9	N	7		31
12	3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2636	2	7 9	N	6	32 1	5
01	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	3129	2	8 9	N	7		12
02	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2855	2	4 9	N	4		16
03	3255 X	2807	-0-	-448	-0-	2801	2	6 9	N	5		21
-----												
WILLIAMS		WELL #:		10H	RRCID ->	228502	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8427 - 10600
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7701 - 10823
10	11718 X	10798	-0-	-920	-0-	10798	2		N	-0-		-0-
11	11340 X	8321	-0-	-3019	-0-	8321	2		N	-0-		-0-
12	11160 X	7921	-0-	-3239	-0-	7921	2		N	-0-		-0-
01	11160 X	10946	-0-	-214	-0-	10946	2		N	-0-		-0-
02	10080 X	8759	-0-	-1321	-0-	8759	2		N	-0-		-0-
03	10788 X	8081	-0-	-2707	-0-	8081	2		N	-0-		-0-
-----												
CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	8351 - 11080
10	8246 X	8076	-0-	-170	-0-	8076	2		N	-0-		-0-
11	7980 X	7661	-0-	-319	-0-	7661	2		N	-0-		-0-
12	8246 X	8204	-0-	-42	-0-	8204	2		N	-0-		-0-
01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2		N	-0-		-0-
02	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2		N	-0-		-0-
*03	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-		-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7537 - 10216
10	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-		-0-
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-		-0-
12	6169 X	4954	-0-	-1215	-0-	4954	2		N	-0-		-0-
01	6169 X	5620	-0-	-549	-0-	5620	2		N	-0-		-0-
02	5572 X	4821	-0-	-751	-0-	4821	2		N	-0-		-0-
03	5921 X	5589	-0-	-332	-0-	5589	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7428 - 9320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		5611 X	5287	-0-	-324	-0-	5287 2		N	-0-		-0-
11		5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2		N	-0-		-0-
12		5611 X	5330	-0-	-281	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
01		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-		-0-
02		4844 X	4812	-0-	-32	-0-	4812 2		N	-0-		-0-
03		5363 X	5133	-0-	-230	-0-	5133 2		N	-0-		-0-
-----												
SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8808 - 10930
10		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	2725	-0-	-1832	-0-	2725 2		N	-0-		-0-
01		4557 X	3288	-0-	-1269	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
02		4116 X	2278	-0-	-1838	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	3740	-0-	-755	-0-	3740 2		N	-0-		-0-
-----												
FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7605 - 9435
10		11935 X	11634	-0-	-301	-0-	11634 2		N	-0-		-0-
11		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910 2		N	-0-		-0-
12		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970 2		N	-0-		-0-
01		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790 2		N	-0-		-0-
02		10500 X	10454	-0-	-46	-0-	10454 2		N	-0-		-0-
03		11966 X	11344	-0-	-622	-0-	11344 2		N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		16 H	RRCID ->	230736	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7471 - 9352
10		4185 X	4017	-0-	-168	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	1958	-0-	-2062	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		-0-
01		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		-0-
02		3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-		-0-
03		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRENTWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230853	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	7600 - 11567
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		34H	RRCID ->	230893	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	8374 - 8614
10		6355 X	6099	-0-	-256	-0-	6099 2		N	-0-		-0-
11		6120 X	5922	-0-	-198	-0-	5922 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	6087	-0-	-144	-0-	6087 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	5937	-0-	-232	-0-	5937 2		N	-0-		-0-
02		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		N	-0-		-0-
*03		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2		N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		17 H	RRCID ->	230900	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	9307 - 8486
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
GREEN DRAKE WULFF		WELL #: 2 H		RRCID -> 231074		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7606 - 8945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TLH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231076		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7591 - 10526				
10	6541	X	3077	-0-	-3464	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	4040	-0-	-2290	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
12	5859	X	1900	-0-	-3959	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
-----														
POTTER-PURCELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231081		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 8592 - 10128				
10	12152	X	10526	-0-	-1626	-0-	10526	2		N	-0-			-0-
11	10650	X	10050	-0-	-600	-0-	10050	2		N	-0-			-0-
12	10633	X	10529	-0-	-104	-0-	10529	2		N	-0-			-0-
01	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2		N	-0-			-0-
*03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2		N	-0-			-0-
-----														
ROCK CREEK I		WELL #: 1 H		RRCID -> 231082		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7169 - 8811				
10	6076	X	5094	-0-	-982	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
11	5880	X	4866	-0-	-1014	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
12	6076	X	5229	-0-	-847	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
01	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
02	4676	X	4115	-0-	-561	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMET DALE STREET		WELL #: 1 H		RRCID -> 231083		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7303 - 10260				
10	16988	X	14408	-0-	-2580	-0-	14408	2		N	-0-			-0-
11	14550	X	13948	-0-	-602	-0-	13948	2		N	-0-			-0-
12	15035	X	14036	-0-	-999	-0-	14036	2		N	-0-			-0-
01	15035	X	14009	-0-	-1026	-0-	14009	2		N	-0-			-0-
02	13020	X	12034	-0-	-986	-0-	12034	2		N	-0-			-0-
*03	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #: Y 5 H		RRCID -> 231084		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 7975 - 8225				
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4		21
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	N	4		25
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2093	2	4	9	N	4	22 1	7
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	N	4		11
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1807	2	3	9	N	3		14
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3	9	N	3		17
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 32 H		RRCID -> 231085		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8646 - 8947				
10	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	2703	-0-	-1805	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	896	-0-	-4157	-0-	896	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RISINGER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231086	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	8618 - 9565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2	N	-0-			-0-
11	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2	N	-0-			-0-
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2	N	-0-			-0-
01	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2	N	-0-			-0-
02	8204 X	8180	-0-	-24	-0-	8180	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	7262	-0-	-1821	-0-	7262	2	N	-0-			-0-
-----												
TUCKER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231088	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8678 - 9570
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON C		WELL #:		2 H	RRCID ->	231091	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	7660 - 9025
10	9114 X	6854	-0-	-2260	-0-	6854	2	N	-0-			-0-
11	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	7323	-0-	-768	-0-	7323	2	N	-0-			-0-
01	8091 X	7890	-0-	-201	-0-	7890	2	N	-0-			-0-
02	7728 X	5823	-0-	-1905	-0-	5823	2	N	-0-			-0-
03	8556 X	7740	-0-	-816	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		31 H	RRCID ->	231092	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	7376 - 10735
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	9176	-0-	-1264	-0-	9176	2	N	-0-			-0-
12	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-	9464	2	N	-0-			-0-
01	10788 X	8582	-0-	-2206	-0-	8582	2	N	-0-			-0-
02	9520 X	8544	-0-	-976	-0-	8544	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	8313	-0-	-1390	-0-	8313	2	N	-0-			-0-
-----												
HOGAN-LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231093	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7140 - 10576
10	2201 X	1972	-0-	-229	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	1735	-0-	-395	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	862	-0-	-762	-0-	862	2	N	-0-			-0-
*03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		D 6H	RRCID ->	231094	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6926 - 9539
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4304	2	12 9	N	11	54 1	29
11	3270 X	3040	-0-	-230	-0-	3030	2	10 9	N	9		38
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-		38
01	4433 X	3739	-0-	-694	-0-	3739	2		N	-0-		38
02	4004 X	2140	-0-	-1864	-0-	2140	2		N	-0-		38
03	4433 X	1162	-0-	-3271	-0-	1117	2	45 9	N	41		79
-----												
JOHNS MANVILLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231095	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7590 - 9311
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-		-0-
11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-				N	-0-		-0-
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WHITE LAKE HILLS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231097		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10602 X	8306	-0-	-2296	-0-	8306	2				-0-
11	9720 X	8134	-0-	-1586	-0-	8134	2				-0-
12	10695 X	3521	-0-	-7174	-0-	3521	2				-0-
01	10695 X	8121	-0-	-2574	-0-	8121	2				-0-
02	7812 X	7283	-0-	-529	-0-	7283	2				-0-
*03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2				-0-
-----											
ROCK CREEK I		WELL #: 3 H		RRCID -> 231099		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801			
10	6169 X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2				-0-
11	5970 X	5096	-0-	-874	-0-	5096	2				-0-
12	6169 X	4962	-0-	-1207	-0-	4962	2				-0-
01	5797 X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	2				-0-
02	4844 X	4396	-0-	-448	-0-	4396	2				-0-
03	5363 X	4787	-0-	-576	-0-	4787	2				-0-
-----											
POTTER-PURCELL		WELL #: 4 H		RRCID -> 231103		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262			
10	13330 X	11054	-0-	-2276	-0-	11054	2				-0-
11	11370 X	10590	-0-	-780	-0-	10590	2				-0-
12	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2				-0-
01	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2				-0-
02	10024 X	9482	-0-	-542	-0-	9482	2				-0-
03	11377 X	11178	-0-	-199	-0-	11178	2				-0-
-----											
ROCK CREEK I		WELL #: 2 H		RRCID -> 231113		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390			
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2				-0-
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2				-0-
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2				-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2				-0-
02	4928 X	4877	-0-	-51	-0-	4877	2				-0-
03	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	5303	2				-0-
-----											
TM		WELL #: 1 H		RRCID -> 231115		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379			
10	6448 X	5737	-0-	-711	-0-	5737	2				-0-
11	6090 X	5430	-0-	-660	-0-	5430	2				-0-
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2				-0-
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2				-0-
02	5376 X	5152	-0-	-224	-0-	5152	2				-0-
03	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	5699	2				-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 1DM		RRCID -> 231320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FALVEL		WELL #: 5 H		RRCID -> 231513		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496			
10	4960 X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2				-0-
11	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	4549	2				-0-
12	4960 X	4234	-0-	-726	-0-	4234	2				-0-
01	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2				-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2				-0-
03	4712 X	4704	-0-	-8	-0-	4704	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
GOEX		WELL #:		3 H	RRCID ->	231549	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7243 PERF. 7650 - 11660					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRENTWOOD "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231550	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7152 PERF. 7558 - 9739					
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-				-0-
11	5190 X	4161	-0-	-1029	-0-	4161	2			N	-0-				-0-
12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-				-0-
01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-				-0-
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-				-0-
*03	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-				-0-
-----															
WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	231552	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7228 PERF. 7700 - 8983					
10	18290 X	14534	-0-	-3756	-0-	14534	2			N	-0-				-0-
11	17700 X	13852	-0-	-3848	-0-	13852	2			N	-0-				-0-
12	15128 X	13585	-0-	-1543	-0-	13585	2			N	-0-				-0-
01	15066 X	14153	-0-	-913	-0-	14153	2			N	-0-				-0-
02	13328 X	12558	-0-	-770	-0-	12558	2			N	-0-				-0-
03	14539 X	13646	-0-	-893	-0-	13646	2			N	-0-				-0-
-----															
WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	231553	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255 PERF. 7505 - 9031					
10	13795 X	11992	-0-	-1803	-0-	11992	2			N	-0-				-0-
11	12330 X	11788	-0-	-542	-0-	11788	2			N	-0-				-0-
12	12741 X	12055	-0-	-686	-0-	12055	2			N	-0-				-0-
01	12679 X	12346	-0-	-333	-0-	12346	2			N	-0-				-0-
02	11452 X	10272	-0-	-1180	-0-	10272	2			N	-0-				-0-
03	12183 X	11700	-0-	-483	-0-	11700	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231554	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7523 - 10616					
10	11160 X	3145	-0-	-8015	-0-	3145	2			N	-0-				-0-
11	6360 X	3172	-0-	-3188	-0-	3172	2			N	-0-				-0-
12	6572 X	1982	-0-	-4590	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-				-0-
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-				-0-
*03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-				-0-
-----															
FISHER		WELL #:		F 4 H	RRCID ->	231555	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6736 - 9273					
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
12	T. A.	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	130	130				N	-0-				-0-
02	T. A.	393	-0-	393	523	393	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	523	523				N	-0-				-0-
-----															
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488 PERF. 7350 - 10850					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ISBELL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231569		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8015 - 11110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7285 X	5737	-0-	-1548	-0-	5737	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6420 X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6107 X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5432 X	5392	-0-	-40	-0-	5392	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 4 H		RRCID -> 231574		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7240 - 9600	
10	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYFLY EMERGER		WELL #: 7 H		RRCID -> 231575		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6889 - 9610	
10	6479 X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6210 X	5770	-0-	-440	-0-	5770	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6200 X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5516 X	5495	-0-	-21	-0-	5495	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231576		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7240 - 9635	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231577		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 7142 - 9911	
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231580		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7246 - 9855	
10	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9610 X	7024	-0-	-2586	-0-	7024	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7440 X	6782	-0-	-658	-0-	6782	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6328 X	4458	-0-	-1870	-0-	4458	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYFLY EMERGER		WELL #: 8 H		RRCID -> 231793		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6790 - 10640	
10	6169 X	4706	-0-	-1463	-0-	4706	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5970 X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5053 X	4658	-0-	-395	-0-	4658	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4564 X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	4302	-0-	-410	-0-	4302	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MEADOWS		WELL #: 14 H		RRCID -> 231794		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYFLY EMERGER		WELL #: 9 H		RRCID -> 231795		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165								
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 4 H		RRCID -> 231810		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176								
10		5859	X	2642	-0-	-3217	-0-	2610	2	32	9	N	29	24	1	25
11		2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14	18	1	21
12		2666	X	2000	-0-	-666	-0-	1985	2	15	9	N	14	16	1	19
01		2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9	15	1	13
02		2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2315	2	21	9	Y	19	30	1	2
03		2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2400	2	17	9	Y	15			17
BRENTWOOD B		WELL #: B 3 H		RRCID -> 231813		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293								
10		18414	X	12414	-0-	-6000	-0-	12414	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	18642	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	17354	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 3 H		RRCID -> 231817		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388								
10		13020	X	12232	-0-	-788	-0-	12140	2	92	9	N	84	77	1	88
11		13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13097	2	103	9	N	94	80	1	102
12		12493	X	11028	-0-	-1465	-0-	10932	2	96	9	N	87	81	1	108
01		12245	X	8408	-0-	-3837	-0-	8347	2	61	9	Y	55	82	1	81
02		11704	X	8521	-0-	-3183	-0-	8418	2	103	9	Y	94	152	1	23
03		12958	X	9002	-0-	-3956	-0-	8919	2	83	9	Y	75			98
BRENTWOOD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231819		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963								
10		13795	X	8149	-0-	-5646	-0-	8149	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
BP 367		WELL #: 3 H		RRCID -> 231820		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648								
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
DAVIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231821		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BUCHANAN		WELL #: 5 H		RRCID -> 231822		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065								
10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2		N	-0-					-0-
11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2		N	-0-					-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	8886	2		N	-0-					-0-
01	10044	X	2672	-0-	-7372	-0-	2672	2		N	-0-					-0-
02	9072	X	7227	-0-	-1845	-0-	7227	2		N	-0-					-0-
03	10044	X	9390	-0-	-654	-0-	9390	2		N	-0-					-0-
-----																
WEST		WELL #: 3 H		RRCID -> 231823		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117								
10	13237	X	10598	-0-	-2639	-0-	10598	2		N	-0-					-0-
11	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2		N	-0-					-0-
12	10850	X	10646	-0-	-204	-0-	10646	2		N	-0-					-0-
01	10850	X	10294	-0-	-556	-0-	10294	2		N	-0-					-0-
02	9800	X	6329	-0-	-3471	-0-	6329	2		N	-0-					-0-
03	10633	X	8826	-0-	-1807	-0-	8826	2		N	-0-					-0-
-----																
BUCHANAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231824		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760								
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2		N	-0-					-0-
11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2		N	-0-					-0-
12	11687	X	4059	-0-	-7628	-0-	4059	2		N	-0-					-0-
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-
02	10556	X	5687	-0-	-4869	-0-	5687	2		N	-0-					-0-
03	11687	X	10963	-0-	-724	-0-	10963	2		N	-0-					-0-
-----																
DAVIS		WELL #: 3 H		RRCID -> 231825		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136								
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-					-0-
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-					-0-
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	2677	2		N	-0-					-0-
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-					-0-
-----																
DUCK LAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 231827		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565								
10	14787	X	13551	-0-	-1236	-0-	13551	2		N	-0-					-0-
11	18360	X	14405	-0-	-3955	-0-	14405	2		N	-0-					-0-
12	18972	X	3455	-0-	-15517	-0-	3455	2		N	-0-					-0-
01	18972	X	2960	-0-	-16012	-0-	2960	2		N	-0-					-0-
02	16912	X	3180	-0-	-13732	-0-	3180	2		N	-0-					-0-
03	14880	X	8835	-0-	-6045	-0-	8835	2		N	-0-					-0-
-----																
DAVIS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231828		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049								
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-					-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-					-0-
12	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2		N	-0-					-0-
01	5828	X	2786	-0-	-3042	-0-	2786	2		N	-0-					-0-
02	5264	X	1897	-0-	-3367	-0-	1897	2		N	-0-					-0-
03	5828	X	2197	-0-	-3631	-0-	2197	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HYDER D		WELL #:		4 H	RRCID ->	232318	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7477 - 9766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2	N	-0-			-0-
11		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2	N	-0-			-0-
12		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2	N	-0-			-0-
01		6355 X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2	N	-0-			-0-
02		5740 X	731	-0-	-5009	-0-	731	2	N	-0-			-0-
03		6355 X	3592	-0-	-2763	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
-----													
POLY "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	232320	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7606 - 10126	
10		6603 X	5903	-0-	-700	-0-	5903	2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5893	-0-	-497	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
12		6603 X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2	N	-0-			-0-
01		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2	N	-0-			-0-
02		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2	N	-0-			-0-
*03		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		9 H	RRCID ->	232326	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7380 - 10724	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GOODMAN B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232330	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7804 - 8054	
10		7967 X	7916	-0-	-51	-0-	7916	2	N	-0-			-0-
11		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2	N	-0-			-0-
12		7843 X	7534	-0-	-309	-0-	7534	2	N	-0-			-0-
01		7905 X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2	N	-0-			-0-
02		7224 X	5995	-0-	-1229	-0-	5995	2	N	-0-			-0-
03		7998 X	7377	-0-	-621	-0-	7377	2	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		N 5 H	RRCID ->	232337	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	8026 - 8275	
10		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	2	2 9	N	2		14
11		5670 X	5580	-0-	-90	-0-	5580	2		N	-0-	10 1	4
12		6448 X	6384	-0-	-64	-0-	6384	2		N	-0-		4
01		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8736	2	4 9	N	4		8
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8459	2	3 9	N	3		11
03		6386 X	5690	-0-	-696	-0-	5689	2	1 9	N	1	9 1	3
-----													
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		2 H	RRCID ->	232339	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	7436 - 9593	
10		5549 X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2		N	-0-		-0-
11		5370 X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2		N	-0-		-0-
12		5518 X	5293	-0-	-225	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
01		5425 X	5203	-0-	-222	-0-	5203	2		N	-0-		-0-
02		4844 X	4721	-0-	-123	-0-	4721	2		N	-0-		-0-
03		5363 X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2		N	-0-		-0-
-----													
MASONIC		WELL #:		1 H	RRCID ->	232372	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7602 - 10029	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
PARNELL		WELL #: 12 H		RRCID -> 232373		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 232382		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299								
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
-----																
PARNELL		WELL #: 13 H		RRCID -> 232383		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255								
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8742 X	5162	-0-	-3580	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
01	8742 X	5390	-0-	-3352	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	4817	-0-	-2771	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	8401 X	7245	-0-	-1156	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
-----																
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 3 H		RRCID -> 232410		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725								
10	7905 X	3123	-0-	-4782	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	5622	-0-	-1508	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	2442	-0-	-5510	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
-----																
ZFN TRIPLETS		WELL #: 1 H		RRCID -> 232411		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561								
10	9083 X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7946	-0-	-844	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	8273	-0-	-66	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8339 X	8056	-0-	-283	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	7831	-0-	-446	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
-----																
JETER		WELL #: 1 H		RRCID -> 232430		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365								
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2437	-0-	-787	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2073	-0-	-839	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1968	-0-	-1101	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
-----																
HIDDEN CREEK		WELL #: 4 H		RRCID -> 232448		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485								
10	13888 X	7646	-0-	-6242	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
11	11700 X	9702	-0-	-1998	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	12400 X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	12400 X	10047	-0-	-2353	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	11200 X	8796	-0-	-2404	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	10788 X	9690	-0-	-1098	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		20150 X	12310	-0-	-7840	-0-		12310	2	N	-0-			-0-
11		17940 X	14264	-0-	-3676	-0-		14264	2	N	-0-			-0-
12		18538 X	15385	-0-	-3153	-0-		15385	2	N	-0-			-0-
01		18290 X	12484	-0-	-5806	-0-		12484	2	N	-0-			-0-
02		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-		16697	2	N	-0-			-0-
*03		17043 X	17043	-0-	-0-	-0-		17043	2	N	-0-			-0-
-----														
HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697														
10		11222 X	8253	-0-	-2969	-0-		8253	2	N	-0-			-0-
11		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-		12511	2	N	-0-			-0-
12		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-		8930	2	N	-0-			-0-
01		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-		10711	2	N	-0-			-0-
02		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-		7796	2	N	-0-			-0-
*03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		2647	2	N	-0-			-0-
-----														
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234														
10		8618 X	5227	-0-	-3391	-0-		5227	2	N	-0-			-0-
11		7680 X	7275	-0-	-405	-0-		7275	2	N	-0-			-0-
12		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-		8059	2	N	-0-			-0-
01		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-		8528	2	N	-0-			-0-
02		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-		6830	2	N	-0-			-0-
*03		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		8150	2	N	-0-			-0-
-----														
CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570														
10		7812 X	7673	-0-	-139	-0-		7673	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6060	-0-	-1050	-0-		6060	2	N	-0-			-0-
12		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-		5747	2	N	-0-			-0-
01		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		6306	2	N	-0-			-0-
02		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		6002	2	N	-0-			-0-
*03		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		6514	2	N	-0-			-0-
-----														
CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935														
10		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2	N	-0-			-0-
11		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2	N	-0-			-0-
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
01		1271 X	954	-0-	-317	-0-		954	2	N	-0-			-0-
02		1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-			-0-
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ST. FRANCIS		WELL #: 1 H		RRCID -> 232857		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9083 X	2365	-0-	-6718	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
11	8790 X	3072	-0-	-5718	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	1344	-0-	-3306	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
*03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
-----												
EASTERN HEIGHTS CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 232858		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEER CREEK		WELL #: 2 H		RRCID -> 232859		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010				
10	21390 X	11827	-0-	-9563	-0-	11827 2		N	-0-			-0-
11	20430 X	13218	-0-	-7212	-0-	13218 2		N	-0-			-0-
12	18600 X	14857	-0-	-3743	-0-	14857 2		N	-0-			-0-
01	15097 X	13537	-0-	-1560	-0-	13537 2		N	-0-			-0-
02	12348 X	10258	-0-	-2090	-0-	10258 2		N	-0-			-0-
03	14849 X	10543	-0-	-4306	-0-	10543 2		N	-0-			-0-
-----												
POLY D		WELL #: 1 H		RRCID -> 232861		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564				
10	7223 X	5630	-0-	-1593	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
11	6990 X	6402	-0-	-588	-0-	6402 2		N	-0-			-0-
12	9362 X	8226	-0-	-1136	-0-	8226 2		N	-0-			-0-
01	9362 X	6732	-0-	-2630	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
02	8456 X	6415	-0-	-2041	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
03	8215 X	7396	-0-	-819	-0-	7396 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAVES		WELL #: 3 H		RRCID -> 232862		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395				
10	6417 X	4466	-0-	-1951	-0-	4466 2		N	-0-			-0-
11	6210 X	4146	-0-	-2064	-0-	4146 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4263	-0-	-511	-0-	4263 2		N	-0-			-0-
01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 2		N	-0-			-0-
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		N	-0-			-0-
*03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2		N	-0-			-0-
-----												
BURTON		WELL #: 3 H		RRCID -> 232863		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602				
10	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2		N	-0-			-0-
11	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-			-0-
12	8277 X	5874	-0-	-2403	-0-	5874 2		N	-0-			-0-
01	8277 X	5793	-0-	-2484	-0-	5793 2		N	-0-			-0-
02	7364 X	5007	-0-	-2357	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4978	-0-	-943	-0-	4978 2		N	-0-			-0-
-----												
POLY D		WELL #: 2 H		RRCID -> 232864		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741				
10	1798 X	1126	-0-	-672	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
11	6900 X	2656	-0-	-4244	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
12	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458 2		N	-0-			-0-
01	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 2		N	-0-			-0-
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2		N	-0-			-0-
*03	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7400 -	9675
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-	-0-	-0-
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	4839 2		N	-0-	-0-	-0-
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4508 X	4169	-0-	-339	-0-	-0-	4169 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	-0-	4502 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7473 -	8601
10	5487 X	5060	-0-	-427	-0-	-0-	5060 2		N	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	4597	-0-	-713	-0-	-0-	4597 2		N	-0-	-0-	-0-
12	4929 X	4467	-0-	-462	-0-	-0-	4467 2		N	-0-	-0-	-0-
01	5053 X	4326	-0-	-727	-0-	-0-	4326 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4564 X	3429	-0-	-1135	-0-	-0-	3429 2		N	-0-	-0-	-0-
03	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	-0-	4748 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
PALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7412 -	11075
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 -	9269
10	8308 X	7136	-0-	-1172	-0-	-0-	7136 2		N	-0-	-0-	-0-
11	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	-0-	8243 2		N	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	-0-	4766 2		N	-0-	-0-	-0-
01	7316 X	4895	-0-	-2421	-0-	-0-	4895 2		N	-0-	-0-	-0-
02	7700 X	5692	-0-	-2008	-0-	-0-	5692 2		N	-0-	-0-	-0-
03	8525 X	1747	-0-	-6778	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349 -	11200
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7740 -	8809
10	8959 X	6509	-0-	-2450	-0-	-0-	6509 2		N	-0-	-0-	-0-
11	8670 X	6438	-0-	-2232	-0-	-0-	6438 2		N	-0-	-0-	-0-
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	-0-	7038 2		N	-0-	-0-	-0-
01	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	-0-	6502 2		N	-0-	-0-	-0-
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-	-0-	-0-
03	7037 X	6868	-0-	-169	-0-	-0-	6868 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7480 -	9550
10	5611 X	4644	-0-	-967	-0-	-0-	4644 2		N	-0-	-0-	-0-
11	5610 X	4642	-0-	-968	-0-	-0-	4642 2		N	-0-	-0-	-0-
12	5921 X	4699	-0-	-1222	-0-	-0-	4699 2		N	-0-	-0-	-0-
01	5921 X	4715	-0-	-1206	-0-	-0-	4715 2		N	-0-	-0-	-0-
02	5348 X	4195	-0-	-1153	-0-	-0-	4195 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	4554	-0-	-251	-0-	-0-	4554 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FINLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 233517		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7475 - 9473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2		N	-0-			-0-
11	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2		N	-0-			-0-
12	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2		N	-0-			-0-
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2		N	-0-			-0-
02	9548	X	8824	-0-	-724	-0-	8824	2		N	-0-			-0-
03	10571	X	10161	-0-	-410	-0-	10161	2		N	-0-			-0-
-----														
ROCK CREEK E		WELL #: 8 H		RRCID -> 233541		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7377 - 10126				
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2		N	-0-			-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2		N	-0-			-0-
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2		N	-0-			-0-
01	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2		N	-0-			-0-
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2		N	-0-			-0-
*03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
-----														
BURTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 233542		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7440 - 9497				
10	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
11	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
12	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
01	6665	X	5758	-0-	-907	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	5334	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5604	-0-	-782	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMENAMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 233543		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 7740 - 9280				
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-			-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	2879	-0-	-4592	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
01	7471	X	3545	-0-	-3926	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	4194	-0-	-2554	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
03	7347	X	4366	-0-	-2981	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
-----														
HUNTER		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233566		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 6934 - 10730				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MANN, S.		WELL #: 6 H		RRCID -> 233567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7413 - 10715				
10	30380	X	27522	-0-	-2858	-0-	4829	1	22693	2	N	-0-		-0-
11	28560	X	26340	-0-	-2220	-0-	4592	1	21748	2	N	-0-		-0-
12	29109	X	26019	-0-	-3090	-0-	4236	1	21783	2	N	-0-		-0-
01	29109	X	25134	-0-	-3975	-0-	3836	1	21298	2	N	-0-		-0-
02	25088	X	21893	-0-	-3195	-0-	3218	1	18675	2	N	-0-		-0-
03	27528	X	25185	-0-	-2343	-0-	3961	1	21224	2	N	-0-		-0-
-----														
RICH		WELL #: 3 H		RRCID -> 233568		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7025 - 9575				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GOEX		WELL #: 8 H		RRCID -> 233569		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FOSSIL RIDGE A		WELL #: 7 H		RRCID -> 233572		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421								
10	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	15035	2		N	-0-					-0-
11	13980	X	13920	-0-	-60	-0-	13920	2		N	-0-					-0-
12	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16879	2		N	-0-					-0-
01	15035	X	1935	-0-	-13100	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
02	13580	X	3803	-0-	-9777	-0-	3803	2		N	-0-					-0-
03	16306	X	8665	-0-	-7641	-0-	8665	2		N	-0-					-0-
-----																
FOSSIL RIDGE A		WELL #: 5 H		RRCID -> 233574		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075								
10	9362	X	7015	-0-	-2347	-0-	7015	2		N	-0-					-0-
11	8460	X	6754	-0-	-1706	-0-	6754	2		N	-0-					-0-
12	7502	X	4829	-0-	-2673	-0-	4829	2		N	-0-					-0-
01	7006	X	6329	-0-	-677	-0-	6329	2		N	-0-					-0-
02	6328	X	2555	-0-	-3773	-0-	2555	2		N	-0-					-0-
03	7006	X	2706	-0-	-4300	-0-	2706	2		N	-0-					-0-
-----																
RICH		WELL #: 1 H		RRCID -> 233578		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKMAN		WELL #: 3 H		RRCID -> 233605		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532								
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2		N	-0-					-0-
11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2		N	-0-					-0-
12	10850	X	10478	-0-	-372	-0-	10478	2		N	-0-					-0-
01	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	2		N	-0-					-0-
02	9800	X	9697	-0-	-103	-0-	9697	2		N	-0-					-0-
*03	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2		N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 20 H		RRCID -> 233606		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340								
10	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	6052	2		N	-0-					-0-
11	7170	X	5314	-0-	-1856	-0-	5314	2		N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON I		WELL #: 2 H		RRCID -> 233607		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017								
10	7688	X	2069	-0-	-5619	-0-	2069	2		N	-0-					-0-
11	7740	X	6487	-0-	-1253	-0-	6487	2		N	-0-					-0-
12	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	6663	2		N	-0-					-0-
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-					-0-
02	7252	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LUCK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233609	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7378 - 9644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10509 X	9523	-0-	-986	-0-	9523	2	N	-0-			-0-
11		9630 X	8915	-0-	-715	-0-	8915	2	N	-0-			-0-
12		9517 X	9214	-0-	-303	-0-	9214	2	N	-0-			-0-
01		9517 X	9358	-0-	-159	-0-	9358	2	N	-0-			-0-
02		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2	N	-0-			-0-
03		9517 X	8611	-0-	-906	-0-	8611	2	N	-0-			-0-
-----													
FOSTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233841	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7336 - 9320	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHILDRESS		WELL #:		13 H	RRCID ->	233935	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	7426 - 10441	
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-			-0-
11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5674	-0-	-650	-0-	5674	2	N	-0-			-0-
01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2	N	-0-			-0-
02		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
*03		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2	N	-0-			-0-
-----													
PANCHASARP		WELL #:		2 H	RRCID ->	233936	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7591 - 10873	
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-			-0-
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 3 H	RRCID ->	233937	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6559 - 9392	
10		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21 9	N	19	23 1	22
11		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7077	2	14 9	N	13	17 1	18
12		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7480	2	17 9	N	15		33
01		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7747	2	28 9	Y	25	24 1	34
02		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6925	2	21 9	Y	19	48 1	5
*03		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7256	2	20 9	Y	18		23
-----													
LITTLE HOSS 3		WELL #:		L 2 H	RRCID ->	233939	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6512 - 10216	
10		8091 X	3102	-0-	-4989	-0-	3102	2		N	-0-		48
11		7680 X	5127	-0-	-2553	-0-	5097	2	30 9	N	27	1 8	74
12		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-		74
01		7316 X	6073	-0-	-1243	-0-	6047	2	26 9	Y	24	80 1	18
02		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2		Y	-0-		18
*03		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6897	2	19 9	Y	17		35
-----													
MCNEILL		WELL #:		2 H	RRCID ->	233940	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7750 - 11060	
10		5642 X	893	-0-	-4749	-0-	893	2		N	-0-		-0-
11		5460 X	553	-0-	-4907	-0-	553	2		N	-0-		-0-
12		5580 X	36	-0-	-5544	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01		1364 X	277	-0-	-1087	-0-	277	2		N	-0-		-0-
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-		-0-
03		899 X	227	-0-	-672	-0-	227	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
YOUNG		WELL #: 2 H		RRCID -> 233944		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7419 - 11017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 233945		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7444 - 9552				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EASON		WELL #: 2 H		RRCID -> 233946		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6379		PERF. 6863 - 9923				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CANTRELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 233948		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 8364 - 10332				
10	3534 X	3028	-0-	-506	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	2824	-0-	-506	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
*03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7		WELL #: G 10 H		RRCID -> 233949		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 7059 - 10359				
10	10478 X	1749	-0-	-8729	-0-	1725	2	24	9	N	22	27	1	21
11	4020 X	2776	-0-	-1244	-0-	2772	2	4	9	N	4	14	1	11
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3409	2	4	9	N	4			15
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3858	2	9	9	Y	8	11	1	12
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5102	2	8	9	Y	7	19	1	-0-
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3501	2	8	9	Y	7			7
-----														
SHAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 233950		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7351 - 10680				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PARROT E		WELL #: 5 H		RRCID -> 234449		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7607 - 10049				
10	11904 X	11324	-0-	-580	-0-	11324	2			N	-0-			-0-
11	11400 X	9700	-0-	-1700	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
12	11532 X	10219	-0-	-1313	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
01	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-			-0-
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-			-0-
03	11315 X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BURLESON LAKES		WELL #:		1 H RRCID -> 234454		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 7788 - 10865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	31385 2		N	-0-		-0-
11	31568 X	31568	-0-	-0-	-0-	31568 2		N	-0-		-0-
12	30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	30847 2		N	-0-		-0-
01	35367 X	35367	-0-	-0-	-0-	35367 2		N	-0-		-0-
02	31458 X	31458	-0-	-0-	-0-	31458 2		N	-0-		-0-
*03	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	33730 2		N	-0-		-0-
-----											
DIXIE RUTH		WELL #:		5 H RRCID -> 234459		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6987 - 10721	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CEDF		WELL #:		2 H RRCID -> 234461		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7739 - 10568	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OLD WEATHERFORD		WELL #:		5 H RRCID -> 234602		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 8371 - 8621	
10	6665 X	4965	-0-	-1700	-0-	4965 2		N	-0-		-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		N	-0-		-0-
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-		-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5406 2	67 9	N	61	14 8	47
02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5301 2	102 9	N	93	88 1	52
03	6107 X	6073	-0-	-34	-0-	6073 2		N	-0-		52
-----											
JOHNS MANVILLE		WELL #:		2 H RRCID -> 234616		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7249		PERF. 7736 - 9661	
10	6014 X	5191	-0-	-823	-0-	5191 2		N	-0-		-0-
11	5820 X	5802	-0-	-18	-0-	5802 2		N	-0-		-0-
12	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051 2		N	-0-		-0-
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		N	-0-		-0-
02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	1320	-0-	-3919	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
-----											
MASONIC		WELL #:		3 H RRCID -> 234617		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7730 - 10064	
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-		-0-
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-		-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COLE		WELL #:		1 H RRCID -> 234639		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7496 - 9996	
10	8742 X	5104	-0-	-3638	-0-	5104 2		N	-0-		-0-
11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194 2		N	-0-		-0-
12	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069 2		N	-0-		-0-
01	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 2		N	-0-		-0-
02	6608 X	6051	-0-	-557	-0-	6051 2		N	-0-		-0-
03	7316 X	5420	-0-	-1896	-0-	5420 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW		WELL #: A 10HZ		RRCID ->	234995	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8375 - 11805
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-	-0-
11		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-	-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3285	-0-	185	185	3285 2		N	-0-	-0-
02		2464 N	1406	-0-	-1058	-0-	1406 2		N	-0-	-0-
03		2697 N	383	-0-	-2314	-0-	383 2		N	-0-	-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 41 H		RRCID ->	234996	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	6985 - 9059
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MINERALS, W. S.		WELL #: 8 H		RRCID ->	234997	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7476 - 9758
10		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	20691 2		N	-0-	-0-
11		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500 2		N	-0-	-0-
12		18910 X	17166	-0-	-1744	-0-	17166 2		N	-0-	-0-
01		20677 X	14317	-0-	-6360	-0-	14317 2		N	-0-	-0-
02		18676 X	14575	-0-	-4101	-0-	14575 2		N	-0-	-0-
03		20677 X	16962	-0-	-3715	-0-	16962 2		N	-0-	-0-
-----											
TM		WELL #: 2 H		RRCID ->	234998	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7118 - 9252
10		5797 X	4960	-0-	-837	-0-	4960 2		N	-0-	-0-
11		5400 X	4882	-0-	-518	-0-	4882 2		N	-0-	-0-
12		5239 X	4644	-0-	-595	-0-	4644 2		N	-0-	-0-
01		5239 X	4816	-0-	-423	-0-	4816 2		N	-0-	-0-
02		4564 X	4464	-0-	-100	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
03		5053 X	4605	-0-	-448	-0-	4605 2		N	-0-	-0-
-----											
JOHNS MANVILLE		WELL #: 6 H		RRCID ->	234999	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7630 - 9975
10		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183 2		N	-0-	-0-
11		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 2		N	-0-	-0-
12		8401 X	7992	-0-	-409	-0-	7992 2		N	-0-	-0-
01		8184 X	7909	-0-	-275	-0-	7909 2		N	-0-	-0-
02		7392 X	7130	-0-	-262	-0-	7130 2		N	-0-	-0-
03		8184 X	7756	-0-	-428	-0-	7756 2		N	-0-	-0-
-----											
BROWN, E.		WELL #: 6 H		RRCID ->	235018	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7565 - 12505
10		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2		N	-0-	-0-
11		5520 X	4289	-0-	-1231	-0-	4289 2		N	-0-	-0-
12		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	-0-
01		7192 X	6498	-0-	-694	-0-	6498 2		N	-0-	-0-
02		6496 X	10	-0-	-6486	-0-	10 2		N	-0-	-0-
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HICKMAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	235019	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7565 - 10244
10		20274 X	19363	-0-	-911	-0-	19363 2		N	-0-	-0-
11		19230 X	18499	-0-	-731	-0-	18499 2		N	-0-	-0-
12		19871 X	19407	-0-	-464	-0-	19407 2		N	-0-	-0-
01		19871 X	19305	-0-	-566	-0-	19305 2		N	-0-	-0-
02		17836 X	17767	-0-	-69	-0-	17767 2		N	-0-	-0-
*03		19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GOEX		WELL #: 9 H		RRCID -> 235020		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOOD, REBECCA		WELL #: 1 H		RRCID -> 235021		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769				
10	8773 X	7991	-0-	-782	-0-	7991	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	7770	-0-	-30	-0-	7770	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7822	-0-	-238	-0-	7822	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2	N	-0-			-0-
02	7252 X	7029	-0-	-223	-0-	7029	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2	N	-0-			-0-
-----												
RICH		WELL #: 2 H		RRCID -> 235022		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANDOLPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235023		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315				
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2	N	-0-			-0-
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2	N	-0-			-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-			-0-
02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-			-0-
*03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2	N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 14 H		RRCID -> 235024		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718				
10	10292 X	9536	-0-	-756	-0-	9536	2	N	-0-			-0-
11	9960 X	9236	-0-	-724	-0-	9236	2	N	-0-			-0-
12	9920 X	8306	-0-	-1614	-0-	8306	2	N	-0-			-0-
01	9920 X	9020	-0-	-900	-0-	9020	2	N	-0-			-0-
02	8960 X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2	N	-0-			-0-
03	9548 X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMENAMY		WELL #: 3 H		RRCID -> 235025		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417				
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			-0-
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-			-0-
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
*03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #: 13 H		RRCID -> 235026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919				
10	4743 X	11	-0-	-4732	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
12	5363 X	13	-0-	-5350	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
02	4844 X	3304	-0-	-1540	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
HARBISON-FISCHER		WELL #:		2 H	RRCID ->	235651	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7560 -	8891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-				-0-
12	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
01	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
*03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-				-0-
-----															
MARYS CREEK		WELL #:		6 H	RRCID ->	235655	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7047 -	10459			
10	12338 X	8002	-0-	-4336	-0-	8002	2			N	-0-				-0-
11	10890 X	5710	-0-	-5180	-0-	5710	2			N	-0-				-0-
12	11253 X	7804	-0-	-3449	-0-	7804	2			N	-0-				-0-
01	7998 X	7870	-0-	-128	-0-	7870	2			N	-0-				-0-
02	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-				-0-
*03	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-				-0-
-----															
MANN, S.		WELL #:		7 H	RRCID ->	236045	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7506 -	9563			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILSHIRE		WELL #:		1 H	RRCID ->	236154	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7562 -	9768			
10	7967 X	7483	-0-	-484	-0-	7483	2			N	-0-				-0-
11	7710 X	7074	-0-	-636	-0-	7074	2			N	-0-				-0-
12	7781 X	6713	-0-	-1068	-0-	6713	2			N	-0-				-0-
01	7595 X	7380	-0-	-215	-0-	7380	2			N	-0-				-0-
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-				-0-
03	7471 X	7209	-0-	-262	-0-	7209	2			N	-0-				-0-
-----															
CROWLEY MINERALS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236186	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7436 -	10179			
10	9455 X	8289	-0-	-1166	-0-	8289	2			N	-0-				-0-
11	8430 X	7652	-0-	-778	-0-	7652	2			N	-0-				-0-
12	8711 X	8356	-0-	-355	-0-	8356	2			N	-0-				-0-
01	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-				-0-
02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-				-0-
*03	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-				-0-
-----															
MINERALS, W. S.		WELL #:		2 H	RRCID ->	236464	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 7589 -	10455			
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-				-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	6704	-0-	6704	6704	6704	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	5119	-0-	5119	11823	5119	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	8216	-0-	8216	20039	8216	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	9434	-0-	9434	29473	9434	2			N	-0-				-0-
-----															
CROUCH		WELL #:		1H	RRCID ->	236465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7559 -	10538			
10	14756 X	14041	-0-	-715	-0-	14041	2			N	-0-				-0-
11	14280 X	13247	-0-	-1033	-0-	13247	2			N	-0-				-0-
12	14508 X	13409	-0-	-1099	-0-	13409	2			N	-0-				-0-
01	14508 X	12684	-0-	-1824	-0-	12684	2			N	-0-				-0-
02	12684 X	10067	-0-	-2617	-0-	10067	2			N	-0-				-0-
03	14043 X	12552	-0-	-1491	-0-	12552	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	236466	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7863 - 10146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12300 X	12157	-0-	-143	-0-	12157	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12710 X	12658	-0-	-52	-0-	12658	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13702 X	12051	-0-	-1651	-0-	12051	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12376 X	10763	-0-	-1613	-0-	10763	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13702 X	11430	-0-	-2272	-0-	11430	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 4HL	RRCID ->	236467	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 9972 - 10824	
10		9300 X	8010	-0-	-1290	-0-	8010	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8370 X	7592	-0-	-778	-0-	7592	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8432 X	7739	-0-	-693	-0-	7739	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7998 X	7666	-0-	-332	-0-	7666	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7224 X	6710	-0-	-514	-0-	6710	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7998 X	7351	-0-	-647	-0-	7351	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
C & E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236468	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7149 - 9255	
10		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5735 X	4724	-0-	-1011	-0-	4724	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5627	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
STULTS-WELBORN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236472	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8041 - 9581	
10		10261 X	7978	-0-	-2283	-0-	7978	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2	N	-0-	-0-	-0-
12		9920 X	8910	-0-	-1010	-0-	8910	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9920 X	9464	-0-	-456	-0-	9464	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9156 X	4297	-0-	-4859	-0-	4297	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10137 X	6092	-0-	-4045	-0-	6092	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
EASON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236474	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6973 - 9492	
10		7595 X	6055	-0-	-1540	-0-	6055	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7350 X	5721	-0-	-1629	-0-	5721	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7347 X	5861	-0-	-1486	-0-	5861	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6944 X	5824	-0-	-1120	-0-	5824	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5852 X	5246	-0-	-606	-0-	5246	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6045 X	5796	-0-	-249	-0-	5796	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTER-STATE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236476	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7457 - 10955	
10		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16410 X	16382	-0-	-28	-0-	16382	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16523 X	4169	-0-	-12354	-0-	4169	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-	-17670	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-	-15960	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-	-17670	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RAIFSNIDER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236478	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6830 - 9475	
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1581 N	709	-0-	-872	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1581 N	842	-0-	-739	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1148 N	77	-0-	-1071	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-713	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RAIFSNIDER		WELL #:		1 H RRCID -> 236479		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARTER-STATE UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 236480		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954				
10	15717 X	15312	-0-	-405	-0-	15312	2		N	-0-		-0-
11	15090 X	14255	-0-	-835	-0-	14255	2		N	-0-		-0-
12	15314 X	14701	-0-	-613	-0-	14701	2		N	-0-		-0-
01	15314 X	14918	-0-	-396	-0-	14918	2		N	-0-		-0-
02	13832 X	13524	-0-	-308	-0-	13524	2		N	-0-		-0-
03	15314 X	14557	-0-	-757	-0-	14557	2		N	-0-		-0-
-----												
WALLS TRUST		WELL #:		1 H RRCID -> 236483		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130				
10	7998 X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2		N	-0-		-0-
11	7620 X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2		N	-0-		-0-
12	7719 X	7339	-0-	-380	-0-	7339	2		N	-0-		-0-
01	7626 X	7366	-0-	-260	-0-	7366	2		N	-0-		-0-
02	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-		-0-
*03	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 4HQ RRCID -> 236484		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428				
10	13888 X	8542	-0-	-5346	-0-	8542	2		N	-0-		-0-
11	13830 X	8922	-0-	-4908	-0-	8922	2		N	-0-		-0-
12	14291 X	7700	-0-	-6591	-0-	7700	2		N	-0-		-0-
01	11284 X	9881	-0-	-1403	-0-	9881	2		N	-0-		-0-
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2		N	-0-		-0-
03	9207 X	6815	-0-	-2392	-0-	6815	2		N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS		WELL #:		13 H RRCID -> 236486		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		3 H RRCID -> 236487		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027				
10	837 X	10	-0-	-827	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-
12	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-		-0-
01	7502 X	3864	-0-	-3638	-0-	3864	2		N	-0-		-0-
02	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2		N	-0-		-0-
*03	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2		N	-0-		-0-
-----												
MANNING		WELL #:		4 H RRCID -> 236488		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DFW NORTH		WELL #:		A 2HQ	RRCID ->	236489	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8470 - 11972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14043 X	12973	-0-	-1070	-0-	12973	2	N	-0-		-0-	
11	13590 X	9852	-0-	-3738	-0-	9852	2	N	-0-		-0-	
12	12152 X	8497	-0-	-3655	-0-	8497	2	N	-0-		-0-	
01	12958 X	9673	-0-	-3285	-0-	9673	2	N	-0-		-0-	
02	11704 X	8701	-0-	-3003	-0-	8701	2	N	-0-		-0-	
03	12958 X	8084	-0-	-4874	-0-	8084	2	N	-0-		-0-	
-----												
WB 358 B		WELL #:		3 H	RRCID ->	236491	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7364 - 9973	
10	13268 X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2	N	-0-		-0-	
11	12600 X	12018	-0-	-582	-0-	12018	2	N	-0-		-0-	
12	13516 X	11031	-0-	-2485	-0-	11031	2	N	-0-		-0-	
01	13516 X	12483	-0-	-1033	-0-	12483	2	N	-0-		-0-	
02	12208 X	11366	-0-	-842	-0-	11366	2	N	-0-		-0-	
03	12462 X	12423	-0-	-39	-0-	12423	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCANIER		WELL #:		6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7575 - 10380	
10	12896 X	10420	-0-	-2476	-0-	10420	2	N	-0-		-0-	
11	12480 X	11032	-0-	-1448	-0-	11032	2	N	-0-		-0-	
12	22072 X	6214	-0-	-15858	-0-	6214	2	N	-0-		-0-	
01	22351 X	6562	-0-	-15789	-0-	6562	2	N	-0-		-0-	
02	20188 X	2107	-0-	-18081	-0-	2107	2	N	-0-		-0-	
03	22351 X	1760	-0-	-20591	-0-	1760	2	N	-0-		-0-	
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 5HM	RRCID ->	236493	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8540 - 10950	
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			N	-0-		-0-	
11	7350 X	49	-0-	-7301	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
*12	5828 X	450	-0-	-5378	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
*01	899 X	609	-0-	-290	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
*03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		-0-	
-----												
HESS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7434 - 9717	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DICKESON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	236495	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7573 - 9992	
10	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2	N	-0-		-0-	
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2	N	-0-		-0-	
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2	N	-0-		-0-	
02	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2	N	-0-		-0-	
*03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2	N	-0-		-0-	
-----												
HESS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236496	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7526 - 9658	
10	8277 X	2388	-0-	-5889	-0-	2388	2	N	-0-		-0-	
11	8010 X	1266	-0-	-6744	-0-	1266	2	N	-0-		-0-	
12	8773 X	3117	-0-	-5656	-0-	3117	2	N	-0-		-0-	
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	-0-		-0-	
02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2	N	-0-		-0-	
*03	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HESS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236497	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7687 - 10543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-	
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-	
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-		-0-	
*03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 4HK	RRCID ->	236498	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8440 - 10432	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236506	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7632 - 10220	
10		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2	N	-0-		-0-
11		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2	N	-0-		-0-
12		12710 X	1083	-0-	-11627	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
01		11997 X	7797	-0-	-4200	-0-	7797	2	N	-0-		-0-
02		8764 X	7939	-0-	-825	-0-	7939	2	N	-0-		-0-
03		9517 X	9458	-0-	-59	-0-	9458	2	N	-0-		-0-

LAIDLAW		WELL #:		1 H	RRCID ->	236508	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7475 - 10504	
10		16523 X	10099	-0-	-6424	-0-	10099	2	N	-0-		-0-
11		15870 X	12682	-0-	-3188	-0-	12682	2	N	-0-		-0-
12		15252 X	10720	-0-	-4532	-0-	10720	2	N	-0-		-0-
01		15252 X	10985	-0-	-4267	-0-	10985	2	N	-0-		-0-
02		13776 X	9870	-0-	-3906	-0-	9870	2	N	-0-		-0-
03		13113 X	9319	-0-	-3794	-0-	9319	2	N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		2 H	RRCID ->	236511	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7407 - 9976	
10		8897 X	8825	-0-	-72	-0-	8825	2	N	-0-		-0-
11		8610 X	8415	-0-	-195	-0-	8415	2	N	-0-		-0-
12		8835 X	8262	-0-	-573	-0-	8262	2	N	-0-		-0-
01		8835 X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2	N	-0-		-0-
02		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2	N	-0-		-0-
03		8835 X	8575	-0-	-260	-0-	8575	2	N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #:		12 H	RRCID ->	236515	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7500 - 11549	
10		18011 X	16177	-0-	-1834	-0-	16177	2	N	-0-		-0-
11		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2	N	-0-		-0-
12		14260 X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2	N	-0-		-0-
01		14260 X	5462	-0-	-8798	-0-	5462	2	N	-0-		-0-
02		12880 X	10850	-0-	-2030	-0-	10850	2	N	-0-		-0-
*03		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2	N	-0-		-0-

DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 - 11690	
10		14849 X	7765	-0-	-7084	-0-	7765	2	N	-0-		-0-
11		9720 X	7571	-0-	-2149	-0-	7571	2	N	-0-		-0-
12		8711 X	4931	-0-	-3780	-0-	4931	2	N	-0-		-0-
01		8432 X	7873	-0-	-559	-0-	7873	2	N	-0-		-0-
02		7364 X	7125	-0-	-239	-0-	7125	2	N	-0-		-0-
03		7812 X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715																
SENDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 - 10237									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LITTLE HOSS 7												WELL #:	A 3 H	RRCID ->	236523	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6994 - 11045
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MEADOWS												WELL #:	11 H	RRCID ->	236524	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6885 - 10652
10		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-			
11		3510 X	3320	-0-	-190	-0-	3320	2			N	-0-					-0-			
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-			
01		3627 X	416	-0-	-3211	-0-	416	2			N	-0-					-0-			
02		3108 X	190	-0-	-2918	-0-	190	2			N	-0-					-0-			
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-			
EASON												WELL #:	3 H	RRCID ->	236532	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6923 - 9533
10		9765 X	7614	-0-	-2151	-0-	7614	2			N	-0-					-0-			
11		9450 X	7376	-0-	-2074	-0-	7376	2			N	-0-					-0-			
12		8246 X	7402	-0-	-844	-0-	7402	2			N	-0-					-0-			
01		7967 X	7945	-0-	-22	-0-	7945	2			N	-0-					-0-			
02		7196 X	6654	-0-	-542	-0-	6654	2			N	-0-					-0-			
03		7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098	2			N	-0-					-0-			
SUNSET OAKS												WELL #:	4 H	RRCID ->	236534	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7725 - 10090
10		12989 X	10238	-0-	-2751	-0-	10238	2			N	-0-					-0-			
11		12330 X	8888	-0-	-3442	-0-	8888	2			N	-0-					-0-			
12		14198 X	8472	-0-	-5726	-0-	8472	2			N	-0-					-0-			
01		14198 X	9013	-0-	-5185	-0-	9013	2			N	-0-					-0-			
02		12824 X	8271	-0-	-4553	-0-	8271	2			N	-0-					-0-			
03		10230 X	8520	-0-	-1710	-0-	8520	2			N	-0-					-0-			
RUNWAY												WELL #:	1 H	RRCID ->	236537	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7331 - 11840
10		14973 X	13782	-0-	-1191	-0-	13782	2			N	-0-					-0-			
11		14310 X	12926	-0-	-1384	-0-	12926	2			N	-0-					-0-			
12		14787 X	13543	-0-	-1244	-0-	13543	2			N	-0-					-0-			
01		14384 X	13335	-0-	-1049	-0-	13335	2			N	-0-					-0-			
02		12992 X	11797	-0-	-1195	-0-	11797	2			N	-0-					-0-			
03		13795 X	12703	-0-	-1092	-0-	12703	2			N	-0-					-0-			
MILLER												WELL #:	1 H	RRCID ->	236587	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7340 - 9400
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TARRANT MINERALS		WELL #: 5 H		RRCID -> 236589		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7688 - 9350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8246 X	7872	-0-	-374	-0-	7872	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	7353	-0-	-417	-0-	7353	2	N	-0-			-0-
12	7936 X	7351	-0-	-585	-0-	7351	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	6965	-0-	-971	-0-	6965	2	N	-0-			-0-
02	7140 X	6487	-0-	-653	-0-	6487	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7133	-0-	-741	-0-	7133	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 1 H		RRCID -> 237176		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 6458 - 8725		
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	12	11	1	12
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	1	6	1	7
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	3	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	1	3
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	3	1	-0-
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-			-0-
-----												
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 237183		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 7230 - 10880		
10	11470 X	10574	-0-	-896	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
11	10920 X	10111	-0-	-809	-0-	10111	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	10132	-0-	-780	-0-	10132	2	N	-0-			-0-
01	10819 X	10308	-0-	-511	-0-	10308	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	9264	-0-	-396	-0-	9264	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	10064	-0-	-507	-0-	10064	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH LAKE		WELL #: 4 H		RRCID -> 237220		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7225 - 10470		
10	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2	N	-0-			-0-
11	10680 X	9256	-0-	-1424	-0-	9256	2	N	-0-			-0-
12	11036 X	9145	-0-	-1891	-0-	9145	2	N	-0-			-0-
01	11036 X	9748	-0-	-1288	-0-	9748	2	N	-0-			-0-
02	8708 X	8625	-0-	-83	-0-	8625	2	N	-0-			-0-
03	9641 X	9376	-0-	-265	-0-	9376	2	N	-0-			-0-
-----												
DICKESON		WELL #: A 4 H		RRCID -> 237347		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7424 - 9957		
10	11997 X	11772	-0-	-225	-0-	11772	2	N	-0-			-0-
11	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	9717	-0-	-1040	-0-	9717	2	N	-0-			-0-
01	11780 X	9413	-0-	-2367	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
02	11088 X	9124	-0-	-1964	-0-	9124	2	N	-0-			-0-
03	12276 X	7367	-0-	-4909	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
-----												
LONGHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 237440		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7750 - 9985		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
C & E UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237443		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 7148 - 8521		
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
*03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW NORTH		WELL #: A 9HK		RRCID ->	237446	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8315 PERF. 8629 - 13594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ALLENCO		WELL #: 1H		RRCID ->	237450	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7496 PERF. 7860 - 9552		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 2H		RRCID ->	237453	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6358 PERF. 6696 - 8644		
10	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4251 2	2 9 N	2		21
11	4950	X	2200	-0-	-2750	-0-	2197 2	3 9 N	3	14 1	10
12	4650	X	2107	-0-	-2543	-0-	2094 2	13 9 N	12		22
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6647 2	10 9 Y	9		31
02	3836	X	2381	-0-	-1455	-0-	2377 2	4 9 Y	4		35
*03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936 2	8 9 Y	7	20 1	22
-----											
SMITH, ROBERT O.		WELL #: 1H		RRCID ->	237456	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7652 PERF. 7779 - 9233		
10	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047 2	N	-0-		-0-
11	7110	X	5666	-0-	-1444	-0-	5666 2	N	-0-		-0-
12	6138	X	5342	-0-	-796	-0-	5342 2	N	-0-		-0-
01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	6065 2	N	-0-		-0-
02	5460	X	5447	-0-	-13	-0-	5447 2	N	-0-		-0-
*03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 2	N	-0-		-0-
-----											
TERRY		WELL #: 1H		RRCID ->	237459	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7444 PERF. 7826 - 9184		
10	7347	X	3368	-0-	-3979	-0-	3368 2	N	-0-		-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2	N	-0-		-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2	N	-0-		-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2	N	-0-		-0-
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293 2	N	-0-		-0-
-----											
MCNEILL		WELL #: 3H		RRCID ->	237460	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 7657 - 12057		
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2	N	-0-		-0-
11	5730	X	3637	-0-	-2093	-0-	3637 2	N	-0-		-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----											
PANTHER HEIGHTS		WELL #: 2H		RRCID ->	237466	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6986 PERF. 7406 - 9741		
10	8029	X	5906	-0-	-2123	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
11	6570	X	5479	-0-	-1091	-0-	5479 2	N	-0-		-0-
12	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368 2	N	-0-		-0-
02	5376	X	4029	-0-	-1347	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
03	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	4912 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
CLEBURNE LANDFILL		WELL #: 1H		RRCID -> 237467		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	2541 2	N	-0-	-0-	
11	3210 X	2943	-0-	-267	-0-	2943 2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	1783	-0-	-1658	-0-	1783 2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	964	-0-	-2477	-0-	964 2	N	-0-	-0-	
02	3108 X	1618	-0-	-1490	-0-	1618 2	N	-0-	-0-	
03	3038 X	1728	-0-	-1310	-0-	1728 2	N	-0-	-0-	
-----										
ROCK CREEK		WELL #: C 1H		RRCID -> 237471		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041		
10	17267 X	11892	-0-	-5375	-0-	11892 2	N	-0-	-0-	
11	13650 X	12173	-0-	-1477	-0-	12173 2	N	-0-	-0-	
12	12834 X	5706	-0-	-7128	-0-	5706 2	N	-0-	-0-	
01	12834 X	6954	-0-	-5880	-0-	6954 2	N	-0-	-0-	
02	11368 X	9363	-0-	-2005	-0-	9363 2	N	-0-	-0-	
*03	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578 2	N	-0-	-0-	
-----										
TORRES		WELL #: 1H		RRCID -> 237475		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700		
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		N	-0-	-0-	
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-		N	-0-	-0-	
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-	-0-	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-	-0-	
*03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-	-0-	
-----										
DFW NORTH		WELL #: A 6HR		RRCID -> 237477		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
DFW NORTH		WELL #: A 1HE		RRCID -> 237481		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	2955	-0-	2955	2955	2955 2	N	-0-	-0-	
-----										
BINGHAM, ANN		WELL #: 1H		RRCID -> 237483		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200		
10	5518 X	4216	-0-	-1302	-0-	4216 2	N	-0-	-0-	
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2	N	-0-	-0-	
12	5084 X	3329	-0-	-1755	-0-	3329 2	N	-0-	-0-	
01	5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	4053 2	N	-0-	-0-	
02	4592 X	3913	-0-	-679	-0-	3913 2	N	-0-	-0-	
*03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2	N	-0-	-0-	
-----										
BINGHAM, ANN		WELL #: 2H		RRCID -> 237487		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285		
10	6045 X	1911	-0-	-4134	-0-	1911 2	N	-0-	-0-	
11	5850 X	4632	-0-	-1218	-0-	4632 2	N	-0-	-0-	
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 2	N	-0-	-0-	
01	5673 X	4141	-0-	-1532	-0-	4141 2	N	-0-	-0-	
02	4872 X	2424	-0-	-2448	-0-	2424 2	N	-0-	-0-	
03	5859 X	915	-0-	-4944	-0-	915 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
BARKER, CHARLES		WELL #: 1H		RRCID ->	237489	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8022 - 10487
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2	N	-0-
11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2	N	-0-
12	10757 X	2134	-0-	-8623	-0-	2134	2	N	-0-
01	10757 X	957	-0-	-9800	-0-	957	2	N	-0-
02	9016 X	3724	-0-	-5292	-0-	3724	2	N	-0-
03	9796 X	4399	-0-	-5397	-0-	4399	2	N	-0-
-----									
DFW NORTH		WELL #: A 3HV		RRCID ->	237495	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8622 - 10608
10	7657 X	3305	-0-	-4352	-0-	3305	2	N	-0-
11	7410 X	1873	-0-	-5537	-0-	1873	2	N	-0-
12	10106 X	2518	-0-	-7588	-0-	2518	2	N	-0-
01	10106 X	1193	-0-	-8913	-0-	1193	2	N	-0-
02	7308 X	1570	-0-	-5738	-0-	1570	2	N	-0-
03	3317 X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	2	N	-0-
-----									
BINGHAM, ANN		WELL #: 3H		RRCID ->	237496	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6904 PERF. 9034 - 10317
10	6727 X	5161	-0-	-1566	-0-	5161	2	N	-0-
11	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	4549	2	N	-0-
12	5518 X	442	-0-	-5076	-0-	442	2	N	-0-
01	5146 X	1641	-0-	-3505	-0-	1641	2	N	-0-
02	4648 X	707	-0-	-3941	-0-	707	2	N	-0-
03	5146 X	1301	-0-	-3845	-0-	1301	2	N	-0-
-----									
CARTER "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	237503	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7221 PERF. 8695 - 9720
10	7936 X	6571	-0-	-1365	-0-	6571	2	N	-0-
11	7440 X	6006	-0-	-1434	-0-	6006	2	N	-0-
12	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2	N	-0-
01	7750 X	6994	-0-	-756	-0-	6994	2	N	-0-
02	7000 X	6294	-0-	-706	-0-	6294	2	N	-0-
03	9052 X	7494	-0-	-1558	-0-	7494	2	N	-0-
-----									
WB 358 B		WELL #: 2H		RRCID ->	237510	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 7324 - 10003
10	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2	N	-0-
11	12450 X	11516	-0-	-934	-0-	11516	2	N	-0-
12	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2	N	-0-
01	13454 X	10825	-0-	-2629	-0-	10825	2	N	-0-
02	12152 X	8745	-0-	-3407	-0-	8745	2	N	-0-
03	13454 X	9805	-0-	-3649	-0-	9805	2	N	-0-
-----									
DFW		WELL #: A 2HE		RRCID ->	237517	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8282 PERF. 8650 - 11811
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2	N	-0-
11	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2	N	-0-
12	10726 X	4950	-0-	-5776	-0-	4950	2	N	-0-
01	10633 X	10330	-0-	-303	-0-	10330	2	N	-0-
02	9604 X	-0-	-0-	-9604	-0-	-0-	2	N	-0-
03	10633 X	6211	-0-	-4422	-0-	6211	2	N	-0-
-----									
JESCHKE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237520	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7708 PERF. 8500 - 10023
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	N	-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2	N	-0-
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2	N	-0-
01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2	N	-0-
02	4592 X	4409	-0-	-183	-0-	4409	2	N	-0-
*03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
WALKER, FLORA		WELL #:		2H	RRCID ->	237522	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7885 - 11055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11036 X	191	-0-	-10845	-0-		191	2		N	-0-					-0-
11	8190 X	2508	-0-	-5682	-0-		2508	2		N	-0-					-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4823	2		N	-0-					-0-
01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-		6426	2		N	-0-					-0-
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-		7984	2		N	-0-					-0-
*03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-		8423	2		N	-0-					-0-
-----																
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237524	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7663 - 9743				
10	4557 X	3673	-0-	-884	-0-		3673	2		N	-0-					-0-
11	4020 X	3742	-0-	-278	-0-		3742	2		N	-0-					-0-
12	3906 X	3596	-0-	-310	-0-		3596	2		N	-0-					-0-
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-		3705	2		N	-0-					-0-
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-		3293	2		N	-0-					-0-
03	3875 X	3625	-0-	-250	-0-		3625	2		N	-0-					-0-
-----																
GRAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	237526	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7610 - 9550				
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		5774	2		N	-0-					-0-
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		5541	2		N	-0-					-0-
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		6046	2		N	-0-					-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		6151	2		N	-0-					-0-
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-		5447	2		N	-0-					-0-
*03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	2		N	-0-					-0-
-----																
DOTY		WELL #:		4H	RRCID ->	237530	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7200 - 11975				
10	28923 X	16455	-0-	-12468	-0-		16455	2		N	-0-					-0-
11	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-		18464	2		N	-0-					-0-
12	18941 X	17013	-0-	-1928	-0-		17013	2		N	-0-					-0-
01	17949 X	8620	-0-	-9329	-0-		8620	2		N	-0-					-0-
02	17220 X	7402	-0-	-9818	-0-		7402	2		N	-0-					-0-
03	19065 X	4903	-0-	-14162	-0-		4903	2		N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 4H	RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6773 - 7676				
10	20708 X	13661	-0-	-7047	-0-		13533	2	128	9	N	116	122	1		56
11	18810 X	11920	-0-	-6890	-0-		11788	2	132	9	N	120	119	1		57
12	17577 X	8015	-0-	-9562	-0-		7912	2	103	9	N	94				151
01	17577 X	5136	-0-	-12441	-0-		5071	2	65	9	Y	59	119	1		91
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-						Y	-0-	91	1		-0-
03	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
ROCK CREEK		WELL #:		C 3H	RRCID ->	237537	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7399 - 10853				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #:		A 3HS	RRCID ->	237757	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	11162 - 12154				
10	10292 X	5569	-0-	-4723	-0-		5569	2			N	-0-				-0-
11	9960 X	875	-0-	-9085	-0-		875	2			N	-0-				-0-
12	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-		9832	2			N	-0-				-0-
01	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		10057	2			N	-0-				-0-
02	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-		9085	2			N	-0-				-0-
03	9827 X	8669	-0-	-1158	-0-		8669	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
DFW		WELL #: B 1HF		RRCID -> 237759		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8789 - 11133						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-					-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-					-0-
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-					-0-
02		1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307 2			N	-0-					-0-
*03		3100 N	3105	-0-	5	-0-	3105 2			N	-0-					-0-
-----																
DFW		WELL #: B 2HF		RRCID -> 237762		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 11850 - 12670						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 7HR		RRCID -> 237768		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8574 - 12889						
10		6758 X	1100	-0-	-5658	-0-	1100 2			N	-0-					-0-
11		6540 X	2150	-0-	-4390	-0-	2150 2			N	-0-					-0-
12		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-					-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					-0-
02		2016 X	147	-0-	-1869	-0-	147 2			N	-0-					-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LINEAR PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 237772		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7766 - 9607						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 8HR		RRCID -> 237774		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8575 - 11274						
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-					-0-
11		1140 N	410	-0-	-730	-0-	410 2			N	-0-					-0-
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-					-0-
01		2945 X	1133	-0-	-1812	-0-	1133 2			N	-0-					-0-
02		2660 X	1896	-0-	-764	-0-	1896 2			N	-0-					-0-
03		1302 X	506	-0-	-796	-0-	506 2			N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 5HR		RRCID -> 237777		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8444 - 12904						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS		WELL #: N 6H		RRCID -> 237781		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 6961 - 10618						
10		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9554 2	7 9		N	6					42
11		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9170 2	1 9		N	1	21 1				22
12		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479 2			N	-0-					22
01		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10835 2	7 9		N	6					28
02		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9851 2	7 9		N	6					34
*03		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10660 2	2 9		N	2	16 1				20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
STRETCH		WELL #:		1H	RRCID ->	237783	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 7600 - 10345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4154 X	3536	-0-	-618	-0-	3536 2	N	-0-	-0-
11		4020 X	3631	-0-	-389	-0-	3631 2	N	-0-	-0-
12		4154 X	3663	-0-	-491	-0-	3663 2	N	-0-	-0-
01		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-	-0-
02		3388 X	3201	-0-	-187	-0-	3201 2	N	-0-	-0-
03		3751 X	3352	-0-	-399	-0-	3352 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	237790	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6511 PERF. 7075 - 9635
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NORTH SOWELL "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	237791	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7453 PERF. 7989 - 10039
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
12		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990 2	N	-0-	-0-
01		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2	N	-0-	-0-
02		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446 2	N	-0-	-0-
03		11997 X	10473	-0-	-1524	-0-	10473 2	N	-0-	-0-
-----										
CARTER A		WELL #:		3H	RRCID ->	237792	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7383 - 9718
10		7502 X	6814	-0-	-688	-0-	6814 2	N	-0-	-0-
11		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032 2	N	-0-	-0-
12		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005 2	N	-0-	-0-
01		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-	-0-
02		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606 2	N	-0-	-0-
*03		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2	N	-0-	-0-
-----										
ASH GROVE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	237833	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8731 PERF. 9110 - 13850
10		11501 X	10210	-0-	-1291	-0-	10210 2	N	-0-	-0-
11		11130 X	10011	-0-	-1119	-0-	10011 2	N	-0-	-0-
12		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 2	N	-0-	-0-
01		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678 2	N	-0-	-0-
02		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2	N	-0-	-0-
*03		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097 2	N	-0-	-0-
-----										
HOUSTON BRYANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237834	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	7293 PERF. 7600 - 10073
10		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856 2	N	-0-	-0-
11		4050 X	3841	-0-	-209	-0-	3841 2	N	-0-	-0-
12		4185 X	3484	-0-	-701	-0-	3484 2	N	-0-	-0-
01		4185 X	3895	-0-	-290	-0-	3895 2	N	-0-	-0-
02		3752 X	3314	-0-	-438	-0-	3314 2	N	-0-	-0-
03		3968 X	3810	-0-	-158	-0-	3810 2	N	-0-	-0-
-----										
MINERALS, W. S. B		WELL #:		5H	RRCID ->	237876	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7134 PERF. 7354 - 11218
10		13702 X	12795	-0-	-907	-0-	12795 2	N	-0-	-0-
11		12840 X	12641	-0-	-199	-0-	12641 2	N	-0-	-0-
12		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	13026 2	N	-0-	-0-
01		12803 X	12144	-0-	-659	-0-	12144 2	N	-0-	-0-
02		11788 X	10186	-0-	-1602	-0-	10186 2	N	-0-	-0-
03		13051 X	11039	-0-	-2012	-0-	11039 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MINERALS, W. S. B		WELL #:		3H	RRCID ->	237877	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7507 - 11443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12183 X	8177	-0-	-4006	-0-	8177	2		N	-0-		-0-
11	11790 X	9539	-0-	-2251	-0-	9539	2		N	-0-		-0-
12	11160 X	9939	-0-	-1221	-0-	9939	2		N	-0-		-0-
01	11160 X	9882	-0-	-1278	-0-	9882	2		N	-0-		-0-
02	9744 X	9245	-0-	-499	-0-	9245	2		N	-0-		-0-
*03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HM	RRCID ->	237879	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8575 - 12601
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		N 8H	RRCID ->	237881	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	7182 - 10200
10	10230 X	9609	-0-	-621	-0-	9602	2	7 9	N	6		42
11	9750 X	9352	-0-	-398	-0-	9351	2	1 9	N	1	21 1	22
12	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	9373	2		N	-0-		22
01	9610 X	9541	-0-	-69	-0-	9534	2	7 9	N	6		28
02	8736 X	8609	-0-	-127	-0-	8603	2	6 9	N	5		33
03	9672 X	9276	-0-	-396	-0-	9274	2	2 9	N	2	16 1	19

BELL		WELL #:		3H	RRCID ->	237978	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8050 - 10327
10	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-		-0-
11	5070 X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2		N	-0-		-0-
12	5859 X	4440	-0-	-1419	-0-	4440	2		N	-0-		-0-
01	6076 X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2		N	-0-		-0-
02	5488 X	2335	-0-	-3153	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
03	6076 X	4431	-0-	-1645	-0-	4431	2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 1DE	RRCID ->	238165	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13724	PERF.	10252 - 13729
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238201	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7740 - 10830
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		M 2H	RRCID ->	238276	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	7099 - 9916
10	8556 X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2		N	-0-		85
11	8280 X	7371	-0-	-909	-0-	7371	2		N	-0-		85
12	10013 X	1310	-0-	-8703	-0-	1310	2		N	-0-		85
01	10013 X	6271	-0-	-3742	-0-	6271	2		N	-0-		85
02	8596 X	3997	-0-	-4599	-0-	3997	2		N	-0-		85
*03	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2		N	-0-		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WICKER		WELL #:		3H	RRCID ->	238277	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7445 - 9914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4991 X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	4733	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4452 X	4216	-0-	-236	-0-	4216	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4929 X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 1HP	RRCID ->	238279	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8748 - 11707	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
YOUNG		WELL #:		4H	RRCID ->	238283	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7514 - 10139	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
GRAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	238284	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7415 - 9646	
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8463 X	7097	-0-	-1366	-0-	7097	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	8401 X	5858	-0-	-2543	-0-	5858	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7588 X	5325	-0-	-2263	-0-	5325	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8246 X	5886	-0-	-2360	-0-	5886	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHAW		WELL #:		5H	RRCID ->	238313	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 9058 - 10092	
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6076 X	4243	-0-	-1833	-0-	4243	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6076 X	4545	-0-	-1531	-0-	4545	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5488 X	4849	-0-	-639	-0-	4849	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FISHER		WELL #:		F 2H	RRCID ->	238314	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6784 - 8390	
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2400 X	419	-0-	-1981	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2728 X	41	-0-	-2687	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 5HN	RRCID ->	238317	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 9063 - 10892	
10	8277 X	5649	-0-	-2628	-0-	5649	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8010 X	6114	-0-	-1896	-0-	6114	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8277 X	5825	-0-	-2452	-0-	5825	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7037 X	5155	-0-	-1882	-0-	5155	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6356 X	4245	-0-	-2111	-0-	4245	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6324 X	5113	-0-	-1211	-0-	5113	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAGUNA POINT		WELL #: 3		RRCID -> 238319		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 7513 - 9522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13640 X	12151	-0-	-1489	-0-	12151 2		N	-0-			-0-
11	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149 2		N	-0-			-0-
12	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 2		N	-0-			-0-
01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13813 2		N	-0-			-0-
02	12264 X	11547	-0-	-717	-0-	11547 2		N	-0-			-0-
03	13888 X	13424	-0-	-464	-0-	13424 2		N	-0-			-0-
-----												
WILDBERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 238323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 7415 - 10756		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE HOSS 4		WELL #: O 1H		RRCID -> 238325		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7018 - 9230		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
-----												
WICKER		WELL #: 5H		RRCID -> 238326		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 7440 - 9925		
10	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2		N	-0-			-0-
11	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 2		N	-0-			-0-
12	6603 X	6457	-0-	-146	-0-	6457 2		N	-0-			-0-
01	6665 X	6573	-0-	-92	-0-	6573 2		N	-0-			-0-
02	6160 X	5747	-0-	-413	-0-	5747 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	6205	-0-	-615	-0-	6205 2		N	-0-			-0-
-----												
DEER CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 238328		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7366 - 10682		
10	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-			-0-
01	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-			-0-
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-			N	-0-			-0-
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 1HS		RRCID -> 238333		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8895 - 11579		
10	11098 X	10234	-0-	-864	-0-	10234 2		N	-0-			-0-
11	10740 X	8934	-0-	-1806	-0-	8934 2		N	-0-			-0-
12	11098 X	7382	-0-	-3716	-0-	7382 2		N	-0-			-0-
01	10385 X	6177	-0-	-4208	-0-	6177 2		N	-0-			-0-
02	9240 X	7336	-0-	-1904	-0-	7336 2		N	-0-			-0-
03	10230 X	6266	-0-	-3964	-0-	6266 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #: A 4HE		RRCID -> 238334		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8352 - 11355		
10	14477 X	8564	-0-	-5913	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
11	13470 X	10987	-0-	-2483	-0-	10987 2		N	-0-			-0-
12	13423 X	10428	-0-	-2995	-0-	10428 2		N	-0-			-0-
01	13423 X	10901	-0-	-2522	-0-	10901 2		N	-0-			-0-
02	10248 X	9599	-0-	-649	-0-	9599 2		N	-0-			-0-
03	11346 X	9258	-0-	-2088	-0-	9258 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DFW		WELL #:		A 3HE	RRCID ->	238335	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8445 - 11428
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10943 X	9347	-0-	-1596	-0-	9347	2	N	-0-			-0-
11	10590 X	8403	-0-	-2187	-0-	8403	2	N	-0-			-0-
12	10633 X	8870	-0-	-1763	-0-	8870	2	N	-0-			-0-
01	10633 X	8079	-0-	-2554	-0-	8079	2	N	-0-			-0-
02	8680 X	6377	-0-	-2303	-0-	6377	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	6830	-0-	-2532	-0-	6830	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		M 5H	RRCID ->	238350	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7153 - 9645
10	4774 X	1422	-0-	-3352	-0-	1422	2	N	-0-			28
11	4620 X	2473	-0-	-2147	-0-	2473	2	N	-0-			28
12	4960 X	1081	-0-	-3879	-0-	1081	2	N	-0-			28
01	4960 X	3556	-0-	-1404	-0-	3556	2	N	-0-			28
02	4480 X	2772	-0-	-1708	-0-	2772	2	N	-0-			28
*03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-			28
-----												
WICKER		WELL #:		4H	RRCID ->	238353	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7388 - 9863
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-			-0-
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4854	-0-	-137	-0-	4854	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4662	-0-	-329	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4214	-0-	-294	-0-	4214	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
-----												
CEDF		WELL #:		9H	RRCID ->	238362	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7515 - 10735
10	8494 X	7993	-0-	-501	-0-	7993	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2	N	-0-			-0-
12	8029 X	7470	-0-	-559	-0-	7470	2	N	-0-			-0-
01	7998 X	7572	-0-	-426	-0-	7572	2	N	-0-			-0-
02	7224 X	6911	-0-	-313	-0-	6911	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7308	-0-	-690	-0-	7308	2	N	-0-			-0-
-----												
FISHER		WELL #:		F 3H	RRCID ->	238364	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6700 - 8688
10	10850 X	10258	-0-	-592	-0-	10258	2	N	-0-			-0-
11	12930 X	8830	-0-	-4100	-0-	8830	2	N	-0-			-0-
12	13361 X	2098	-0-	-11263	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
01	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-		2	N	-0-			-0-
02	11508 X	3817	-0-	-7691	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
*03	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2	N	-0-			-0-
-----												
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238366	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6830 - 9326
10	7998 X	7433	-0-	-565	-0-	7433	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2	N	-0-			-0-
12	7750 X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	7010	-0-	-585	-0-	7010	2	N	-0-			-0-
02	6860 X	4749	-0-	-2111	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
*03	7440 X	4529	-0-	-2911	-0-	4343	2	N	186 9	169	89 1	80
-----												
RUNNELS		WELL #:		1H	RRCID ->	238367	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7074 - 10216
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2719	-0-	-193	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DEER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	238368	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7350 - 10918
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2		N	-0-		-0-
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2		N	-0-		-0-
12	8649 X	7556	-0-	-1093	-0-	7556	2		N	-0-		-0-
01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2		N	-0-		-0-
02	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2		N	-0-		-0-
*03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2		N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #:		1H	RRCID ->	238370	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7494 - 10033
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PANCHASARP		WELL #:		1H	RRCID ->	238371	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7711 - 10864
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
YOUNG		WELL #:		3H	RRCID ->	238377	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7547 - 10548
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GATEWAY PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238379	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7313 - 9848
10	12400 X	9887	-0-	-2513	-0-	9887	2		N	-0-		-0-
11	12000 X	8191	-0-	-3809	-0-	8191	2		N	-0-		-0-
12	12400 X	8387	-0-	-4013	-0-	8387	2		N	-0-		-0-
01	11718 X	11395	-0-	-323	-0-	11395	2		N	-0-		-0-
02	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2		N	-0-		-0-
*03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	7900 - 10792
10	11935 X	10083	-0-	-1852	-0-	10083	2		N	-0-		-0-
11	11400 X	9268	-0-	-2132	-0-	9268	2		N	-0-		-0-
12	11315 X	9947	-0-	-1368	-0-	9947	2		N	-0-		-0-
01	10943 X	9009	-0-	-1934	-0-	9009	2		N	-0-		-0-
02	9464 X	9322	-0-	-142	-0-	9322	2		N	-0-		-0-
*03	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2		N	-0-		-0-
-----												
MACLEAN		WELL #:		1H	RRCID ->	238385	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7568 - 11400
10	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2		N	-0-		-0-
11	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2		N	-0-		-0-
12	14694 X	13035	-0-	-1659	-0-	13035	2		N	-0-		-0-
01	15190 X	15054	-0-	-136	-0-	15054	2		N	-0-		-0-
02	13720 X	13185	-0-	-535	-0-	13185	2		N	-0-		-0-
03	15190 X	14319	-0-	-871	-0-	14319	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HUSKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	238470	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7700 - 11065	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3658 X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
11	4500 X	4117	-0-	-383	-0-	4117	2		N	-0-		-0-
12	4650 X	4024	-0-	-626	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2		N	-0-		-0-
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-		-0-
*03	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-		-0-
-----												
MANNING		WELL #:		1H	RRCID ->	238520	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRWD		WELL #:		3H	RRCID ->	238522	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 - 9876	
10	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2		N	-0-		-0-
11	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2		N	-0-		-0-
12	15097 X	12474	-0-	-2623	-0-	12474	2		N	-0-		-0-
01	15097 X	14442	-0-	-655	-0-	14442	2		N	-0-		-0-
02	13636 X	12100	-0-	-1536	-0-	12100	2		N	-0-		-0-
03	14477 X	13016	-0-	-1461	-0-	13016	2		N	-0-		-0-
-----												
MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 - 10196	
10	12834 X	11435	-0-	-1399	-0-	11435	2		N	-0-		-0-
11	12420 X	5808	-0-	-6612	-0-	5808	2		N	-0-		-0-
12	13392 X	7306	-0-	-6086	-0-	7306	2		N	-0-		-0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2		N	-0-		-0-
02	10332 X	8056	-0-	-2276	-0-	8056	2		N	-0-		-0-
03	11439 X	5851	-0-	-5588	-0-	5851	2		N	-0-		-0-
-----												
MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 - 10186	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 2HP	RRCID ->	238539	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8600 - 9717	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TECH CHEMICAL		WELL #:		1H	RRCID ->	238584	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7165 - 9130	
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-		-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JHT 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238647	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8620 - 10935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		N	-0-			-0-
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4947	-0-	-137	-0-	4947 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 3HP		RRCID ->	238667	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8562 - 9727	
10	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	2058 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1788	-0-	-822	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
12	2666 X	695	-0-	-1971	-0-	695 2		N	-0-			-0-
01	2666 X	1746	-0-	-920	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
02	1848 X	1475	-0-	-373	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
*03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
-----												
FISHER		WELL #: F 1H		RRCID ->	238683	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6773 - 8968	
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-			-0-
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	430	-0-	430	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	3141	-0-	3141	-0-	3571 3141 2		N	-0-			-0-
-----												
SLMR		WELL #: 1H		RRCID ->	238684	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	7004 - 8925	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAH		WELL #: 3H		RRCID ->	238686	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6910 - 8523	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: B 8H		RRCID ->	238695	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7100 - 10212	
10	3627 X	2730	-0-	-897	-0-	2730 2		N	-0-			16
11	4770 X	360	-0-	-4410	-0-	340 2	20 9	N	18	24 1		10
12	6293 X	425	-0-	-5868	-0-	425 2		N	-0-			10
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	24			34
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-			N	-0-			34
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	3			37
-----												
CHAPEL CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	238696	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7000 - 10082	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
STULTS-WELBORN		WELL #: 5H		RRCID ->	238697	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8101 - 9489	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	21	-0-	-1374	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	1350 X	516	-0-	-834	-0-	516	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	476 X	428	-0-	-48	-0-	428	2		N	-0-		-0-
03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: B 10H		RRCID ->	238701	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6893 - 9578	
10	5549 X	2617	-0-	-2932	-0-	2617	2		N	-0-		38
11	5370 X	1271	-0-	-4099	-0-	1252	2	19	9	N	17	17
12	5549 X	5112	-0-	-437	-0-	5112	2		N	-0-		17
01	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	2578	2	23	9	N	21	38
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-		38
03	5115 X	299	-0-	-4816	-0-	291	2	8	9	N	7	45
-----												
DFW		WELL #: B 6HG		RRCID ->	238704	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8200 - 12709	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH, LOWELL JR.		WELL #: 1H		RRCID ->	238706	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7565 - 11575	
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-		-0-
11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2		N	-0-		-0-
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-		-0-
01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-		-0-
02	8232 X	1066	-0-	-7166	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
03	9114 X	7046	-0-	-2068	-0-	7046	2		N	-0-		-0-
-----												
SHAW B		WELL #: 4H		RRCID ->	238707	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7529 - 11949	
10	11191 X	8364	-0-	-2827	-0-	8364	2		N	-0-		-0-
11	10650 X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2		N	-0-		-0-
12	10416 X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2		N	-0-		-0-
01	10416 X	8611	-0-	-1805	-0-	8611	2		N	-0-		-0-
02	9744 X	7221	-0-	-2523	-0-	7221	2		N	-0-		-0-
03	10788 X	10631	-0-	-157	-0-	10631	2		N	-0-		-0-
-----												
LONGHORN		WELL #: 2H		RRCID ->	238708	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7700 - 9655	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RISINGER		WELL #: 6H		RRCID ->	238709	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7492 - 11029	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DFW		WELL #:		B 4HG	RRCID ->	238712	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	8133	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SESSIONS		WELL #:		1H	RRCID ->	238716	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7679 - 9212			
10	9207 X	8625	-0-	-582	-0-	8625	2		N	-0-		-0-			
11	8910 X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2		N	-0-		-0-			
12	8866 X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2		N	-0-		-0-			
01	8804 X	7669	-0-	-1135	-0-	7669	2		N	-0-		-0-			
02	7784 X	7064	-0-	-720	-0-	7064	2		N	-0-		-0-			
03	8618 X	7745	-0-	-873	-0-	7745	2		N	-0-		-0-			
-----															
SPINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	238719	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7530 - 10519			
10	9083 X	8312	-0-	-771	-0-	8312	2		N	-0-		-0-			
11	8790 X	7953	-0-	-837	-0-	7953	2		N	-0-		-0-			
12	9083 X	8285	-0-	-798	-0-	8285	2		N	-0-		-0-			
01	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-		-0-			
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2		N	-0-		-0-			
*03	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2		N	-0-		-0-			
-----															
WALKER, FLORA		WELL #:		3H	RRCID ->	238723	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7981 - 10897			
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-			
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-		-0-			
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-		-0-			
*03	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-		-0-			
-----															
CEDF		WELL #:		4H	RRCID ->	238724	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7639 - 9496			
10	6634 X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2		N	-0-		-0-			
11	6240 X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2		N	-0-		-0-			
12	6448 X	5692	-0-	-756	-0-	5692	2		N	-0-		-0-			
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2		N	-0-		-0-			
02	5768 X	4620	-0-	-1148	-0-	4620	2		N	-0-		-0-			
03	6386 X	4902	-0-	-1484	-0-	4902	2		N	-0-		-0-			
-----															
FRITTS		WELL #:		3H	RRCID ->	238733	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7438 - 10463			
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-			
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		-0-			
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-			
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
FRITTS		WELL #:		1H	RRCID ->	238751	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7460 - 11479			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: T 3H		RRCID -> 238862		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6812 - 11785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12897 2	6 9	N	5	15
11	13680	X	12170	-0-	-1510	-0-	12163 2	7 9	N	6	21
12	14136	X	12403	-0-	-1733	-0-	12381 2	22 9	N	20	41
01	13981	X	11814	-0-	-2167	-0-	11794 2	20 9	N	18	59
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	10781 2	20 9	N	18	7
*03	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13529 2	28 9	N	25	32
-----											
TRWD		WELL #: 4H		RRCID -> 238909		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7285 - 9031	
10	6417	X	4007	-0-	-2410	-0-	4007 2		N	-0-	-0-
11	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3891 2		N	-0-	-0-
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2		N	-0-	-0-
01	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611 2		N	-0-	-0-
02	3640	X	2895	-0-	-745	-0-	2895 2		N	-0-	-0-
*03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		N	-0-	-0-
-----											
STULTS-WELBORN		WELL #: 2H		RRCID -> 238950		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8041 - 9943	
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 2		N	-0-	-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 2		N	-0-	-0-
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683 2		N	-0-	-0-
01	8029	X	7292	-0-	-737	-0-	7292 2		N	-0-	-0-
02	7252	X	6493	-0-	-759	-0-	6493 2		N	-0-	-0-
03	8029	X	7449	-0-	-580	-0-	7449 2		N	-0-	-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: J 1H		RRCID -> 238952		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 6995 - 10068	
10	14911	X	10122	-0-	-4789	-0-	10116 2	6 9	N	5	21
11	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14740 2	20 9	N	18	39
12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766 2		N	-0-	39
01	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15086 2	2 9	N	2	41
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11117 2	3 9	N	3	44
03	11439	X	7024	-0-	-4415	-0-	7024 2		N	-0-	44
-----											
PARNELL		WELL #: 6H		RRCID -> 239045		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7500 - 10075	
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-	-0-
03	1581	X	22	-0-	-1559	-0-	22 2		N	-0-	-0-
-----											
HANNA		WELL #: 2H		RRCID -> 239046		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7400 - 9964	
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-	-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-	-0-
02	5432	X	3896	-0-	-1536	-0-	3896 2		N	-0-	-0-
*03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291 2		N	-0-	-0-
-----											
HORSE CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 239047		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 7418 - 9232	
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914 2		N	-0-	-0-
11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	5752 2		N	-0-	-0-
12	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159 2		N	-0-	-0-
01	5952	X	4136	-0-	-1816	-0-	4136 2		N	-0-	-0-
02	5376	X	555	-0-	-4821	-0-	555 2		N	-0-	-0-
03	5952	X	1146	-0-	-4806	-0-	1146 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
NORTH LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	239048	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7307 - 9732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	N	-0-			-0-
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-			-0-
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2	N	-0-			-0-
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
*03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-			-0-
-----												
ARMET DALE STREET		WELL #:		3H	RRCID ->	239197	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7500 - 10144
10	15779 X	13395	-0-	-2384	-0-	13395	2	N	-0-			-0-
11	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2	N	-0-			-0-
12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2	N	-0-			-0-
01	13392 X	12692	-0-	-700	-0-	12692	2	N	-0-			-0-
02	12096 X	11452	-0-	-644	-0-	11452	2	N	-0-			-0-
03	13485 X	11645	-0-	-1840	-0-	11645	2	N	-0-			-0-
-----												
WESTERFELD MATHIS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	239368	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8749 - 11439
10	11718 X	9807	-0-	-1911	-0-	9807	2	N	-0-			-0-
11	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2	N	-0-			-0-
12	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2	N	-0-			-0-
01	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2	N	-0-			-0-
02	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2	N	-0-			-0-
03	12431 X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBALL HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	239373	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9120 - 11290
10	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2	N	-0-			-0-
11	14880 X	13230	-0-	-1650	-0-	13230	2	N	-0-			-0-
12	16709 X	13722	-0-	-2987	-0-	13722	2	N	-0-			-0-
01	16709 X	12446	-0-	-4263	-0-	12446	2	N	-0-			-0-
02	14308 X	9276	-0-	-5032	-0-	9276	2	N	-0-			-0-
03	15841 X	10496	-0-	-5345	-0-	10496	2	N	-0-			-0-
-----												
ASH GROVE B		WELL #:		B 1HR	RRCID ->	239380	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	N/A
10	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	4982	-0-	-1558	-0-	4982	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	1330	-0-	-6978	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	816	-0-	-7492	-0-	816	2	N	-0-			-0-
02	7504 X	590	-0-	-6914	-0-	590	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	357	-0-	-7672	-0-	357	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	239387	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7370 - 9872
10	18879 X	16422	-0-	-2457	-0-	16422	2	N	-0-			-0-
11	20400 X	13232	-0-	-7168	-0-	13232	2	N	-0-			-0-
12	21080 X	13010	-0-	-8070	-0-	13010	2	N	-0-			-0-
01	21080 X	12797	-0-	-8283	-0-	12797	2	N	-0-			-0-
02	17528 X	12303	-0-	-5225	-0-	12303	2	N	-0-			-0-
03	16430 X	12662	-0-	-3768	-0-	12662	2	N	-0-			-0-
-----												
MITX-CENTEX UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	239390	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8950 - 11710
10	16864 X	12822	-0-	-4042	-0-	12822	2	N	-0-			-0-
11	16320 X	8759	-0-	-7561	-0-	8759	2	N	-0-			-0-
12	13361 X	5993	-0-	-7368	-0-	5993	2	N	-0-			-0-
01	12834 X	4358	-0-	-8476	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
02	11592 X	8080	-0-	-3512	-0-	8080	2	N	-0-			-0-
*03	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GRAHAM UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 239416		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	24645 X	16834	-0-	-7811	-0-	16834 2		N	-0-			-0-
11	23850 X	19387	-0-	-4463	-0-	19387 2		N	-0-			-0-
12	24366 X	20442	-0-	-3924	-0-	20442 2		N	-0-			-0-
01	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	22937 2		N	-0-			-0-
02	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499 2		N	-0-			-0-
*03	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: F 2H		RRCID -> 239433		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454				
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7043 2	54 9	N	49	51 1		21
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6835 2	51 9	N	46	47 1		20
12	6758 X	6488	-0-	-270	-0-	6448 2	40 9	N	36			56
01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7502 2	25 9	Y	23	46 1		33
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6490 2	53 9	Y	48	10 1		71
03	6882 X	6712	-0-	-170	-0-	6649 2	63 9	Y	57			128

KENDRICK		WELL #: 1H		RRCID -> 239436		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748				
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12	2139 X	207	-0-	-1932	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	518	-0-	-2241	-0-	518 2		N	-0-			-0-
02	2492 X	868	-0-	-1624	-0-	868 2		N	-0-			-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 239496		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 239505		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709				
10	14043 X	10423	-0-	-3620	-0-	10423 2		N	-0-			-0-
11	13590 X	9865	-0-	-3725	-0-	9865 2		N	-0-			-0-
12	14043 X	10014	-0-	-4029	-0-	10014 2		N	-0-			-0-
01	13082 X	9048	-0-	-4034	-0-	9048 2		N	-0-			-0-
02	11816 X	9620	-0-	-2196	-0-	9620 2		N	-0-			-0-
*03	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: J 3H		RRCID -> 239510		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017				
10	4185 X	97	-0-	-4088	-0-	97 2		N	-0-			1
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			1
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			1
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MAYFLY EMERGER		WELL #: 6H		RRCID -> 239511		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635				
10	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	1957	-0-	-623	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	917	-0-	-2059	-0-	917 2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
02	2688 X	1666	-0-	-1022	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
*03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2455	-0-	-459	-0-	2445	2	10	9	N	9	65	1			27
11	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2685	2	13	9	N	12					39
12	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					39
01	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	2265	2	81	9	N	74	67	1			46
02	2408 N	1842	-0-	-566	-0-	1842	2			N	-0-					46
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2622	2	40	9	N	36					82

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

10	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
12	14570 X	14091	-0-	-479	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
01	14570 X	13600	-0-	-970	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
02	13160 X	12018	-0-	-1142	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	14260 X	13362	-0-	-898	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

10	2759 X	2489	-0-	-270	-0-	2480	2	9	9	N	8	58	1			25
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2472	2	12	9	N	11					36
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					36
01	2480 N	1752	-0-	-728	-0-	1689	2	63	9	N	57	54	1			39
02	2324 N	1008	-0-	-1316	-0-	1008	2			N	-0-					39
03	2542 N	1888	-0-	-654	-0-	1851	2	37	9	N	34					73

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

10	7843 X	5861	-0-	-1982	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	4017	-0-	-1749	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5366	-0-	-493	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	1885	-0-	-3407	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3081	2	53	9	N	48					127
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4538	2	33	9	N	30	71	1			86
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3707	2	13	9	N	12	65	1			33
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3221	2	33	9	N	30					63
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3094	2	11	9	N	10					73
03	2542 X	2312	-0-	-230	-0-	2299	2	13	9	N	12	48	1			37

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

10	18352 X	10823	-0-	-7529	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
11	16230 X	13048	-0-	-3182	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
12	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
01	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
02	12852 X	11143	-0-	-1709	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
*03	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

10	7812 X	6829	-0-	-983	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	4174	-0-	-3386	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	9424 X	3033	-0-	-6391	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	5730	-0-	-3694	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	5756	-0-	-684	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DFW NORTH				WELL #:	A 5HK	RRCID ->	239524	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8503 - 11156
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OTRA BACA A				WELL #:	1H	RRCID ->	239526	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 7479 - 11012
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH				WELL #:	A 2HN	RRCID ->	239530	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8535 - 12558
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH				WELL #:	2H	RRCID ->	239532	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7841 - 11208
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTH LAKE				WELL #:	2H	RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 7234 - 9739
10	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4965	-0-	-285	-0-	4965	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4747	-0-	-125	-0-	4747	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH				WELL #:	A 6HN	RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8530 - 12248
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-			-0-
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			N	-0-			-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HORSE CREEK				WELL #:	2H	RRCID ->	239536	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7485 - 10093
10	8928 X	7999	-0-	-929	-0-	7999	2	N	-0-			-0-
11	8490 X	7584	-0-	-906	-0-	7584	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	7801	-0-	-290	-0-	7801	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7597	-0-	-463	-0-	7597	2	N	-0-			-0-
02	7280 X	6849	-0-	-431	-0-	6849	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	6942	-0-	-1056	-0-	6942	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715														
MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	239539	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7290 -	9052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4898 X	648	-0-	-4250	-0-		648	2			N	-0-					-0-
11		3570 X	6	-0-	-3564	-0-		6	2			N	-0-					-0-
12		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-		4327	2			N	-0-					-0-
01		1426 X	342	-0-	-1084	-0-		342	2			N	-0-					-0-
02		1288 X	6	-0-	-1282	-0-		6	2			N	-0-					-0-
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
DFW		WELL #:		A 6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8300 -	11145					
10		5921 X	3388	-0-	-2533	-0-		3388	2			N	-0-					-0-
11		2940 X	182	-0-	-2758	-0-		182	2			N	-0-					-0-
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-					-0-
01		3379 X	1411	-0-	-1968	-0-		1411	2			N	-0-					-0-
02		3052 X	2602	-0-	-450	-0-		2602	2			N	-0-					-0-
03		3379 X	3110	-0-	-269	-0-		3110	2			N	-0-					-0-
-----																		
TRIMBLE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7645 -	10712					
10		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-		9433	2			N	-0-					-0-
11		9420 X	8735	-0-	-685	-0-		8735	2			N	-0-					-0-
12		10478 X	8755	-0-	-1723	-0-		8755	2			N	-0-					-0-
01		10478 X	7792	-0-	-2686	-0-		7792	2			N	-0-					-0-
02		9464 X	6587	-0-	-2877	-0-		6587	2			N	-0-					-0-
03		9424 X	7205	-0-	-2219	-0-		7205	2			N	-0-					-0-
-----																		
DFW		WELL #:		B 1HY	RRCID ->	239548	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8451 -	12008					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-					-0-
-----																		
GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		1H	RRCID ->	239550	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7709 -	9347					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
LITTLE HOSS		WELL #:		B 6H	RRCID ->	239623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6806 -	9097					
10		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2			N	-0-					41
11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-		2475	2	13	9	N	12	38	1			15
12		2821 X	482	-0-	-2339	-0-		482	2			N	-0-					15
01		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-						N	16					31
02		2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-						N	-0-					31
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	4					35
-----																		
CARDENAS		WELL #:		2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6896 -	9727					
10		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-		1828	2			N	-0-					-0-
11		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2			N	-0-					-0-
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					-0-
01		1829 N	1482	-0-	-347	-0-		1482	2			N	-0-					-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	2			N	-0-					-0-
03		1674 N	697	-0-	-977	-0-		697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
PARNELL				WELL #:	2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	1742	-0-	-2877	-0-		1742	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-						N	-0-			-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-			-0-
01	6975 X	495	-0-	-6480	-0-		495	2			N	-0-			-0-
02	6300 X	2916	-0-	-3384	-0-		2916	2			N	-0-			-0-
*03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2			N	-0-			-0-
-----															
HANNA				WELL #:	3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196			
10	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		10101	2			N	-0-			-0-
11	7890 X	2765	-0-	-5125	-0-		2765	2			N	-0-			-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-			-0-
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-			-0-
02	5908 X	3311	-0-	-2597	-0-		3311	2			N	-0-			-0-
*03	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		9046	2			N	-0-			-0-
-----															
SPINKS				WELL #:	2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037			
10	13361 X	12390	-0-	-971	-0-		12390	2			N	-0-			-0-
11	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-		11950	2			N	-0-			-0-
12	12493 X	11897	-0-	-596	-0-		11897	2			N	-0-			-0-
01	12493 X	11277	-0-	-1216	-0-		11277	2			N	-0-			-0-
02	11284 X	10512	-0-	-772	-0-		10512	2			N	-0-			-0-
03	12400 X	11018	-0-	-1382	-0-		11018	2			N	-0-			-0-
-----															
CARDENAS				WELL #:	4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WELBORN				WELL #:	2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641			
10	3007 X	1772	-0-	-1235	-0-		1772	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	140	-0-	-2770	-0-		140	2			N	-0-			-0-
12	2263 X	1949	-0-	-314	-0-		1949	2			N	-0-			-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2558	2			N	-0-			-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-						N	-0-			-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SANDLIN-HERITAGE				WELL #:	B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DFW FAY				WELL #:	B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012			
10	15221 X	7109	-0-	-8112	-0-		7109	2			N	-0-			-0-
11	14730 X	9877	-0-	-4853	-0-		9877	2			N	-0-			-0-
12	14694 X	10718	-0-	-3976	-0-		10718	2			N	-0-			-0-
01	11966 X	10509	-0-	-1457	-0-		10509	2			N	-0-			-0-
02	9212 X	3302	-0-	-5910	-0-		3302	2			N	-0-			-0-
03	10726 X	5390	-0-	-5336	-0-		5390	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW FAY		WELL #: B 5HH		RRCID -> 239666		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7254 X	6678	-0-	-576	-0-	6678	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DFW FAY		WELL #: B 4HH		RRCID -> 239669		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490			
10	14663 X	12700	-0-	-1963	-0-	12700	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13080 X	12126	-0-	-954	-0-	12126	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13082 X	10915	-0-	-2167	-0-	10915	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13082 X	5232	-0-	-7850	-0-	5232	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11816 X	4599	-0-	-7217	-0-	4599	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12710 X	8348	-0-	-4362	-0-	8348	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OTRA BACA B		WELL #: 2H		RRCID -> 239673		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638			
10	5952 X	5197	-0-	-755	-0-	5197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5208 X	4361	-0-	-847	-0-	4361	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5152 X	3878	-0-	-1274	-0-	3878	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	4080	-0-	-1624	-0-	4080	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCOTT TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 239675		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934			
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4867 X	4651	-0-	-216	-0-	4651	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAWLEY A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239678		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OLIVIA		WELL #: 4H		RRCID -> 239682		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239685		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528			
10	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	2239	-0-	-1109	-0-	2239	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3052 X	2037	-0-	-1015	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	1067	-0-	-2312	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SERENA BETH		WELL #:		1H	RRCID ->	239689	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7000 - 10666
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	7626 X	3824	-0-	-3802	-0-	3824	2		N	-0-		-0-
11	9450 X	8175	-0-	-1275	-0-	8175	2		N	-0-		-0-
12	9765 X	183	-0-	-9582	-0-	183	2		N	-0-		-0-
01	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-				N	-0-		-0-
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-				N	-0-		-0-
03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239693	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7724 - 10563
10	8277 X	8222	-0-	-55	-0-	8222	2		N	-0-		-0-
11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2		N	-0-		-0-
12	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-		-0-
01	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2		N	-0-		-0-
02	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2		N	-0-		-0-
*03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2		N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		16H	RRCID ->	239759	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7136 - 10176
10	6758 X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2		N	-0-		-0-
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2		N	-0-		-0-
12	8773 X	8508	-0-	-265	-0-	8508	2		N	-0-		-0-
01	8773 X	7777	-0-	-996	-0-	7777	2		N	-0-		-0-
02	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2		N	-0-		-0-
*03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2		N	-0-		-0-
-----												
GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239760	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7471 - 8983
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		N	-0-		-0-
11	4830 X	4780	-0-	-50	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
12	5394 X	4637	-0-	-757	-0-	4637	2		N	-0-		-0-
01	5673 X	1448	-0-	-4225	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
02	5124 X	122	-0-	-5002	-0-	122	2		N	-0-		-0-
*03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURRY		WELL #:		1H	RRCID ->	239762	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7474 - 10629
10	18042 X	16104	-0-	-1938	-0-	5	1	16099	2	N	-0-	-0-
11	16890 X	14714	-0-	-2176	-0-	50	1	14664	2	N	-0-	-0-
12	17453 X	15790	-0-	-1663	-0-	36	1	15754	2	N	-0-	-0-
01	17143 X	14861	-0-	-2282	-0-	48	1	14813	2	N	-0-	-0-
02	14924 X	13113	-0-	-1811	-0-	6	1	13107	2	N	-0-	-0-
03	16089 X	11599	-0-	-4490	-0-	11599	2		N	-0-		-0-
-----												
DFW MINTERS		WELL #:		B 3HN	RRCID ->	239763	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8350 - 12151
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		3H	RRCID ->	239766	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	8435 - 10385
10	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2		N	-0-		-0-
11	9540 X	8925	-0-	-615	-0-	8925	2		N	-0-		-0-
12	9858 X	3199	-0-	-6659	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
01	9889 X	5224	-0-	-4665	-0-	5224	2		N	-0-		-0-
02	8932 X	689	-0-	-8243	-0-	689	2		N	-0-		-0-
03	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 239770		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPINKS		WELL #: 4H		RRCID -> 239772		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292								
10	23622 X	21300	-0-	-2322	-0-	21300	2		N	-0-						-0-
11	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2		N	-0-						-0-
12	21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2		N	-0-						-0-
01	21297 X	20721	-0-	-576	-0-	20721	2		N	-0-						-0-
02	19236 X	18443	-0-	-793	-0-	18443	2		N	-0-						-0-
03	21297 X	20005	-0-	-1292	-0-	20005	2		N	-0-						-0-
-----																
SPINKS		WELL #: 7H		RRCID -> 239774		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496								
10	26722 X	22530	-0-	-4192	-0-	22530	2		N	-0-						-0-
11	23280 X	17966	-0-	-5314	-0-	17966	2		N	-0-						-0-
12	23870 X	21850	-0-	-2020	-0-	21850	2		N	-0-						-0-
01	23870 X	20939	-0-	-2931	-0-	20939	2		N	-0-						-0-
02	21560 X	17508	-0-	-4052	-0-	17508	2		N	-0-						-0-
03	22537 X	17322	-0-	-5215	-0-	17322	2		N	-0-						-0-
-----																
SPINKS		WELL #: 1H		RRCID -> 239858		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607								
10	22971 X	20805	-0-	-2166	-0-	20805	2		N	-0-						-0-
11	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2		N	-0-						-0-
12	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	20766	2		N	-0-						-0-
01	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2		N	-0-						-0-
02	19264 X	16874	-0-	-2390	-0-	16874	2		N	-0-						-0-
03	21328 X	16091	-0-	-5237	-0-	16091	2		N	-0-						-0-
-----																
HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 239860		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432								
10	7843 X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2		N	-0-						-0-
11	6990 X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2		N	-0-						-0-
12	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	6987	2		N	-0-						-0-
01	7037 X	7002	-0-	-35	-0-	7002	2		N	-0-						-0-
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		N	-0-						-0-
*03	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2		N	-0-						-0-
-----																
SPINKS		WELL #: 6H		RRCID -> 239863		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515								
10	17143 X	14043	-0-	-3100	-0-	14043	2		N	-0-						-0-
11	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2		N	-0-						-0-
12	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2		N	-0-						-0-
01	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	2		N	-0-						-0-
02	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2		N	-0-						-0-
03	18538 X	17108	-0-	-1430	-0-	17108	2		N	-0-						-0-
-----																
HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371								
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-						-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-						-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS D		WELL #: D 5H		RRCID ->	239867	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6837 - 10218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5301 X	2888	-0-	-2413	-0-	2886 2	2 9	N	2	25 1	9
11		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4626 2	10 9	N	9		18
12		3968 X	2911	-0-	-1057	-0-	2911 2		N	-0-		18
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		N	-0-		18
02		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2		N	-0-		18
*03		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7859 2	39 9	N	35		53
-----												
KENAH		WELL #: 5H		RRCID ->	239886	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7940 - 11362	
10		13888 X	12698	-0-	-1190	-0-	12698 2		N	-0-		-0-
11		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13735 2		N	-0-		-0-
12		15283 X	9238	-0-	-6045	-0-	9238 2		N	-0-		-0-
01		14756 X	6877	-0-	-7879	-0-	6877 2		N	-0-		-0-
02		13328 X	9088	-0-	-4240	-0-	9088 2		N	-0-		-0-
03		14198 X	11599	-0-	-2599	-0-	11599 2		N	-0-		-0-
-----												
PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #: 1H		RRCID ->	239887	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7520 - 9928	
10		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-		-0-
11		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	6919	-0-	6919	-0-	6919 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	8860	-0-	8860	-0-	15779 8860 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	4743	-0-	4743	-0-	20522 4743 2		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	6959	-0-	6959	-0-	27481 6959 2		N	-0-		-0-
-----												
KENAH		WELL #: 1H		RRCID ->	239888	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7909 - 12171	
10		22072 X	16881	-0-	-5191	-0-	16881 2		N	-0-		-0-
11		21360 X	14400	-0-	-6960	-0-	14400 2		N	-0-		-0-
12		23312 X	15125	-0-	-8187	-0-	15125 2		N	-0-		-0-
01		18972 X	16569	-0-	-2403	-0-	16569 2		N	-0-		-0-
02		17136 X	13842	-0-	-3294	-0-	13842 2		N	-0-		-0-
03		16895 X	15157	-0-	-1738	-0-	15157 2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 4HM		RRCID ->	239889	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8514 - 11329	
10		17298 X	5127	-0-	-12171	-0-	5127 2		N	-0-		-0-
*11		16740 X	4612	-0-	-12128	-0-	4612 2		N	-0-		-0-
*12		6665 X	4892	-0-	-1773	-0-	4892 2		N	-0-		-0-
*01		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-		-0-
*02		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11218 2		N	-0-		-0-
*03		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9891 2		N	-0-		-0-
-----												
GRIZZLY KING		WELL #: 2H		RRCID ->	239890	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7048 - 10337	
10		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2		N	-0-		-0-
11		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		N	-0-		-0-
12		4929 X	3620	-0-	-1309	-0-	3620 2		N	-0-		-0-
01		5611 X	5586	-0-	-25	-0-	5586 2		N	-0-		-0-
02		5656 X	3838	-0-	-1818	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
*03		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2		N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #: 38H		RRCID ->	239891	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7200 - 10738	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SANDLIN-HERITAGE		WELL #: B 2H		RRCID ->	239892	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7394 PERF. 7584 - 10540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 36H		RRCID ->	239894	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6876 PERF. 7176 - 9671		
10	6696 X	5534	-0-	-1162	-0-	5534	2	N	-0-		-0-
11	6480 X	4645	-0-	-1835	-0-	4645	2	N	-0-		-0-
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2	N	-0-		-0-
01	5549 X	5340	-0-	-209	-0-	5340	2	N	-0-		-0-
02	5012 X	23	-0-	-4989	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EAST GODLEY		WELL #: 9H		RRCID ->	239898	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6712 PERF. 7141 - 9952		
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	465	-0-	-2635	-0-	465	2	N	-0-		-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CISD		WELL #: 1H		RRCID ->	239899	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7856 - 11715		
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
11	4950 X	3036	-0-	-1914	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
12	5115 X	2418	-0-	-2697	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2	N	-0-		-0-
02	4368 X	1989	-0-	-2379	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2	N	-0-		-0-
-----											
OLIVIA		WELL #: 3H		RRCID ->	239902	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6911 PERF. 7130 - 10575		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SUMMER CREEK		WELL #: 1H		RRCID ->	239903	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6993 PERF. 7281 - 10402		
10	21669 X	20458	-0-	-1211	-0-	20458	2	N	-0-		-0-
11	20460 X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2	N	-0-		-0-
12	21142 X	19892	-0-	-1250	-0-	19892	2	N	-0-		-0-
01	21142 X	17679	-0-	-3463	-0-	17679	2	N	-0-		-0-
02	19096 X	16334	-0-	-2762	-0-	16334	2	N	-0-		-0-
03	20460 X	14935	-0-	-5525	-0-	14935	2	N	-0-		-0-
-----											
MACKEY		WELL #: 3H		RRCID ->	239905	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7249 PERF. 7589 - 9990		
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			N	-0-		-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: X 4H		RRCID -> 239906		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 7016 - 9935		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7577 2	4 9	N	4			22
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 2		N	-0-	8 1		14
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614 2		N	-0-			14
01	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350 2		N	-0-			14
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7726 2	9 9	N	8	13 1		9
03	7595 X	7545	-0-	-50	-0-	7535 2	10 9	N	9			18
-----												
JLB A		WELL #: 1H		RRCID -> 239908		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 8000 - 10569		
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
12	6138 X	1066	-0-	-5072	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
01	5549 X	926	-0-	-4623	-0-	926 2		N	-0-			-0-
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 2HM		RRCID -> 239910		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8549 - 12338		
10	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707 2		N	-0-			-0-
*11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443 2		N	-0-			-0-
*12	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448 2		N	-0-			-0-
*01	9703 X	8952	-0-	-751	-0-	8952 2		N	-0-			-0-
*02	9912 X	8475	-0-	-1437	-0-	8475 2		N	-0-			-0-
*03	10974 X	6078	-0-	-4896	-0-	6078 2		N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON		WELL #: I 1H		RRCID -> 239915		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6720 - 8955		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: C 2H		RRCID -> 239933		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6741 - 9100		
10	12989 X	12910	-0-	-79	-0-	12845 2	65 9	N	59			131
11	12480 X	11607	-0-	-873	-0-	11593 2	14 9	N	13	105 1		39
12	12896 X	10982	-0-	-1914	-0-	10947 2	35 9	N	32			71
01	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13219 2	117 9	Y	106	133 1		44
02	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11751 2	50 9	Y	45			89
*03	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13107 2	31 9	Y	28			117
-----												
DFW		WELL #: B 1HW		RRCID -> 239938		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8145 - 11839		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4607	-0-	4607	4607	4607 2		N	-0-			-0-
-----												
LAH		WELL #: 5H		RRCID -> 239949		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 6751 - 11495		
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TXI		WELL #:		2H	RRCID ->	239951	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7940 - 10494
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	5084 X	3367	-0-	-1717	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	3622	-0-	-1298	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
*03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	N	-0-			-0-
-----												
BECKY		WELL #:		1H	RRCID ->	239952	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	7301 - 10521
10	6107 X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2	N	-0-			-0-
11	5910 X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2	N	-0-			-0-
12	6014 X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5765	-0-	-249	-0-	5765	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	5119	-0-	-285	-0-	5119	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5349	-0-	-603	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
-----												
LAIDLAW		WELL #:		3H	RRCID ->	239954	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7499 - 10278
10	19344 X	17366	-0-	-1978	-0-	17366	2	N	-0-			-0-
11	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2	N	-0-			-0-
12	14787 X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	2	N	-0-			-0-
01	17360 X	13277	-0-	-4083	-0-	13277	2	N	-0-			-0-
02	15680 X	15001	-0-	-679	-0-	15001	2	N	-0-			-0-
03	17360 X	16501	-0-	-859	-0-	16501	2	N	-0-			-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	239956	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7300 - 9501
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUNBELT B		WELL #:		3H	RRCID ->	239957	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8584 - 12628
10	27311 X	25706	-0-	-1605	-0-	25706	2	N	-0-			-0-
11	26430 X	17641	-0-	-8789	-0-	17641	2	N	-0-			-0-
12	26970 X	21850	-0-	-5120	-0-	21850	2	N	-0-			-0-
01	25699 X	22721	-0-	-2978	-0-	22721	2	N	-0-			-0-
02	23212 X	5743	-0-	-17469	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
03	25699 X	602	-0-	-25097	-0-	602	2	N	-0-			-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239959	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7180 - 9801
10	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	120	-0-	-2763	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2065	-0-	-818	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	1759	-0-	-1097	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
-----												
DONNA KAY		WELL #:		3H	RRCID ->	239963	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7676 - 10486
10	9455 X	8320	-0-	-1135	-0-	8320	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	7849	-0-	-821	-0-	7849	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	7661	-0-	-771	-0-	7661	2	N	-0-			-0-
01	8432 X	7962	-0-	-470	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
02	7588 X	7082	-0-	-506	-0-	7082	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	7704	-0-	-604	-0-	7704	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
CAMPBELL		WELL #:		1H	RRCID ->	239964	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9936 - 13795
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		47988 X	41564	-0-	-6424	-0-	41564 2	N	-0-		-0-
11		44550 X	40206	-0-	-4344	-0-	40206 2	N	-0-		-0-
12		45942 X	42513	-0-	-3429	-0-	42513 2	N	-0-		-0-
01		44299 X	40757	-0-	-3542	-0-	40757 2	N	-0-		-0-
02		37604 X	33897	-0-	-3707	-0-	33897 2	N	-0-		-0-
03		42501 X	39153	-0-	-3348	-0-	39153 2	N	-0-		-0-
-----											
WAKEMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198
10		7440 X	3101	-0-	-4339	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
11		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-		N	-0-		-0-
12		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2	N	-0-		-0-
01		14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14758 2	N	-0-		-0-
02		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224 2	N	-0-		-0-
03		5332 X	616	-0-	-4716	-0-	616 2	N	-0-		-0-
-----											
EAST GODLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DFW		WELL #:		A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-		-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-		N	-0-		-0-
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-		-0-
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		N	-0-		-0-
02		2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HAWLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445
10		9114 X	7181	-0-	-1933	-0-	7181 2	N	-0-		-0-
11		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393 2	N	-0-		-0-
12		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861 2	N	-0-		-0-
01		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734 2	N	-0-		-0-
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833 2	N	-0-		-0-
*03		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270 2	N	-0-		-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #:		A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052
10		15438 X	675	-0-	-14763	-0-	675 2	N	-0-		-0-
11		12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-		N	-0-		-0-
12		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-		N	-0-		-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-
02		644 X	-0-	-0-	-644	-0-		N	-0-		-0-
*03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
EVANS		WELL #:		1H	RRCID ->	239980	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7466 - 12413	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2		N	-0-			-0-
11	12540 X	11338	-0-	-1202	-0-	11338	2		N	-0-			-0-
12	13268 X	6088	-0-	-7180	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-				N	-0-			-0-
02	11984 X	-0-	-0-	-11984	-0-				N	-0-			-0-
03	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	239987	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	7945 - 12552	
10	24769 X	17038	-0-	-7731	-0-	17038	2		N	-0-			-0-
11	33420 X	15604	-0-	-17816	-0-	15604	2		N	-0-			-0-
12	34534 X	29232	-0-	-5302	-0-	29232	2		N	-0-			-0-
01	34534 X	22039	-0-	-12495	-0-	22039	2		N	-0-			-0-
02	26768 X	17066	-0-	-9702	-0-	17066	2		N	-0-			-0-
03	29233 X	17350	-0-	-11883	-0-	17350	2		N	-0-			-0-
-----													
WARD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239988	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	6929 - 9948	
10	6603 X	6538	-0-	-65	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	2923	-0-	-3432	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	2939	-0-	-3602	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	3389	-0-	-2575	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
*03	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		C 1HL	RRCID ->	239989	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8354 - 12534	
10	13175 X	6736	-0-	-6439	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
11	16590 X	13174	-0-	-3416	-0-	13174	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	9851	-0-	9851	-0-	9851	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	16371	-0-	16371	-0-	16371	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	9054	-0-	9054	-0-	9054	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	10699	-0-	10699	-0-	10699	2		N	-0-			-0-
-----													
DOTY		WELL #:		5H	RRCID ->	239990	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7255 - 12305	
10	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	20873	2		N	-0-			-0-
11	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2		N	-0-			-0-
12	23560 X	20108	-0-	-3452	-0-	20108	2		N	-0-			-0-
01	23529 X	21524	-0-	-2005	-0-	21524	2		N	-0-			-0-
02	21000 X	18920	-0-	-2080	-0-	18920	2		N	-0-			-0-
03	21421 X	20992	-0-	-429	-0-	20992	2		N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS		WELL #:		3H	RRCID ->	240041	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7015 - 11236	
10	11160 X	9180	-0-	-1980	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
11	10140 X	7653	-0-	-2487	-0-	7653	2		N	-0-			-0-
12	10106 X	4321	-0-	-5785	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
01	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-			-0-
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-				N	-0-			-0-
03	9176 X	2894	-0-	-6282	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
-----													
SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7821 - 11123	
10	16492 X	13535	-0-	-2957	-0-	13535	2		N	-0-			-0-
11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2		N	-0-			-0-
12	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2		N	-0-			-0-
01	13547 X	13383	-0-	-164	-0-	13383	2		N	-0-			-0-
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2		N	-0-			-0-
*03	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8260 - 11148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-			-0-
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				N	-0-			-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7364 - 10562	
10	9424 X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2		N	-0-			-0-
11	8940 X	8015	-0-	-925	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
12	9393 X	8810	-0-	-583	-0-	8810	2		N	-0-			-0-
01	9393 X	8491	-0-	-902	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
02	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2		N	-0-			-0-
*03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		B 7HY	RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8410 - 12792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7489 - 10163	
10	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2		N	-0-			-0-
11	14670 X	13391	-0-	-1279	-0-	13391	2		N	-0-			-0-
12	15159 X	7787	-0-	-7372	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
01	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-				N	-0-			-0-
02	14224 X	364	-0-	-13860	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6722 - 9501	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1	-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STOLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7375 - 10748	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		8H	RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6650 - 8589	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
GREEN OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7719 - 11151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1736 X	993	-0-	-743	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
12		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
01		1519 X	462	-0-	-1057	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-
03		1798 X	179	-0-	-1619	-0-	179 2		N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		6H	RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6631 - 8596	
10		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2		N	-0-			-0-
11		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N	-0-			-0-
12		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 2		N	-0-			-0-
01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
02		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-			-0-
*03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
-----													
HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7624 - 9995	
10		7068 X	4766	-0-	-2302	-0-	4766 2		N	-0-			-0-
11		6390 X	5914	-0-	-476	-0-	5914 2		N	-0-			-0-
12		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		N	-0-			-0-
01		5394 X	1784	-0-	-3610	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
02		5376 X	1025	-0-	-4351	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCNEILL		WELL #:		1H	RRCID ->	240397	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7550 - 10276	
10		9021 X	4335	-0-	-4686	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
11		8670 X	3053	-0-	-5617	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
12		8153 X	3194	-0-	-4959	-0-	3194 2		N	-0-			-0-
01		8153 X	1683	-0-	-6470	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
02		3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-			-0-
03		4340 X	420	-0-	-3920	-0-	420 2		N	-0-			-0-
-----													
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		10H	RRCID ->	240398	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7351 - 10004	
10		11253 X	9350	-0-	-1903	-0-	9350 2		N	-0-			-0-
11		9360 X	9029	-0-	-331	-0-	9029 2		N	-0-			-0-
12		9672 X	6664	-0-	-3008	-0-	6664 2		N	-0-			-0-
01		9362 X	7160	-0-	-2202	-0-	7160 2		N	-0-			-0-
02		8456 X	5839	-0-	-2617	-0-	5839 2		N	-0-			-0-
03		9362 X	6741	-0-	-2621	-0-	6741 2		N	-0-			-0-
-----													
HESS		WELL #:		4H	RRCID ->	240399	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7680 - 10143	
10		5177 X	4564	-0-	-613	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
11		8940 X	3014	-0-	-5926	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
12		9238 X	4783	-0-	-4455	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
01		9238 X	6008	-0-	-3230	-0-	6008 2		N	-0-			-0-
02		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601 2		N	-0-			-0-
*03		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661 2		N	-0-			-0-
-----													
MORRISON		WELL #:		M 1H	RRCID ->	240400	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7616 - 10495	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	240401	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7857 - 9789				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CULLISON		WELL #:		3H	RRCID ->	240402	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7865 - 10753				
10	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-			-0-
11	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-			-0-
12	10509 X	8930	-0-	-1579	-0-	-0-	8930	2			N	-0-			-0-
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-			-0-
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
03	10788 X	10684	-0-	-104	-0-	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
-----															
HESS		WELL #:		5H	RRCID ->	240404	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7362 - 9390				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240405	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7507 - 10892				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARROT D		WELL #:		2H	RRCID ->	240406	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7475 - 10072				
10	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-			-0-
11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
12	10633 X	8087	-0-	-2546	-0-	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
01	11408 X	8769	-0-	-2639	-0-	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
02	10444 X	7384	-0-	-3060	-0-	-0-	7384	2			N	-0-			-0-
03	11563 X	6851	-0-	-4712	-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
-----															
FWISD		WELL #:		3H	RRCID ->	240407	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7740 - 10269				
10	4340 X	3451	-0-	-889	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
12	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
02	4284 X	3340	-0-	-944	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	3709	-0-	-1375	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
-----															
HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HOLLY		WELL #: 2H		RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7746 - 10037
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4557 X	742	-0-	-3815	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	929	-0-	-1951	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOLLY		WELL #: 1H		RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7811 - 10295
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4945	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5572 X	2340	-0-	-3232	-0-	2340	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CULLISON		WELL #: 2H		RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7870 - 11622
10	10292 X	4632	-0-	-5660	-0-	4632	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	2471	-0-	-829	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	523	-0-	-4375	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4898 X	3032	-0-	-1866	-0-	3032	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4424 X	4292	-0-	-132	-0-	4292	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	963	-0-	-3656	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #: 2H		RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7676 - 9705
10	11191 X	6430	-0-	-4761	-0-	6430	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10830 X	7084	-0-	-3746	-0-	7084	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10261 X	9178	-0-	-1083	-0-	9178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10261 X	10006	-0-	-255	-0-	10006	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9176 X	9063	-0-	-113	-0-	9063	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 4H		RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6750 - 9392
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6913 X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6244 X	6195	-0-	-49	-0-	6195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6913 X	6891	-0-	-22	-0-	6891	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 2HS		RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8500 - 11993
10	10757 X	7716	-0-	-3041	-0-	7716	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10410 X	6694	-0-	-3716	-0-	6694	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10354 X	7173	-0-	-3181	-0-	7173	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10354 X	8545	-0-	-1809	-0-	8545	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DUCK LAKE		WELL #: 6H		RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7850 - 12015
10	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2	N	-0-	-0-	-0-
11	20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2	N	-0-	-0-	-0-
12	23746 X	807	-0-	-22939	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23746 X	-0-	-0-	-23746	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	21448 X	-0-	-0-	-21448	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CARDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7415 -	9948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16337 X	15110	-0-	-1227	-0-	15110 2		N	-0-			-0-
11		15810 X	14488	-0-	-1322	-0-	14488 2		N	-0-			-0-
12		16337 X	14256	-0-	-2081	-0-	14256 2		N	-0-			-0-
01		15500 X	14096	-0-	-1404	-0-	14096 2		N	-0-			-0-
02		13804 X	11880	-0-	-1924	-0-	11880 2		N	-0-			-0-
03		15097 X	13506	-0-	-1591	-0-	13506 2		N	-0-			-0-
-----													
LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7631 -	9979	
10		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768 2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11681	-0-	-169	-0-	11681 2		N	-0-			-0-
12		14198 X	11916	-0-	-2282	-0-	11916 2		N	-0-			-0-
01		14198 X	11486	-0-	-2712	-0-	11486 2		N	-0-			-0-
02		12824 X	9745	-0-	-3079	-0-	9745 2		N	-0-			-0-
03		12059 X	10491	-0-	-1568	-0-	10491 2		N	-0-			-0-
-----													
DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7588 -	9885	
10		8525 X	7589	-0-	-936	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
11		8160 X	6580	-0-	-1580	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
12		8525 X	6719	-0-	-1806	-0-	6719 2		N	-0-			-0-
01		8525 X	6938	-0-	-1587	-0-	6938 2		N	-0-			-0-
02		7700 X	5830	-0-	-1870	-0-	5830 2		N	-0-			-0-
03		7595 X	7007	-0-	-588	-0-	7007 2		N	-0-			-0-
-----													
DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7226 -	9751	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8389 -	11886	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6937 -	9566	
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2		N	-0-			-0-
11		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
12		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671 2		N	-0-			-0-
01		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 2		N	-0-			-0-
02		5152 X	4267	-0-	-885	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
03		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8691 -	13452	
10		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359 2		N	-0-			-0-
11		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11111 2		N	-0-			-0-
12		11253 X	10276	-0-	-977	-0-	10276 2		N	-0-			-0-
01		11346 X	9952	-0-	-1394	-0-	9952 2		N	-0-			-0-
02		10360 X	9550	-0-	-810	-0-	9550 2		N	-0-			-0-
03		11470 X	10977	-0-	-493	-0-	10977 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
DOTY		WELL #: 1H		RRCID -> 240464		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HUDSON		WELL #: 4H		RRCID -> 240465		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662								
10	11749	X	8735	-0-	-3014	-0-	8735	2		N	-0-					-0-
11	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2		N	-0-					-0-
12	9765	X	4408	-0-	-5357	-0-	4408	2		N	-0-					-0-
01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-				N	-0-					-0-
02	10836	X	-0-	-0-	-10836	-0-				N	-0-					-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RICH		WELL #: 6H		RRCID -> 240466		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016								
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-					-0-
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2		N	-0-					-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-					-0-
01	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2		N	-0-					-0-
02	7392	X	1072	-0-	-6320	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
03	8184	X	6012	-0-	-2172	-0-	6012	2		N	-0-					-0-
-----																
MACKEY		WELL #: 4H		RRCID -> 240468		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DANG		WELL #: 2H		RRCID -> 240469		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231								
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-					-0-
-----																
SUTTON		WELL #: 1H		RRCID -> 240515		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217								
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-					-0-
12	3162	X	2289	-0-	-873	-0-	2289	2		N	-0-					-0-
01	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	2580	2		N	-0-					-0-
02	2940	X	602	-0-	-2338	-0-	602	2		N	-0-					-0-
03	3255	X	813	-0-	-2442	-0-	813	2		N	-0-					-0-
-----																
DFW		WELL #: C 3HL		RRCID -> 240516		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360								
10	6696	X	3349	-0-	-3347	-0-	3349	2		N	-0-					-0-
11	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4802	2		N	-0-					-0-
12	6789	X	4229	-0-	-2560	-0-	4229	2		N	-0-					-0-
01	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2		N	-0-					-0-
02	5768	X	5425	-0-	-343	-0-	5425	2		N	-0-					-0-
*03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
LOCKWOOD				WELL #:	6H	RRCID ->	240517	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8652 - 13963					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DOTY				WELL #:	3H	RRCID ->	240519	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7419 - 11683					
10	11625 X	10917	-0-	-708	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	5399	-0-	-1080	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	3298	-0-	-3170	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	3771	-0-	-3390	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS 7				WELL #:	H 3H	RRCID ->	240521	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6608 - 10214					
10	T. A.	10785	-0-	10785	28698	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11696	-0-	11696	40394	-0-	11696	2	3	9	N	3					3
12	49998 X	9604	-0-	-40394	-0-	-0-	9602	2	2	9	N	2					5
01	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	-0-	14506	2	4	9	Y	4					9
02	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	-0-	11569	2	4	9	Y	4					13
03	12090 X	11266	-0-	-824	-0-	-0-	11265	2	1	9	Y	1	12	1			2
-----																	
HOWINGTON				WELL #:	1H	RRCID ->	240522	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7191 - 9979					
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8990 X	1861	-0-	-7129	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-8649	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	3834	-0-	-3866	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*03	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
-----																	
CREED				WELL #:	2H	RRCID ->	240523	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7556 - 11764					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CEDF				WELL #:	7H	RRCID ->	240524	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7615 - 10604					
10	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8460 X	7990	-0-	-470	-0-	-0-	1629	1	6361	2	N	-0-					-0-
12	8742 X	7857	-0-	-885	-0-	-0-	1541	1	6316	2	N	-0-					-0-
01	8742 X	7701	-0-	-1041	-0-	-0-	1429	1	6272	2	N	-0-					-0-
02	7868 X	7037	-0-	-831	-0-	-0-	1246	1	5791	2	N	-0-					-0-
03	8711 X	6526	-0-	-2185	-0-	-0-	1192	1	5334	2	N	-0-					-0-
-----																	
HAYNIE				WELL #:	3H	RRCID ->	240527	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7587 - 12328					
10	20801 X	-0-	-0-	-20801	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19080 X	1193	-0-	-17887	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	18879 X	3563	-0-	-15316	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	13175 X	2872	-0-	-10303	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
*03	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
NORTH LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240549	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7305 - 10152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	6542	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6882	X	6272	-0-	-610	-0-	6272	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6216	X	5553	-0-	-663	-0-	5553	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6882	X	5673	-0-	-1209	-0-	5673	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RAMEY, DAVID		WELL #:		1H	RRCID ->	240551	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8800 - 11401
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	3343	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4123	X	3190	-0-	-933	-0-	3190	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3584	X	2847	-0-	-737	-0-	2847	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NORTH LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240552	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7243 - 9856
10	5797	X	838	-0-	-4959	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5301	X	3468	-0-	-1833	-0-	3468	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CROUCH		WELL #:		2H	RRCID ->	240593	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7509 - 9223
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10590	X	9798	-0-	-792	-0-	9798	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10726	X	10021	-0-	-705	-0-	10021	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10416	X	9942	-0-	-474	-0-	9942	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9408	X	8482	-0-	-926	-0-	8482	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10385	X	9985	-0-	-400	-0-	9985	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
STULTS-WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	240595	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8100 - 9956
10	10044	X	7902	-0-	-2142	-0-	7902	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9540	X	6343	-0-	-3197	-0-	6343	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9858	X	7544	-0-	-2314	-0-	7544	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9858	X	7997	-0-	-1861	-0-	7997	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW		WELL #:		B 2HW	RRCID ->	240596	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8080 - 12090
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7140	X	6776	-0-	-364	-0-	6776	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8618	X	5676	-0-	-2942	-0-	5676	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7784	X	5798	-0-	-1986	-0-	5798	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8618	X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	240599	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6800 - 10620
10	7037	X	3843	-0-	-3194	-0-	3843	2	N	-0-	-0-	82
11	7050	X	2680	-0-	-4370	-0-	2650	2	N	27	77 1	32
12	6200	X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	32
01	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	4384	2	N	36	-0-	68
02	4564	X	3968	-0-	-596	-0-	3968	2	N	-0-	-0-	68
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	6	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: B 5H		RRCID -> 240600		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6836 - 9275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
10	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2				13
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	N	9
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2				9
01	3503 X	2084	-0-	-1419	-0-	2062	2	22	9	N	29
02	3416 X	2766	-0-	-650	-0-	2766	2				29
03	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3670	2	10	9	N	38
-----											
MACKEY		WELL #: 1H		RRCID -> 240601		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7584 - 9791	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MACKEY		WELL #: 2H		RRCID -> 240603		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 7489 - 9860	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TRWD		WELL #: 2H		RRCID -> 240605		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7392 - 9449	
10	10974 X	4700	-0-	-6274	-0-	4700	2				-0-
11	10620 X	8117	-0-	-2503	-0-	8117	2				-0-
12	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2				-0-
01	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2				-0-
02	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2				-0-
03	10850 X	9362	-0-	-1488	-0-	9362	2				-0-
-----											
DAY		WELL #: 1H		RRCID -> 240624		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8635 - 11823	
10	17143 X	11054	-0-	-6089	-0-	11054	2				-0-
11	16590 X	8062	-0-	-8528	-0-	8062	2				-0-
12	10230 X	8452	-0-	-1778	-0-	8452	2				-0-
01	11067 X	7696	-0-	-3371	-0-	7696	2				-0-
02	9996 X	4495	-0-	-5501	-0-	4495	2				-0-
03	11067 X	5354	-0-	-5713	-0-	5354	2				-0-
-----											
OLD WEATHERFORD		WELL #: 4H		RRCID -> 240764		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7076 - 9186	
10	5921 X	5033	-0-	-888	-0-	5033	2				-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2				-0-
12	6200 X	6198	-0-	-2	-0-	6198	2				-0-
01	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6039	2	185	9	N	155
02	5600 X	5271	-0-	-329	-0-	5260	2	11	9	N	56
03	6200 X	6176	-0-	-24	-0-	6176	2				56
-----											
FALVEL		WELL #: 12H		RRCID -> 240883		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 7437 - 11340	
10	7440 X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2				-0-
11	7320 X	5129	-0-	-2191	-0-	5129	2				-0-
12	7564 X	4274	-0-	-3290	-0-	4274	2				-0-
01	7564 X	5144	-0-	-2420	-0-	5144	2				-0-
02	4788 X	1665	-0-	-3123	-0-	1665	2				-0-
03	5301 X	1836	-0-	-3465	-0-	1836	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FALVEL		WELL #: 13H		RRCID -> 240884		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 7262 - 10894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	1480	-0-	-5154	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
01	6634	X	1317	-0-	-5317	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
02	5992	X	1334	-0-	-4658	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	6448	X	1536	-0-	-4912	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
-----														
LUCK		WELL #: 2H		RRCID -> 240885		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7496 - 8615				
10	6138	X	5278	-0-	-860	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
01	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
02	5124	X	4432	-0-	-692	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST LAKE		WELL #: 3H		RRCID -> 240886		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 7220 - 9902				
10	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
12	5425	X	4288	-0-	-1137	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
01	5301	X	4671	-0-	-630	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
02	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST LAKE		WELL #: 8H		RRCID -> 240887		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7086 - 10355				
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
-----														
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 10H		RRCID -> 240888		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6680 - 8983				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST LAKE		WELL #: 7H		RRCID -> 240889		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7338 - 10341				
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2		N	-0-			-0-
12	8990	X	2092	-0-	-6898	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
01	9021	X	1839	-0-	-7182	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
02	8148	X	6926	-0-	-1222	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
03	9021	X	7440	-0-	-1581	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
-----														
GRAVES		WELL #: 6H		RRCID -> 240890		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7432 - 9217				
10	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	5436	-0-	-2097	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
01	7223	X	6238	-0-	-985	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
02	6860	X	6587	-0-	-273	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
03	7595	X	7059	-0-	-536	-0-	7059	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MANN, S.		WELL #: 4H		RRCID -> 240891		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7457 - 9390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	6547	-0-	-1265	-0-	6547	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	2242	-0-	-5570	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
02	7056 X	-0-	-0-	-7056	-0-			N	-0-			-0-
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 2H		RRCID -> 240958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 6585 - 9531		
10	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6316	2	26 9 N	24	22 1		23
11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6379	2	47 9 N	43	30 1		36
12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5277	2	41 9 N	37	32 1		41
01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5877	2	28 9 Y	25	34 1		32
02	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5778	2	52 9 Y	47	70 1		9
*03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6349	2	41 9 Y	37			46
-----												
MCNEILL		WELL #: 4H		RRCID -> 240982		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7650 - 10501		
10	10261 X	966	-0-	-9295	-0-	966	2	N	-0-			-0-
11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	5142	-0-	-1926	-0-	5142	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	5242	-0-	-1826	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-			N	-0-			-0-
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 8H		RRCID -> 240985		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7400 - 9383		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #: B 9HX		RRCID -> 241070		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8429 - 11202		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PANCHASARP A		WELL #: 1H		RRCID -> 241075		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 7522 - 10953		
10	20212 X	15177	-0-	-5035	-0-	15177	2	N	-0-			-0-
11	19080 X	13119	-0-	-5961	-0-	13119	2	N	-0-			-0-
12	19716 X	11777	-0-	-7939	-0-	11777	2	N	-0-			-0-
01	15190 X	13126	-0-	-2064	-0-	13126	2	N	-0-			-0-
02	13720 X	12676	-0-	-1044	-0-	12676	2	N	-0-			-0-
*03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2	N	-0-			-0-
-----												
ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID -> 241077		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6806 - 9561		
10	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ESPARZA		WELL #: 2H		RRCID -> 241082		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5270 X	2404	-0-	-2866	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428 2		N	-0-			-0-
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446 2		N	-0-			-0-
01	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2		N	-0-			-0-
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	3987	-0-	-3794	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBINSON BRANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 241085		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373				
10	2759 X	500	-0-	-2259	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		N	-0-			-0-
*03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2		N	-0-			-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #: 6H		RRCID -> 241088		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338				
10	10757 X	8197	-0-	-2560	-0-	8197 2		N	-0-			-0-
11	10410 X	9133	-0-	-1277	-0-	9133 2		N	-0-			-0-
12	10757 X	9615	-0-	-1142	-0-	9615 2		N	-0-			-0-
01	9889 X	9379	-0-	-510	-0-	9379 2		N	-0-			-0-
02	8680 X	8556	-0-	-124	-0-	8556 2		N	-0-			-0-
*03	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 2		N	-0-			-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #: 5H		RRCID -> 241091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055				
10	10106 X	9212	-0-	-894	-0-	9212 2		N	-0-			-0-
11	9540 X	9060	-0-	-480	-0-	9060 2		N	-0-			-0-
12	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936 2		N	-0-			-0-
01	9393 X	9205	-0-	-188	-0-	9205 2		N	-0-			-0-
02	8456 X	8408	-0-	-48	-0-	8408 2		N	-0-			-0-
03	9796 X	8807	-0-	-989	-0-	8807 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #: C 5HM		RRCID -> 241092		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692				
10	11098 X	3913	-0-	-7185	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
11	7830 X	3604	-0-	-4226	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
12	7440 X	4296	-0-	-3144	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3867	-0-	-845	-0-	3867 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3034	-0-	-494	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	2165	-0-	-2144	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
-----												
MEDC		WELL #: 2H		RRCID -> 241097		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBINSON BRANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 241101		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAIDLAW		WELL #:		2H	RRCID ->	241112	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8556	- 10390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	37886 X	6625	-0-	-31261	-0-	6625	2	N	-0-			-0-
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
12	15097 X	12364	-0-	-2733	-0-	12364	2	N	-0-			-0-
01	15097 X	13630	-0-	-1467	-0-	13630	2	N	-0-			-0-
02	13636 X	13200	-0-	-436	-0-	13200	2	N	-0-			-0-
*03	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	241249	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7880	- 11180
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2	N	-0-			-0-
11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	8858	-0-	-2054	-0-	8858	2	N	-0-			-0-
01	10912 X	7362	-0-	-3550	-0-	7362	2	N	-0-			-0-
02	9464 X	3311	-0-	-6153	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
03	10478 X	7173	-0-	-3305	-0-	7173	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNS MANVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	241322	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7625	- 10421
10	15624 X	13729	-0-	-1895	-0-	13729	2	N	-0-			-0-
11	16410 X	12181	-0-	-4229	-0-	12181	2	N	-0-			-0-
12	19344 X	11188	-0-	-8156	-0-	11188	2	N	-0-			-0-
01	19344 X	11498	-0-	-7846	-0-	11498	2	N	-0-			-0-
02	17472 X	10785	-0-	-6687	-0-	10785	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	11802	-0-	-1931	-0-	11802	2	N	-0-			-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		16H	RRCID ->	241421	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7590	- 9833
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	2249	-0-	-1223	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	2458	-0-	-1014	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2377	-0-	-423	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
*03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		14H	RRCID ->	241425	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7650	- 10003
10	11253 X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2	N	-0-			-0-
11	10470 X	5025	-0-	-5445	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	805	-0-	-7503	-0-	805	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	5767	-0-	-1766	-0-	5767	2	N	-0-			-0-
02	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	241426	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8930	- 12137
10	8308 X	5811	-0-	-2497	-0-	5811	2	N	-0-			-0-
11	8040 X	4861	-0-	-3179	-0-	4861	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	1087	-0-	-6012	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
01	5797 X	3907	-0-	-1890	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	4254	-0-	-982	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	2410	-0-	-3387	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	241439	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7348	- 9102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 5H		RRCID ->	242645	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6739 - 9431
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10664 X	7416	-0-	-3248	-0-	7415 2	1 9	N	1		4
11	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11283 2	4 9	N	4		8
12	10726 X	1369	-0-	-9357	-0-	1365 2	4 9	N	4		12
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	5		17
02	10528 X	6663	-0-	-3865	-0-	6661 2	2 9	Y	2		19
03	11656 X	10746	-0-	-910	-0-	10745 2	1 9	Y	1	20 1	-0-
-----											
J & L		WELL #: 1H		RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6683 - 9436
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
11	2160 X	1432	-0-	-728	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
*03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-		-0-
-----											
SHAW B		WELL #: 3H		RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7223 - 11224
10	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	12843 2		N	-0-		-0-
11	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137 2		N	-0-		-0-
12	12400 X	12304	-0-	-96	-0-	12304 2		N	-0-		-0-
01	12834 X	12484	-0-	-350	-0-	12484 2		N	-0-		-0-
02	11592 X	11326	-0-	-266	-0-	11326 2		N	-0-		-0-
03	12834 X	12051	-0-	-783	-0-	12051 2		N	-0-		-0-
-----											
SHAW B		WELL #: 1H		RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7510 - 9203
10	6634 X	6544	-0-	-90	-0-	6544 2		N	-0-		-0-
11	6300 X	6265	-0-	-35	-0-	6265 2		N	-0-		-0-
12	6572 X	6245	-0-	-327	-0-	6245 2		N	-0-		-0-
01	6572 X	6279	-0-	-293	-0-	6279 2		N	-0-		-0-
02	5936 X	5744	-0-	-192	-0-	5744 2		N	-0-		-0-
03	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	6188 2		N	-0-		-0-
-----											
TERRY		WELL #: 3H		RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7708 - 9910
10	12741 X	2011	-0-	-10730	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
11	12330 X	207	-0-	-12123	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	12741 X	3721	-0-	-9020	-0-	3721 2		N	-0-		-0-
01	9734 X	7776	-0-	-1958	-0-	7776 2		N	-0-		-0-
02	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2		N	-0-		-0-
*03	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 2		N	-0-		-0-
-----											
WOODHAVEN		WELL #: 2H		RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7733 - 10085
10	8835 X	8308	-0-	-527	-0-	8308 2		N	-0-		-0-
11	8550 X	6847	-0-	-1703	-0-	6847 2		N	-0-		-0-
12	7843 X	3060	-0-	-4783	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
01	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12424 2		N	-0-		-0-
02	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133 2		N	-0-		-0-
*03	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912 2		N	-0-		-0-
-----											
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 2H		RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7488 - 9675
10	11253 X	9834	-0-	-1419	-0-	9834 2		N	-0-		-0-
11	10500 X	9520	-0-	-980	-0-	9520 2		N	-0-		-0-
12	10788 X	9239	-0-	-1549	-0-	9239 2		N	-0-		-0-
01	10230 X	10198	-0-	-32	-0-	10198 2		N	-0-		-0-
02	9240 X	9072	-0-	-168	-0-	9072 2		N	-0-		-0-
*03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9926 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WHITE WING COACHMAN A		WELL #: 6H		RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529 PERF. 6875 - 9302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BOATRAMP		WELL #: 2H		RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956 PERF. 7082 - 10718		
10	5332	X	4591	-0-	-741	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
11	5160	X	4410	-0-	-750	-0-	4410 2	N	-0-		-0-
12	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4856 2	N	-0-		-0-
02	4144	X	3803	-0-	-341	-0-	3803 2	N	-0-		-0-
03	5022	X	3577	-0-	-1445	-0-	3577 2	N	-0-		-0-
-----											
BOATRAMP		WELL #: 3H		RRCID ->	242668	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6986 PERF. 7247 - 9692		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ACORN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID ->	242669	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8235 PERF. 8515 - 11516		
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2	N	-0-		-0-
11	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889 2	N	-0-		-0-
12	2356	X	1519	-0-	-837	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-		N	-0-		-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-		N	-0-		-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 7HK		RRCID ->	242670	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8307 PERF. 8490 - 14709		
10	19592	X	19570	-0-	-22	-0-	19570 2	N	-0-		-0-
11	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164 2	N	-0-		-0-
12	19623	X	19316	-0-	-307	-0-	19316 2	N	-0-		-0-
01	19623	X	12777	-0-	-6846	-0-	12777 2	N	-0-		-0-
02	17892	X	4913	-0-	-12979	-0-	4913 2	N	-0-		-0-
03	19809	X	17556	-0-	-2253	-0-	17556 2	N	-0-		-0-
-----											
MEDC		WELL #: 1H		RRCID ->	242671	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8307 PERF. 8626 - 10418		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ROKKAS		WELL #: 1H		RRCID ->	242673	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7013 PERF. 7400 - 9901		
10	13268	X	7508	-0-	-5760	-0-	7508 2	N	-0-		-0-
11	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582 2	N	-0-		-0-
12	12803	X	9181	-0-	-3622	-0-	9181 2	N	-0-		-0-
01	12803	X	7355	-0-	-5448	-0-	7355 2	N	-0-		-0-
02	11732	X	10426	-0-	-1306	-0-	10426 2	N	-0-		-0-
*03	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DUCK LAKE		WELL #: 12H		RRCID ->	242674	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7524 PERF. 7910 - 11688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	12524	-0-	12524	12524	12524	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	13989	-0-	13989	26513	13989	2	N	-0-		-0-
12	43294 X	16781	-0-	-26513	-0-	16781	2	N	-0-		-0-
01	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2	N	-0-		-0-
02	13048 X	-0-	-0-	-13048	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----											
KIMBALL HILL		WELL #: 2H		RRCID ->	242719	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8445 PERF. 9080 - 12240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	242721	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	8233 PERF. 8933 - 12999		
10	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2	N	-0-		-0-
11	31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	31005	2	N	-0-		-0-
12	35464 X	30539	-0-	-4925	-0-	30539	2	N	-0-		-0-
01	35464 X	30779	-0-	-4685	-0-	30779	2	N	-0-		-0-
02	31444 X	24282	-0-	-7162	-0-	24282	2	N	-0-		-0-
03	34813 X	28048	-0-	-6765	-0-	28048	2	N	-0-		-0-
-----											
DFW		WELL #: C 2HM		RRCID ->	242795	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7973 PERF. 8250 - 11877		
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-		-0-
11	4440 X	3011	-0-	-1429	-0-	3011	2	N	-0-		-0-
12	4588 X	2458	-0-	-2130	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
01	5828 X	3632	-0-	-2196	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
02	5264 X	2643	-0-	-2621	-0-	2643	2	N	-0-		-0-
03	5828 X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2	N	-0-		-0-
-----											
ACORN FAMILY		WELL #: 2H		RRCID ->	242797	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8239 PERF. 8432 - 11466		
10	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2	N	-0-		-0-
11	8160 X	7364	-0-	-796	-0-	7364	2	N	-0-		-0-
12	8463 X	8222	-0-	-241	-0-	8222	2	N	-0-		-0-
01	8773 X	8097	-0-	-676	-0-	8097	2	N	-0-		-0-
02	7924 X	6431	-0-	-1493	-0-	6431	2	N	-0-		-0-
03	8773 X	7966	-0-	-807	-0-	7966	2	N	-0-		-0-
-----											
PANCHASARP A		WELL #: 2H		RRCID ->	242798	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7263 PERF. 7459 - 10873		
10	4836 X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	937	-0-	-3743	-0-	937	2	N	-0-		-0-
12	4836 X	3819	-0-	-1017	-0-	3819	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3262	-0-	-892	-0-	3262	2	N	-0-		-0-
02	2576 X	2402	-0-	-174	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2	N	-0-		-0-
-----											
SPINKS		WELL #: 8H		RRCID ->	242802	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7334 PERF. 7570 - 11041		
10	21049 X	18434	-0-	-2615	-0-	18434	2	N	-0-		-0-
11	20370 X	17541	-0-	-2829	-0-	17541	2	N	-0-		-0-
12	20243 X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2	N	-0-		-0-
01	19127 X	17326	-0-	-1801	-0-	17326	2	N	-0-		-0-
02	17192 X	15436	-0-	-1756	-0-	15436	2	N	-0-		-0-
03	18445 X	15719	-0-	-2726	-0-	15719	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: E 3H		RRCID -> 242823		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10509 X	6135	-0-	-4374	-0-	6127	2	8 9	N	7	32
11	10170 X	2362	-0-	-7808	-0-	2361	2	1 9	N	1	33
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-	33
01	9889 X	1813	-0-	-8076	-0-	1765	2	48 9	N	44	23
02	8932 X	4951	-0-	-3981	-0-	4951	2		N	-0-	23
03	6138 X	2303	-0-	-3835	-0-	2273	2	30 9	N	27	50
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: E 7H		RRCID -> 242824		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811			
10	6200 X	4477	-0-	-1723	-0-	4473	2	4 9	N	4	21
11	5490 X	3781	-0-	-1709	-0-	3781	2		N	-0-	21
12	5456 X	1924	-0-	-3532	-0-	1924	2		N	-0-	21
01	5363 X	2239	-0-	-3124	-0-	2206	2	33 9	N	30	16
02	4032 X	2810	-0-	-1222	-0-	2810	2		N	-0-	16
*03	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62 9	N	56	72
-----											
RAMEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242825		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 7HM		RRCID -> 242826		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 5HD		RRCID -> 242827		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398			
10	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-				N	-0-	-0-
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-	-0-
12	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-				N	-0-	-0-
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-				N	-0-	-0-
02	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-	-0-
*03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-	-0-
-----											
TORRES		WELL #: 3H		RRCID -> 242830		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580			
10	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-				N	-0-	-0-
11	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-	-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-	-0-
02	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2		N	-0-	-0-
*03	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2		N	-0-	-0-
-----											
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 3H		RRCID -> 243275		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709			
10	8587 X	8135	-0-	-452	-0-	8135	2		N	-0-	-0-
11	8310 X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2		N	-0-	-0-
12	8587 X	8331	-0-	-256	-0-	8331	2		N	-0-	-0-
01	8556 X	8060	-0-	-496	-0-	8060	2		N	-0-	-0-
02	7728 X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2		N	-0-	-0-
03	8339 X	8276	-0-	-63	-0-	8276	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RICHESON		WELL #: 2H		RRCID -> 243277		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	6186 2	N	-0-		80
11	6210	X	6008	-0-	-202	-0-	5990 2	N	18 9	16	96
12	6355	X	5424	-0-	-931	-0-	5402 2	N	22 9	20	116
01	6293	X	5623	-0-	-670	-0-	5619 2	N	4 9	4	120
02	5628	X	5230	-0-	-398	-0-	5195 2	N	35 9	32	34
03	6200	X	5911	-0-	-289	-0-	5911 2	N		118 1	34
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 21H		RRCID -> 243282		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373			
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204 2	N	-0-		-0-
11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724 2	N	-0-		-0-
12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2	N	-0-		-0-
01	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422 2	N	-0-		-0-
02	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883 2	N	-0-		-0-
*03	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337 2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: E 5H		RRCID -> 243283		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764			
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7400 2	N	8 9	7	31
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7200 2	N	1 9	1	32
12	7285	X	7257	-0-	-28	-0-	7257 2	N		-0-	32
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7592 2	N	46 9	42	22
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 2	N		-0-	22
*03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2	N		-0-	22
-----											
MEDC		WELL #: 3H		RRCID -> 243284		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 11H		RRCID -> 243285		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976			
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455 2	N	-0-		-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2	N	-0-		-0-
12	7564	X	4524	-0-	-3040	-0-	4524 2	N	-0-		-0-
01	7564	X	1371	-0-	-6193	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-		N	-0-		-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 4HS		RRCID -> 243286		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822			
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-		N	-0-		-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-		N	-0-		-0-
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-		N	-0-		-0-
01	9176	X	1938	-0-	-7238	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2	N	-0-		-0-
*03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2	N	-0-		-0-
-----											
CITY OF BURLESON		WELL #: 2H		RRCID -> 243288		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100			
10	21018	X	11379	-0-	-9639	-0-	11379 2	N	-0-		-0-
11	20340	X	10877	-0-	-9463	-0-	10877 2	N	-0-		-0-
12	16709	X	11189	-0-	-5520	-0-	11189 2	N	-0-		-0-
01	17019	X	11008	-0-	-6011	-0-	11008 2	N	-0-		-0-
02	15372	X	8147	-0-	-7225	-0-	8147 2	N	-0-		-0-
03	17019	X	8255	-0-	-8764	-0-	8255 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SHG MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 243378		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7340 - 8151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	7347 X	5239	-0-	-2108	-0-	5239 2		N	-0-		-0-
11	5250 X	4736	-0-	-514	-0-	4736 2		N	-0-		-0-
12	5456 X	4601	-0-	-855	-0-	4601 2		N	-0-		-0-
01	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	4909 2		N	-0-		-0-
02	4928 X	3904	-0-	-1024	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	4163	-0-	-1076	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 39H		RRCID -> 243400		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6925 - 10000	
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-		-0-
11	10650 X	6152	-0-	-4498	-0-	6152 2		N	-0-		-0-
12	11005 X	3214	-0-	-7791	-0-	3214 2		N	-0-		-0-
01	11005 X	6236	-0-	-4769	-0-	6236 2		N	-0-		-0-
02	9716 X	7059	-0-	-2657	-0-	7059 2		N	-0-		-0-
*03	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 2		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: D 7H		RRCID -> 243598		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6813 - 10648	
10	4805 X	3309	-0-	-1496	-0-	3285 2	24 9	N	22	83 1	30
11	4650 X	1217	-0-	-3433	-0-	1200 2	17 9	N	15		45
12	5487 X	4171	-0-	-1316	-0-	4171 2		N	-0-		45
01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2		N	-0-		45
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-		45
03	4185 X	209	-0-	-3976	-0-	178 2	31 9	N	28		73
-----											
VERMONT HARES EAR		WELL #: 4H		RRCID -> 243604		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6547 - 9179	
10	7161 X	6548	-0-	-613	-0-	6450 2	98 9	N	89	150 1	43
11	6330 X	6235	-0-	-95	-0-	6119 2	116 9	N	105	84 1	64
12	6541 X	6096	-0-	-445	-0-	6009 2	87 9	N	79	75 1	68
01	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	6308 2	75 9	N	68	114 1	22
02	5908 X	5626	-0-	-282	-0-	5572 2	54 9	N	49	38 1	33
*03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6673 2	63 9	N	57	40 1	50
-----											
VERMONT HARES EAR		WELL #: 5H		RRCID -> 243605		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6801 - 9755	
10	2666 X	1890	-0-	-776	-0-	1884 2	6 9	N	5	8 1	4
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3198 2	42 9	N	38	23 1	19
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4010 2	36 9	N	33	27 1	25
01	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2335 2	28 9	N	25	41 1	9
02	3024 X	938	-0-	-2086	-0-	913 2	25 9	N	23	17 1	15
03	3441 X	866	-0-	-2575	-0-	836 2	30 9	N	27	19 1	23
-----											
BURLESON LAKES A		WELL #: 1H		RRCID -> 243640		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7770 - 11191	
10	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	17510 2		N	-0-		-0-
11	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	17790 2		N	-0-		-0-
12	23374 X	13717	-0-	-9657	-0-	13717 2		N	-0-		-0-
01	23374 X	10151	-0-	-13223	-0-	10151 2		N	-0-		-0-
02	21112 X	7696	-0-	-13416	-0-	7696 2		N	-0-		-0-
03	18383 X	8029	-0-	-10354	-0-	8029 2		N	-0-		-0-
-----											
MITX		WELL #: 1H		RRCID -> 243643		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8150 - 12049	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CRESCENT SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243648	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7369 - 9103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6975 X	6224	-0-	-751	-0-	6224	2	N	-0-		-0-	
11	6630 X	6273	-0-	-357	-0-	6273	2	N	-0-		-0-	
12	6851 X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2	N	-0-		-0-	
01	6603 X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2	N	-0-		-0-	
02	5908 X	5730	-0-	-178	-0-	5730	2	N	-0-		-0-	
03	6541 X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS		WELL #:		14H	RRCID ->	243833	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7275 - 8991	
10	7192 X	3589	-0-	-3603	-0-	3589	2	N	-0-		-0-	
11	6150 X	4537	-0-	-1613	-0-	4537	2	N	-0-		-0-	
12	4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2	N	-0-		-0-	
01	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3880	2	N	-0-		-0-	
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	4681 X	1166	-0-	-3515	-0-	1166	2	N	-0-		-0-	
-----												
DAVENPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	243834	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 8150 - 11062	
10	10540 X	8823	-0-	-1717	-0-	8823	2	N	-0-		-0-	
11	9330 X	9107	-0-	-223	-0-	9107	2	N	-0-		-0-	
12	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2	N	-0-		-0-	
01	9145 X	9074	-0-	-71	-0-	9074	2	N	-0-		-0-	
02	8512 X	7361	-0-	-1151	-0-	7361	2	N	-0-		-0-	
03	9765 X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2	N	-0-		-0-	
-----												
RICH		WELL #:		7H	RRCID ->	243839	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7089 - 10480	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7375 - 10877	
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2	N	-0-		-0-	
11	15480 X	10514	-0-	-4966	-0-	10514	2	N	-0-		-0-	
12	15996 X	15383	-0-	-613	-0-	15383	2	N	-0-		-0-	
01	15996 X	9254	-0-	-6742	-0-	9254	2	N	-0-		-0-	
02	14168 X	88	-0-	-14080	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
03	15376 X	1068	-0-	-14308	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7400 - 11001	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
-----												
PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7578 - 11061	
10	8246 X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2	N	-0-		-0-	
11	7980 X	4761	-0-	-3219	-0-	4761	2	N	-0-		-0-	
12	7688 X	6152	-0-	-1536	-0-	6152	2	N	-0-		-0-	
01	7595 X	7445	-0-	-150	-0-	7445	2	N	-0-		-0-	
02	6860 X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2	N	-0-		-0-	
03	7595 X	4945	-0-	-2650	-0-	4945	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7740 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2	N	-0-		-0-
11		8070 X	8054	-0-	-16	-0-	8054	2	N	-0-		-0-
12		8401 X	7869	-0-	-532	-0-	7869	2	N	-0-		-0-
01		8401 X	7670	-0-	-731	-0-	7670	2	N	-0-		-0-
02		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2	N	-0-		-0-
*03		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2	N	-0-		-0-
-----												
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7531 - 9625
10		8122 X	7525	-0-	-597	-0-	7525	2	N	-0-		-0-
11		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2	N	-0-		-0-
12		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2	N	-0-		-0-
01		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2	N	-0-		-0-
02		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2	N	-0-		-0-
*03		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2	N	-0-		-0-
-----												
KENNON, I. G.		WELL #:		2H	RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7450 - 11039
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POINDEXTER		WELL #:		4H	RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7275 - 10681
10		5952 X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
11		5700 X	5062	-0-	-638	-0-	5062	2	N	-0-		-0-
12		5797 X	4430	-0-	-1367	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
01		5797 X	4361	-0-	-1436	-0-	4361	2	N	-0-		-0-
02		5236 X	4368	-0-	-868	-0-	4368	2	N	-0-		-0-
03		5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2	N	-0-		-0-
-----												
SKAGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7410 - 12175
10		15934 X	14924	-0-	-1010	-0-	14924	2	N	-0-		-0-
11		15000 X	14176	-0-	-824	-0-	14176	2	N	-0-		-0-
12		15283 X	13513	-0-	-1770	-0-	13513	2	N	-0-		-0-
01		15159 X	14461	-0-	-698	-0-	14461	2	N	-0-		-0-
02		13496 X	13124	-0-	-372	-0-	13124	2	N	-0-		-0-
03		14911 X	13978	-0-	-933	-0-	13978	2	N	-0-		-0-
-----												
CISD		WELL #:		7H	RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7250 - 10630
10		25854 X	17414	-0-	-8440	-0-	17414	2	N	-0-		-0-
11		25020 X	17414	-0-	-7606	-0-	17414	2	N	-0-		-0-
12		24428 X	15675	-0-	-8753	-0-	15675	2	N	-0-		-0-
01		22506 X	18950	-0-	-3556	-0-	18950	2	N	-0-		-0-
02		19684 X	18660	-0-	-1024	-0-	18660	2	N	-0-		-0-
*03		20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2	N	-0-		-0-
-----												
RLB		WELL #:		1H	RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7410 - 9826
10		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			N	-0-		-0-
11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		-0-
12		T. A.	29222	-0-	29222	29222	29222	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	21864	-0-	21864	51086	21864	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	25567	-0-	25567	76653	25567	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	26748	-0-	26748	103401	26748	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 6H		RRCID -> 243984		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4402 X	4285	-0-	-117	-0-	4285 2	N	-0-		-0-
11	4110 X	4091	-0-	-19	-0-	4091 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
01	4340 X	2634	-0-	-1706	-0-	2634 2	N	-0-		-0-
02	3920 X	610	-0-	-3310	-0-	610 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	2587	-0-	-1691	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
-----										
FEATHERSTON		WELL #: 2H		RRCID -> 243993		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569		
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660 2	N	-0-		-0-
11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2	N	-0-		-0-
12	6665 X	6054	-0-	-611	-0-	6054 2	N	-0-		-0-
01	6665 X	4366	-0-	-2299	-0-	4366 2	N	-0-		-0-
02	6020 X	4067	-0-	-1953	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
03	6665 X	6182	-0-	-483	-0-	6182 2	N	-0-		-0-
-----										
FEATHERSTON		WELL #: 3H		RRCID -> 243994		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669		
10	8091 X	7162	-0-	-929	-0-	7162 2	N	-0-		-0-
11	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2	N	-0-		-0-
12	6758 X	4099	-0-	-2659	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
01	6758 X	6029	-0-	-729	-0-	6029 2	N	-0-		-0-
02	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984 2	N	-0-		-0-
*03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410 2	N	-0-		-0-
-----										
SPINKS		WELL #: 3H		RRCID -> 243995		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264		
10	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129 2	N	-0-		-0-
11	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	12630 2	N	-0-		-0-
12	13764 X	12685	-0-	-1079	-0-	12685 2	N	-0-		-0-
01	13237 X	12097	-0-	-1140	-0-	12097 2	N	-0-		-0-
02	11956 X	10496	-0-	-1460	-0-	10496 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	11842	-0-	-1302	-0-	11842 2	N	-0-		-0-
-----										
MOUNTAIN VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 243996		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026		
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2	N	-0-		-0-
11	8310 X	7996	-0-	-314	-0-	7996 2	N	-0-		-0-
12	7905 X	7544	-0-	-361	-0-	7544 2	N	-0-		-0-
01	7905 X	3728	-0-	-4177	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
02	7140 X	5774	-0-	-1366	-0-	5774 2	N	-0-		-0-
03	7905 X	3338	-0-	-4567	-0-	3338 2	N	-0-		-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 9H		RRCID -> 243997		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 4H		RRCID -> 243999		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683		
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-		N	-0-		-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-		N	-0-		-0-
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		-0-
01	6417 X	2473	-0-	-3944	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
02	5796 X	935	-0-	-4861	-0-	935 2	N	-0-		-0-
*03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TORRES		WELL #:		4H	RRCID ->	244008	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7624 -	9682
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2	N	-0-			-0-
11	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	2	N	-0-			-0-
12	17174 X	16193	-0-	-981	-0-	16193	2	N	-0-			-0-
01	17918 X	11474	-0-	-6444	-0-	11474	2	N	-0-			-0-
02	16212 X	12479	-0-	-3733	-0-	12479	2	N	-0-			-0-
03	17949 X	12622	-0-	-5327	-0-	12622	2	N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO RIDGE		WELL #:		9H	RRCID ->	244010	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7331 -	10962
10	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-			-0-
11	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	-0-			-0-
12	8773 X	2279	-0-	-6494	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	2709	-0-	-6064	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	829	-0-	-1465	-0-	829	2	N	-0-			-0-
-----												
PEACOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	244025	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7437 -	9754
10	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	2328	-0-	-3035	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	4694	-0-	-570	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4519	-0-	-1309	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST GATE		WELL #:		1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 -	9071
10	35247 X	25958	-0-	-9289	-0-	25958	2	N	-0-			-0-
11	31890 X	23589	-0-	-8301	-0-	23589	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22674	-0-	22674	22674	22674	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20851	-0-	20851	43525	20851	2	N	-0-			-0-
02	61620 X	18095	-0-	-43525	-0-	18095	2	N	-0-			-0-
*03	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 -	12838
10	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	31212	2	N	-0-			-0-
11	36210 X	27781	-0-	-8429	-0-	27781	2	N	-0-			-0-
12	37417 X	16059	-0-	-21358	-0-	16059	2	N	-0-			-0-
01	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-			N	-0-			-0-
02	31976 X	-0-	-0-	-31976	-0-			N	-0-			-0-
03	31217 X	-0-	-0-	-31217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 -	9111
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LANDING		WELL #:		1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 -	12782
10	36890 X	33101	-0-	-3789	-0-	33101	2	N	-0-			-0-
11	35400 X	28962	-0-	-6438	-0-	28962	2	N	-0-			-0-
12	35650 X	29135	-0-	-6515	-0-	29135	2	N	-0-			-0-
01	33914 X	28690	-0-	-5224	-0-	28690	2	N	-0-			-0-
02	29904 X	25641	-0-	-4263	-0-	25641	2	N	-0-			-0-
03	33108 X	25991	-0-	-7117	-0-	25991	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DFW NORTH		WELL #: A 1HV		RRCID ->	244558	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8723 - 11589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8959 X	7941	-0-	-1018	-0-	7941	2	N	-0-			-0-
11	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
12	8959 X	7858	-0-	-1101	-0-	7858	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7261	-0-	-1450	-0-	7261	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-			N	-0-			-0-
03	9517 X	3024	-0-	-6493	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
-----												
MASONIC		WELL #: 4H		RRCID ->	244559	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7720 - 10131	
10	8711 X	7252	-0-	-1459	-0-	7252	2	N	-0-			-0-
11	8970 X	7939	-0-	-1031	-0-	7939	2	N	-0-			-0-
12	9269 X	7716	-0-	-1553	-0-	7716	2	N	-0-			-0-
01	9269 X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2	N	-0-			-0-
02	7420 X	6430	-0-	-990	-0-	6430	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	6548	-0-	-1667	-0-	6548	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAM RAY		WELL #: 1H		RRCID ->	244764	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	8267 - 10469	
10	2015 X	1608	-0-	-407	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1780	-0-	-380	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
12	2232 X	1704	-0-	-528	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	1314	-0-	-918	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	737	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	814	-0-	-1015	-0-	814	2	N	-0-			-0-
-----												
ELTZROTH		WELL #: 2H		RRCID ->	244774	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8040 - 12595	
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONNA KAY		WELL #: 4H		RRCID ->	244895	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7816 - 10602	
10	9889 X	9253	-0-	-636	-0-	9253	2	N	-0-			-0-
11	9450 X	8639	-0-	-811	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
12	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2	N	-0-			-0-
01	9238 X	9031	-0-	-207	-0-	9031	2	N	-0-			-0-
02	8344 X	7942	-0-	-402	-0-	7942	2	N	-0-			-0-
03	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2	N	-0-			-0-
-----												
DUKE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID ->	244898	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8450 - 10995	
10	23219 X	20267	-0-	-2952	-0-	20267	2	N	-0-			-0-
11	21210 X	16587	-0-	-4623	-0-	16587	2	N	-0-			-0-
12	21607 X	17648	-0-	-3959	-0-	17648	2	N	-0-			-0-
01	20398 X	15836	-0-	-4562	-0-	15836	2	N	-0-			-0-
02	18312 X	13099	-0-	-5213	-0-	13099	2	N	-0-			-0-
03	20274 X	17174	-0-	-3100	-0-	17174	2	N	-0-			-0-
-----												
CROSSROADS WEST		WELL #: 2H		RRCID ->	244900	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8764 - 12677	
10	28117 X	24709	-0-	-3408	-0-	902	1	N	-0-	23807	2	-0-
11	27210 X	23337	-0-	-3873	-0-	23337	2	N	-0-			-0-
12	27342 X	24177	-0-	-3165	-0-	24177	2	N	-0-			-0-
01	26908 X	22729	-0-	-4179	-0-	22729	2	N	-0-			-0-
02	22484 X	21056	-0-	-1428	-0-	841	1	N	-0-	20215	2	-0-
03	24707 X	22723	-0-	-1984	-0-	22723	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RIVERCREST		WELL #: S 3H		RRCID ->	244904	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7186 - 12325
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	37417 X	30710	-0-	-6707	-0-	30710	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34860 X	32193	-0-	-2667	-0-	32193	2	N	-0-	-0-	-0-
12	34472 X	28618	-0-	-5854	-0-	28618	2	N	-0-	-0-	-0-
01	33976 X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2	N	-0-	-0-	-0-
02	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	2	N	-0-	-0-	-0-
03	33263 X	31369	-0-	-1894	-0-	31369	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLANECO A		WELL #: 1H		RRCID ->	244905	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7930 - 11588
10	27838 X	-0-	-0-	-27838	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	43117	-0-	43117	43117	43117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	36981	-0-	36981	80098	36981	2	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	37136	-0-	37136	117234	37136	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEACEFUL		WELL #: 1H		RRCID ->	244912	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7508 - 11735
10	9331 X	7674	-0-	-1657	-0-	7674	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7500 X	7200	-0-	-300	-0-	7200	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7688 X	3374	-0-	-4314	-0-	3374	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7688 X	7235	-0-	-453	-0-	7235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	5027	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7688 X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REGENCY		WELL #: 1H		RRCID ->	244913	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8900 - 12665
10	2883 X	587	-0-	-2296	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	693	-0-	-2097	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	1711	-0-	-335	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 X	151	-0-	-438	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SPARTO		WELL #: 1H		RRCID ->	244915	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7440 - 10272
10	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14756 X	5020	-0-	-9736	-0-	5020	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14756 X	5751	-0-	-9005	-0-	5751	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13328 X	259	-0-	-13069	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13144 X	16	-0-	-13128	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EUDALY		WELL #: 2H		RRCID ->	244919	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7345 - 10382
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	290	-0-	-2872	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEGEND, LARRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244920	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7680 - 10696
10	6820 X	5149	-0-	-1671	-0-	5149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5580 X	3191	-0-	-2389	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5824 X	3170	-0-	-2654	-0-	3170	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7936 X	5226	-0-	-2710	-0-	5226	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PARK, LOYD		WELL #: 1H		RRCID -> 244921		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8560 - 11746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	49	-0-	49	49	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-			-0-
-----												
STOCKYARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244922		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7339 - 11613		
10		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-		N	-0-			-0-
12		18755 X	476	-0-	-18279	-0-	2	N	-0-			-0-
01		20677 X	4723	-0-	-15954	-0-	2	N	-0-			-0-
02		18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-		N	-0-			-0-
03		20677 X	5990	-0-	-14687	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
WATSON NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 244923		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7069		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 245045		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7469 - 11676		
10		4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4342	-0-	-158	-0-		N	-0-			-0-
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	3927	-0-	-568	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
MASONIC		WELL #: 2H		RRCID -> 245080		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 7470 - 10024		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: C 4H		RRCID -> 245083		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 6859 - 9290		
10		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	2	N	25			48
11		5880 X	5741	-0-	-139	-0-	2	N	6	45	1	9
12		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	2	N	15			24
01		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	2	Y	47	59	1	12
02		5068 X	4967	-0-	-101	-0-	2	Y	22			34
03		5611 X	5506	-0-	-105	-0-	2	Y	14			48
-----												
DFW MINTERS		WELL #: B 5HN		RRCID -> 245101		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8414 - 12049		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DFW		WELL #:		C 5HE	RRCID ->	245102	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9921 - 12236				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MANSFIELD WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	245215	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8745 - 10831				
10	24955	X	2586	-0-	-22369	-0-	2586	2		N	-0-				-0-
11	22260	X	5621	-0-	-16639	-0-	5621	2		N	-0-				-0-
12	20770	X	9955	-0-	-10815	-0-	9955	2		N	-0-				-0-
01	20739	X	14946	-0-	-5793	-0-	14946	2		N	-0-				-0-
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-				-0-
*03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2		N	-0-				-0-
-----															
NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913				
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2		N	-0-				-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2		N	-0-				-0-
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2		N	-0-				-0-
01	10788	X	9530	-0-	-1258	-0-	9530	2		N	-0-				-0-
02	13244	X	2385	-0-	-10859	-0-	2385	2		N	-0-				-0-
03	14663	X	3179	-0-	-11484	-0-	3179	2		N	-0-				-0-
-----															
TCC		WELL #:		4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DFW NORTH		WELL #:		A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898				
10	10509	X	9896	-0-	-613	-0-	9896	2		N	-0-				-0-
11	10500	X	9541	-0-	-959	-0-	9541	2		N	-0-				-0-
12	10850	X	9566	-0-	-1284	-0-	9566	2		N	-0-				-0-
01	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	9893	2		N	-0-				-0-
02	8932	X	8821	-0-	-111	-0-	8821	2		N	-0-				-0-
03	9889	X	9428	-0-	-461	-0-	9428	2		N	-0-				-0-
-----															
SPARTO		WELL #:		3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874				
10	34348	X	23993	-0-	-10355	-0-	23993	2		N	-0-				-0-
11	27090	X	24725	-0-	-2365	-0-	24725	2		N	-0-				-0-
12	27993	X	24229	-0-	-3764	-0-	24229	2		N	-0-				-0-
01	27993	X	26174	-0-	-1819	-0-	26174	2		N	-0-				-0-
02	23072	X	22576	-0-	-496	-0-	22576	2		N	-0-				-0-
*03	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2		N	-0-				-0-
-----															
THORNTON		WELL #:		1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018				
10	12896	X	7717	-0-	-5179	-0-	7717	2		N	-0-				-0-
11	12090	X	8299	-0-	-3791	-0-	8299	2		N	-0-				-0-
12	11284	X	7115	-0-	-4169	-0-	7115	2		N	-0-				-0-
01	9610	X	8149	-0-	-1461	-0-	8149	2		N	-0-				-0-
02	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2		N	-0-				-0-
*03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7440 - 11326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4464 X	623	-0-	-3841	-0-	623 2	N	-0-			-0-
11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2	N	-0-			-0-
12		1798 X	370	-0-	-1428	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2	N	-0-			-0-
02		5152 X	4511	-0-	-641	-0-	4511 2	N	-0-			-0-
03		5704 X	2930	-0-	-2774	-0-	2930 2	N	-0-			-0-
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9095 - 11559
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	N/A
10		34689 X	30781	-0-	-3908	-0-	30781 2	N	-0-			-0-
11		32910 X	28477	-0-	-4433	-0-	28477 2	N	-0-			-0-
12		34007 X	25784	-0-	-8223	-0-	25784 2	N	-0-			-0-
01		32891 X	26454	-0-	-6437	-0-	26454 2	N	-0-			-0-
02		27804 X	23740	-0-	-4064	-0-	23740 2	N	-0-			-0-
03		30783 X	24715	-0-	-6068	-0-	24715 2	N	-0-			-0-
-----												
PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8466 - 11200
10		136382 X	16282	-0-	-120100	-0-	16282 2	N	-0-			-0-
11		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787 2	N	-0-			-0-
12		28427 X	20409	-0-	-8018	-0-	20409 2	N	-0-			-0-
01		26040 X	19334	-0-	-6706	-0-	19334 2	N	-0-			-0-
02		14700 X	14333	-0-	-367	-0-	14333 2	N	-0-			-0-
03		20398 X	16375	-0-	-4023	-0-	16375 2	N	-0-			-0-
-----												
TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7876 - 10937
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	245294	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7311 - 10010
10		11222 X	9857	-0-	-1365	-0-	9857 2	N	-0-			-0-
11		10230 X	9675	-0-	-555	-0-	9675 2	N	-0-			-0-
12		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028 2	N	-0-			-0-
01		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12513 2	N	-0-			-0-
02		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905 2	N	-0-			-0-
03		11904 X	11676	-0-	-228	-0-	11676 2	N	-0-			-0-
-----												
LOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245344	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7301 - 9018
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MANVILLE, JOHNS		WELL #: 7H		RRCID -> 245345		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7578 - 9480		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7290 X	7270	-0-	-20	-0-	7270	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7533 X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7843 X	6787	-0-	-1056	-0-	6787	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7084 X	6432	-0-	-652	-0-	6432	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7843 X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WALLS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 245627		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7864 - 11750		
10	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8742 X	7980	-0-	-762	-0-	7980	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	8742 X	6585	-0-	-2157	-0-	6585	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7896 X	1645	-0-	-6251	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8742 X	3425	-0-	-5317	-0-	3425	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CROWLEY MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 245629		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7424 - 9282		
10	9734 X	8759	-0-	-975	-0-	8759	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9420 X	8357	-0-	-1063	-0-	8357	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9734 X	8480	-0-	-1254	-0-	8480	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9145 X	8477	-0-	-668	-0-	8477	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROCK CREEK		WELL #: E 3H		RRCID -> 245670		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7238 - 11201		
10	15438 X	14210	-0-	-1228	-0-	14210	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14940 X	13575	-0-	-1365	-0-	13575	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	15128 X	13726	-0-	-1402	-0-	13726	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14818 X	13352	-0-	-1466	-0-	13352	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12908 X	11787	-0-	-1121	-0-	11787	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14198 X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROCK CREEK		WELL #: E 2H		RRCID -> 245671		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 7295 - 9487		
10	7285 X	7284	-0-	-1	-0-	7284	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7200 X	6860	-0-	-340	-0-	6860	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8339 X	7091	-0-	-1248	-0-	7091	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	8339 X	6931	-0-	-1408	-0-	6931	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7532 X	6414	-0-	-1118	-0-	6414	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SAWIKI		WELL #: 5H		RRCID -> 245679		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7650 - 9782		
10	5828 X	4796	-0-	-1032	-0-	4796	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5640 X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5828 X	3020	-0-	-2808	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5518 X	353	-0-	-5165	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4648 X	1897	-0-	-2751	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
NW MERCADO		WELL #: 3H		RRCID -> 245684		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7299 - 10402		
10	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12570 X	1276	-0-	-11294	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4433 X	2303	-0-	-2130	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13392 X	6752	-0-	-6640	-0-	6752	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12096 X	7105	-0-	-4991	-0-	7105	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	13392 X	1897	-0-	-11495	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS 3		WELL #: L 4H		RRCID ->	245704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6858 - 10417	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9610 X	9136	-0-	-474	-0-	9136	2	N	-0-			15
11	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11695	2	N	38			53
12	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2	N	-0-			53
01	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15349	2	Y	48	83	1	18
02	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2	Y	-0-			18
*03	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10285	2	Y	82			100
-----												
PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	245710	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	8873 - 10716	
10	10137 X	9779	-0-	-358	-0-	9779	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	9574	-0-	-236	-0-	9574	2	N	-0-			-0-
12	9579 X	8234	-0-	-1345	-0-	8234	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	9543	-0-	-222	-0-	9543	2	N	-0-			-0-
02	8932 X	8115	-0-	-817	-0-	8115	2	N	-0-			-0-
03	9889 X	9688	-0-	-201	-0-	9688	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: P 3H		RRCID ->	245712	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	6460 - 8499	
10	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	2836	2	N	10	74	1	20
11	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	2789	2	N	13			33
12	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2343	2	N	-0-			33
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	87	78	1	42
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			42
03	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2792	2	N	37			79
-----												
MINERALS, W. S.		WELL #: 6H		RRCID ->	245721	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7824 - 9673	
10	84526 X	15808	-0-	-68718	-0-	15808	2	N	-0-			-0-
11	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	15870	2	N	-0-			-0-
12	16740 X	16173	-0-	-567	-0-	16173	2	N	-0-			-0-
01	16678 X	14156	-0-	-2522	-0-	14156	2	N	-0-			-0-
02	14812 X	13899	-0-	-913	-0-	13899	2	N	-0-			-0-
03	16399 X	13484	-0-	-2915	-0-	13484	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH LAKE		WELL #: 7H		RRCID ->	245722	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7230 - 10425	
10	10013 X	6914	-0-	-3099	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	6856	-0-	-1934	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2	N	-0-			-0-
01	7502 X	6714	-0-	-788	-0-	6714	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	6005	-0-	-771	-0-	6005	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	6315	-0-	-784	-0-	6315	2	N	-0-			-0-
-----												
SAWIKI		WELL #: 3H		RRCID ->	245725	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7715 - 11520	
10	6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	4779	-0-	-1761	-0-	4779	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	5113	-0-	-1552	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2	N	-0-			-0-
*03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-			-0-
-----												
SAWIKI		WELL #: 4H		RRCID ->	245726	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7530 - 11055	
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2	N	-0-			-0-
11	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2	N	-0-			-0-
12	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2	N	-0-			-0-
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	8227	-0-	-369	-0-	8227	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8854	-0-	-663	-0-	8854	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. CHILDRESS		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
		WELL #: 3H		RRCID -> 245728		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1404	-0-	1404	13608	1404	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13608					N	-0-					-0-
12	17455 X	3847	-0-	-13608	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6288	-0-	-842	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: G 8H		RRCID -> 245730		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631							
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	2	19	9	N	17	21	1			19
11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11268	2	6	9	N	5	11	1			13
12	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13463	2	7	9	N	6					19
01	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12563	2	10	9	Y	9	11	1			17
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8242	2	28	9	Y	25	37	1			5
*03	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10784	2	28	9	Y	25					30
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 30H		RRCID -> 245731		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380							
10	6417 X	4239	-0-	-2178	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	4453	-0-	-1757	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	1166	-0-	-3980	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	1824	-0-	-2950	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	16	-0-	-4128	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	156	-0-	-4432	-0-	156	2			N	-0-					-0-
-----																
SHADA		WELL #: 1H		RRCID -> 245732		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120							
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
-----																
AZTEC MANUFACTURING		WELL #: 1H		RRCID -> 245733		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101							
10	8835 X	6718	-0-	-2117	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	6454	-0-	-2096	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	6505	-0-	-563	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6590	-0-	-323	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	5691	-0-	-553	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
-----																
FWISD		WELL #: 2H		RRCID -> 245734		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: G 1H		RRCID -> 245737		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871							
10	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11822	2	24	9	N	22	27	1			23
11	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10331	2	23	9	N	21	22	1			22
12	11625 X	3860	-0-	-7765	-0-	3832	2	28	9	N	25					47
01	11625 X	5414	-0-	-6211	-0-	5370	2	44	9	Y	40	38	1			49
02	10500 X	7092	-0-	-3408	-0-	7067	2	25	9	Y	23	67	1			5
03	11625 X	6490	-0-	-5135	-0-	6465	2	25	9	Y	23					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SUNSET OAKS		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164																
10	15128 X	13676	-0-	-1452	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
11	14640 X	12864	-0-	-1776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
12	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
01	13671 X	11974	-0-	-1697	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	12348 X	8019	-0-	-4329	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
03	13671 X	11461	-0-	-2210	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
-----																
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455																
10	8587 X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	7501	-0-	-419	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
12	8525 X	5927	-0-	-2598	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	3755	-0-	-4770	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	6425	-0-	-1275	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	7443	-0-	-617	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
-----																
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442																
10	4588 X	3376	-0-	-1212	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	2980	-0-	-1460	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	310	-0-	-4278	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	3379 X	1396	-0-	-1983	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
-----																
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918																
10	9889 X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	7878	-0-	-1205	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	7667	-0-	-1168	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	6836	-0-	-864	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7464	-0-	-1030	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HAYNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	245757	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7360 - 12384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	15097 X	8	-0-	-15089	-0-		8	2	N	-0-			-0-
11	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-				N	-0-			-0-
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-				N	-0-			-0-
01	1426 X	26	-0-	-1400	-0-		26	2	N	-0-			-0-
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		4607	2	N	-0-			-0-
*03	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-		13564	2	N	-0-			-0-
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	245760	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7812 - 12213		
10	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-		17093	2	N	-0-			-0-
11	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-		16843	2	N	-0-			-0-
12	14539 X	8917	-0-	-5622	-0-		8917	2	N	-0-			-0-
01	17081 X	13411	-0-	-3670	-0-		13411	2	N	-0-			-0-
02	15708 X	13588	-0-	-2120	-0-		13588	2	N	-0-			-0-
03	17391 X	12751	-0-	-4640	-0-		12751	2	N	-0-			-0-
-----													
DANCIGER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	245764	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 9020 - 11015		
10	8556 X	7215	-0-	-1341	-0-		7215	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7010	-0-	-1270	-0-		7010	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	7055	-0-	-1501	-0-		7055	2	N	-0-			-0-
01	8370 X	7222	-0-	-1148	-0-		7222	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	6481	-0-	-127	-0-		6481	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6991	-0-	-263	-0-		6991	2	N	-0-			-0-
-----													
FWISD		WELL #:		1H	RRCID ->	245765	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7813 - 10167		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 2HV	RRCID ->	245767	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8571 - 13448		
10	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-		17360	2	N	-0-			-0-
11	16560 X	16479	-0-	-81	-0-		16479	2	N	-0-			-0-
12	17205 X	15375	-0-	-1830	-0-		15375	2	N	-0-			-0-
01	17360 X	9290	-0-	-8070	-0-		9290	2	N	-0-			-0-
02	15680 X	9129	-0-	-6551	-0-		9129	2	N	-0-			-0-
03	17360 X	7018	-0-	-10342	-0-		7018	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN		WELL #:		1H	RRCID ->	245768	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 7231 - 10322		
10	3875 X	2982	-0-	-893	-0-		2982	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	2587	-0-	-2633	-0-		2587	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	2341	-0-	-3053	-0-		2341	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	2961	-0-	-2433	-0-		2961	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	2680	-0-	-1408	-0-		2680	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2462	-0-	-514	-0-		2462	2	N	-0-			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	245769	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7402 - 9936		
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		8998	2	N	-0-			-0-
11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-		7043	2	N	-0-			-0-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	2	N	-0-			-0-
01	8990 X	7	-0-	-8983	-0-		7	2	N	-0-			-0-
02	8120 X	2300	-0-	-5820	-0-		2300	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
10		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-		11304	2		-0-					
11		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-		9972	2		-0-					
12		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-		11388	2		-0-					
01		10602 X	10125	-0-	-477	-0-		10125	2		-0-					
02		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-		10947	2		-0-					
*03		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-		11488	2		-0-					
-----																
MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321																
10		5177 X	978	-0-	-4199	-0-		978	2		-0-					
11		990 X		-0-	-990	-0-					-0-					
12		2108 X		-0-	-2108	-0-					-0-					
01		2108 X		-0-	-2108	-0-					-0-					
02		1904 X	794	-0-	-1110	-0-		794	2		-0-					
*03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		5310	2		-0-					
-----																
JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926																
10		3937 X	643	-0-	-3294	-0-		643	2		-0-					
11		3240 X	1470	-0-	-1770	-0-		1470	2		-0-					
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3232	2		-0-					
01		1984 X	834	-0-	-1150	-0-		834	2		-0-					
02		1792 X	1199	-0-	-593	-0-		1199	2		-0-					
03		3224 X	252	-0-	-2972	-0-		252	2		-0-					
-----																
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278																
10		3906 X	3622	-0-	-284	-0-		3622	2		-0-					
11		3420 X	3293	-0-	-127	-0-		3293	2		-0-					
12		3534 X	2884	-0-	-650	-0-		2884	2		-0-					
01		3627 X	3086	-0-	-541	-0-		3086	2		-0-					
02		3276 X	2729	-0-	-547	-0-		2729	2		-0-					
03		3627 X	2997	-0-	-630	-0-		2997	2		-0-					
-----																
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102																
10		9176 X	5828	-0-	-3348	-0-		5828	2		-0-					
11		8880 X	8278	-0-	-602	-0-		8278	2		-0-					
12		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-		10195	2		-0-					
01		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-		10140	2		-0-					
02		7728 X	6747	-0-	-981	-0-		6747	2		-0-					
03		10199 X	6387	-0-	-3812	-0-		6387	2		-0-					
-----																
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893																
10		0 X		-0-	-0-	-0-					-0-					
11		0 X		-0-	-0-	-0-					-0-					
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-					
-----																
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278																
10		11749 X	10714	-0-	-1035	-0-		10586	2	128	9	116	195	1	57	
11		11190 X	10207	-0-	-983	-0-		10003	2	204	9	N	185	137	1	105
12		11439 X	10921	-0-	-518	-0-		10744	2	177	9	N	161	139	1	127
01		11129 X	11081	-0-	-48	-0-		10950	2	131	9	N	119	206	1	40
02		9912 X	8892	-0-	-1020	-0-		8802	2	90	9	N	82	65	1	57
03		10912 X	9053	-0-	-1859	-0-		8947	2	106	9	N	96	68	1	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JACOB		WELL #: 2H		RRCID -> 245877		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 8100 - 9991		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2	N	-0-			-0-
11	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2	N	-0-			-0-
12	10230 X	9865	-0-	-365	-0-	9865	2	N	-0-			-0-
01	10230 X	9710	-0-	-520	-0-	9710	2	N	-0-			-0-
02	9128 X	8579	-0-	-549	-0-	8579	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	8732	-0-	-1374	-0-	8732	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 2HR		RRCID -> 245887		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8551 - 13312		
10	22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2	N	-0-			-0-
11	19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2	N	-0-			-0-
12	25265 X	16664	-0-	-8601	-0-	16664	2	N	-0-			-0-
01	25265 X	18463	-0-	-6802	-0-	18463	2	N	-0-			-0-
02	21784 X	14539	-0-	-7245	-0-	14539	2	N	-0-			-0-
03	22971 X	14642	-0-	-8329	-0-	14642	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAM RAY		WELL #: 3H		RRCID -> 245890		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7842 - 10858		
10	1612 X	97	-0-	-1515	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	1560 X	64	-0-	-1496	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2	N	-0-			-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 3H		RRCID -> 245892		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7029 - 10390		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 7H		RRCID -> 245898		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 6936 - 10075		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 5H		RRCID -> 245899		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7192 - 12152		
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	59	1	4604	2	N	-0-	-0-
11	8700 X	6227	-0-	-2473	-0-	338	1	5889	2	N	-0-	-0-
12	9889 X	3706	-0-	-6183	-0-	171	1	3535	2	N	-0-	-0-
01	9889 X	8810	-0-	-1079	-0-	612	1	8198	2	N	-0-	-0-
02	8932 X	6746	-0-	-2186	-0-	530	1	6216	2	N	-0-	-0-
*03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	794	1	6565	2	N	-0-	-0-
-----												
PEACOCK		WELL #: 2H		RRCID -> 245902		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7439 - 9677		
10	6479 X	5604	-0-	-875	-0-	5604	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	6186	-0-	-84	-0-	6186	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	6006	-0-	-349	-0-	6006	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5517	-0-	-559	-0-	5517	2	N	-0-			-0-
02	5768 X	4910	-0-	-858	-0-	4910	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	5246	-0-	-1140	-0-	5246	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MIZE FAMILY		WELL #: 26H		RRCID -> 245904		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7230 - 9637		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4495 X	3562	-0-	-933	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2997	-0-	-483	-0-	2997	2	N	-0-			-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2	N	-0-			-0-
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-			-0-
*03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 15H		RRCID -> 245906		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6885 - 10691		
10	15934 X	9685	-0-	-6249	-0-	9685	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	10799	-0-	-4621	-0-	10799	2	N	-0-			-0-
12	17887 X	5193	-0-	-12694	-0-	5193	2	N	-0-			-0-
01	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2	N	-0-			-0-
02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2	N	-0-			-0-
*03	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2	N	-0-			-0-
-----												
GAINER		WELL #: 4H		RRCID -> 245911		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7052 - 9333		
10	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2	N	-0-			-0-
11	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2	N	-0-			-0-
12	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2	N	-0-			-0-
01	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2	N	-0-			-0-
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	N	-0-			-0-
*03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: O 1H		RRCID -> 245913		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6841 - 11446		
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2	N	-0-			12
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2	N	-0-			12
12	3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2	N	-0-			12
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2	N	-0-			12
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			12
*03	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2	N	-0-			12
-----												
DFW		WELL #: C 6HL		RRCID -> 245916		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8250 - 11851		
10	15624 X	7200	-0-	-8424	-0-	7200	2	N	-0-			-0-
11	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-			N	-0-			-0-
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N	-0-			-0-
01	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N	-0-			-0-
02	10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-			N	-0-			-0-
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STULTS-WELBORN		WELL #: 4H		RRCID -> 245918		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8245 - 10259		
10	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2	N	-0-			-0-
11	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2	N	-0-			-0-
12	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2	N	-0-			-0-
01	8990 X	4253	-0-	-4737	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
02	8120 X	7413	-0-	-707	-0-	7413	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2	N	-0-			-0-
-----												
LOCKWOOD		WELL #: 2H		RRCID -> 245920		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 8637 - 13141		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8218 - 9953	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	3626	-0-	-2109	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	3964	-0-	-1076	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2303	-0-	-1393	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
*03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	245924	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8450 - 12825	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		W 7H	RRCID ->	245926	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6588 - 9930	
10	10664 X	9993	-0-	-671	-0-	9926	2	67 9	N	61			149
11	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	11937	2	135 9	N	123	126 1		146
12	10540 X	9781	-0-	-759	-0-	9728	2	53 9	N	48	137 1		57
01	9982 X	4835	-0-	-5147	-0-	4702	2	133 9	N	121			178
02	9520 X	6207	-0-	-3313	-0-	6176	2	31 9	N	28			206
03	10540 X	2577	-0-	-7963	-0-	2541	2	36 9	N	33	145 1		94
-----													
GAINER		WELL #:		5H	RRCID ->	245927	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7148 - 9199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TORRES		WELL #:		2H	RRCID ->	245930	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7640 - 9773	
10	5704 X	2932	-0-	-2772	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
-----													
SAWIKI		WELL #:		2H	RRCID ->	245931	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7701 - 9932	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		B 1HN	RRCID ->	245932	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8209 - 11820	
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	2803	-0-	-2715	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
01	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
02	5852 X	5455	-0-	-397	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
*03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
WILKINSON		WELL #: B 3H		RRCID -> 245933		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON		WELL #: B 1H		RRCID -> 245935		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690								
10		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2		N	-0-					-0-
11		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2		N	-0-					-0-
12		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2		N	-0-					-0-
01		13144 X	12967	-0-	-177	-0-	12967	2		N	-0-					-0-
02		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2		N	-0-					-0-
*03		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2		N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS		WELL #: W 5H		RRCID -> 245946		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 4HP		RRCID -> 245948		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905								
10		9300 X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2		N	-0-					-0-
11		9000 X	7099	-0-	-1901	-0-	7099	2		N	-0-					-0-
12		8680 X	5448	-0-	-3232	-0-	5448	2		N	-0-					-0-
01		8215 X	6895	-0-	-1320	-0-	6895	2		N	-0-					-0-
02		7252 X	5926	-0-	-1326	-0-	5926	2		N	-0-					-0-
03		8029 X	6028	-0-	-2001	-0-	6028	2		N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 245951		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209								
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-					-0-
11		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
12		3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2		N	-0-					-0-
01		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2		N	-0-					-0-
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-					-0-
*03		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-					-0-
-----																
SAWIKI		WELL #: 1H		RRCID -> 245952		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728								
10		5735 X	5596	-0-	-139	-0-	5596	2		N	-0-					-0-
11		5580 X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2		N	-0-					-0-
12		5766 X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2		N	-0-					-0-
01		5766 X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2		N	-0-					-0-
02		5068 X	4849	-0-	-219	-0-	4849	2		N	-0-					-0-
03		5611 X	5416	-0-	-195	-0-	5416	2		N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON		WELL #: D 1H		RRCID -> 245968		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293								
10		11439 X	9298	-0-	-2141	-0-	9298	2		N	-0-					-0-
11		10440 X	8669	-0-	-1771	-0-	8669	2		N	-0-					-0-
12		10664 X	9905	-0-	-759	-0-	9905	2		N	-0-					-0-
01		10664 X	7949	-0-	-2715	-0-	7949	2		N	-0-					-0-
02		9632 X	6423	-0-	-3209	-0-	6423	2		N	-0-					-0-
03		9920 X	9435	-0-	-485	-0-	9435	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WILKINSON				WELL #:	D 3H	RRCID ->	245975	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6851 - 9732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073 2			N	-0-			-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2			N	-0-			-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			-0-
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-				N	-0-			-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CATES				WELL #:	5H	RRCID ->	245977	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7181 - 10629	
10	14353 X	13232	-0-	-1121	-0-	13232 2			N	-0-			-0-
11	13890 X	12765	-0-	-1125	-0-	12765 2			N	-0-			-0-
12	15376 X	11760	-0-	-3616	-0-	11760 2			N	-0-			-0-
01	15376 X	11083	-0-	-4293	-0-	11083 2			N	-0-			-0-
02	13888 X	9119	-0-	-4769	-0-	9119 2			N	-0-			-0-
03	13237 X	11889	-0-	-1348	-0-	11889 2			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 7				WELL #:	H 1H	RRCID ->	245981	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6611 - 10803	
10	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-				N	1			27
11	12630 X	6579	-0-	-6051	-0-	6565 2	14 9		N	13			40
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	7			47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62			109
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-				Y	10			119
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				Y	1	99 1		21
-----													
GREEN OAKS				WELL #:	2H	RRCID ->	245982	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	1502	PERF. 7650 - 10680	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MANUEL LABOR				WELL #:	9H	RRCID ->	245983	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6705 - 9668	
10	6789 X	5605	-0-	-1184	-0-	5605 2			N	-0-			-0-
11	6330 X	5552	-0-	-778	-0-	5552 2			N	-0-			-0-
12	6541 X	6171	-0-	-370	-0-	6171 2			N	-0-			-0-
01	6541 X	5566	-0-	-975	-0-	5566 2			N	-0-			-0-
02	5908 X	4288	-0-	-1620	-0-	4288 2			N	-0-			-0-
03	6169 X	4620	-0-	-1549	-0-	4620 2			N	-0-			-0-
-----													
ST. FRANCIS				WELL #:	2H	RRCID ->	245991	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6945 - 9897	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON				WELL #:	E 1H	RRCID ->	245992	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6774 - 8768	
10	16306 X	14364	-0-	-1942	-0-	14364 2			N	-0-			-0-
11	14760 X	11908	-0-	-2852	-0-	11908 2			N	-0-			-0-
12	14198 X	12250	-0-	-1948	-0-	12250 2			N	-0-			-0-
01	14353 X	11313	-0-	-3040	-0-	11313 2			N	-0-			-0-
02	12964 X	8031	-0-	-4933	-0-	8031 2			N	-0-			-0-
03	14353 X	13064	-0-	-1289	-0-	13064 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
WILKINSON		WELL #: E 2H		RRCID -> 245993		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6750 - 9194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	9362	X	8919	-0-	-443	-0-	8919	2		N	-0-			-0-
11	8640	X	7983	-0-	-657	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
12	8866	X	8621	-0-	-245	-0-	8621	2		N	-0-			-0-
01	8928	X	7924	-0-	-1004	-0-	7924	2		N	-0-			-0-
02	8064	X	6207	-0-	-1857	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
03	8928	X	7185	-0-	-1743	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
-----														
RICHESON		WELL #: 1H		RRCID -> 245995		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 6891 - 9794				
10	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2		N	-0-			48
11	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3643	2	10	9	N	9		57
12	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3607	2	14	9	N	13		70
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3640	2	2	9	N	2		72
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3292	2	22	9	N	20	73 1	19
03	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2		N	-0-			19
-----														
DICKESON A		WELL #: 3H		RRCID -> 245997		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7494 - 10179				
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	2343	-0-	-1977	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
12	155	X	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MANN, S.		WELL #: 17H		RRCID -> 245998		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 7436 - 8995				
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	1796	-0-	-4249	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DFW		WELL #: C 4HE		RRCID -> 246012		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9477		PERF.10113 - 11778				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773				N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #: A 4H		RRCID -> 246031		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 6588 - 10452				
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12542	2	13	9	N	12		64
11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14740	2	42	9	N	38	47 1	55
12	12214	X	10565	-0-	-1649	-0-	10564	2	1	9	N	1		56
01	12555	X	12032	-0-	-523	-0-	12006	2	26	9	N	24	58 1	22
02	11368	X	3158	-0-	-8210	-0-	3158	2			N	-0-		22
03	12586	X	1166	-0-	-11420	-0-	1138	2	28	9	N	25		47
-----														
CULTON, ELVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 246040		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7516 - 9596				
10	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	2934	-0-	-1014	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
03	6262	X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
TARRANT MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	246041	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7530 - 9701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8277 X	7427	-0-	-850	-0-	7427 2		N	-0-		-0-	
11		7560 X	7128	-0-	-432	-0-	7128 2		N	-0-		-0-	
12		7812 X	6094	-0-	-1718	-0-	6094 2		N	-0-		-0-	
01		7688 X	6416	-0-	-1272	-0-	6416 2		N	-0-		-0-	
02		6888 X	6170	-0-	-718	-0-	6170 2		N	-0-		-0-	
03		7440 X	6578	-0-	-862	-0-	6578 2		N	-0-		-0-	
-----													
CROUCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	246044	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480 - 10685		
10		14074 X	7680	-0-	-6394	-0-	7680 2		N	-0-		-0-	
11		12450 X	9292	-0-	-3158	-0-	9292 2		N	-0-		-0-	
12		11315 X	8862	-0-	-2453	-0-	8862 2		N	-0-		-0-	
01		10633 X	9524	-0-	-1109	-0-	9524 2		N	-0-		-0-	
02		8680 X	5157	-0-	-3523	-0-	5157 2		N	-0-		-0-	
03		9610 X	2979	-0-	-6631	-0-	2979 2		N	-0-		-0-	
-----													
PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480 - 10053		
10		9889 X	6354	-0-	-3535	-0-	6354 2		N	-0-		-0-	
11		9180 X	7792	-0-	-1388	-0-	7792 2		N	-0-		-0-	
12		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 2		N	-0-		-0-	
01		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817 2		N	-0-		-0-	
02		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734 2		N	-0-		-0-	
*03		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2		N	-0-		-0-	
-----													
FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495 - 9481		
10		7750 X	7118	-0-	-632	-0-	7118 2		N	-0-		-0-	
11		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2		N	-0-		-0-	
12		7223 X	6696	-0-	-527	-0-	6696 2		N	-0-		-0-	
01		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632 2		N	-0-		-0-	
02		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 2		N	-0-		-0-	
*03		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366 2		N	-0-		-0-	
-----													
MACKEY		WELL #:		6H	RRCID ->	246049	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7465 - 9220		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03		3100 N	5082	-0-	1982	1982	5082 2		N	-0-		-0-	
-----													
DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800 - 9414		
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-		-0-	
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-	
12		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-		-0-	
01		3007 X	2440	-0-	-567	-0-	2440 2		N	-0-		-0-	
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-		-0-	
03		3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066 2		N	-0-		-0-	
-----													
PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808 - 10874		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
PARNELL				WELL #:	9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	7396 - 11010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PARNELL				WELL #:	3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	7432 - 10964			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LITTLE HOSS 7				WELL #:	A 4H	RRCID ->	246073	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6468 - 8400			
10		4681 X	3851	-0-	-830	-0-	3787	2	64	9	N	58	133	1		90
11		3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3741	2	11	9	N	10				100
12		5115 X	273	-0-	-4842	-0-	237	2	36	9	N	33	71	1		62
01		5115 X	4709	-0-	-406	-0-	4686	2	23	9	Y	21	55	1		28
02		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6809	2	11	9	Y	10	26	1		12
*03		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7468	2	12	9	Y	11				23
-----																
LITTLE HOSS				WELL #:	X 8H	RRCID ->	246075	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	7115 - 10950			
10		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6056	2	70	9	N	64				145
11		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	145	1		-0-
12		5270 X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2			N	-0-				-0-
01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-				-0-
02		5544 X	4490	-0-	-1054	-0-	4282	2	208	9	N	189	134	1		55
03		6138 X	5373	-0-	-765	-0-	5323	2	50	9	N	45				100
-----																
LITTLE HOSS				WELL #:	X 6H	RRCID ->	246103	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6777 - 9978			
10		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10154	2	11	9	N	10				43
11		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-	19	1		24
12		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-				24
01		9858 X	9399	-0-	-459	-0-	9399	2			N	-0-				24
02		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9960	2	10	9	N	9	25	1		8
*03		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10706	2	11	9	N	10				18
-----																
WILKINSON				WELL #:	C 4H	RRCID ->	246104	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6921 - 11231			
10		11346 X	1845	-0-	-9501	-0-	1845	2			N	-0-				-0-
11		11310 X	3702	-0-	-7608	-0-	3702	2			N	-0-				-0-
12		11687 X	3296	-0-	-8391	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
01		11687 X	9642	-0-	-2045	-0-	9642	2			N	-0-				-0-
02		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-				-0-
*03		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-				-0-
-----																
WILKINSON				WELL #:	C 3H	RRCID ->	246105	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7891 - 11064			
10		19189 X	16990	-0-	-2199	-0-	16990	2			N	-0-				-0-
11		17040 X	15581	-0-	-1459	-0-	15581	2			N	-0-				-0-
12		17608 X	16187	-0-	-1421	-0-	16187	2			N	-0-				-0-
01		17608 X	15708	-0-	-1900	-0-	15708	2			N	-0-				-0-
02		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-				-0-
*03		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WILKINSON				WELL #:	C 1H	RRCID ->	246107	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 6790 - 9607	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	7719 X	3197	-0-	-4522	-0-	3197 2			N	-0-			-0-
11	9810 X	7068	-0-	-2742	-0-	7068 2			N	-0-			-0-
12	10137 X	8364	-0-	-1773	-0-	8364 2			N	-0-			-0-
01	10137 X	9988	-0-	-149	-0-	9988 2			N	-0-			-0-
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028 2			N	-0-			-0-
*03	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 2			N	-0-			-0-
-----													
POTTER-PURCELL				WELL #:	5H	RRCID ->	246108	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7432 - 9430	
10	8990 X	7366	-0-	-1624	-0-	7366 2			N	-0-			-0-
11	7890 X	6767	-0-	-1123	-0-	6767 2			N	-0-			-0-
12	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	7056 2			N	-0-			-0-
01	7378 X	6759	-0-	-619	-0-	6759 2			N	-0-			-0-
02	6664 X	6657	-0-	-7	-0-	6657 2			N	-0-			-0-
03	7378 X	7190	-0-	-188	-0-	7190 2			N	-0-			-0-
-----													
POTTER-PURCELL				WELL #:	6H	RRCID ->	246114	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7968 - 9074	
10	9610 X	8451	-0-	-1159	-0-	8451 2			N	-0-			-0-
11	8430 X	8071	-0-	-359	-0-	8071 2			N	-0-			-0-
12	8463 X	8285	-0-	-178	-0-	8285 2			N	-0-			-0-
01	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	8137 2			N	-0-			-0-
02	7644 X	7275	-0-	-369	-0-	7275 2			N	-0-			-0-
03	8463 X	7799	-0-	-664	-0-	7799 2			N	-0-			-0-
-----													
NUNER				WELL #:	2H	RRCID ->	246137	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7375 - 9733	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MINERALS, W. S.				WELL #:	4H	RRCID ->	246150	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7531 - 9063	
10	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-				N	-0-			-0-
11	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-				N	-0-			-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 3				WELL #:	Q 3H	RRCID ->	246177	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6289	PERF. 6587 - 9717	
10	18631 X	16449	-0-	-2182	-0-	16447 2	2 9	N		2			48
11	18000 X	15771	-0-	-2229	-0-	15725 2	46 9	N		42			90
12	18600 X	17250	-0-	-1350	-0-	17248 2	2 9	N		2	70 1		22
01	16802 X	15061	-0-	-1741	-0-	15019 2	42 9	Y		38			60
02	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	16055 2		Y		-0-			60
*03	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	21880 2	72 9	Y		65	78 1		47
-----													
PEACOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	246259	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7670 - 10079	
10	4681 X	4135	-0-	-546	-0-	4135 2			N	-0-			-0-
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			-0-
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-				N	-0-			-0-
03	4123 X	2491	-0-	-1632	-0-	2491 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
FAITH COMMUNITY		WELL #: 1H		RRCID ->	246263	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6952 - 8507
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2				-0-
11	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2				-0-
12	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	2602	2				-0-
01	3007 X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2				-0-
02	2716 X	2456	-0-	-260	-0-	2456	2				-0-
*03	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2437	2	70	9	N	64
										53	1
											11
-----											
GRIZZLY KING		WELL #: 3H		RRCID ->	246275	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7310 - 11241
10	16027 X	14883	-0-	-1144	-0-	14883	2				-0-
11	15510 X	12196	-0-	-3314	-0-	12196	2				-0-
12	15717 X	12383	-0-	-3334	-0-	12383	2				-0-
01	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2				-0-
02	14196 X	13516	-0-	-680	-0-	13516	2				-0-
*03	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2				-0-
-----											
BINGHAM, ANN		WELL #: 5H		RRCID ->	246276	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7730 - 10396
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BINGHAM, ANN		WELL #: 4H		RRCID ->	246277	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7500 - 10578
10	12090 X	8710	-0-	-3380	-0-	8710	2				-0-
11	11430 X	8404	-0-	-3026	-0-	8404	2				-0-
12	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2				-0-
01	8711 X	8301	-0-	-410	-0-	8301	2				-0-
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2				-0-
03	9331 X	8635	-0-	-696	-0-	8635	2				-0-
-----											
HF MEADOWS		WELL #: 1H		RRCID ->	246344	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7550 - 9881
10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2				-0-
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2				-0-
12	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2				-0-
01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2				-0-
02	6916 X	2449	-0-	-4467	-0-	2449	2				-0-
03	7657 X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2				-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 6HM		RRCID ->	246346	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8570 - 12383
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KENNON, I. G.		WELL #: 3H		RRCID ->	246350	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7700 - 9658
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2				-0-
11	8910 X	3076	-0-	-5834	-0-	3076	2				-0-
12	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-						-0-
01	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-						-0-
02	8736 X	-0-	-0-	-8736	-0-						-0-
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PARNOLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	246353	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7794 - 11676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	19778 X	19265	-0-	-513	-0-	19265	2		N	-0-		-0-
11	19140 X	18704	-0-	-436	-0-	18704	2		N	-0-		-0-
12	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2		N	-0-		-0-
01	19251 X	18770	-0-	-481	-0-	18770	2		N	-0-		-0-
02	17416 X	17041	-0-	-375	-0-	17041	2		N	-0-		-0-
03	19282 X	17706	-0-	-1576	-0-	17706	2		N	-0-		-0-
-----												
SKAGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	246354	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7400 - 12350	
10	8494 X	6748	-0-	-1746	-0-	6748	2		N	-0-		-0-
11	7980 X	6181	-0-	-1799	-0-	6181	2		N	-0-		-0-
12	7750 X	6596	-0-	-1154	-0-	6596	2		N	-0-		-0-
01	7347 X	7315	-0-	-32	-0-	7315	2		N	-0-		-0-
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-		-0-
03	6758 X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 6H	RRCID ->	246355	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 7028 - 11553	
10	13051 X	12317	-0-	-734	-0-	12317	2		N	-0-		25
11	12630 X	11083	-0-	-1547	-0-	11083	2		N	-0-		25
12	13051 X	11878	-0-	-1173	-0-	11878	2		N	-0-		25
01	12896 X	10254	-0-	-2642	-0-	10254	2		Y	-0-		25
02	11284 X	10237	-0-	-1047	-0-	10237	2		Y	-0-		25
03	12307 X	11998	-0-	-309	-0-	11998	2		Y	-0-		25
-----												
ALLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	246357	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7382 - 9101	
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-		-0-
12	4774 X	3318	-0-	-1456	-0-	3318	2		N	-0-		-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-		-0-
*03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 8HK	RRCID ->	246358	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8455 - 14195	
10	17577 X	16854	-0-	-723	-0-	16854	2		N	-0-		-0-
11	17010 X	16035	-0-	-975	-0-	16035	2		N	-0-		-0-
12	17577 X	12241	-0-	-5336	-0-	12241	2		N	-0-		-0-
01	17267 X	11512	-0-	-5755	-0-	11512	2		N	-0-		-0-
02	15596 X	8800	-0-	-6796	-0-	8800	2		N	-0-		-0-
03	16864 X	6551	-0-	-10313	-0-	6551	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAM RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	246359	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 8136 - 11350	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAM RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	246360	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8080 - 10320	
10	10943 X	10657	-0-	-286	-0-	10657	2		N	-0-		-0-
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2		N	-0-		-0-
12	8556 X	7377	-0-	-1179	-0-	7377	2		N	-0-		-0-
01	8556 X	6899	-0-	-1657	-0-	6899	2		N	-0-		-0-
02	7728 X	6191	-0-	-1537	-0-	6191	2		N	-0-		-0-
03	8556 X	2208	-0-	-6348	-0-	2208	2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DFW NORTH		WELL #: A 2HD		RRCID ->	246369	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8779 - 11192	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	12617 X	3895	-0-	-8722	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
11	10230 X	5674	-0-	-4556	-0-	5674	2	N	-0-			-0-
12	9827 X	4568	-0-	-5259	-0-	4568	2	N	-0-			-0-
01	9827 X	5509	-0-	-4318	-0-	5509	2	N	-0-			-0-
02	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2	N	-0-			-0-
*03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2	N	-0-			-0-
-----												
WAKEMAN		WELL #: 2H		RRCID ->	246370	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7550 - 10063	
10	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2	N	-0-			-0-
11	13230 X	12261	-0-	-969	-0-	12261	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	10538	-0-	-3474	-0-	10538	2	N	-0-			-0-
01	14012 X	12107	-0-	-1905	-0-	12107	2	N	-0-			-0-
02	12656 X	11844	-0-	-812	-0-	11844	2	N	-0-			-0-
*03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2	N	-0-			-0-
-----												
WEBB		WELL #: 2H		RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7925 - 10428	
10	6882 X	5757	-0-	-1125	-0-	5757	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	6361	-0-	-119	-0-	6361	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	4868	-0-	-2944	-0-	4868	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7669	-0-	-143	-0-	7669	2	N	-0-			-0-
02	7056 X	6253	-0-	-803	-0-	6253	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6148	-0-	-424	-0-	6148	2	N	-0-			-0-
-----												
RICH		WELL #: 5H		RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7100 - 10096	
10	9145 X	5186	-0-	-3959	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
11	8820 X	6796	-0-	-2024	-0-	6796	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	1328	-0-	-3198	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	3889	-0-	-1288	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
02	5320 X	1967	-0-	-3353	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	4037	-0-	-1853	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #: 1H		RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7758 - 10219	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROYAL ARCH		WELL #: 1H		RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8633 - 10926	
10	21762 X	18033	-0-	-3729	-0-	18033	2	N	-0-			-0-
11	19440 X	17291	-0-	-2149	-0-	17291	2	N	-0-			-0-
12	20367 X	16023	-0-	-4344	-0-	16023	2	N	-0-			-0-
01	20367 X	15926	-0-	-4441	-0-	15926	2	N	-0-			-0-
02	18396 X	13918	-0-	-4478	-0-	13918	2	N	-0-			-0-
03	18042 X	15338	-0-	-2704	-0-	15338	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7350 - 10869	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7595 - 10940
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
10	12276 X	3534	-0-	-8742	-0-	3534	2		N	-0-		-0-
11	7170 X	2215	-0-	-4955	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
12	7409 X	856	-0-	-6553	-0-	856	2		N	-0-		-0-
01	6944 X	2575	-0-	-4369	-0-	2575	2		N	-0-		-0-
02	6272 X	2454	-0-	-3818	-0-	2454	2		N	-0-		-0-
*03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-		-0-
-----												
SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7540 - 11119
10	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24672	2		N	-0-		-0-
11	15660 X	11319	-0-	-4341	-0-	11319	2		N	-0-		-0-
12	19034 X	9265	-0-	-9769	-0-	9265	2		N	-0-		-0-
01	20119 X	2747	-0-	-17372	-0-	2747	2		N	-0-		-0-
02	18172 X	3	-0-	-18169	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7580 - 9116
10	13144 X	11186	-0-	-1958	-0-	11186	2		N	-0-		-0-
11	10740 X	10344	-0-	-396	-0-	10344	2		N	-0-		-0-
12	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2		N	-0-		-0-
01	11191 X	10794	-0-	-397	-0-	10794	2		N	-0-		-0-
02	10108 X	8940	-0-	-1168	-0-	8940	2		N	-0-		-0-
03	11191 X	9772	-0-	-1419	-0-	9772	2		N	-0-		-0-
-----												
SABRE		WELL #:		1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7330 - 10072
10	7192 X	3480	-0-	-3712	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
11	6960 X	3110	-0-	-3850	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
12	7192 X	2708	-0-	-4484	-0-	2708	2		N	-0-		-0-
01	3472 X	1809	-0-	-1663	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
*03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-		-0-
-----												
RAMBO		WELL #:		4H	RRCID ->	246437	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7706 - 11502
10	32922 X	29507	-0-	-3415	-0-	29507	2		N	-0-		-0-
11	30330 X	28500	-0-	-1830	-0-	28500	2		N	-0-		-0-
12	31341 X	29270	-0-	-2071	-0-	29270	2		N	-0-		-0-
01	31341 X	28721	-0-	-2620	-0-	28721	2		N	-0-		-0-
02	27384 X	22924	-0-	-4460	-0-	22924	2		N	-0-		-0-
03	29512 X	25228	-0-	-4284	-0-	25228	2		N	-0-		-0-
-----												
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		3H	RRCID ->	246438	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7225 - 9586
10	7533 X	7363	-0-	-170	-0-	7363	2		N	-0-		-0-
11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		N	-0-		-0-
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2		N	-0-		-0-
01	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2		N	-0-		-0-
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2		N	-0-		-0-
*03	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2		N	-0-		-0-
-----												
BONTKE		WELL #:		2H	RRCID ->	246439	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9109 - 13576
10	3782 X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	616	-0-	-2774	-0-	616	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	1809	-0-	-795	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	16	-0-	-2588	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-		-0-
03	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
QUAIL HOLLOW		WELL #: 6H		RRCID ->	246448	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7179 PERF. 7760 - 10803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10788 X	7159	-0-	-3629	-0-	7159 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11100 X	8614	-0-	-2486	-0-	8614 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11470 X	8549	-0-	-2921	-0-	8549 2	N	-0-	-0-	-0-
01	11470 X	9130	-0-	-2340	-0-	9130 2	N	-0-	-0-	-0-
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8897 X	8857	-0-	-40	-0-	8857 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TCCD NORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	246483	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7692 PERF. 8639 - 11199	
10	30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	30305 2	N	-0-	-0-	-0-
11	27570 X	27113	-0-	-457	-0-	27113 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31558 X	28931	-0-	-2627	-0-	28931 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31558 X	23229	-0-	-8329	-0-	23229 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28504 X	16083	-0-	-12421	-0-	16083 2	N	-0-	-0-	-0-
03	30318 X	17705	-0-	-12613	-0-	17705 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	246484	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6693 PERF. 6921 - 9966	
10	10757 X	10044	-0-	-713	-0-	9882 2	162 9 N	147		147
11	13590 X	10208	-0-	-3382	-0-	10197 2	11 9 N	10		157
12	15221 X	7563	-0-	-7658	-0-	7551 2	12 9 N	11		168
01	15221 X	8880	-0-	-6341	-0-	8781 2	99 9 N	90		258
02	13048 X	7919	-0-	-5129	-0-	7890 2	29 9 N	26	106 1	178
03	10540 X	9587	-0-	-953	-0-	9547 2	40 9 N	36	109 1	105
-----										
DFW		WELL #: B 3HF		RRCID ->	246505	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8144 PERF. 9787 - 15044	
10	14B2 EXT	11120	-0-	11120	22289	11120 2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	12833	-0-	12833	35122	12833 2	N	-0-	-0-	-0-
12	39898 X	4776	-0-	-35122	-0-	4776 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738 2	N	-0-	-0-	-0-
02	11984 X	251	-0-	-11733	-0-	251 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13268 X	7113	-0-	-6155	-0-	7113 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TARRANT MINERALS B		WELL #: 5H		RRCID ->	246510	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7412 - 9186	
10	7347 X	6600	-0-	-747	-0-	6600 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	6204 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7688 X	6939	-0-	-749	-0-	6939 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7688 X	7477	-0-	-211	-0-	7477 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BRENTWOOD "A"		WELL #: 4H		RRCID ->	246511	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7168 PERF. 7483 - 9728	
10	8277 X	7787	-0-	-490	-0-	7787 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7560 X	7242	-0-	-318	-0-	7242 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7595 X	7412	-0-	-183	-0-	7412 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7781 X	7623	-0-	-158	-0-	7623 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7028 X	6740	-0-	-288	-0-	6740 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7781 X	6927	-0-	-854	-0-	6927 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
POLY D		WELL #: 3H		RRCID ->	246520	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7446 PERF. 7695 - 9340	
10	7905 X	5686	-0-	-2219	-0-	5686 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6720 X	6054	-0-	-666	-0-	6054 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6944 X	5638	-0-	-1306	-0-	5638 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6944 X	6778	-0-	-166	-0-	6778 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CHERRY RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246523		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 5		WELL #: K 1H		RRCID -> 246536		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
-----											
SUMMIT RIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 246537		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968			
10	7688 X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	2	N	-0-		-0-
11	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2	N	-0-		-0-
12	10137 X	5450	-0-	-4687	-0-	5450	2	N	-0-		-0-
01	10137 X	7801	-0-	-2336	-0-	7801	2	N	-0-		-0-
02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-			N	-0-		-0-
03	9982 X	12	-0-	-9970	-0-	12	2	N	-0-		-0-
-----											
EDGECLIFF B		WELL #: 1H		RRCID -> 246538		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220			
10	20553 X	13214	-0-	-7339	-0-	13214	2	N	-0-		-0-
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-		-0-
12	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2	N	-0-		-0-
01	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2	N	-0-		-0-
02	11928 X	1427	-0-	-10501	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
03	16988 X	6570	-0-	-10418	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: O 3H		RRCID -> 246539		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
-----											
LAKE OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 246541		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663			
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
01	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2	N	-0-		-0-
02	4788 X	594	-0-	-4194	-0-	594	2	N	-0-		-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LAKE OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 246543		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILKINSON		WELL #: B 2H		RRCID -> 246545		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	16833	X	15789	-0-	-1044	-0-	15789 2	N	-0-		-0-	
11	15870	X	14619	-0-	-1251	-0-	14619 2	N	-0-		-0-	
12	16399	X	15024	-0-	-1375	-0-	15024 2	N	-0-		-0-	
01	16399	X	15056	-0-	-1343	-0-	15056 2	N	-0-		-0-	
02	14532	X	14041	-0-	-491	-0-	14041 2	N	-0-		-0-	
*03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682 2	N	-0-		-0-	
-----												
WILKINSON		WELL #: B 4H		RRCID -> 246547		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217				
10	13919	X	12498	-0-	-1421	-0-	12498 2	N	-0-		-0-	
11	13140	X	11442	-0-	-1698	-0-	11442 2	N	-0-		-0-	
12	12958	X	11552	-0-	-1406	-0-	11552 2	N	-0-		-0-	
01	12648	X	11210	-0-	-1438	-0-	11210 2	N	-0-		-0-	
02	11284	X	10540	-0-	-744	-0-	10540 2	N	-0-		-0-	
03	12493	X	11635	-0-	-858	-0-	11635 2	N	-0-		-0-	
-----												
SUNBELT A		WELL #: 2H		RRCID -> 246548		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497				
10	37045	X	29045	-0-	-8000	-0-	29045 2	N	-0-		-0-	
11	33420	X	26417	-0-	-7003	-0-	26417 2	N	-0-		-0-	
12	32643	X	25819	-0-	-6824	-0-	25819 2	N	-0-		-0-	
01	30969	X	23858	-0-	-7111	-0-	23858 2	N	-0-		-0-	
02	26236	X	22095	-0-	-4141	-0-	22095 2	N	-0-		-0-	
03	29047	X	23660	-0-	-5387	-0-	23660 2	N	-0-		-0-	
-----												
LEE, W. R.		WELL #: 3H		RRCID -> 246559		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: V 1H		RRCID -> 246562		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156				
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5236 2	39 9	N	35	25 1	49
11	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	4050 2	45 9	N	41	48 1	42
12	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	4263 2	32 9	N	29	30 1	41
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4387 2	50 9	N	45	30 1	56
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5805 2	48 9	N	44	70 1	30
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5250 2	64 9	N	58	40 1	48
-----												
GREEN OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 246563		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
DICKESON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246564		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373				
10	16399	X	16230	-0-	-169	-0-	16230 2		N	-0-		-0-
11	14670	X	4101	-0-	-10569	-0-	4101 2		N	-0-		-0-
12	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 2		N	-0-		-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720 2		N	-0-		-0-
02	5572	X	3418	-0-	-2154	-0-	3418 2		N	-0-		-0-
03	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5916 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
NUNER		WELL #:		1H	RRCID ->	246567	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7900 - 9791	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLOW CREEK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246581	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7535 - 10463	
10	13361	X	9746	-0-	-3615	-0-	9746	2	N	-0-		-0-
11	12540	X	9758	-0-	-2782	-0-	9758	2	N	-0-		-0-
12	12524	X	10044	-0-	-2480	-0-	10044	2	N	-0-		-0-
01	10199	X	9718	-0-	-481	-0-	9718	2	N	-0-		-0-
02	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
*03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2	N	-0-		-0-
-----												
MANUEL LABOR		WELL #:		8H	RRCID ->	246695	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6697 - 9336	
10	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2	N	-0-		-0-
11	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4872	2	N	-0-		-0-
12	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2	N	-0-		-0-
01	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4676	2	N	-0-		-0-
02	4872	X	4281	-0-	-591	-0-	4281	2	N	-0-		-0-
03	5394	X	3364	-0-	-2030	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #:		1H	RRCID ->	246696	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7362 - 9168	
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2	N	-0-		-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2	N	-0-		-0-
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2	N	-0-		-0-
01	9796	X	8900	-0-	-896	-0-	8900	2	N	-0-		-0-
02	8848	X	8207	-0-	-641	-0-	8207	2	N	-0-		-0-
03	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	8870	2	N	-0-		-0-
-----												
HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7180 - 9936	
10	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2	N	-0-		-0-
11	7290	X	3990	-0-	-3300	-0-	3990	2	N	-0-		-0-
12	7347	X	4599	-0-	-2748	-0-	4599	2	N	-0-		-0-
01	7285	X	5981	-0-	-1304	-0-	5981	2	N	-0-		-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-		-0-
03	7223	X	6596	-0-	-627	-0-	6596	2	N	-0-		-0-
-----												
NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7425 - 9512	
10	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
11	2700	X	2149	-0-	-551	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
01	2077	N	850	-0-	-1227	-0-	850	2	N	-0-		-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-		-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
-----												
LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7520 - 9553	
10	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2	N	-0-		-0-
11	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2	N	-0-		-0-
12	7812	X	7526	-0-	-286	-0-	7526	2	N	-0-		-0-
01	7812	X	7352	-0-	-460	-0-	7352	2	N	-0-		-0-
02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	6710	2	N	-0-		-0-
03	7719	X	7296	-0-	-423	-0-	7296	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILKINSON		WELL #: A 2H		RRCID -> 246710		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7409 X	6767	-0-	-642	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	6570	-0-	-1650	-0-	6570	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	6885	-0-	-1609	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	7440	-0-	-1054	-0-	7440	2	N	-0-			-0-
02	6664 X	6208	-0-	-456	-0-	6208	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6799	-0-	-83	-0-	6799	2	N	-0-			-0-
-----												
MANUEL LABOR		WELL #: 5H		RRCID -> 246712		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140				
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-			-0-
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-			-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	N	-0-			-0-
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
*03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #: 3H		RRCID -> 246719		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194				
10	7130 X	6120	-0-	-1010	-0-	6120	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	5679	-0-	-1221	-0-	5679	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	5806	-0-	-983	-0-	5806	2	N	-0-			-0-
01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2	N	-0-			-0-
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2	N	-0-			-0-
*03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
-----												
JACOB		WELL #: 1H		RRCID -> 246722		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691				
10	14384 X	12693	-0-	-1691	-0-	12693	2	N	-0-			-0-
11	13920 X	12174	-0-	-1746	-0-	12174	2	N	-0-			-0-
12	14198 X	12283	-0-	-1915	-0-	12283	2	N	-0-			-0-
01	13702 X	8729	-0-	-4973	-0-	8729	2	N	-0-			-0-
02	11732 X	5622	-0-	-6110	-0-	5622	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	10184	-0-	-2495	-0-	10184	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 13H		RRCID -> 246779		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843				
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	4776	-0-	-1104	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	4559	-0-	-1672	-0-	4559	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	3603	-0-	-2628	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	4940	-0-	-688	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
*03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLOW CREEK "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246781		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BAUTISTA, IGLESIA		WELL #: 2H		RRCID -> 246783		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261				
10	16461 X	14440	-0-	-2021	-0-	14440	2	N	-0-			-0-
11	13800 X	13752	-0-	-48	-0-	13752	2	N	-0-			-0-
12	14415 X	14359	-0-	-56	-0-	14359	2	N	-0-			-0-
01	14446 X	13988	-0-	-458	-0-	13988	2	N	-0-			-0-
02	13048 X	12598	-0-	-450	-0-	12598	2	N	-0-			-0-
03	14446 X	13803	-0-	-643	-0-	13803	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
WILKINSON		WELL #: B 5H		RRCID -> 246835		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6750 - 9604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE					CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	9672 X	7568	-0-	-2104	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
11	9360 X	7685	-0-	-1675	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
12	8804 X	8453	-0-	-351	-0-	8453	2			N	-0-			-0-
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
*03	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
-----														
GLEN GARDEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 246850		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7495 - 9355				
10	5983 X	3276	-0-	-2707	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
11	6120 X	3305	-0-	-2815	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
12	6324 X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
01	6324 X	5139	-0-	-1185	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
*03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
-----														
ROCK CREEK		WELL #: E 1H		RRCID -> 246851		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7393 - 9662				
10	7750 X	6480	-0-	-1270	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
11	6960 X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2			N	-0-			-0-
12	6975 X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
01	6882 X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
02	5852 X	5511	-0-	-341	-0-	5511	2			N	-0-			-0-
03	6479 X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7		WELL #: B 2H		RRCID -> 246852		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 6477 - 10342				
10	11997 X	11820	-0-	-177	-0-	11807	2	13	9	N	12			47
11	11790 X	10673	-0-	-1117	-0-	10642	2	31	9	N	28	33	1	42
12	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12260	2	14	9	N	13			55
01	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	14002	2	40	9	Y	36			91
02	10892 X	10844	-0-	-48	-0-	10775	2	69	9	Y	63	128	1	26
*03	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	12737	2	40	9	Y	36			62
-----														
MACKEY		WELL #: 5H		RRCID -> 246854		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 8301 - 10529				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7		WELL #: B 4H		RRCID -> 246855		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6678 - 10662				
10	17453 X	13139	-0-	-4314	-0-	13120	2	19	9	N	17			66
11	16620 X	11658	-0-	-4962	-0-	11621	2	37	9	N	34	47	1	53
12	16833 X	5644	-0-	-11189	-0-	5627	2	17	9	N	15			68
01	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	3			71
02	14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-	71	1	-0-
03	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FRITTS		WELL #: 5H		RRCID -> 246858		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7355 - 8942				
10	4371 X	1108	-0-	-3263	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
01	4092 X	396	-0-	-3696	-0-	396	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2455	-0-	-737	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
*03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FRITTS		WELL #: 4H		RRCID -> 246859		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 7449 - 9920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LINEAR PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 246860		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7753 - 11260				
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
11	570	X	184	-0-	-386	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-			-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLEN GARDEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246865		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7249		PERF. 7551 - 9276				
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2		N	-0-			-0-
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2		N	-0-			-0-
12	9174	X	-0-	-0-	-0-	-0-	9174	2		N	-0-			-0-
01	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
02	9968	X	4978	-0-	-4990	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
03	11036	X	5276	-0-	-5760	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
-----														
HOWINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 246866		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7020 - 10282				
10	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
11	9360	X	8015	-0-	-1345	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
12	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2		N	-0-			-0-
01	8897	X	4230	-0-	-4667	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-				N	-0-			-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAGNESS		WELL #: 1H		RRCID -> 246868		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7426 - 9813				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
-----														
PETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 246873		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7589 - 11693				
10	8804	X	8213	-0-	-591	-0-	8213	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	6628	-0-	-1892	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	3836	-0-	-4782	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
02	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2		N	-0-			-0-
*03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #: I 2H		RRCID -> 246883		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7993 - 9244				
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-			6
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2		N	-0-			6
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		N	-0-			6
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			6
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5601	2	7 9	N	6			12
*03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2		N	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GOEX				WELL #:	7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 - 11720
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 X	104	-0-	-144	-0-		104 2		N	-0-		-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
02	252 N	114	-0-	-138	-0-		114 2		N	-0-		-0-
03	186 N	80	-0-	-106	-0-		80 2		N	-0-		-0-
-----												
STAINLESS STEEL MIDGE				WELL #:	4H	RRCID ->	246889	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7260 - 10122
10	4278 X	2934	-0-	-1344	-0-		2934 2		N	-0-		-0-
11	3660 X	3196	-0-	-464	-0-		3196 2		N	-0-		-0-
12	2976 X	1946	-0-	-1030	-0-		1946 2		N	-0-		-0-
01	2945 X	793	-0-	-2152	-0-		793 2		N	-0-		-0-
02	2996 X	17	-0-	-2979	-0-		17 2		N	-0-		-0-
03	3317 X	903	-0-	-2414	-0-		903 2		N	-0-		-0-
-----												
GRAVES				WELL #:	5H	RRCID ->	246896	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7370 - 9581
10	7223 X	927	-0-	-6296	-0-		927 2		N	-0-		-0-
11	6990 X	4356	-0-	-2634	-0-		4356 2		N	-0-		-0-
12	6572 X	6108	-0-	-464	-0-		6108 2		N	-0-		-0-
01	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		5720 2		N	-0-		-0-
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		5228 2		N	-0-		-0-
03	6107 X	5683	-0-	-424	-0-		5683 2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF CLEBURNE				WELL #:	5H	RRCID ->	246910	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7349 - 9914
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHAW B				WELL #:	5H	RRCID ->	246916	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7229 - 11024
10	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-		10230 2		N	-0-		-0-
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-		9579 2		N	-0-		-0-
12	11439 X	2846	-0-	-8593	-0-		2846 2		N	-0-		-0-
01	10757 X	9131	-0-	-1626	-0-		9131 2		N	-0-		-0-
02	9324 X	6191	-0-	-3133	-0-		6191 2		N	-0-		-0-
03	10230 X	8098	-0-	-2132	-0-		8098 2		N	-0-		-0-
-----												
MIMS				WELL #:	1H	RRCID ->	246918	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8019 - 9430
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEBB				WELL #:	1H	RRCID ->	246943	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8010 - 10367
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-		11219 2		N	-0-		-0-
11	8490 X	4980	-0-	-3510	-0-		4980 2		N	-0-		-0-
12	8773 X	5946	-0-	-2827	-0-		5946 2		N	-0-		-0-
01	11222 X	2215	-0-	-9007	-0-		2215 2		N	-0-		-0-
02	10136 X	4643	-0-	-5493	-0-		4643 2		N	-0-		-0-
03	11222 X	7023	-0-	-4199	-0-		7023 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
S&B SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246957	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7615 -	9618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GREEN DRAKE WULFF		WELL #:		1H	RRCID ->	246962	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6967 -	8772					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		4H	RRCID ->	246964	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890 -	10785					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARMET DALE STREET		WELL #:		2H	RRCID ->	246967	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8317 -	8566					
10	14105 X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2				N	-0-					-0-
11	13170 X	11826	-0-	-1344	-0-	11826	2				N	-0-					-0-
12	13609 X	11521	-0-	-2088	-0-	11521	2				N	-0-					-0-
01	13299 X	11430	-0-	-1869	-0-	11430	2				N	-0-					-0-
02	12012 X	10137	-0-	-1875	-0-	10137	2				N	-0-					-0-
03	13299 X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2				N	-0-					-0-
-----																	
MACLEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246990	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7606 -	12440					
10	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-						N	-0-					-0-
11	19200 X	-0-	-0-	-19200	-0-						N	-0-					-0-
12	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-						N	-0-					-0-
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-						N	-0-					-0-
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275 -	10916					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340 -	8642					
10	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2				N	-0-					-0-
11	4800 X	4413	-0-	-387	-0-	4413	2				N	-0-					-0-
12	4650 X	4582	-0-	-68	-0-	4582	2				N	-0-					-0-
01	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2				N	-0-					-0-
02	4172 X	3969	-0-	-203	-0-	3969	2				N	-0-					-0-
03	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420 - 9202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9858 X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	7974	-0-	-1566	-0-	7974	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	7741	-0-	-2985	-0-	7741	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	7540	-0-	-1760	-0-	7540	2	N	-0-			-0-
02	7728 X	6677	-0-	-1051	-0-	6677	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	7499	-0-	-995	-0-	7499	2	N	-0-			-0-
-----												
C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201 - 11241	
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	7029	-0-	-411	-0-	7029	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2	N	-0-			-0-
01	7719 X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6211	-0-	-761	-0-	6211	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	6983	-0-	-736	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 1HZ	RRCID ->	247098	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8450 - 9945	
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	1197	-0-	-1799	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
*03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
-----												
COLMER		WELL #:		2H	RRCID ->	247099	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7175 - 10363	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	988	-0-	-662	-0-	988	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	661	-0-	-263	-0-	661	2	N	-0-			-0-
*03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
-----												
CANTRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7411 - 10223	
10	6293 X	4933	-0-	-1360	-0-	4933	2	N	-0-			-0-
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5001	-0-	-1106	-0-	5001	2	N	-0-			-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
02	5600 X	4965	-0-	-635	-0-	4965	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	1438	-0-	-4762	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
-----												
FWISD		WELL #:		5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARYS CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068	
10	15593 X	7104	-0-	-8489	-0-	7104	2	N	-0-			-0-
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			N	-0-			-0-
12	14136 X	8993	-0-	-5143	-0-	8993	2	N	-0-			-0-
01	14136 X	13305	-0-	-831	-0-	13305	2	N	-0-			-0-
02	12768 X	8746	-0-	-4022	-0-	8746	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8739	-0-	-251	-0-	8739	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ARMET DALE STREET		WELL #: 7H		RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7605 - 10459			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	15376 X	10132	-0-	-5244	-0-	10132	2	N	-0-		-0-	
11	11820 X	9892	-0-	-1928	-0-	9892	2	N	-0-		-0-	
12	11439 X	10967	-0-	-472	-0-	10967	2	N	-0-		-0-	
01	10881 X	10309	-0-	-572	-0-	10309	2	N	-0-		-0-	
02	9464 X	8957	-0-	-507	-0-	8957	2	N	-0-		-0-	
03	10974 X	9436	-0-	-1538	-0-	9436	2	N	-0-		-0-	
-----												
FWISD		WELL #: 6H		RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267 PERF. 7460 - 10384			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HANNA		WELL #: 4H		RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117 PERF. 7574 - 10770			
10	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-		-0-	
11	10710 X	2065	-0-	-8645	-0-	2065	2	N	-0-		-0-	
12	8122 X	6182	-0-	-1940	-0-	6182	2	N	-0-		-0-	
01	8122 X	456	-0-	-7666	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-		-0-	
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #: 4H		RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074 PERF. 7260 - 8943			
10	4836 X	4245	-0-	-591	-0-	4245	2	N	-0-		-0-	
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-		-0-	
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2	N	-0-		-0-	
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2	N	-0-		-0-	
02	5068 X	4150	-0-	-918	-0-	4150	2	N	-0-		-0-	
03	5611 X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILKINSON		WELL #: A 1H		RRCID ->	247249	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6603 PERF. 6920 - 8780			
10	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2	N	-0-		-0-	
11	4410 X	4206	-0-	-204	-0-	4206	2	N	-0-		-0-	
12	4650 X	877	-0-	-3773	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
01	4650 X	3428	-0-	-1222	-0-	3428	2	N	-0-		-0-	
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2	N	-0-		-0-	
*03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-		-0-	
-----												
HYDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	247261	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7351 PERF. 7475 - 10463			
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HYDER		WELL #: 8H		RRCID ->	247266	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7288 PERF. 7540 - 10785			
10	10230 X	6933	-0-	-3297	-0-	6933	2	N	-0-		-0-	
11	9900 X	6657	-0-	-3243	-0-	6657	2	N	-0-		-0-	
12	10230 X	6145	-0-	-4085	-0-	6145	2	N	-0-		-0-	
01	9176 X	5764	-0-	-3412	-0-	5764	2	N	-0-		-0-	
02	8288 X	3716	-0-	-4572	-0-	3716	2	N	-0-		-0-	
*03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		3H	RRCID ->	247343	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8450 - 10510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		E 7H	RRCID ->	247345	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7183 - 10232	
10	9703 X	9302	-0-	-401	-0-	9302	2		N	-0-		-0-
11	9960 X	8337	-0-	-1623	-0-	8337	2		N	-0-		-0-
12	10292 X	8713	-0-	-1579	-0-	8713	2		N	-0-		-0-
01	10292 X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2		N	-0-		-0-
02	8400 X	7902	-0-	-498	-0-	7902	2		N	-0-		-0-
03	9300 X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2		N	-0-		-0-
-----												
POLY E		WELL #:		1H	RRCID ->	247346	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7524 - 9209	
10	8091 X	5813	-0-	-2278	-0-	5813	2		N	-0-		-0-
11	7470 X	5616	-0-	-1854	-0-	5616	2		N	-0-		-0-
12	7130 X	5857	-0-	-1273	-0-	5857	2		N	-0-		-0-
01	6014 X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2		N	-0-		-0-
02	5432 X	4821	-0-	-611	-0-	4821	2		N	-0-		-0-
03	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	5254	2		N	-0-		-0-
-----												
PENNINGTON		WELL #:		6H	RRCID ->	247359	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7166 - 11690	
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2		N	-0-		-0-
11	6450 X	6368	-0-	-82	-0-	6368	2		N	-0-		-0-
12	8029 X	2554	-0-	-5475	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
01	8029 X	7871	-0-	-158	-0-	7871	2		N	-0-		-0-
02	7252 X	6091	-0-	-1161	-0-	6091	2		N	-0-		-0-
03	7564 X	5683	-0-	-1881	-0-	5683	2		N	-0-		-0-
-----												
CLEAR CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7163 - 9201	
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2		N	-0-		-0-
11	7380 X	6372	-0-	-1008	-0-	6372	2		N	-0-		-0-
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2		N	-0-		-0-
01	7998 X	7246	-0-	-752	-0-	7246	2		N	-0-		-0-
02	7224 X	5908	-0-	-1316	-0-	5908	2		N	-0-		-0-
03	7998 X	6123	-0-	-1875	-0-	6123	2		N	-0-		-0-
-----												
LAKE OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 8256 - 11692	
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7619 - 10455	
10	16833 X	14551	-0-	-2282	-0-	14551	2		N	-0-		-0-
11	15120 X	13678	-0-	-1442	-0-	13678	2		N	-0-		-0-
12	15128 X	13169	-0-	-1959	-0-	13169	2		N	-0-		-0-
01	14725 X	13904	-0-	-821	-0-	13904	2		N	-0-		-0-
02	13300 X	11548	-0-	-1752	-0-	11548	2		N	-0-		-0-
03	14539 X	12969	-0-	-1570	-0-	12969	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DOREX		WELL #:		1H	RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7773 - 9135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3441 X	2597	-0-	-844	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
11		3330 X	2218	-0-	-1112	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2374	-0-	-602	-0-	2374 2		N	-0-		-0-
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
*03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
-----												
ELTZROTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8000 - 12196	
10		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753 2		N	-0-		-0-
11		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	2349	-0-	-1433	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-		-0-
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-		-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRENTWOOD "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	247616	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7552 - 10488	
10		11966 X	10856	-0-	-1110	-0-	10856 2		N	-0-		-0-
11		11070 X	10146	-0-	-924	-0-	10146 2		N	-0-		-0-
12		11222 X	11028	-0-	-194	-0-	11028 2		N	-0-		-0-
01		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260 2		N	-0-		-0-
02		9912 X	8661	-0-	-1251	-0-	8661 2		N	-0-		-0-
*03		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		7H	RRCID ->	247622	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7247 - 9629	
10		6355 X	3173	-0-	-3182	-0-	3173 2		N	-0-		-0-
11		7500 X	803	-0-	-6697	-0-	803 2		N	-0-		-0-
12		8339 X	2445	-0-	-5894	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
01		8339 X	5743	-0-	-2596	-0-	5743 2		N	-0-		-0-
02		7532 X	930	-0-	-6602	-0-	930 2		N	-0-		-0-
03		3162 X	82	-0-	-3080	-0-	82 2		N	-0-		-0-
-----												
LAGUNA POINT		WELL #:		9H	RRCID ->	247624	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 - 11075	
10		13857 X	13091	-0-	-766	-0-	13091 2		N	-0-		-0-
11		13380 X	12464	-0-	-916	-0-	12464 2		N	-0-		-0-
12		13671 X	12922	-0-	-749	-0-	12922 2		N	-0-		-0-
01		13454 X	12743	-0-	-711	-0-	12743 2		N	-0-		-0-
02		11984 X	11420	-0-	-564	-0-	11420 2		N	-0-		-0-
03		13082 X	12388	-0-	-694	-0-	12388 2		N	-0-		-0-
-----												
TANTARRA ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	247679	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7734 - 8961	
10		2542 X	1473	-0-	-1069	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1899	-0-	-201	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
01		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-		-0-
02		2072 N	1855	-0-	-217	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
*03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
-----												
SERENA BETH		WELL #:		2H	RRCID ->	247701	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6950 - 11043	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
S & B		WELL #:		1H	RRCID ->	247866	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7436 - 9949	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-		-0-
12	3441 X	1972	-0-	-1469	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3875 X	1112	-0-	-2763	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247915	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7495 - 9002	
10	4867 X	4781	-0-	-86	-0-	-0-	4781 2		N	-0-		-0-
11	4710 X	4532	-0-	-178	-0-	-0-	4532 2		N	-0-		-0-
12	4805 X	4239	-0-	-566	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
01	4805 X	3771	-0-	-1034	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
02	4340 X	3909	-0-	-431	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
03	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	-0-	4329 2		N	-0-		-0-
-----												
SAVELLE, JERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	247984	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7935 - 9446	
10	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-		-0-
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
02	3836 X	1907	-0-	-1929	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
03	4247 X	3744	-0-	-503	-0-	-0-	3744 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMET DALE STREET		WELL #:		4H	RRCID ->	247985	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7478 - 9366	
10	12369 X	7955	-0-	-4414	-0-	-0-	7955 2		N	-0-		-0-
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	7994 2		N	-0-		-0-
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	-0-	8030 2		N	-0-		-0-
01	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	-0-	8243 2		N	-0-		-0-
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	7392 2		N	-0-		-0-
*03	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	-0-	8535 2		N	-0-		-0-
-----												
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	248086	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8840 - 11415	
10	9982 X	7181	-0-	-2801	-0-	-0-	7181 2		N	-0-		-0-
11	8760 X	8339	-0-	-421	-0-	-0-	8339 2		N	-0-		-0-
12	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	-0-	9713 2		N	-0-		-0-
01	8184 X	7435	-0-	-749	-0-	-0-	7435 2		N	-0-		-0-
02	7784 X	734	-0-	-7050	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
03	9703 X	9379	-0-	-324	-0-	-0-	9379 2		N	-0-		-0-
-----												
COTTONWOOD-JOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	248088	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8504	PERF. N/A	
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
12	589 N	271	-0-	-318	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
-----												
CRESCENT SPRINGS		WELL #:		2H	RRCID ->	248089	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7492 - 9422	
10	11563 X	11030	-0-	-533	-0-	-0-	11030 2		N	-0-		-0-
11	11100 X	10437	-0-	-663	-0-	-0-	10437 2		N	-0-		-0-
12	11408 X	10545	-0-	-863	-0-	-0-	10545 2		N	-0-		-0-
01	11253 X	10512	-0-	-741	-0-	-0-	10512 2		N	-0-		-0-
02	10164 X	9394	-0-	-770	-0-	-0-	9394 2		N	-0-		-0-
03	11036 X	10158	-0-	-878	-0-	-0-	10158 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
GM	WELL #:	2H	RRCID ->	248092	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	8917	- 10990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	20522 X	15122	-0-	-5400	-0-	15122 2	N	-0-		-0-	
11	18390 X	11778	-0-	-6612	-0-	11778 2	N	-0-		-0-	
12	17205 X	14036	-0-	-3169	-0-	14036 2	N	-0-		-0-	
01	17112 X	12226	-0-	-4886	-0-	12226 2	N	-0-		-0-	
02	13636 X	863	-0-	-12773	-0-	863 2	N	-0-		-0-	
03	15097 X	9535	-0-	-5562	-0-	9535 2	N	-0-		-0-	
-----											
FRITTS		//CONT.//		248118	COMPL. DATE		07/22/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7353 - 10845
10	9796 X	2728	-0-	-7068	-0-	2728 2	N	-0-		-0-	
11	9480 X	1907	-0-	-7573	-0-	1907 2	N	-0-		-0-	
12	8153 X	3910	-0-	-4243	-0-	3910 2	N	-0-		-0-	
01	4774 X	4715	-0-	-59	-0-	4715 2	N	-0-		-0-	
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2	N	-0-		-0-	
03	3906 X	3228	-0-	-678	-0-	3228 2	N	-0-		-0-	
-----											
THORNTON		//CONT.//		248140	COMPL. DATE		02/05/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7426 - 10238
10	9393 X	4202	-0-	-5191	-0-	4202 2	N	-0-		-0-	
11	8700 X	6589	-0-	-2111	-0-	6589 2	N	-0-		-0-	
12	7006 X	2323	-0-	-4683	-0-	2323 2	N	-0-		-0-	
01	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587 2	N	-0-		-0-	
02	6160 X	6139	-0-	-21	-0-	6139 2	N	-0-		-0-	
*03	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954 2	N	-0-		-0-	
-----											
MARTHA		//CONT.//		248141	COMPL. DATE		09/20/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7459 - 10712
10	3968 X	2499	-0-	-1469	-0-	2499 2	N	-0-		-0-	
11	3840 X	2006	-0-	-1834	-0-	2006 2	N	-0-		-0-	
12	3658 X	1963	-0-	-1695	-0-	1963 2	N	-0-		-0-	
01	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300 2	N	-0-		-0-	
02	2576 X	2070	-0-	-506	-0-	2070 2	N	-0-		-0-	
03	2511 X	494	-0-	-2017	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
-----											
PETRUS		//CONT.//		248144	COMPL. DATE		03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7420 - 10889
10	11532 X	10860	-0-	-672	-0-	10860 2	N	-0-		-0-	
11	11160 X	10241	-0-	-919	-0-	10241 2	N	-0-		-0-	
12	11346 X	10146	-0-	-1200	-0-	10146 2	N	-0-		-0-	
01	11036 X	10233	-0-	-803	-0-	10233 2	N	-0-		-0-	
02	9800 X	9078	-0-	-722	-0-	9078 2	N	-0-		-0-	
03	10850 X	9117	-0-	-1733	-0-	9117 2	N	-0-		-0-	
-----											
MANN, S.		//CONT.//		248146	COMPL. DATE		09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7710 - 9898
10	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979 2	N	-0-		-0-	
11	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 2	N	-0-		-0-	
12	10044 X	8519	-0-	-1525	-0-	8519 2	N	-0-		-0-	
01	10044 X	8382	-0-	-1662	-0-	8382 2	N	-0-		-0-	
02	9072 X	7606	-0-	-1466	-0-	7606 2	N	-0-		-0-	
03	8990 X	7694	-0-	-1296	-0-	7694 2	N	-0-		-0-	
-----											
WILBOW RAGLAND UNIT 1		//CONT.//		248187	COMPL. DATE		11/23/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	9800 - 13172
10	15283 X	2465	-0-	-12818	-0-	2465 2	N	-0-		-0-	
11	20490 X	14743	-0-	-5747	-0-	14743 2	N	-0-		-0-	
12	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	22961 2	N	-0-		-0-	
01	21173 X	9628	-0-	-11545	-0-	9628 2	N	-0-		-0-	
02	13748 X	10395	-0-	-3353	-0-	10395 2	N	-0-		-0-	
03	22971 X	13042	-0-	-9929	-0-	13042 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
TRIMBLE		WELL #:		8H	RRCID ->	248192	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640 - 11149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21483 X	16642	-0-	-4841	-0-	16642	2		N	-0-			-0-
11	21810 X	15375	-0-	-6435	-0-	15375	2		N	-0-			-0-
12	22537 X	12762	-0-	-9775	-0-	12762	2		N	-0-			-0-
01	22537 X	17204	-0-	-5333	-0-	17204	2		N	-0-			-0-
02	16016 X	15067	-0-	-949	-0-	15067	2		N	-0-			-0-
03	16647 X	15177	-0-	-1470	-0-	15177	2		N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE		WELL #:		7H	RRCID ->	248195	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7670 - 10927		
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
11	7410 X	5119	-0-	-2291	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
12	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2		N	-0-			-0-
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
*03	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
-----													
DAISEY		WELL #:		1H	RRCID ->	248221	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7185 - 9330		
10	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
02	1736 N	12	-0-	-1724	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	875	-0-	-1140	-0-	875	2		N	-0-			-0-
-----													
WINSKOTT WEST		WELL #:		D 3H	RRCID ->	248225	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 6969 - 11445		
10	18197 X	7677	-0-	-10520	-0-	7677	2		N	-0-			-0-
11	17610 X	14800	-0-	-2810	-0-	14800	2		N	-0-			-0-
12	18197 X	10402	-0-	-7795	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
01	16740 X	13910	-0-	-2830	-0-	13910	2		N	-0-			-0-
02	15120 X	11489	-0-	-3631	-0-	11489	2		N	-0-			-0-
03	15283 X	3674	-0-	-11609	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
-----													
UPCHURCH		WELL #:		4H	RRCID ->	248226	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7808 - 9513		
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WINSKOTT WEST		WELL #:		D 1H	RRCID ->	248227	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6984 - 12447		
10	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2		N	-0-			-0-
11	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2		N	-0-			-0-
12	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2		N	-0-			-0-
01	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	2		N	-0-			-0-
02	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2		N	-0-			-0-
*03	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2		N	-0-			-0-
-----													
WINSKOTT WEST		WELL #:		C 3H	RRCID ->	248228	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6996 - 11032		
10	20832 X	18487	-0-	-2345	-0-	18487	2		N	-0-			-0-
11	19920 X	17411	-0-	-2509	-0-	17411	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	16378	-0-	-3152	-0-	16378	2		N	-0-			-0-
01	19344 X	16875	-0-	-2469	-0-	16875	2		N	-0-			-0-
02	16912 X	15710	-0-	-1202	-0-	15710	2		N	-0-			-0-
03	18476 X	16587	-0-	-1889	-0-	16587	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HANNA		WELL #: 7H		RRCID ->	248229	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7176 PERF. 7500 - 12379		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 28H		RRCID ->	248249	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6841 PERF. 7383 - 9617		
10	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	880	-0-	-920	-0-	880	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
-----											
HANNA		WELL #: 12H		RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236 PERF. 7600 - 10501		
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2	N	-0-		-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2	N	-0-		-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		-0-
01	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-
*03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
-----											
HANNA		WELL #: 11H		RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 7600 - 13701		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WINSCOTT		WELL #: G 4H		RRCID ->	248265	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6856 PERF. 7180 - 10770		
10	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2	N	-0-		-0-
11	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2	N	-0-		-0-
12	25823 X	20781	-0-	-5042	-0-	20781	2	N	-0-		-0-
01	23405 X	21316	-0-	-2089	-0-	21316	2	N	-0-		-0-
02	19124 X	18021	-0-	-1103	-0-	18021	2	N	-0-		-0-
03	21173 X	19911	-0-	-1262	-0-	19911	2	N	-0-		-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 3HQ		RRCID ->	248266	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8271 PERF. 8455 - 11662		
10	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2	N	-0-		-0-
11	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2	N	-0-		-0-
12	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2	N	-0-		-0-
01	14663 X	8871	-0-	-5792	-0-	8871	2	N	-0-		-0-
02	14756 X	11458	-0-	-3298	-0-	11458	2	N	-0-		-0-
03	16337 X	10081	-0-	-6256	-0-	10081	2	N	-0-		-0-
-----											
RICH		WELL #: 4H		RRCID ->	248267	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 6975 - 9650		
10	6386 X	3532	-0-	-2854	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
11	1080 X	50	-0-	-1030	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	1860 X	281	-0-	-1579	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-		-0-
02	3192 X	1874	-0-	-1318	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
*03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TINDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	248358	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7754 - 10659	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2		N	-0-		-0-	
11	10950 X	9237	-0-	-1713	-0-	9237	2		N	-0-		-0-	
12	12307 X	6732	-0-	-5575	-0-	6732	2		N	-0-		-0-	
01	12307 X	9395	-0-	-2912	-0-	9395	2		N	-0-		-0-	
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2		N	-0-		-0-	
*03	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2		N	-0-		-0-	
-----													
PIESTER PLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248372	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7554 - 10695	
10	9610 X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2		N	-0-		-0-	
11	9300 X	5525	-0-	-3775	-0-	5525	2		N	-0-		-0-	
12	8153 X	983	-0-	-7170	-0-	983	2		N	-0-		-0-	
01	8153 X	3516	-0-	-4637	-0-	3516	2		N	-0-		-0-	
02	6132 X	4401	-0-	-1731	-0-	4401	2		N	-0-		-0-	
*03	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2		N	-0-		-0-	
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A	3HR	RRCID ->	248373	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8495 - 12353
10	13020 X	3722	-0-	-9298	-0-	3722	2		N	-0-		-0-	
11	12600 X	4849	-0-	-7751	-0-	4849	2		N	-0-		-0-	
12	9641 X	5473	-0-	-4168	-0-	5473	2		N	-0-		-0-	
01	7130 X	6160	-0-	-970	-0-	6160	2		N	-0-		-0-	
02	4536 X	4076	-0-	-460	-0-	4076	2		N	-0-		-0-	
03	5487 X	4571	-0-	-916	-0-	4571	2		N	-0-		-0-	
-----													
LUCK LEASE		WELL #:		2H	RRCID ->	248380	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7569 - 10428	
10	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2		N	-0-		-0-	
11	14880 X	8561	-0-	-6319	-0-	8561	2		N	-0-		-0-	
12	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-				N	-0-		-0-	
01	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-				N	-0-		-0-	
02	13356 X	-0-	-0-	-13356	-0-				N	-0-		-0-	
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WINSCOTT		WELL #:		A	3H	RRCID ->	248381	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7340 - 10691
10	7006 X	5549	-0-	-1457	-0-	5549	2		N	-0-		-0-	
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-		-0-	
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-		-0-	
01	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2		N	-0-		-0-	
02	5852 X	5814	-0-	-38	-0-	5814	2		N	-0-		-0-	
03	6479 X	5258	-0-	-1221	-0-	5258	2		N	-0-		-0-	
-----													
EVANS		WELL #:		2H	RRCID ->	248383	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7250 - 10626	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LUCK LEASE		WELL #:		1H	RRCID ->	248384	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7502 - 11065	
10	12462 X	10272	-0-	-2190	-0-	10272	2		N	-0-		-0-	
11	12060 X	3158	-0-	-8902	-0-	3158	2		N	-0-		-0-	
12	7626 X	5194	-0-	-2432	-0-	5194	2		N	-0-		-0-	
01	10261 X	4304	-0-	-5957	-0-	4304	2		N	-0-		-0-	
02	9268 X	7630	-0-	-1638	-0-	7630	2		N	-0-		-0-	
03	10261 X	5650	-0-	-4611	-0-	5650	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
SANDLIN-HERITAGE		WELL #: 1H		RRCID ->	248386	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	7527 PERF. 7815 - 10499				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #: A 1HQ		RRCID ->	248387	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8290 PERF. 8485 - 12435				
10	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-		14004 2		N	-0-			-0-
11	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-		18321 2		N	-0-			-0-
12	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-		15382 2		N	-0-			-0-
01	14012 X	5835	-0-	-8177	-0-		5835 2		N	-0-			-0-
02	16212 X	5988	-0-	-10224	-0-		5988 2		N	-0-			-0-
03	17949 X	5761	-0-	-12188	-0-		5761 2		N	-0-			-0-
-----													
TXI A		WELL #: 1H		RRCID ->	248417	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7537 PERF. 7715 - 10614				
10	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-		7548 2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5130	-0-	-570	-0-		5130 2		N	-0-			-0-
12	6417 X	3989	-0-	-2428	-0-		3989 2		N	-0-			-0-
01	7533 X	4200	-0-	-3333	-0-		4200 2		N	-0-			-0-
02	6804 X	4636	-0-	-2168	-0-		4636 2		N	-0-			-0-
03	7533 X	5302	-0-	-2231	-0-		5302 2		N	-0-			-0-
-----													
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 6H		RRCID ->	248419	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6698 PERF. 6900 - 10347				
10	7843 X	4840	-0-	-3003	-0-		61 1	4779 2	N	-0-			-0-
11	7710 X	7060	-0-	-650	-0-		384 1	6676 2	N	-0-			-0-
12	7967 X	5699	-0-	-2268	-0-		262 1	5437 2	N	-0-			-0-
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-		621 1	8331 2	N	-0-			-0-
02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-		637 1	7484 2	N	-0-			-0-
*03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		984 1	8129 2	N	-0-			-0-
-----													
WINSKOTT WEST		WELL #: C 1H		RRCID ->	248420	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6771 PERF. 7566 - 10732				
10	14942 X	13959	-0-	-983	-0-		13959 2		N	-0-			-0-
11	14190 X	13245	-0-	-945	-0-		13245 2		N	-0-			-0-
12	14632 X	13124	-0-	-1508	-0-		13124 2		N	-0-			-0-
01	14539 X	13374	-0-	-1165	-0-		13374 2		N	-0-			-0-
02	12880 X	12276	-0-	-604	-0-		12276 2		N	-0-			-0-
03	13950 X	12720	-0-	-1230	-0-		12720 2		N	-0-			-0-
-----													
WINSKOTT		WELL #: G 2H		RRCID ->	248422	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 7080 - 12393				
10	12059 X	2827	-0-	-9232	-0-		2827 2		N	-0-			-0-
11	10680 X	9239	-0-	-1441	-0-		9239 2		N	-0-			-0-
12	9703 X	8834	-0-	-869	-0-		8834 2		N	-0-			-0-
01	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-		9733 2		N	-0-			-0-
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-		10517 2		N	-0-			-0-
*03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-		10601 2		N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #: B 2HN		RRCID ->	248423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8002 PERF. 8200 - 12840				
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		4979 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3551	-0-	-739	-0-		3551 2		N	-0-			-0-
12	5177 X	1158	-0-	-4019	-0-		1158 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	1878	-0-	-3299	-0-		1878 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	457	-0-	-4219	-0-		457 2		N	-0-			-0-
03	4991 X	2289	-0-	-2702	-0-		2289 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
TARRANT MINERALS		WELL #: 3H		RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 7334 - 9656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11439 X	11134	-0-	-305	-0-	11134 2	N	-0-	-0-	
11	10710 X	10069	-0-	-641	-0-	10069 2	N	-0-	-0-	
12	10819 X	10215	-0-	-604	-0-	10215 2	N	-0-	-0-	
01	11129 X	10150	-0-	-979	-0-	10150 2	N	-0-	-0-	
02	10052 X	8803	-0-	-1249	-0-	8803 2	N	-0-	-0-	
03	11129 X	9803	-0-	-1326	-0-	9803 2	N	-0-	-0-	
-----										
CHEVY		WELL #: 4H		RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351 PERF. 7750 - 10456	
10	21669 X	5375	-0-	-16294	-0-	5375 2	N	-0-	-0-	
11	20970 X	13307	-0-	-7663	-0-	13307 2	N	-0-	-0-	
12	22227 X	15066	-0-	-7161	-0-	15066 2	N	-0-	-0-	
01	22227 X	15027	-0-	-7200	-0-	15027 2	N	-0-	-0-	
02	20076 X	14395	-0-	-5681	-0-	14395 2	N	-0-	-0-	
*03	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	19261 2	N	-0-	-0-	
-----										
C & E UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948 PERF. 7165 - 11606	
10	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	11271 2	N	-0-	-0-	
11	10860 X	10139	-0-	-721	-0-	10139 2	N	-0-	-0-	
12	11222 X	10394	-0-	-828	-0-	10394 2	N	-0-	-0-	
01	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	10632 2	N	-0-	-0-	
02	10192 X	9581	-0-	-611	-0-	9581 2	N	-0-	-0-	
03	11284 X	10171	-0-	-1113	-0-	10171 2	N	-0-	-0-	
-----										
BARABAS		WELL #: 1H		RRCID ->	248564	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 7930 - 10860	
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-		N	-0-	-0-	
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-		N	-0-	-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
SPINKS		WELL #: 15H		RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 7742 - 9936	
10	12927 X	11589	-0-	-1338	-0-	11589 2	N	-0-	-0-	
11	12000 X	10535	-0-	-1465	-0-	10535 2	N	-0-	-0-	
12	11997 X	11189	-0-	-808	-0-	11189 2	N	-0-	-0-	
01	11687 X	10404	-0-	-1283	-0-	10404 2	N	-0-	-0-	
02	10556 X	9703	-0-	-853	-0-	9703 2	N	-0-	-0-	
03	11594 X	10488	-0-	-1106	-0-	10488 2	N	-0-	-0-	
-----										
SPINKS		WELL #: 10H		RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358 PERF. 7827 - 11170	
10	24118 X	21122	-0-	-2996	-0-	21122 2	N	-0-	-0-	
11	19410 X	18784	-0-	-626	-0-	18784 2	N	-0-	-0-	
12	19499 X	18140	-0-	-1359	-0-	18140 2	N	-0-	-0-	
01	21111 X	19843	-0-	-1268	-0-	19843 2	N	-0-	-0-	
02	19068 X	17759	-0-	-1309	-0-	17759 2	N	-0-	-0-	
03	21111 X	19478	-0-	-1633	-0-	19478 2	N	-0-	-0-	
-----										
PETTY		WELL #: 2H		RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080 PERF. 7290 - 11298	
10	21886 X	17842	-0-	-4044	-0-	17842 2	N	-0-	-0-	
11	21030 X	19018	-0-	-2012	-0-	19018 2	N	-0-	-0-	
12	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	21112 2	N	-0-	-0-	
01	21080 X	17855	-0-	-3225	-0-	17855 2	N	-0-	-0-	
02	18956 X	14649	-0-	-4307	-0-	14649 2	N	-0-	-0-	
03	21111 X	17309	-0-	-3802	-0-	17309 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-						-0-
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-						-0-
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-						-0-
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-						-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DAVENPORT, BILLY		WELL #:		9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DFW		WELL #:		B 4HF	RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 12127 - 14123
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FOSTER		WELL #:		2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268
10	11439 X	7184	-0-	-4255	-0-	7184	2				-0-
11	10590 X	7912	-0-	-2678	-0-	7912	2				-0-
12	15407 X	5194	-0-	-10213	-0-	5194	2				-0-
01	15407 X	7065	-0-	-8342	-0-	7065	2				-0-
02	13916 X	7495	-0-	-6421	-0-	7495	2				-0-
*03	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2				-0-
-----											
ST. FRANCIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7068 - 10058
10	9393 X	4573	-0-	-4820	-0-	4573	2				-0-
11	7200 X	4940	-0-	-2260	-0-	4940	2				-0-
12	6355 X	3896	-0-	-2459	-0-	3896	2				-0-
01	6355 X	5576	-0-	-779	-0-	5576	2				-0-
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2				-0-
03	5115 X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2				-0-
-----											
FOSTER		WELL #:		7H	RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7425 - 10145
10	6572 X	4092	-0-	-2480	-0-	4092	2				-0-
11	6360 X	3873	-0-	-2487	-0-	3873	2				-0-
12	6572 X	4062	-0-	-2510	-0-	4062	2				-0-
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2				-0-
02	4984 X	3258	-0-	-1726	-0-	3258	2				-0-
03	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7788 - 11259
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
UPCHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	248592	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7818 - 11461
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RICHBURG		WELL #:		2H	RRCID ->	248593	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6950 - 9716
10	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2		N	-0-	-0-
11	8010 X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2		N	-0-	-0-
12	9114 X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2		N	-0-	-0-
01	9114 X	4569	-0-	-4545	-0-	4569	2		N	-0-	-0-
02	7896 X	3705	-0-	-4191	-0-	3705	2		N	-0-	-0-
03	8742 X	5970	-0-	-2772	-0-	5970	2		N	-0-	-0-
-----											
WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 2H	RRCID ->	248594	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6913 - 10211
10	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2		N	-0-	-0-
11	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2		N	-0-	-0-
12	13268 X	9893	-0-	-3375	-0-	9893	2		N	-0-	-0-
01	13268 X	7795	-0-	-5473	-0-	7795	2		N	-0-	-0-
02	11984 X	8789	-0-	-3195	-0-	8789	2		N	-0-	-0-
03	13268 X	1910	-0-	-11358	-0-	1910	2		N	-0-	-0-
-----											
THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248595	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7559 - 10286
10	56575 X	48446	-0-	-8129	-0-	48446	2		N	-0-	-0-
11	52860 X	22054	-0-	-30806	-0-	22054	2		N	-0-	-0-
12	51987 X	-0-	-0-	-51987	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	43960 X	5508	-0-	-38452	-0-	5508	2		N	-0-	-0-
*03	69568 X	69568	-0-	-0-	-0-	69568	2		N	-0-	-0-
-----											
TCC		WELL #:		3H	RRCID ->	248596	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8690 - 11685
10	11005 X	2791	-0-	-8214	-0-	2791	2		N	-0-	-0-
11	7890 X	4011	-0-	-3879	-0-	4011	2		N	-0-	-0-
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	2790 X	8	-0-	-2782	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02	3752 X	1140	-0-	-2612	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
03	4154 X	1883	-0-	-2271	-0-	1883	2		N	-0-	-0-
-----											
LA		WELL #:		1H	RRCID ->	248597	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7590 - 11470
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 2		N	-0-			-0-
11	5670 X	485	-0-	-5185	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12	5859 X	4498	-0-	-1361	-0-	4498 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561												
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	13073 2		N	-0-			-0-
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 2		N	-0-			-0-
12	18879 X	4757	-0-	-14122	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
01	16585 X	3757	-0-	-12828	-0-	3757 2		N	-0-			-0-
02	14280 X	12922	-0-	-1358	-0-	12922 2		N	-0-			-0-
*03	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16186 2		N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737												
10	5363 X	4724	-0-	-639	-0-	4724 2		N	-0-			-0-
11	5490 X	3905	-0-	-1585	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
12	5952 X	4626	-0-	-1326	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5170	-0-	-782	-0-	5170 2		N	-0-			-0-
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	702	-0-	-4010	-0-	702 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887												
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116												
10	15159 X	653	-0-	-14506	-0-	653 2		N	-0-			-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1801	-0-	1801	1801	1801 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	780	-0-	780	2581	780 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	749	-0-	749	3330	749 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	888	-0-	888	4218	888 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DFW NORTH				WELL #:	A 1HK	RRCID ->	248604	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8460 - 11906			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11718	X	9226	-0-	-2492	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	6811	-0-	-3839	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9074	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	9662	-0-	-1033	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	8080	-0-	-628	-0-	8080	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
-----															
DFW NORTH				WELL #:	A 2HK	RRCID ->	248605	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8400 - 11862			
10	11625	X	8372	-0-	-3253	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	8271	-0-	-1539	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	7347	-0-	-2728	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	4722	-0-	-3062	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	6915	-0-	-2044	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
-----															
BASS 311 A				WELL #:	3H	RRCID ->	248606	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7735 - 10765			
10	19034	X	16300	-0-	-2734	-0-	16300	2			N	-0-			-0-
11	18030	X	15563	-0-	-2467	-0-	15563	2			N	-0-			-0-
12	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-			-0-
01	16306	X	15433	-0-	-873	-0-	15433	2			N	-0-			-0-
02	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-			-0-
*03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-			-0-
-----															
BOGI				WELL #:	1H	RRCID ->	248607	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8275 - 11896			
10	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	43235	2			N	-0-			-0-
11	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2			N	-0-			-0-
12	49972	X	40812	-0-	-9160	-0-	40812	2			N	-0-			-0-
01	46717	X	37914	-0-	-8803	-0-	37914	2			N	-0-			-0-
02	39088	X	27934	-0-	-11154	-0-	27934	2			N	-0-			-0-
03	43245	X	36433	-0-	-6812	-0-	36433	2			N	-0-			-0-
-----															
QUAIL HOLLOW				WELL #:	1H	RRCID ->	248609	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7380 - 9776			
10	6045	X	3990	-0-	-2055	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4728	-0-	-200	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
-----															
DFW				WELL #:	A 5HZ	RRCID ->	248610	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 9050 - 15601			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS				WELL #:	Y 3H	RRCID ->	248612	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6793 - 11777			
10	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7310	2	6	9	N	5			81
11	7830	X	6511	-0-	-1319	-0-	6502	2	9	9	N	8			89
12	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6923	2	35	9	N	32	91	1	30
01	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6796	2	20	9	N	18			48
02	6468	X	5640	-0-	-828	-0-	5593	2	47	9	N	43			91
03	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	6542	2	40	9	N	36			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW		WELL #: A 7HZ		RRCID ->	248613	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8450 - 15742
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	-0-	22046 2		N	-0-	-0-
11	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	-0-	20543 2		N	-0-	-0-
12	11160 X	9402	-0-	-1758	-0-	-0-	9402 2		N	-0-	-0-
01	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	19908 X	-0-	-0-	-19908	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SHADA		WELL #: 3H		RRCID ->	248615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7580 - 11205
10	19437 X	18810	-0-	-627	-0-	-0-	18810 2		N	-0-	-0-
11	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	-0-	17634 2		N	-0-	-0-
12	17205 X	16521	-0-	-684	-0-	-0-	16521 2		N	-0-	-0-
01	17453 X	15641	-0-	-1812	-0-	-0-	15641 2		N	-0-	-0-
02	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	17453 X	5449	-0-	-12004	-0-	-0-	5449 2		N	-0-	-0-
-----											
CITY OF BURLESON		WELL #: 1H		RRCID ->	248642	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7910 - 10656
10	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	-0-	17016 2		N	-0-	-0-
11	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	-0-	16260 2		N	-0-	-0-
12	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	-0-	16391 2		N	-0-	-0-
01	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	-0-	16128 2		N	-0-	-0-
02	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	-0-	13353 2		N	-0-	-0-
*03	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	-0-	15443 2		N	-0-	-0-
-----											
BOSLER		WELL #: 1H		RRCID ->	248645	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6990 - 11543
10	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	-0-	8215 2	12 9	N	11	93
11	7920 X	6795	-0-	-1125	-0-	-0-	6777 2	18 9	N	16	109
12	8184 X	6533	-0-	-1651	-0-	-0-	6491 2	42 9	N	38	147
01	8215 X	6874	-0-	-1341	-0-	-0-	6828 2	46 9	N	42	189
02	7420 X	6612	-0-	-808	-0-	-0-	6564 2	48 9	N	44	233
*03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	-0-	8425 2	31 9	N	28	261
-----											
BROWN		WELL #: 3H		RRCID ->	248647	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7548 - 9270
10	13330 X	12678	-0-	-652	-0-	-0-	12678 2		N	-0-	-0-
11	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	-0-	11739 2		N	-0-	-0-
12	12307 X	11943	-0-	-364	-0-	-0-	11943 2		N	-0-	-0-
01	12679 X	11018	-0-	-1661	-0-	-0-	11018 2		N	-0-	-0-
02	11452 X	10319	-0-	-1133	-0-	-0-	10319 2		N	-0-	-0-
03	12679 X	10422	-0-	-2257	-0-	-0-	10422 2		N	-0-	-0-
-----											
DIAMOND OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	248649	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7290 - 12022
10	35358 X	35358	-0-	-0-	-0-	-0-	35358 2		N	-0-	-0-
11	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	-0-	33540 2		N	-0-	-0-
12	28861 X	27566	-0-	-1295	-0-	-0-	27566 2		N	-0-	-0-
01	35371 X	29548	-0-	-5823	-0-	-0-	29548 2		N	-0-	-0-
02	31948 X	22850	-0-	-9098	-0-	-0-	22850 2		N	-0-	-0-
03	35371 X	4588	-0-	-30783	-0-	-0-	4588 2		N	-0-	-0-
-----											
MORRISON		WELL #: 1H		RRCID ->	248650	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7530 - 9825
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PARNOLAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7551 - 11170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	15686	X	14866	-0-	-820	-0-	14866	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15180	X	14017	-0-	-1163	-0-	14017	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15438	X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14880	X	14368	-0-	-512	-0-	14368	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13440	X	12516	-0-	-924	-0-	12516	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14880	X	14026	-0-	-854	-0-	14026	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7717 - 11463
10	18910	X	2261	-0-	-16649	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17298	X	1455	-0-	-15843	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14532	X	6855	-0-	-7677	-0-	6855	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7585 - 11313
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18228	X	17316	-0-	-912	-0-	17316	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18662	X	17109	-0-	-1553	-0-	17109	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16856	X	15621	-0-	-1235	-0-	15621	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7344 - 9282
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		5H	RRCID ->	248661	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	8070 - 10371
10	15283	X	6900	-0-	-8383	-0-	6900	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14790	X	9022	-0-	-5768	-0-	9022	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15283	X	9320	-0-	-5963	-0-	9320	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14849	X	138	-0-	-14711	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9331	X	8482	-0-	-849	-0-	8482	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7870 - 9959
10	6045	X	3559	-0-	-2486	-0-	3559	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5850	X	1406	-0-	-4444	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7635 - 11009
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8432	X	6842	-0-	-1590	-0-	6842	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7616	X	5866	-0-	-1750	-0-	5866	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8432	X	6159	-0-	-2273	-0-	6159	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
RIDGLEA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7079 -	9622	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	16709 X	14942	-0-	-1767	-0-	14942	2		N	-0-			-0-
11	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2		N	-0-			-0-
12	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2		N	-0-			-0-
01	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2		N	-0-			-0-
02	13748 X	12898	-0-	-850	-0-	12898	2		N	-0-			-0-
03	15221 X	13794	-0-	-1427	-0-	13794	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7530 -	11742	
10	48546 X	39021	-0-	-9525	-0-	39021	2		N	-0-		-0-	
11	42120 X	37443	-0-	-4677	-0-	37443	2		N	-0-		-0-	
12	40114 X	39516	-0-	-598	-0-	39516	2		N	-0-		-0-	
01	40114 X	36936	-0-	-3178	-0-	36936	2		N	-0-		-0-	
02	36232 X	34299	-0-	-1933	-0-	34299	2		N	-0-		-0-	
03	39525 X	37290	-0-	-2235	-0-	37290	2		N	-0-		-0-	
-----													
HICKMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7645 -	10958	
10	13671 X	11390	-0-	-2281	-0-	11390	2		N	-0-		-0-	
11	12930 X	10741	-0-	-2189	-0-	10741	2		N	-0-		-0-	
12	13051 X	8937	-0-	-4114	-0-	8937	2		N	-0-		-0-	
01	11377 X	8968	-0-	-2409	-0-	8968	2		N	-0-		-0-	
02	10276 X	8602	-0-	-1674	-0-	8602	2		N	-0-		-0-	
03	11377 X	10095	-0-	-1282	-0-	10095	2		N	-0-		-0-	
-----													
BASS 311 A		WELL #:		2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 -	10765	
10	11997 X	7837	-0-	-4160	-0-	7837	2		N	-0-		-0-	
11	11610 X	8422	-0-	-3188	-0-	8422	2		N	-0-		-0-	
12	11997 X	11653	-0-	-344	-0-	11653	2		N	-0-		-0-	
01	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2		N	-0-		-0-	
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2		N	-0-		-0-	
03	11656 X	8888	-0-	-2768	-0-	8888	2		N	-0-		-0-	
-----													
TANTARRA ESTATES		WELL #:		5H	RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7669 -	9339	
10	11594 X	10011	-0-	-1583	-0-	10011	2		N	-0-		-0-	
11	11220 X	2930	-0-	-8290	-0-	2930	2		N	-0-		-0-	
12	11594 X	9740	-0-	-1854	-0-	9740	2		N	-0-		-0-	
01	10850 X	8367	-0-	-2483	-0-	8367	2		N	-0-		-0-	
02	9800 X	7097	-0-	-2703	-0-	7097	2		N	-0-		-0-	
*03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2		N	-0-		-0-	
-----													
WILLOW CREEK B		WELL #:		4H	RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7580 -	10719	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 1HW	RRCID ->	249041	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8740 -	11459	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	5623	-0-	2823	2823	5623	2		N	-0-		-0-	
*03	3100 N	6036	-0-	2936	5759	6036	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
KENAH		WELL #:		4H	RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8225 - 11819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2	N	-0-			-0-
11		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2	N	-0-			-0-
12		12958 X	11581	-0-	-1377	-0-	11581	2	N	-0-			-0-
01		12586 X	11935	-0-	-651	-0-	11935	2	N	-0-			-0-
02		10864 X	10461	-0-	-403	-0-	10461	2	N	-0-			-0-
03		12028 X	10370	-0-	-1658	-0-	10370	2	N	-0-			-0-
-----													
MCANIER		WELL #:		3H	RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	N/A	
10		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	7049	2	2953	5	N	-0-	-0-
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2808	2	378	5	N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	249044	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7475 - 10638	
10		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-			-0-
11		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-			N	-0-			-0-
12		11532 X	3506	-0-	-8026	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
01		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
02		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	1573	-0-	-1930	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
-----													
BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	249045	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6931 - 12286	
10		11067 X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2	N	-0-			-0-
11		11580 X	8908	-0-	-2672	-0-	8908	2	N	-0-			-0-
12		12059 X	2702	-0-	-9357	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
01		12059 X	6726	-0-	-5333	-0-	6726	2	N	-0-			-0-
02		10892 X	10563	-0-	-329	-0-	10563	2	N	-0-			-0-
03		10757 X	4336	-0-	-6421	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
-----													
KENAH		WELL #:		2H	RRCID ->	249046	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7970 - 12978	
10		21886 X	19638	-0-	-2248	-0-	19638	2	N	-0-			-0-
11		19950 X	17677	-0-	-2273	-0-	17677	2	N	-0-			-0-
12		20615 X	18054	-0-	-2561	-0-	18054	2	N	-0-			-0-
01		19933 X	18472	-0-	-1461	-0-	18472	2	N	-0-			-0-
02		18004 X	16619	-0-	-1385	-0-	16619	2	N	-0-			-0-
03		19623 X	16850	-0-	-2773	-0-	16850	2	N	-0-			-0-
-----													
MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		17H	RRCID ->	249049	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7386 - 9169	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 N	3439	-0-	339	339	3439	2	N	-0-			-0-
01		339 N	-0-	-0-	-339	-0-			N	-0-			-0-
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TXI C		WELL #:		2H	RRCID ->	249053	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7877 - 10947	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	3129	-0-	3129	3129	3129	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	5281	-0-	5281	5281	5281	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	2909	-0-	2909	11319	2909	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LAH WEST		WELL #: 11H		RRCID -> 249054		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MCCULLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 249057		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220			
10	17205	X	2129	-0-	-15076	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
11	16650	X	6239	-0-	-10411	-0-	6239 2	N	-0-		-0-
12	17205	X	5457	-0-	-11748	-0-	5457 2	N	-0-		-0-
01	17081	X	6989	-0-	-10092	-0-	6989 2	N	-0-		-0-
02	6244	X	2491	-0-	-3753	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
03	6448	X	2566	-0-	-3882	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
-----											
CREED		WELL #: 3H		RRCID -> 249059		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725			
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DFW		WELL #: A 8HZ		RRCID -> 249060		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745			
10	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	27282 2	N	-0-		-0-
11	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987 2	N	-0-		-0-
12	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424 2	N	-0-		-0-
01	27280	X	13596	-0-	-13684	-0-	13596 2	N	-0-		-0-
02	24640	X	10671	-0-	-13969	-0-	10671 2	N	-0-		-0-
03	27280	X	10966	-0-	-16314	-0-	10966 2	N	-0-		-0-
-----											
DFW		WELL #: C 5HL		RRCID -> 249061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576			
10	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	8987 2	N	-0-		-0-
11	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	7985 2	N	-0-		-0-
12	9827	X	6147	-0-	-3680	-0-	6147 2	N	-0-		-0-
01	9827	X	7140	-0-	-2687	-0-	7140 2	N	-0-		-0-
02	8680	X	6767	-0-	-1913	-0-	6767 2	N	-0-		-0-
03	8990	X	6925	-0-	-2065	-0-	6925 2	N	-0-		-0-
-----											
WILLOW CREEK B		WELL #: 3H		RRCID -> 249071		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761			
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216 2	N	-0-		-0-
11	7920	X	7756	-0-	-164	-0-	7756 2	N	-0-		-0-
12	7781	X	7426	-0-	-355	-0-	7426 2	N	-0-		-0-
01	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062 2	N	-0-		-0-
02	7420	X	3099	-0-	-4321	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
*03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2	N	-0-		-0-
-----											
KENAH		WELL #: 3H		RRCID -> 249072		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766			
10	23188	X	19235	-0-	-3953	-0-	19235 2	N	-0-		-0-
11	20910	X	16219	-0-	-4691	-0-	16219 2	N	-0-		-0-
12	21607	X	18302	-0-	-3305	-0-	18302 2	N	-0-		-0-
01	19220	X	17541	-0-	-1679	-0-	17541 2	N	-0-		-0-
02	17360	X	15481	-0-	-1879	-0-	15481 2	N	-0-		-0-
03	19220	X	16713	-0-	-2507	-0-	16713 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WINSCOTT		WELL #: F 4H		RRCID ->	249073	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7600 - 11637
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2		N	-0-	-0-
11	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2		N	-0-	-0-
12	9672 X	7265	-0-	-2407	-0-	7265	2		N	-0-	-0-
01	10974 X	2472	-0-	-8502	-0-	2472	2		N	-0-	-0-
02	9968 X	6961	-0-	-3007	-0-	6961	2		N	-0-	-0-
03	11036 X	10591	-0-	-445	-0-	10591	2		N	-0-	-0-
-----											
DIXIE RUTH		WELL #: 8H		RRCID ->	249074	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6925 - 11275
10	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2		N	-0-	-0-
11	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2		N	-0-	-0-
12	12679 X	9681	-0-	-2998	-0-	9681	2		N	-0-	-0-
01	12679 X	4760	-0-	-7919	-0-	4760	2		N	-0-	-0-
02	11452 X	4623	-0-	-6829	-0-	4623	2		N	-0-	-0-
03	12679 X	2060	-0-	-10619	-0-	2060	2		N	-0-	-0-
-----											
RYAN		WELL #: 4H		RRCID ->	249075	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	8162 - 10256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DOC OWEN		WELL #: 2H		RRCID ->	249076	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7158 - 9958
10	7998 X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2		N	-0-	-0-
11	7380 X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2		N	-0-	-0-
12	7564 X	7169	-0-	-395	-0-	7169	2		N	-0-	-0-
01	7564 X	7446	-0-	-118	-0-	7446	2		N	-0-	-0-
02	6720 X	6620	-0-	-100	-0-	6620	2		N	-0-	-0-
03	7409 X	6468	-0-	-941	-0-	6468	2		N	-0-	-0-
-----											
DFW		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	249077	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8290 - 14881
10	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2		N	-0-	-0-
11	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2		N	-0-	-0-
12	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2		N	-0-	-0-
01	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2		N	-0-	-0-
02	20048 X	17745	-0-	-2303	-0-	17745	2		N	-0-	-0-
03	22196 X	20062	-0-	-2134	-0-	20062	2		N	-0-	-0-
-----											
BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	249078	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6957 - 9181
10	16120 X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2		N	-0-	-0-
11	11880 X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2		N	-0-	-0-
12	12276 X	10366	-0-	-1910	-0-	10366	2		N	-0-	-0-
01	12276 X	11255	-0-	-1021	-0-	11255	2		N	-0-	-0-
02	10584 X	9223	-0-	-1361	-0-	9223	2		N	-0-	-0-
03	11718 X	10433	-0-	-1285	-0-	10433	2		N	-0-	-0-
-----											
DOC OWEN		WELL #: 5H		RRCID ->	249094	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7117 - 9998
10	14849 X	6000	-0-	-8849	-0-	6000	2		N	-0-	-0-
11	14370 X	4786	-0-	-9584	-0-	4786	2		N	-0-	-0-
12	12679 X	870	-0-	-11809	-0-	870	2		N	-0-	-0-
01	8711 X	937	-0-	-7774	-0-	937	2		N	-0-	-0-
02	6104 X	5719	-0-	-385	-0-	5719	2		N	-0-	-0-
03	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-	4401	2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILLOW CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 249095		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7412 - 11091		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	16027 X	13642	-0-	-2385	-0-	13642	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15000 X	13393	-0-	-1607	-0-	13393	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14043 X	13694	-0-	-349	-0-	13694	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14043 X	12086	-0-	-1957	-0-	12086	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DFW		WELL #: B 1HV		RRCID -> 249096		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8350 - 12861		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #: 3H		RRCID -> 249098		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 7690 - 10621		
10	12338 X	7866	-0-	-4472	-0-	7866	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11940 X	10711	-0-	-1229	-0-	10711	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11780 X	11537	-0-	-243	-0-	11537	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11532 X	9872	-0-	-1660	-0-	9872	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CREED		WELL #: 1H		RRCID -> 249099		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7600 - 11835		
10	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	13051 X	5725	-0-	-7326	-0-	5725	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	16740 X	7993	-0-	-8747	-0-	7993	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15120 X	4486	-0-	-10634	-0-	4486	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HICKMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 249100		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 7800 - 11562		
10	29202 X	23972	-0-	-5230	-0-	23972	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	26100 X	23202	-0-	-2898	-0-	23202	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	25947 X	23813	-0-	-2134	-0-	23813	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	25947 X	22898	-0-	-3049	-0-	22898	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	22736 X	21773	-0-	-963	-0-	21773	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	23963 X	22058	-0-	-1905	-0-	22058	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FORSBERG		WELL #: 2H		RRCID -> 249101		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8416 - 10308		
10	8122 X	6228	-0-	-1894	-0-	6228	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7680 X	6383	-0-	-1297	-0-	6383	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7657 X	6177	-0-	-1480	-0-	6177	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7657 X	6994	-0-	-663	-0-	6994	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5964 X	5009	-0-	-955	-0-	5009	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MINERALS, W. S.		WELL #: 11H		RRCID -> 249102		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 7362 - 9718		
10	10354 X	9792	-0-	-562	-0-	9792	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11910 X	8766	-0-	-3144	-0-	8766	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12586 X	8162	-0-	-4424	-0-	8162	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12586 X	9562	-0-	-3024	-0-	9562	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9184 X	8319	-0-	-865	-0-	8319	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9796 X	8899	-0-	-897	-0-	8899	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BECKY		WELL #:		2H	RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7200 - 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6944 X	6732	-0-	-212	-0-	6732	2		N	-0-		-0-
11	6690 X	6603	-0-	-87	-0-	6603	2		N	-0-		-0-
12	6913 X	6699	-0-	-214	-0-	6699	2		N	-0-		-0-
01	6851 X	6607	-0-	-244	-0-	6607	2		N	-0-		-0-
02	6160 X	6014	-0-	-146	-0-	6014	2		N	-0-		-0-
03	6820 X	6426	-0-	-394	-0-	6426	2		N	-0-		-0-
-----												
PHOENIX		WELL #:		5H	RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7580 - 8943	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7350 - 12588	
10	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-		-0-
11	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		N	-0-		-0-
12	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	9470	2		N	-0-		-0-
01	10509 X	10089	-0-	-420	-0-	10089	2		N	-0-		-0-
02	9492 X	8867	-0-	-625	-0-	8867	2		N	-0-		-0-
03	10509 X	9462	-0-	-1047	-0-	9462	2		N	-0-		-0-
-----												
WARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	249126	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6760 - 10083	
10	8928 X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	2		N	-0-		-0-
11	8940 X	7519	-0-	-1421	-0-	7519	2		N	-0-		-0-
12	9238 X	8934	-0-	-304	-0-	8934	2		N	-0-		-0-
01	9238 X	8685	-0-	-553	-0-	8685	2		N	-0-		-0-
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2		N	-0-		-0-
03	8928 X	8332	-0-	-596	-0-	8332	2		N	-0-		-0-
-----												
PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7500 - 10291	
10	5115 X	1985	-0-	-3130	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
11	4950 X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-		-0-
01	5239 X	1044	-0-	-4195	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
02	4732 X	275	-0-	-4457	-0-	275	2		N	-0-		-0-
03	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2		N	-0-		-0-
-----												
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	249129	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7632 - 10489	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7850 - 11800	
10	19220 X	16778	-0-	-2442	-0-	16778	2		N	-0-		-0-
11	17940 X	13344	-0-	-4596	-0-	13344	2		N	-0-		-0-
12	17236 X	16161	-0-	-1075	-0-	16161	2		N	-0-		-0-
01	17236 X	15544	-0-	-1692	-0-	15544	2		N	-0-		-0-
02	15204 X	10091	-0-	-5113	-0-	10091	2		N	-0-		-0-
03	16833 X	16609	-0-	-224	-0-	16609	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FOSTER		WELL #: 4H		RRCID -> 249132		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7275 - 10552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13330 X	11313	-0-	-2017	-0-	11313	2			N	-0-			-0-
11	12240 X	10828	-0-	-1412	-0-	10828	2			N	-0-			-0-
12	12369 X	9249	-0-	-3120	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
01	11873 X	10384	-0-	-1489	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
02	10724 X	5728	-0-	-4996	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
*03	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
-----														
BRANSOM		WELL #: 1H		RRCID -> 249133		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7985 - 9775				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORROW STEVENS A UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 249153		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8180 - 12316				
10	26412 X	72	-0-	-26340	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	22440 X	10002	-0-	-12438	-0-	10002	2			N	-0-			-0-
12	17701 X	12604	-0-	-5097	-0-	12604	2			N	-0-			-0-
01	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	22911	2			N	-0-			-0-
02	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	2			N	-0-			-0-
03	12617 X	2557	-0-	-10060	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 249155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7381 - 12330				
10	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-			-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	8959 X	1756	-0-	-7203	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01	18910 X	4349	-0-	-14561	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	17080 X	5157	-0-	-11923	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
03	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TCC		WELL #: 1H		RRCID -> 249157		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8540 - 11297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CITY OF EULESS		WELL #: 1H		RRCID -> 249158		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7750 - 10234				
10	14415 X	10407	-0-	-4008	-0-	10407	2			N	-0-			-0-
11	15030 X	14077	-0-	-953	-0-	14077	2			N	-0-			-0-
12	15531 X	10413	-0-	-5118	-0-	10413	2			N	-0-			-0-
01	15531 X	12388	-0-	-3143	-0-	12388	2			N	-0-			-0-
02	12096 X	11606	-0-	-490	-0-	11606	2			N	-0-			-0-
03	13392 X	4307	-0-	-9085	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
-----														
CISD		WELL #: 4H		RRCID -> 249159		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7512 - 11753				
10	8339 X	6618	-0-	-1721	-0-	6618	2			N	-0-			-0-
11	8070 X	5109	-0-	-2961	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
12	8339 X	4627	-0-	-3712	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-			-0-
02	6580 X	3933	-0-	-2647	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
03	6603 X	3661	-0-	-2942	-0-	3661	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BASS 311 A		WELL #:		1H	RRCID ->	249160	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7909 - 10617	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13702 X	10577	-0-	-3125	-0-	10577	2	N	-0-		-0-	
11	11970 X	10485	-0-	-1485	-0-	10485	2	N	-0-		-0-	
12	10943 X	9628	-0-	-1315	-0-	9628	2	N	-0-		-0-	
01	10757 X	9831	-0-	-926	-0-	9831	2	N	-0-		-0-	
02	9800 X	8146	-0-	-1654	-0-	8146	2	N	-0-		-0-	
03	10850 X	8439	-0-	-2411	-0-	8439	2	N	-0-		-0-	
-----												
TCC		WELL #:		2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8555 - 11522	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ESTES		WELL #:		2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LAH		WELL #:		7H	RRCID ->	249164	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6721 - 9014	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SUNBELT C		WELL #:		1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
10	29946 X	28361	-0-	-1585	-0-	28361	2	N	-0-		-0-	
11	28440 X	26725	-0-	-1715	-0-	26725	2	N	-0-		-0-	
12	28830 X	25709	-0-	-3121	-0-	25709	2	N	-0-		-0-	
01	28830 X	25293	-0-	-3537	-0-	25293	2	N	-0-		-0-	
02	25620 X	20775	-0-	-4845	-0-	20775	2	N	-0-		-0-	
03	28365 X	18573	-0-	-9792	-0-	18573	2	N	-0-		-0-	
-----												
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8800 - 11941	
10	40579 X	36177	-0-	-4402	-0-	36177	2	N	-0-		-0-	
11	37650 X	32626	-0-	-5024	-0-	32626	2	N	-0-		-0-	
12	37107 X	34067	-0-	-3040	-0-	34067	2	N	-0-		-0-	
01	36177 X	31065	-0-	-5112	-0-	31065	2	N	-0-		-0-	
02	32676 X	27813	-0-	-4863	-0-	27813	2	N	-0-		-0-	
03	36177 X	29616	-0-	-6561	-0-	29616	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8023 - 11440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2		N	-0-	-0-				-0-
11	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2		N	-0-	-0-				-0-
12	14601 X	10950	-0-	-3651	-0-	10950	2		N	-0-	-0-				-0-
01	14601 X	7425	-0-	-7176	-0-	7425	2		N	-0-	-0-				-0-
02	13188 X	8638	-0-	-4550	-0-	8638	2		N	-0-	-0-				-0-
03	12772 X	11839	-0-	-933	-0-	11839	2		N	-0-	-0-				-0-
-----															
RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7368 - 11531			
10	34596 X	28839	-0-	-5757	-0-	28839	2		N	-0-	-0-				-0-
11	30750 X	27281	-0-	-3469	-0-	27281	2		N	-0-	-0-				-0-
12	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	31711	2		N	-0-	-0-				-0-
01	30566 X	28465	-0-	-2101	-0-	28465	2		N	-0-	-0-				-0-
02	27608 X	26391	-0-	-1217	-0-	26391	2		N	-0-	-0-				-0-
03	31713 X	28432	-0-	-3281	-0-	28432	2		N	-0-	-0-				-0-
-----															
LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8656 - 13229			
10	42222 X	37216	-0-	-5006	-0-	37216	2		N	-0-	-0-				-0-
11	40860 X	33108	-0-	-7752	-0-	33108	2		N	-0-	-0-				-0-
12	40393 X	33944	-0-	-6449	-0-	33944	2		N	-0-	-0-				-0-
01	38006 X	33352	-0-	-4654	-0-	33352	2		N	-0-	-0-				-0-
02	33628 X	29679	-0-	-3949	-0-	29679	2		N	-0-	-0-				-0-
03	37231 X	29988	-0-	-7243	-0-	29988	2		N	-0-	-0-				-0-
-----															
LAH B		WELL #:		8H	RRCID ->	249174	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6670 - 11545			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
-----															
RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7936 - 11079			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
-----															
QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7430 - 9946			
10	5146 X	3911	-0-	-1235	-0-	3911	2		N	-0-	-0-				-0-
11	5460 X	5210	-0-	-250	-0-	5210	2		N	-0-	-0-				-0-
12	5642 X	5337	-0-	-305	-0-	5337	2		N	-0-	-0-				-0-
01	5642 X	5184	-0-	-458	-0-	5184	2		N	-0-	-0-				-0-
02	4928 X	4617	-0-	-311	-0-	4617	2		N	-0-	-0-				-0-
03	5394 X	4795	-0-	-599	-0-	4795	2		N	-0-	-0-				-0-
-----															
GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7837 - 10639			
10	5611 X	2241	-0-	-3370	-0-	2241	2		N	-0-	-0-				-0-
11	3630 X	3049	-0-	-581	-0-	3049	2		N	-0-	-0-				-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
RIVERCREST		WELL #: S 1H		RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862 PERF. 7200 - 10466
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386 2		N	-0-
11	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11202 2		N	-0-
12	11315 X	9696	-0-	-1619	-0-	9696 2		N	-0-
01	11377 X	9873	-0-	-1504	-0-	9873 2		N	-0-
02	10444 X	4898	-0-	-5546	-0-	4898 2		N	-0-
03	11563 X	6559	-0-	-5004	-0-	6559 2		N	-0-
-----									
OTRA BACA B		WELL #: 17H		RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682 PERF. 7375 - 10976
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-
12	3131 X	873	-0-	-2258	-0-	873 2		N	-0-
01	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351 2		N	-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-
*03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-
-----									
BERRY		WELL #: 3H		RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415 PERF. 7643 - 10206
10	6014 X	2483	-0-	-3531	-0-	2483 2		N	-0-
11	6180 X	3027	-0-	-3153	-0-	3027 2		N	-0-
12	6386 X	3512	-0-	-2874	-0-	3512 2		N	-0-
01	6386 X	2762	-0-	-3624	-0-	2762 2		N	-0-
02	4872 X	2937	-0-	-1935	-0-	2937 2		N	-0-
03	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	3061 2		N	-0-
-----									
LITTLE HOSS 6		WELL #: K 2H		RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769 PERF. 7092 - 11375
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11
-----									
RAMBO		WELL #: 1H		RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174 PERF. 7587 - 11379
10	22320 X	19840	-0-	-2480	-0-	19840 2		N	-0-
11	21510 X	19059	-0-	-2451	-0-	19059 2		N	-0-
12	21018 X	19151	-0-	-1867	-0-	19151 2		N	-0-
01	20522 X	19934	-0-	-588	-0-	19934 2		N	-0-
02	18536 X	16325	-0-	-2211	-0-	16325 2		N	-0-
03	19840 X	17763	-0-	-2077	-0-	17763 2		N	-0-
-----									
WILLIS		WELL #: 1H		RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346 PERF. 7650 - 11569
10	17794 X	15440	-0-	-2354	-0-	15440 2		N	-0-
11	16410 X	14339	-0-	-2071	-0-	14339 2		N	-0-
12	16957 X	13347	-0-	-3610	-0-	13347 2		N	-0-
01	15438 X	12475	-0-	-2963	-0-	12475 2		N	-0-
02	13944 X	12359	-0-	-1585	-0-	12359 2		N	-0-
03	15438 X	13435	-0-	-2003	-0-	13435 2		N	-0-
-----									
OAKWOOD		WELL #: 1H		RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926 PERF. 7370 - 10700
10	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	18083 2		N	-0-
11	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	17812 2		N	-0-
12	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	16357 2		N	-0-
01	18073 X	13860	-0-	-4213	-0-	13860 2		N	-0-
02	16632 X	13606	-0-	-3026	-0-	13606 2		N	-0-
03	18414 X	17328	-0-	-1086	-0-	17328 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
GOLF		WELL #: 2H		RRCID -> 249951		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 8143 - 11297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11842	X	8780	-0-	-3062	-0-	8780 2			N	-0-				-0-
11	11460	X	670	-0-	-10790	-0-	670 2			N	-0-				-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-				-0-
01	8773	X	5103	-0-	-3670	-0-	5103 2			N	-0-				-0-
02	7924	X	1097	-0-	-6827	-0-	1097 2			N	-0-				-0-
03	8773	X	587	-0-	-8186	-0-	587 2			N	-0-				-0-
-----															
CENTREPORT		WELL #: 1H		RRCID -> 249952		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9891 - 13567					
10	22041	X	19115	-0-	-2926	-0-	19115 2			N	-0-				-0-
11	19830	X	14082	-0-	-5748	-0-	14082 2			N	-0-				-0-
12	20491	X	8949	-0-	-11542	-0-	8949 2			N	-0-				-0-
01	19127	X	11840	-0-	-7287	-0-	11840 2			N	-0-				-0-
02	17276	X	10676	-0-	-6600	-0-	10676 2			N	-0-				-0-
03	19127	X	10574	-0-	-8553	-0-	10574 2			N	-0-				-0-
-----															
ROBINSON, BARNEY		WELL #: 1H		RRCID -> 249953		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 7205 - 9593					
10	31682	X	27690	-0-	-3992	-0-	27690 2			N	-0-				-0-
11	29880	X	26123	-0-	-3757	-0-	26123 2			N	-0-				-0-
12	29357	X	26496	-0-	-2861	-0-	26496 2			N	-0-				-0-
01	28985	X	25513	-0-	-3472	-0-	25513 2			N	-0-				-0-
02	25396	X	22241	-0-	-3155	-0-	22241 2			N	-0-				-0-
03	27683	X	24355	-0-	-3328	-0-	24355 2			N	-0-				-0-
-----															
GOLF		WELL #: 3H		RRCID -> 249954		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7379 - 10984					
10	17794	X	9577	-0-	-8217	-0-	9577 2			N	-0-				-0-
11	17220	X	8748	-0-	-8472	-0-	8748 2			N	-0-				-0-
12	16926	X	9633	-0-	-7293	-0-	9633 2			N	-0-				-0-
01	16926	X	7821	-0-	-9105	-0-	7821 2			N	-0-				-0-
02	15288	X	3996	-0-	-11292	-0-	3996 2			N	-0-				-0-
03	9641	X	8805	-0-	-836	-0-	8805 2			N	-0-				-0-
-----															
ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 250116		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250184		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 8039 - 10361					
10	7378	X	6155	-0-	-1223	-0-	6155 2			N	-0-				-0-
11	6720	X	5793	-0-	-927	-0-	5793 2			N	-0-				-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2			N	-0-				-0-
01	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 2			N	-0-				-0-
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587 2			N	-0-				-0-
*03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427 2			N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND		WELL #: 3H		RRCID -> 250186		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7845 - 10475					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MCANIER		WELL #: 11H		RRCID ->	250202	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 8000 - 12011			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13082 X	9875	-0-	-3207	-0-	6959 2	2916 5	N	-0-			-0-
11	12660 X	5272	-0-	-7388	-0-	4646 2	626 5	N	-0-			-0-
12	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-			N	-0-			-0-
01	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-			-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
*03	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2		N	-0-			-0-
-----												
FRANCIS		WELL #: 1H		RRCID ->	250226	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8524 PERF. 8848 - 11801			
10	8277 X	7281	-0-	-996	-0-	7281 2		N	-0-			-0-
11	7170 X	6729	-0-	-441	-0-	6729 2		N	-0-			-0-
12	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	6651 2		N	-0-			-0-
01	7285 X	4513	-0-	-2772	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
02	6580 X	5710	-0-	-870	-0-	5710 2		N	-0-			-0-
03	7285 X	6505	-0-	-780	-0-	6505 2		N	-0-			-0-
-----												
LONESTAR		WELL #: 1H		RRCID ->	250228	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6929 PERF. 7388 - 12036			
10	4588 X	3286	-0-	-1302	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
11	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
12	6975 X	615	-0-	-6360	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #: C 4HH		RRCID ->	250231	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9127 PERF. 9700 - 15876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW BEAR CREEK		WELL #: C 7HL		RRCID ->	250240	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7911 PERF. 8400 - 13954			
10	21297 X	8308	-0-	-12989	-0-	8308 2		N	-0-			-0-
11	19530 X	18664	-0-	-866	-0-	18664 2		N	-0-			-0-
12	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	18935 2		N	-0-			-0-
01	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18706 2		N	-0-			-0-
02	17416 X	12136	-0-	-5280	-0-	12136 2		N	-0-			-0-
03	19282 X	16192	-0-	-3090	-0-	16192 2		N	-0-			-0-
-----												
RIDGLEA CC		WELL #: 1H		RRCID ->	250243	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6806 PERF. 7648 - 11005			
10	16647 X	13640	-0-	-3007	-0-	13640 2		N	-0-			-0-
11	16110 X	13299	-0-	-2811	-0-	13299 2		N	-0-			-0-
12	16647 X	13561	-0-	-3086	-0-	13561 2		N	-0-			-0-
01	16027 X	14851	-0-	-1176	-0-	14851 2		N	-0-			-0-
02	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	13328 2		N	-0-			-0-
*03	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	14076 2		N	-0-			-0-
-----												
JUNKYARD		WELL #: 1H		RRCID ->	250244	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	7168 PERF. 7281 - 8522			
10	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2		N	-0-			-0-
11	10590 X	10086	-0-	-504	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
12	12059 X	9046	-0-	-3013	-0-	9046 2		N	-0-			-0-
01	12059 X	9721	-0-	-2338	-0-	9721 2		N	-0-			-0-
02	10892 X	7714	-0-	-3178	-0-	7714 2		N	-0-			-0-
03	11377 X	9154	-0-	-2223	-0-	9154 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CROSSROADS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	250245	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8894 - 12639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		29698 X	27757	-0-	-1941	-0-	1013 1	26744 2	N	-0-		-0-
11		28740 X	24165	-0-	-4575	-0-	24165 2		N	-0-		-0-
12		29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	29782 2		N	-0-		-0-
01		29481 X	24936	-0-	-4545	-0-	24936 2		N	-0-		-0-
02		25060 X	24029	-0-	-1031	-0-	959 1	23070 2	N	-0-		-0-
03		29791 X	25655	-0-	-4136	-0-	25655 2		N	-0-		-0-
-----												
COLBY		WELL #:		1H	RRCID ->	250251	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8965 - 12206
10		23374 X	17909	-0-	-5465	-0-	17909 2		N	-0-		-0-
11		24240 X	16908	-0-	-7332	-0-	16908 2		N	-0-		-0-
12		25048 X	18693	-0-	-6355	-0-	18693 2		N	-0-		-0-
01		25048 X	22088	-0-	-2960	-0-	22088 2		N	-0-		-0-
02		21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	21024 2		N	-0-		-0-
*03		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	26066 2		N	-0-		-0-
-----												
BELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250252	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7736 - 11022
10		10292 X	8914	-0-	-1378	-0-	8914 2		N	-0-		-0-
11		8370 X	7817	-0-	-553	-0-	7817 2		N	-0-		-0-
12		9052 X	7498	-0-	-1554	-0-	7498 2		N	-0-		-0-
01		9052 X	7971	-0-	-1081	-0-	7971 2		N	-0-		-0-
02		8176 X	6090	-0-	-2086	-0-	6090 2		N	-0-		-0-
03		8928 X	7781	-0-	-1147	-0-	7781 2		N	-0-		-0-
-----												
REGENCY		WELL #:		3H	RRCID ->	250254	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8650 - 14043
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WINSOTT WEST		WELL #:		D 2H	RRCID ->	250255	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6950 - 12460
10		38595 X	33856	-0-	-4739	-0-	33856 2		N	-0-		-0-
11		37740 X	33689	-0-	-4051	-0-	33689 2		N	-0-		-0-
12		38998 X	33181	-0-	-5817	-0-	33181 2		N	-0-		-0-
01		38998 X	32697	-0-	-6301	-0-	32697 2		N	-0-		-0-
02		35084 X	28878	-0-	-6206	-0-	28878 2		N	-0-		-0-
03		34813 X	31552	-0-	-3261	-0-	31552 2		N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		10H	RRCID ->	250256	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7402 - 9343
10		9765 X	8400	-0-	-1365	-0-	8400 2		N	-0-		-0-
11		9450 X	7085	-0-	-2365	-0-	7085 2		N	-0-		-0-
12		8804 X	8470	-0-	-334	-0-	8470 2		N	-0-		-0-
01		8401 X	5068	-0-	-3333	-0-	5068 2		N	-0-		-0-
02		7588 X	5229	-0-	-2359	-0-	5229 2		N	-0-		-0-
*03		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE B		WELL #:		4H	RRCID ->	250258	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	9132 - 11559
10		33511 X	29787	-0-	-3724	-0-	29787 2		N	-0-		-0-
11		30480 X	26859	-0-	-3621	-0-	26859 2		N	-0-		-0-
12		31372 X	25979	-0-	-5393	-0-	25979 2		N	-0-		-0-
01		29791 X	23372	-0-	-6419	-0-	23372 2		N	-0-		-0-
02		26908 X	20326	-0-	-6582	-0-	20326 2		N	-0-		-0-
03		29791 X	25672	-0-	-4119	-0-	25672 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TECH CHEMICAL		WELL #: 2H		RRCID ->	250261	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	7469 - 10856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	12152 X	6965	-0-	-5187	-0-	6965	2	N	-0-		-0-	
11	11550 X	4766	-0-	-6784	-0-	4766	2	N	-0-		-0-	
12	11408 X	2794	-0-	-8614	-0-	2794	2	N	-0-		-0-	
01	10633 X	3761	-0-	-6872	-0-	3761	2	N	-0-		-0-	
02	6300 X	2838	-0-	-3462	-0-	2838	2	N	-0-		-0-	
03	6975 X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2	N	-0-		-0-	
-----												
MATTINGLY		WELL #: 4H		RRCID ->	250277	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7635 - 9643	
10	6975 X	5369	-0-	-1606	-0-	5369	2	N	-0-		-0-	
11	6750 X	4069	-0-	-2681	-0-	4069	2	N	-0-		-0-	
12	6541 X	3063	-0-	-3478	-0-	3063	2	N	-0-		-0-	
01	6541 X	4369	-0-	-2172	-0-	4369	2	N	-0-		-0-	
02	5432 X	3804	-0-	-1628	-0-	3804	2	N	-0-		-0-	
*03	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCANIER		WELL #: 4H		RRCID ->	250279	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7675 - 12749	
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2	N	-0-		-0-	
11	7560 X	6509	-0-	-1051	-0-	6509	2	N	-0-		-0-	
12	14260 X	3008	-0-	-11252	-0-	3008	2	N	-0-		-0-	
01	14260 X	6488	-0-	-7772	-0-	6488	2	N	-0-		-0-	
02	12880 X	9675	-0-	-3205	-0-	9675	2	N	-0-		-0-	
03	14260 X	10975	-0-	-3285	-0-	10975	2	N	-0-		-0-	
-----												
PANCHASARP A		WELL #: 3H		RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7657 - 11393	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TECH CHEMICAL		WELL #: 3H		RRCID ->	250289	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	8062 - 11175	
10	6014 X	2018	-0-	-3996	-0-	2018	2	N	-0-		-0-	
11	5820 X	199	-0-	-5621	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
12	6014 X	213	-0-	-5801	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-		-0-	
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	1934	2	N	-0-		-0-	
-----												
TRINITY FORGE		WELL #: 2H		RRCID ->	250290	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8479 - 10562	
10	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	6466	2	N	-0-		-0-	
11	7290 X	6325	-0-	-965	-0-	6325	2	N	-0-		-0-	
12	7316 X	5487	-0-	-1829	-0-	5487	2	N	-0-		-0-	
01	6789 X	5813	-0-	-976	-0-	5813	2	N	-0-		-0-	
02	6132 X	5268	-0-	-864	-0-	5268	2	N	-0-		-0-	
03	6541 X	6323	-0-	-218	-0-	6323	2	N	-0-		-0-	
-----												
HYDER		WELL #: 10H		RRCID ->	250301	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7600 - 10920	
10	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2	N	-0-		-0-	
11	11640 X	6019	-0-	-5621	-0-	6019	2	N	-0-		-0-	
12	11811 X	2511	-0-	-9300	-0-	2511	2	N	-0-		-0-	
01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2	N	-0-		-0-	
02	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2	N	-0-		-0-	
*03	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	250306	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7902 - 11090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 - 9535		
10	30597 X	25326	-0-	-5271	-0-	-0-	25326	2	N	-0-		-0-	
11	28830 X	23670	-0-	-5160	-0-	-0-	23670	2	N	-0-		-0-	
12	28582 X	24610	-0-	-3972	-0-	-0-	24610	2	N	-0-		-0-	
01	26691 X	23579	-0-	-3112	-0-	-0-	23579	2	N	-0-		-0-	
02	23660 X	20247	-0-	-3413	-0-	-0-	20247	2	N	-0-		-0-	
03	25327 X	21886	-0-	-3441	-0-	-0-	21886	2	N	-0-		-0-	
-----													
LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 - 12454		
10	22971 X	16850	-0-	-6121	-0-	-0-	16850	2	N	-0-		-0-	
11	22230 X	13573	-0-	-8657	-0-	-0-	13573	2	N	-0-		-0-	
12	16523 X	16158	-0-	-365	-0-	-0-	16158	2	N	-0-		-0-	
01	16864 X	10572	-0-	-6292	-0-	-0-	10572	2	N	-0-		-0-	
02	15232 X	10745	-0-	-4487	-0-	-0-	10745	2	N	-0-		-0-	
03	16864 X	12837	-0-	-4027	-0-	-0-	12837	2	N	-0-		-0-	
-----													
PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7570 - 10908		
10	24118 X	23238	-0-	-880	-0-	-0-	23238	2	N	-0-		-0-	
11	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	-0-	23227	2	N	-0-		-0-	
12	22909 X	21440	-0-	-1469	-0-	-0-	21440	2	N	-0-		-0-	
01	23250 X	22044	-0-	-1206	-0-	-0-	22044	2	N	-0-		-0-	
02	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	-0-	22452	2	N	-0-		-0-	
03	23994 X	23432	-0-	-562	-0-	-0-	23432	2	N	-0-		-0-	
-----													
BRIGHT STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250344	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8966 - 11622		
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CITY OF EULESS		WELL #:		2H	RRCID ->	250346	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7800 - 10202		
10	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	-0-	8288	2	N	-0-		-0-	
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	7476 X	5217	-0-	-2259	-0-	-0-	5217	2	N	-0-		-0-	
*03	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	-0-	13869	2	N	-0-		-0-	
-----													
DFW		WELL #:		A 2HU	RRCID ->	250347	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8700 - 11334		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3320		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3320		N	-0-		-0-	
12	4624 X	1304	-0-	-3320	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-	
01	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-	7176	2	N	-0-		-0-	
02	7757 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-		-0-	
*03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	-0-	8829	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HART		WELL #:		1H	RRCID ->	250348	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	9550 -	12379
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	21731 X	19215	-0-	-2516	-0-	19215	2	N	-0-			-0-	
11	20580 X	17114	-0-	-3466	-0-	17114	2	N	-0-			-0-	
12	20243 X	18122	-0-	-2121	-0-	18122	2	N	-0-			-0-	
01	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2	N	-0-			-0-	
02	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2	N	-0-			-0-	
03	19251 X	19233	-0-	-18	-0-	19233	2	N	-0-			-0-	
-----													
HIGH POINT		WELL #:		3H	RRCID ->	250350	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8706 -	11219
10	20398 X	12971	-0-	-7427	-0-	12971	2	N	-0-			-0-	
11	16920 X	12017	-0-	-4903	-0-	12017	2	N	-0-			-0-	
12	16988 X	2762	-0-	-14226	-0-	2762	2	N	-0-			-0-	
01	16988 X	9377	-0-	-7611	-0-	9377	2	N	-0-			-0-	
02	11704 X	10822	-0-	-882	-0-	10822	2	N	-0-			-0-	
*03	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2	N	-0-			-0-	
-----													
WINSCOTT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	250351	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7450 -	12660
10	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2	N	-0-			-0-	
11	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2	N	-0-			-0-	
12	26102 X	16206	-0-	-9896	-0-	16206	2	N	-0-			-0-	
01	26102 X	13950	-0-	-12152	-0-	13950	2	N	-0-			-0-	
02	23576 X	8357	-0-	-15219	-0-	8357	2	N	-0-			-0-	
03	25327 X	11609	-0-	-13718	-0-	11609	2	N	-0-			-0-	
-----													
SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7411 -	11536
10	26319 X	18466	-0-	-7853	-0-	18466	2	N	-0-			-0-	
11	23550 X	19161	-0-	-4389	-0-	19161	2	N	-0-			-0-	
12	23622 X	10328	-0-	-13294	-0-	10328	2	N	-0-			-0-	
01	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-	
02	18760 X	6767	-0-	-11993	-0-	6767	2	N	-0-			-0-	
*03	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2	N	-0-			-0-	
-----													
RIVERCREST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	250354	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7075 -	11269
10	33139 X	24619	-0-	-8520	-0-	24619	2	N	-0-			-0-	
11	30750 X	16344	-0-	-14406	-0-	16344	2	N	-0-			-0-	
12	29822 X	21357	-0-	-8465	-0-	21357	2	N	-0-			-0-	
01	28737 X	9318	-0-	-19419	-0-	9318	2	N	-0-			-0-	
02	24892 X	4707	-0-	-20185	-0-	4707	2	N	-0-			-0-	
03	24614 X	18741	-0-	-5873	-0-	18741	2	N	-0-			-0-	
-----													
POLY		WELL #:		2H	RRCID ->	250356	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7734 -	10737
10	19251 X	14554	-0-	-4697	-0-	14554	2	N	-0-			-0-	
11	16050 X	14161	-0-	-1889	-0-	14161	2	N	-0-			-0-	
12	16833 X	14945	-0-	-1888	-0-	14945	2	N	-0-			-0-	
01	16833 X	14697	-0-	-2136	-0-	14697	2	N	-0-			-0-	
02	15204 X	13089	-0-	-2115	-0-	13089	2	N	-0-			-0-	
03	14942 X	13448	-0-	-1494	-0-	13448	2	N	-0-			-0-	
-----													
PEARSON		WELL #:		2H	RRCID ->	250358	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7145 -	10168
10	45911 X	30679	-0-	-15232	-0-	30679	2	N	-0-			-0-	
11	44430 X	31940	-0-	-12490	-0-	31940	2	N	-0-			-0-	
12	45911 X	25199	-0-	-20712	-0-	25199	2	N	-0-			-0-	
01	40424 X	27095	-0-	-13329	-0-	27095	2	N	-0-			-0-	
02	32788 X	24233	-0-	-8555	-0-	24233	2	N	-0-			-0-	
03	33015 X	26332	-0-	-6683	-0-	26332	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
GOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	250362	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7450 - 11473		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17639 X	13693	-0-	-3946	-0-	13693 2			N	-0-			-0-
11	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	19276 2			N	-0-			-0-
12	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	15969 2			N	-0-			-0-
01	18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	18451 2			N	-0-			-0-
02	18004 X	14521	-0-	-3483	-0-	14521 2			N	-0-			-0-
03	19933 X	15340	-0-	-4593	-0-	15340 2			N	-0-			-0-
-----													
REGENCY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	250363	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8555 - 14318		
10	37913 X	27895	-0-	-10018	-0-	27895 2			N	-0-			-0-
11	36690 X	26622	-0-	-10068	-0-	26622 2			N	-0-			-0-
12	35526 X	23643	-0-	-11883	-0-	23643 2			N	-0-			-0-
01	33852 X	10801	-0-	-23051	-0-	10801 2			N	-0-			-0-
02	29008 X	-0-	-0-	-29008	-0-				N	-0-			-0-
03	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WINSCOTT WEST		WELL #:		D 5H	RRCID ->	250365	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7096 - 7398		
10	6510 X	5959	-0-	-551	-0-	5959 2			N	-0-			-0-
11	6690 X	6442	-0-	-248	-0-	6442 2			N	-0-			-0-
12	6975 X	4292	-0-	-2683	-0-	4292 2			N	-0-			-0-
01	6975 X	4686	-0-	-2289	-0-	4686 2			N	-0-			-0-
02	6300 X	6134	-0-	-166	-0-	6134 2			N	-0-			-0-
03	6665 X	5829	-0-	-836	-0-	5829 2			N	-0-			-0-
-----													
BIRDVILLE ISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250366	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 9708 - 11037		
10	49427 X	49427	-0-	-0-	-0-	49427 2			N	-0-			-0-
11	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	42888 2			N	-0-			-0-
12	55025 X	37794	-0-	-17231	-0-	37794 2			N	-0-			-0-
01	55025 X	38136	-0-	-16889	-0-	38136 2			N	-0-			-0-
02	49700 X	32023	-0-	-17677	-0-	32023 2			N	-0-			-0-
03	49414 X	33869	-0-	-15545	-0-	33869 2			N	-0-			-0-
-----													
BASS 311 B		WELL #:		2H	RRCID ->	250367	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 7971 - 10184		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CROWLEY EAGLES		WELL #:		1H	RRCID ->	250368	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7450 - 12851		
10	71362 X	52973	-0-	-18389	-0-	52973 2			N	-0-			-0-
11	69060 X	49470	-0-	-19590	-0-	49470 2			N	-0-			-0-
12	60698 X	42566	-0-	-18132	-0-	42566 2			N	-0-			-0-
01	58590 X	47559	-0-	-11031	-0-	47559 2			N	-0-			-0-
02	49784 X	42988	-0-	-6796	-0-	42988 2			N	-0-			-0-
03	52979 X	45114	-0-	-7865	-0-	45114 2			N	-0-			-0-
-----													
HIGH POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	250370	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8800 - 11201		
10	16027 X	7101	-0-	-8926	-0-	7101 2			N	-0-			-0-
11	15510 X	6678	-0-	-8832	-0-	6678 2			N	-0-			-0-
12	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2			N	-0-			-0-
01	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15144 2			N	-0-			-0-
02	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267 2			N	-0-			-0-
03	10850 X	7946	-0-	-2904	-0-	7946 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
UNA HYRAL		WELL #: 1H		RRCID ->	250397	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8482 - 11291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	-0-	10756 2		N	-0-			-0-
11	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	-0-	10557 2		N	-0-			-0-
12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	-0-	10928 2		N	-0-			-0-
01	10757 X	10435	-0-	-322	-0-	-0-	10435 2		N	-0-			-0-
02	9856 X	9584	-0-	-272	-0-	-0-	9584 2		N	-0-			-0-
03	10943 X	10137	-0-	-806	-0-	-0-	10137 2		N	-0-			-0-
-----													
GAINER		WELL #: 2H		RRCID ->	250804	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7280 - 10408		
10	7161 X	6774	-0-	-387	-0-	-0-	6774 2		N	-0-			-0-
11	6840 X	6400	-0-	-440	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
12	6975 X	5864	-0-	-1111	-0-	-0-	5864 2		N	-0-			-0-
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	6960 2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5931	-0-	-201	-0-	-0-	5931 2		N	-0-			-0-
03	6789 X	5795	-0-	-994	-0-	-0-	5795 2		N	-0-			-0-
-----													
KENDRICK		WELL #: 2H		RRCID ->	250807	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8335 - 9303		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	85			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	85			N	-0-			-0-
12	85 N	-0-	-0-	-85	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #: A 6HZ		RRCID ->	250829	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8690 - 11612		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARNELL		WELL #: 8H		RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7435 - 10490		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOYD PARK		WELL #: 2H		RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8660 - 11940		
10	5952 X	3877	-0-	-2075	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	2716	-0-	-1844	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	1963	-0-	-2749	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	1864	-0-	-2848	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	1236	-0-	-2348	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	670	-0-	-3205	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
-----													
SOWELL, NORTH A		WELL #: 3H		RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7657 - 9620		
10	5115 X	4518	-0-	-597	-0-	-0-	4518 2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3347	-0-	-1003	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4951	-0-	4951	4951	4951	4951 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4837	-0-	4837	9788	4837	4837 2		N	-0-			-0-
02	14404 X	4616	-0-	-9788	-0-	-0-	4616 2		N	-0-			-0-
*03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-	5029 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DFW		WELL #: A 4HU		RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8530 - 11193	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-			-0-
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-			-0-
12	13144 X	10969	-0-	-2175	-0-	10969	2	N	-0-			-0-
01	13144 X	12312	-0-	-832	-0-	12312	2	N	-0-			-0-
02	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	9068	-0-	-1906	-0-	9068	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #: A 3HU		RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8800 - 10946	
10	9331 X	8144	-0-	-1187	-0-	8144	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	5372	-0-	-2008	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	869	-0-	-6757	-0-	869	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	1482	-0-	-6671	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-			N	-0-			-0-
03	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RENFRO		WELL #: 5H		RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8200 - 11044	
10	22475 X	17968	-0-	-4507	-0-	17968	2	N	-0-			-0-
11	21750 X	19890	-0-	-1860	-0-	19890	2	N	-0-			-0-
12	21018 X	17985	-0-	-3033	-0-	17985	2	N	-0-			-0-
01	19933 X	18152	-0-	-1781	-0-	18152	2	N	-0-			-0-
02	18564 X	16413	-0-	-2151	-0-	16413	2	N	-0-			-0-
03	20553 X	17245	-0-	-3308	-0-	17245	2	N	-0-			-0-
-----												
RALL RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7305 - 10437	
10	37696 X	29358	-0-	-8338	-0-	29358	2	N	-0-			-0-
11	32790 X	27695	-0-	-5095	-0-	27695	2	N	-0-			-0-
12	33883 X	27336	-0-	-6547	-0-	27336	2	N	-0-			-0-
01	33883 X	28440	-0-	-5443	-0-	28440	2	N	-0-			-0-
02	27468 X	25315	-0-	-2153	-0-	25315	2	N	-0-			-0-
03	29357 X	26552	-0-	-2805	-0-	26552	2	N	-0-			-0-
-----												
MERCADO		WELL #: 10H		RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7640 - 9868	
10	12679 X	12138	-0-	-541	-0-	12138	2	N	-0-			-0-
11	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2	N	-0-			-0-
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2	N	-0-			-0-
01	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2	N	-0-			-0-
02	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2	N	-0-			-0-
03	18073 X	13477	-0-	-4596	-0-	13477	2	N	-0-			-0-
-----												
INDUS NORTH		WELL #: 6H		RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7650 - 10137	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STONER		WELL #: 2H		RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8575 - 11759	
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			-0-
12	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			N	-0-			-0-
01	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			N	-0-			-0-
02	11480 X	-0-	-0-	-11480	-0-			N	-0-			-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7700 - 10177		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14477 X	9131	-0-	-5346	-0-	9131	2		N	-0-			-0-
11	14010 X	11990	-0-	-2020	-0-	11990	2		N	-0-			-0-
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				N	-0-			-0-
01	11718 X	4969	-0-	-6749	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
02	11200 X	2381	-0-	-8819	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	6929	-0-	-5471	-0-	6929	2		N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8345 - 14830		
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	12929	-0-	12929	12929	12929	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	27438	-0-	27438	40367	27438	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	28937	-0-	28937	69304	28937	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	31774	-0-	31774	101078	31774	2		N	-0-			-0-
-----													
WINS COTT WEST		WELL #:		D 4H	RRCID ->	250946	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7457 - 10717		
10	33697 X	29951	-0-	-3746	-0-	29951	2		N	-0-			-0-
11	32160 X	30321	-0-	-1839	-0-	30321	2		N	-0-			-0-
12	33232 X	31199	-0-	-2033	-0-	31199	2		N	-0-			-0-
01	33232 X	30731	-0-	-2501	-0-	30731	2		N	-0-			-0-
02	29148 X	27208	-0-	-1940	-0-	27208	2		N	-0-			-0-
03	31341 X	30675	-0-	-666	-0-	30675	2		N	-0-			-0-
-----													
S WASHINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	250947	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8300 - 11077		
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-			-0-
11	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	9584	-0-	9584	9584	9584	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	2885	-0-	2885	12469	2885	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	6012	-0-	6012	18481	6012	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	4517	-0-	4517	22998	4517	2		N	-0-			-0-
-----													
STONER		WELL #:		1H	RRCID ->	250948	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 8700 - 11752		
10	24490 X	13787	-0-	-10703	-0-	13787	2		N	-0-			-0-
11	23700 X	770	-0-	-22930	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	23498 X	5009	-0-	-18489	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
01	23498 X	1791	-0-	-21707	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
02	18424 X	1779	-0-	-16645	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
03	13733 X	5726	-0-	-8007	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
-----													
REGENCY		WELL #:		2H	RRCID ->	250949	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8670 - 13063		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POLY		WELL #:		3H	RRCID ->	250950	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7846 - 10409		
10	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2		N	-0-			-0-
11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2		N	-0-			-0-
12	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2		N	-0-			-0-
01	16988 X	13903	-0-	-3085	-0-	13903	2		N	-0-			-0-
02	15344 X	12542	-0-	-2802	-0-	12542	2		N	-0-			-0-
03	17298 X	16422	-0-	-876	-0-	16422	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MCCULLLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	250951	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7800 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2	N	-0-		-0-
11		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2	N	-0-		-0-
12		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2	N	-0-		-0-
01		12059 X	10529	-0-	-1530	-0-	10529	2	N	-0-		-0-
02		10892 X	9738	-0-	-1154	-0-	9738	2	N	-0-		-0-
03		12059 X	9794	-0-	-2265	-0-	9794	2	N	-0-		-0-
-----												
LAH WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	250953	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6910 - 11685
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LAH WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	250954	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6752 - 11563
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250955	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 13082
10		56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	56458	2	N	-0-		-0-
11		53605 X	53605	-0-	-0-	-0-	53605	2	N	-0-		-0-
12		63550 X	52305	-0-	-11245	-0-	52305	2	N	-0-		-0-
01		62806 X	51118	-0-	-11688	-0-	51118	2	N	-0-		-0-
02		51576 X	43833	-0-	-7743	-0-	43833	2	N	-0-		-0-
03		56451 X	47932	-0-	-8519	-0-	47932	2	N	-0-		-0-
-----												
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250957	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350 - 11823
10		35433 X	32082	-0-	-3351	-0-	32082	2	N	-0-		-0-
11		33090 X	29839	-0-	-3251	-0-	29839	2	N	-0-		-0-
12		33108 X	29427	-0-	-3681	-0-	29427	2	N	-0-		-0-
01		32085 X	26142	-0-	-5943	-0-	26142	2	N	-0-		-0-
02		28980 X	24003	-0-	-4977	-0-	24003	2	N	-0-		-0-
03		32085 X	25515	-0-	-6570	-0-	25515	2	N	-0-		-0-
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	250958	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700 - 11102
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	250960	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7530 - 11720
10		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2	N	-0-		-0-
11		26670 X	23440	-0-	-3230	-0-	23440	2	N	-0-		-0-
12		27559 X	20637	-0-	-6922	-0-	20637	2	N	-0-		-0-
01		27559 X	18551	-0-	-9008	-0-	18551	2	N	-0-		-0-
02		23772 X	17619	-0-	-6153	-0-	17619	2	N	-0-		-0-
03		26319 X	18439	-0-	-7880	-0-	18439	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CITY OF BURLESON		WELL #:		3H	RRCID ->	250991	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7645 -	9584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17608 X	14370	-0-	-3238	-0-	14370	2		N	-0-			-0-
11	14760 X	13651	-0-	-1109	-0-	13651	2		N	-0-			-0-
12	14787 X	13579	-0-	-1208	-0-	13579	2		N	-0-			-0-
01	14415 X	13505	-0-	-910	-0-	13505	2		N	-0-			-0-
02	13020 X	12254	-0-	-766	-0-	12254	2		N	-0-			-0-
03	14384 X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2		N	-0-			-0-
-----													
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250992	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8028 -	11524	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHIOLENO		WELL #:		2H	RRCID ->	250993	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 9100 -	11474	
10	8122 X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	4874	-0-	-2986	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-			-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-				N	-0-			-0-
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #:		A 5HE	RRCID ->	250996	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8540 -	11807	
10	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2		N	-0-			-0-
11	11550 X	9987	-0-	-1563	-0-				N	-0-			-0-
12	11935 X	7624	-0-	-4311	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
01	11935 X	7963	-0-	-3972	-0-				N	-0-			-0-
02	10696 X	8677	-0-	-2019	-0-	8677	2		N	-0-			-0-
03	11749 X	8128	-0-	-3621	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
-----													
AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	250998	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7650 -	9598	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOGAN-LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	251007	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7147 -	9576	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SUMMER CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7449 -	11857	
10	17577 X	13752	-0-	-3825	-0-	13752	2		N	-0-			-0-
11	16230 X	12626	-0-	-3604	-0-	12626	2		N	-0-			-0-
12	16771 X	14665	-0-	-2106	-0-	14665	2		N	-0-			-0-
01	16771 X	12634	-0-	-4137	-0-	12634	2		N	-0-			-0-
02	13216 X	9740	-0-	-3476	-0-	9740	2		N	-0-			-0-
03	14663 X	9354	-0-	-5309	-0-	9354	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
ELAINE		WELL #:		1H	RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7650 - 10002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	251044	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 - 10123				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	251045	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7318 - 9980				
10	7502 X	5030	-0-	-2472	-0-	5030	2			N	-0-				-0-
11	7260 X	4920	-0-	-2340	-0-	4920	2			N	-0-				-0-
12	7068 X	5320	-0-	-1748	-0-	5320	2			N	-0-				-0-
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-				-0-
02	6384 X	5945	-0-	-439	-0-	5945	2			N	-0-				-0-
*03	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-				-0-
-----															
GOEX		WELL #:		10H	RRCID ->	251047	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7440 - 9500				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	251048	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7931 - 11041				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	251049	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7814 - 10512				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRIZZLY KING		WELL #:		4H	RRCID ->	251056	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6859 - 11586				
10	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-				-0-
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-				-0-
12	8370 X	4294	-0-	-4076	-0-	4294	2			N	-0-				-0-
01	8215 X	5388	-0-	-2827	-0-	5388	2			N	-0-				-0-
02	7420 X	4579	-0-	-2841	-0-	4579	2			N	-0-				-0-
03	8215 X	5566	-0-	-2649	-0-	5566	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EUDALY		WELL #:		1H	RRCID ->	251057	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7452 - 9720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2	N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BONTKE		WELL #:		1H	RRCID ->	251058	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9171 - 13332
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MERCADO		WELL #:		3H	RRCID ->	251059	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7360 - 10120
10	15407 X	1065	-0-	-14342	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
11	12000 X	669	-0-	-11331	-0-	669	2		N	-0-		-0-
12	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2		N	-0-		-0-
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2		N	-0-		-0-
02	1428 X	998	-0-	-430	-0-	998	2		N	-0-		-0-
03	7409 X	663	-0-	-6746	-0-	663	2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8959 - 13023
10	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2		N	-0-		-0-
11	9030 X	5393	-0-	-3637	-0-	5393	2		N	-0-		-0-
12	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2		N	-0-		-0-
01	9238 X	8178	-0-	-1060	-0-	8178	2		N	-0-		-0-
02	8036 X	7459	-0-	-577	-0-	7459	2		N	-0-		-0-
03	9548 X	8247	-0-	-1301	-0-	8247	2		N	-0-		-0-
-----												
TEXAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251093	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7593 - 12381
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-		-0-
11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2		N	-0-		-0-
12	16337 X	12507	-0-	-3830	-0-	12507	2		N	-0-		-0-
01	16337 X	694	-0-	-15643	-0-	694	2		N	-0-		-0-
02	8876 X	148	-0-	-8728	-0-	148	2		N	-0-		-0-
03	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7587 - 9514
10	6851 X	4910	-0-	-1941	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
11	6630 X	1288	-0-	-5342	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
12	6851 X	3125	-0-	-3726	-0-	3125	2		N	-0-		-0-
01	6758 X	3245	-0-	-3513	-0-	3245	2		N	-0-		-0-
02	4424 X	2456	-0-	-1968	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
03	4898 X	196	-0-	-4702	-0-	196	2		N	-0-		-0-
-----												
PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7620 - 10449
10	9424 X	4600	-0-	-4824	-0-	4600	2		N	-0-		-0-
11	7170 X	2930	-0-	-4240	-0-	2930	2		N	-0-		-0-
12	7254 X	675	-0-	-6579	-0-	675	2		N	-0-		-0-
01	7254 X	4774	-0-	-2480	-0-	4774	2		N	-0-		-0-
02	6552 X	4319	-0-	-2233	-0-	4319	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	2878	-0-	-1710	-0-	2878	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ALLENCO		WELL #: 2H		RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458 PERF. 7761 - 9242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3H		RRCID ->	251136	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6798 PERF. 7453 - 9410		
10	4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	-0-		-0-
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2	N	-0-		-0-
01	4805 X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2	N	-0-		-0-
02	4368 X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2	N	-0-		-0-
03	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2	N	-0-		-0-
-----											
BRENTWOOD B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	251137	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7153 PERF. 7652 - 9920		
10	9889 X	6989	-0-	-2900	-0-	6989	2	N	-0-		-0-
11	9270 X	6901	-0-	-2369	-0-	6901	2	N	-0-		-0-
12	9579 X	7785	-0-	-1794	-0-	7785	2	N	-0-		-0-
01	9114 X	9070	-0-	-44	-0-	9070	2	N	-0-		-0-
02	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2	N	-0-		-0-
*03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 6		WELL #: K 4H		RRCID ->	251193	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6685 PERF. 6930 - 11378		
10	7657 X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2	N	-0-		8
11	7410 X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2	N	-0-		8
12	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2	N	-0-		8
01	7657 X	6782	-0-	-875	-0-	6782	2	Y	-0-		8
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2	Y	-0-		8
03	8618 X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2	Y	-0-		8
-----											
LAH		WELL #: 4H		RRCID ->	251194	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6482 PERF. 6950 - 10829		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETTY		WELL #: 3H		RRCID ->	251195	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 7402 - 9775		
10	16647 X	14881	-0-	-1766	-0-	14881	2	N	-0-		-0-
11	15210 X	11963	-0-	-3247	-0-	11963	2	N	-0-		-0-
12	14880 X	12273	-0-	-2607	-0-	12273	2	N	-0-		-0-
01	14880 X	7853	-0-	-7027	-0-	7853	2	N	-0-		-0-
02	13440 X	9958	-0-	-3482	-0-	9958	2	N	-0-		-0-
03	14880 X	8326	-0-	-6554	-0-	8326	2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 8H		RRCID ->	251197	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6538 PERF. 6882 - 10354		
10	9362 X	7752	-0-	-1610	-0-	7752	2	N	-0-		-0-
11	8790 X	7315	-0-	-1475	-0-	7315	2	N	-0-		-0-
12	9083 X	5981	-0-	-3102	-0-	5981	2	N	-0-		-0-
01	8370 X	6853	-0-	-1517	-0-	6853	2	N	-0-		-0-
02	7308 X	3709	-0-	-3599	-0-	3709	2	N	-0-		-0-
03	7750 X	1207	-0-	-6543	-0-	1207	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CARSON RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	251384	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7300 - 10573
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8215 X	7445	-0-	-770	-0-	7445	2				-0-
11	7710 X	7141	-0-	-569	-0-	7141	2				-0-
12	7626 X	7316	-0-	-310	-0-	7316	2				-0-
01	7595 X	6876	-0-	-719	-0-	6876	2				-0-
02	6776 X	6319	-0-	-457	-0-	6319	2				-0-
03	7440 X	7195	-0-	-245	-0-	7195	2				-0-
-----											
LAGUNA POINT		WELL #:		8H	RRCID ->	251385	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7358 - 10936
10	4929 X	4314	-0-	-615	-0-	4314	2				-0-
11	4230 X	3868	-0-	-362	-0-	3868	2				-0-
12	4371 X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2				-0-
01	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	3992	2				-0-
02	3892 X	3411	-0-	-481	-0-	3411	2				-0-
03	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	3515	2				-0-
-----											
DANCIGER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9272 - 12249
10	8928 X	8472	-0-	-456	-0-	8472	2				-0-
11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2				-0-
12	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2				-0-
01	8587 X	5654	-0-	-2933	-0-	5654	2				-0-
02	7756 X	7513	-0-	-243	-0-	7513	2				-0-
03	8835 X	8072	-0-	-763	-0-	8072	2				-0-
-----											
MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 7850 - 9616
10	5704 X	5102	-0-	-602	-0-	5102	2				-0-
11	5520 X	5068	-0-	-452	-0-	5068	2				-0-
12	5363 X	1050	-0-	-4313	-0-	1050	2				-0-
01	5115 X	3926	-0-	-1189	-0-	3926	2				-0-
02	4732 X	4219	-0-	-513	-0-	4219	2				-0-
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032	2				-0-
-----											
FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7819 - 11855
10	12865 X	9857	-0-	-3008	-0-	9857	2				-0-
11	12450 X	9883	-0-	-2567	-0-	9883	2				-0-
12	12338 X	8211	-0-	-4127	-0-	8211	2				-0-
01	12338 X	10519	-0-	-1819	-0-	10519	2				-0-
02	10976 X	6818	-0-	-4158	-0-	6818	2				-0-
*03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2				-0-
-----											
ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7683 - 9152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SENER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7600 - 10262
10	14570 X	11034	-0-	-3536	-0-	11034	2				-0-
11	14100 X	2676	-0-	-11424	-0-	2676	2				-0-
12	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-						-0-
01	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-						-0-
02	12908 X	-0-	-0-	-12908	-0-						-0-
03	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SHAW		WELL #: 2H		RRCID -> 251396		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7240 - 10626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	16864 X	11543	-0-	-5321	-0-	11543	2	N	-0-		-0-
11	16320 X	13776	-0-	-2544	-0-	13776	2	N	-0-		-0-
12	15903 X	15443	-0-	-460	-0-	15443	2	N	-0-		-0-
01	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2	N	-0-		-0-
02	14364 X	14012	-0-	-352	-0-	14012	2	N	-0-		-0-
03	15438 X	8355	-0-	-7083	-0-	8355	2	N	-0-		-0-
-----											
HYDER		WELL #: 9H		RRCID -> 251397		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 7530 - 10906	
10	14601 X	6153	-0-	-8448	-0-	6153	2	N	-0-		-0-
11	15120 X	6590	-0-	-8530	-0-	6590	2	N	-0-		-0-
12	15624 X	5642	-0-	-9982	-0-	5642	2	N	-0-		-0-
01	15624 X	9764	-0-	-5860	-0-	9764	2	N	-0-		-0-
02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2	N	-0-		-0-
*03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2	N	-0-		-0-
-----											
SENER		WELL #: 4H		RRCID -> 251400		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7560 - 9551	
10	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2	N	-0-		-0-
11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2	N	-0-		-0-
12	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2	N	-0-		-0-
01	11005 X	5416	-0-	-5589	-0-	5416	2	N	-0-		-0-
02	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2	N	-0-		-0-
*03	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
-----											
GAINER		WELL #: 1H		RRCID -> 251442		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 7190 - 10558	
10	6324 X	5525	-0-	-799	-0-	5525	2	N	-0-		-0-
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2	N	-0-		-0-
12	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2	N	-0-		-0-
01	6665 X	3418	-0-	-3247	-0-	3418	2	N	-0-		-0-
02	6104 X	1187	-0-	-4917	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
03	7223 X	303	-0-	-6920	-0-	303	2	N	-0-		-0-
-----											
HYDER		WELL #: 7H		RRCID -> 251451		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 7474 - 10718	
10	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2	N	-0-		-0-
11	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2	N	-0-		-0-
12	9393 X	7915	-0-	-1478	-0-	7915	2	N	-0-		-0-
01	9393 X	3239	-0-	-6154	-0-	3239	2	N	-0-		-0-
02	8484 X	1480	-0-	-7004	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
03	8587 X	7779	-0-	-808	-0-	7779	2	N	-0-		-0-
-----											
MARYS CREEK UNIT E		WELL #: 8H		RRCID -> 251452		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7110 - 7702	
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
12	3999 X	842	-0-	-3157	-0-	842	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	2968	-0-	-1031	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
02	3612 X	2389	-0-	-1223	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
03	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
-----											
PETRUS		WELL #: 2H		RRCID -> 251504		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7412 - 10549	
10	11377 X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2	N	-0-		-0-
11	10710 X	10054	-0-	-656	-0-	10054	2	N	-0-		-0-
12	10726 X	10188	-0-	-538	-0-	10188	2	N	-0-		-0-
01	10726 X	9662	-0-	-1064	-0-	9662	2	N	-0-		-0-
02	9688 X	8578	-0-	-1110	-0-	8578	2	N	-0-		-0-
03	10633 X	9460	-0-	-1173	-0-	9460	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
NOVIKOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	251512	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7501 - 9506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	6686	-0-	6686	6686	6686 2	N	-0-			-0-
01		T. A.	5323	-0-	5323	12009	5323 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	5597	-0-	5597	17606	5597 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	4487	-0-	4487	22093	4487 2	N	-0-			-0-
-----												
CHAPEL CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	251515	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	6867	PERF. 7408 - 10005	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPINKS		WELL #:		11H	RRCID ->	251569	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7783 - 10595	
10		25048 X	20478	-0-	-4570	-0-	20478 2	N	-0-			-0-
11		21660 X	20064	-0-	-1596	-0-	20064 2	N	-0-			-0-
12		21173 X	20079	-0-	-1094	-0-	20079 2	N	-0-			-0-
01		21173 X	20222	-0-	-951	-0-	20222 2	N	-0-			-0-
02		19124 X	17922	-0-	-1202	-0-	17922 2	N	-0-			-0-
03		20739 X	19614	-0-	-1125	-0-	19614 2	N	-0-			-0-
-----												
CARSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	251570	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7257 - 9907	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		10H	RRCID ->	251603	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7429 - 10284	
10		7843 X	7353	-0-	-490	-0-	7353 2	N	-0-			-0-
11		7590 X	6920	-0-	-670	-0-	6920 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	7195	-0-	-648	-0-	7195 2	N	-0-			-0-
01		7688 X	7050	-0-	-638	-0-	7050 2	N	-0-			-0-
02		6692 X	5143	-0-	-1549	-0-	5143 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	5747	-0-	-1600	-0-	5747 2	N	-0-			-0-
-----												
W. S. MINERALS		WELL #:		10H	RRCID ->	251605	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7405 - 9408	
10		14074 X	13737	-0-	-337	-0-	13737 2	N	-0-			-0-
11		14190 X	9816	-0-	-4374	-0-	9816 2	N	-0-			-0-
12		14911 X	10354	-0-	-4557	-0-	10354 2	N	-0-			-0-
01		14911 X	11601	-0-	-3310	-0-	11601 2	N	-0-			-0-
02		13468 X	10863	-0-	-2605	-0-	10863 2	N	-0-			-0-
03		13733 X	11253	-0-	-2480	-0-	11253 2	N	-0-			-0-
-----												
MCANIER		WELL #:		10H	RRCID ->	251607	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7303	PERF. N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-	132 5		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MCANIER		WELL #:		8H	RRCID ->	251608	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7045	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	3434	-0-	3434	14442	2420 2	1014 5		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3067	-0-	3067	17509	2703 2	364 5		N	-0-		-0-
12	17509 X	-0-	-0-	-17509	-0-				N	-0-		-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-		-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-		-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAYFAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	251634	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7430 - 9200	
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			N	-0-		-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2			N	-0-		-0-
12	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	2658 2			N	-0-		-0-
01	4123 X	3648	-0-	-475	-0-	3648 2			N	-0-		-0-
02	3724 X	2904	-0-	-820	-0-	2904 2			N	-0-		-0-
03	4123 X	2728	-0-	-1395	-0-	2728 2			N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		6H	RRCID ->	251635	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7463 - 9832	
10	9238 X	6134	-0-	-3104	-0-	6134 2			N	-0-		-0-
11	8010 X	4333	-0-	-3677	-0-	4333 2			N	-0-		-0-
12	8277 X	299	-0-	-7978	-0-	299 2			N	-0-		-0-
01	7409 X	3921	-0-	-3488	-0-	3921 2			N	-0-		-0-
02	5544 X	2125	-0-	-3419	-0-	2125 2			N	-0-		-0-
03	6138 X	3084	-0-	-3054	-0-	3084 2			N	-0-		-0-
-----												
WARD		WELL #:		3H	RRCID ->	251660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6961 - 11620	
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630 2			N	-0-		-0-
11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610 2			N	-0-		-0-
12	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815 2			N	-0-		-0-
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 2			N	-0-		-0-
02	8036 X	7879	-0-	-157	-0-	7879 2			N	-0-		-0-
03	8897 X	8572	-0-	-325	-0-	8572 2			N	-0-		-0-
-----												
CEDF		WELL #:		3H	RRCID ->	251662	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7510 - 10416	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAYFAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	251664	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7300 - 9158	
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2			N	-0-		-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2			N	-0-		-0-
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2			N	-0-		-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2			N	-0-		-0-
02	4816 X	4204	-0-	-612	-0-	4204 2			N	-0-		-0-
03	5456 X	4289	-0-	-1167	-0-	4289 2			N	-0-		-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251670	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7150 - 10379	
10	6200 X	5539	-0-	-661	-0-	5539 2			N	-0-		-0-
11	6000 X	5992	-0-	-8	-0-	5992 2			N	-0-		-0-
12	6200 X	6155	-0-	-45	-0-	6155 2			N	-0-		-0-
01	6200 X	6113	-0-	-87	-0-	6113 2			N	-0-		-0-
02	5600 X	5356	-0-	-244	-0-	5356 2			N	-0-		-0-
03	6200 X	5991	-0-	-209	-0-	5991 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
OTRA BACA B		WELL #:		3H	RRCID ->	251676	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7100 - 11819
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4681 X	4436	-0-	-245	-0-	4436 2		N	-0-			-0-
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5148	-0-	-153	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4926	-0-	-375	-0-	4926 2		N	-0-			-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
-----												
DANCIGER TRUST		WELL #:		6H	RRCID ->	251678	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9582 - 12045
10	10602 X	9480	-0-	-1122	-0-	9480 2		N	-0-			-0-
11	10050 X	9123	-0-	-927	-0-	9123 2		N	-0-			-0-
12	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	9328 2		N	-0-			-0-
01	10044 X	8749	-0-	-1295	-0-	8749 2		N	-0-			-0-
02	8820 X	8407	-0-	-413	-0-	8407 2		N	-0-			-0-
03	9486 X	9070	-0-	-416	-0-	9070 2		N	-0-			-0-
-----												
GM		WELL #:		1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8905 - 10737
10	24800 X	20369	-0-	-4431	-0-	20369 2		N	-0-			-0-
11	17370 X	16969	-0-	-401	-0-	16969 2		N	-0-			-0-
12	17949 X	17440	-0-	-509	-0-	17440 2		N	-0-			-0-
01	20336 X	17059	-0-	-3277	-0-	17059 2		N	-0-			-0-
02	18368 X	1094	-0-	-17274	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
03	20336 X	7965	-0-	-12371	-0-	7965 2		N	-0-			-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7587 - 9515
10	2387 X	414	-0-	-1973	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	96	-0-	-4134	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3304	-0-	-1067	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	219	-0-	-4152	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
*03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320 - 10540
10	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17629 2	146 9	N	133			133
11	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	17344 2	21 9	N	19			152
12	15407 X	14439	-0-	-968	-0-	14436 2	3 9	N	3			155
01	17825 X	14688	-0-	-3137	-0-	14623 2	65 9	N	59			214
02	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	16434 2	28 9	N	25	89 1		150
03	17949 X	15766	-0-	-2183	-0-	15756 2	10 9	N	9	86 1		73
-----												
PRUETT		WELL #:		2H	RRCID ->	251685	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8399 - 11373
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7722 - 10483
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DUKE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8774 - 10487	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22134 X	17101	-0-	-5033	-0-	17101 2		N	-0-			-0-
11	19500 X	15063	-0-	-4437	-0-	15063 2		N	-0-			-0-
12	20150 X	15883	-0-	-4267	-0-	15883 2		N	-0-			-0-
01	18259 X	13985	-0-	-4274	-0-	13985 2		N	-0-			-0-
02	15596 X	13855	-0-	-1741	-0-	13855 2		N	-0-			-0-
*03	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839 2		N	-0-			-0-
-----												
ASH GROVE		WELL #: A 1H		RRCID ->	251875	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	9000 - 14160	
10	12648 X	11336	-0-	-1312	-0-	11336 2		N	-0-			-0-
11	12240 X	10677	-0-	-1563	-0-	10677 2		N	-0-			-0-
12	12648 X	6737	-0-	-5911	-0-	6737 2		N	-0-			-0-
01	12524 X	6762	-0-	-5762	-0-	6762 2		N	-0-			-0-
02	10388 X	8308	-0-	-2080	-0-	8308 2		N	-0-			-0-
*03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666 2		N	-0-			-0-
-----												
HAWLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252056	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7493 - 9673	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONNA KAY		WELL #: 2H		RRCID ->	252061	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7644 - 9979	
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098 2		N	-0-			-0-
11	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447 2		N	-0-			-0-
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170 2		N	-0-			-0-
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897 2		N	-0-			-0-
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2		N	-0-			-0-
03	9951 X	9683	-0-	-268	-0-	9683 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNS MANVILLE		WELL #: 4H		RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7456 - 9671	
10	5115 X	690	-0-	-4425	-0-	690 2		N	-0-			-0-
11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2		N	-0-			-0-
12	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109 2		N	-0-			-0-
02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 2		N	-0-			-0-
03	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCANIER		WELL #: 13H		RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7465 - 12805	
10	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-			-0-
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			N	-0-			-0-
12	13733 X	2702	-0-	-11031	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
01	1767 X	1191	-0-	-576	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820 2		N	-0-			-0-
03	2697 X	177	-0-	-2520	-0-	177 2		N	-0-			-0-
-----												
WARD		WELL #: B 1H		RRCID ->	252100	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7515 - 13041	
10	21049 X	20886	-0-	-163	-0-	20886 2		N	-0-			-0-
11	20460 X	20438	-0-	-22	-0-	20438 2		N	-0-			-0-
12	21762 X	19279	-0-	-2483	-0-	19279 2		N	-0-			-0-
01	21762 X	20581	-0-	-1181	-0-	20581 2		N	-0-			-0-
02	19656 X	17734	-0-	-1922	-0-	17734 2		N	-0-			-0-
*03	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	21192 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAGUNA POINT		WELL #: 7H		RRCID ->	252102	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7127 PERF. 7365 - 10673			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	8538	-0-	-132	-0-	8538	2	N	-0-			-0-
12	9052 X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8636	-0-	-416	-0-	8636	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	7198	-0-	-978	-0-	7198	2	N	-0-			-0-
03	9021 X	8134	-0-	-887	-0-	8134	2	N	-0-			-0-
-----												
WINCHESTER		WELL #: 1H		RRCID ->	252105	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6691 PERF. 7193 - 9093			
10	6603 X	5030	-0-	-1573	-0-	5030	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	4760	-0-	-1630	-0-	4760	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	5019	-0-	-1584	-0-	5019	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	4551	-0-	-377	-0-	4551	2	N	-0-			-0-
*03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
-----												
ANIMAL		WELL #: 1H		RRCID ->	252106	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	7063 PERF. 7609 - 10426			
10	12214 X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2	N	-0-			-0-
11	11280 X	9522	-0-	-1758	-0-	9522	2	N	-0-			-0-
12	11129 X	9611	-0-	-1518	-0-	9611	2	N	-0-			-0-
01	11067 X	9441	-0-	-1626	-0-	9441	2	N	-0-			-0-
02	9576 X	8024	-0-	-1552	-0-	8024	2	N	-0-			-0-
03	10261 X	9219	-0-	-1042	-0-	9219	2	N	-0-			-0-
-----												
FWISD		WELL #: 4H		RRCID ->	252121	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7321 PERF. 7459 - 10264			
10	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	1044	-0-	-1806	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	2244	-0-	-2065	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
-----												
SEENTER		WELL #: 2H		RRCID ->	252126	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7338 PERF. 7485 - 10208			
10	6014 X	5576	-0-	-438	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
11	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	7695	-0-	-1016	-0-	7695	2	N	-0-			-0-
01	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2	N	-0-			-0-
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2	N	-0-			-0-
*03	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 9HR		RRCID ->	252132	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8211 PERF. 9025 - 11917			
10	10633 X	6168	-0-	-4465	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	6953	-0-	-3337	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
12	9579 X	8248	-0-	-1331	-0-	8248	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	2118	-0-	-4051	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	6388	-0-	-108	-0-	6388	2	N	-0-			-0-
*03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 6HK		RRCID ->	252133	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8267 PERF. 8640 - 14509			
10	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2	N	-0-			-0-
11	23310 X	22170	-0-	-1140	-0-	22170	2	N	-0-			-0-
12	25978 X	16887	-0-	-9091	-0-	16887	2	N	-0-			-0-
01	25978 X	9223	-0-	-16755	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
02	23464 X	12521	-0-	-10943	-0-	12521	2	N	-0-			-0-
03	25079 X	10373	-0-	-14706	-0-	10373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	252138	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	9400 - 12464
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5983 X	5071	-0-	-912	-0-	5071 2		N	-0-		-0-
11		5730 X	4978	-0-	-752	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
12		5921 X	4929	-0-	-992	-0-	4929 2		N	-0-		-0-
01		5518 X	4178	-0-	-1340	-0-	4178 2		N	-0-		-0-
02		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-		-0-
03		5146 X	5119	-0-	-27	-0-	5119 2		N	-0-		-0-
-----												
RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	252140	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7415 - 11702
10		20956 X	18297	-0-	-2659	-0-	18297 2		N	-0-		-0-
11		19860 X	17509	-0-	-2351	-0-	17509 2		N	-0-		-0-
12		19809 X	18224	-0-	-1585	-0-	18224 2		N	-0-		-0-
01		19623 X	17418	-0-	-2205	-0-	17418 2		N	-0-		-0-
02		17052 X	15661	-0-	-1391	-0-	15661 2		N	-0-		-0-
03		18290 X	17725	-0-	-565	-0-	17725 2		N	-0-		-0-
-----												
SKAGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	252153	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7305 - 12414
10		17391 X	16518	-0-	-873	-0-	16518 2		N	-0-		-0-
11		16800 X	15942	-0-	-858	-0-	15942 2		N	-0-		-0-
12		16895 X	16333	-0-	-562	-0-	16333 2		N	-0-		-0-
01		16864 X	15908	-0-	-956	-0-	15908 2		N	-0-		-0-
02		15092 X	14003	-0-	-1089	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
03		16523 X	15054	-0-	-1469	-0-	15054 2		N	-0-		-0-
-----												
SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7375 - 11552
10		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464 2		N	-0-		-0-
11		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662 2		N	-0-		-0-
12		11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11527 2		N	-0-		-0-
01		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 2		N	-0-		-0-
02		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 2		N	-0-		-0-
*03		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 2		N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7000 - 9831
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7670 - 8650
10		27869 X	7940	-0-	-19929	-0-	7940 2		N	-0-		-0-
11		25110 X	17412	-0-	-7698	-0-	17412 2		N	-0-		-0-
12		23653 X	17347	-0-	-6306	-0-	17347 2		N	-0-		-0-
01		21731 X	21245	-0-	-486	-0-	21245 2		N	-0-		-0-
02		20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	20270 2		N	-0-		-0-
*03		21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	21678 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7517 - 9730
10		11191 X	9139	-0-	-2052	-0-	9139 2		N	-0-		-0-
11		10440 X	9022	-0-	-1418	-0-	9022 2		N	-0-		-0-
12		10168 X	9886	-0-	-282	-0-	9886 2		N	-0-		-0-
01		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 2		N	-0-		-0-
02		8904 X	8890	-0-	-14	-0-	8890 2		N	-0-		-0-
03		9889 X	8959	-0-	-930	-0-	8959 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8213 - 11467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	2		N	-0-	-0-	
11		18690 X	11970	-0-	-6720	-0-	11970	2		N	-0-	-0-	
12		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				N	-0-	-0-	
01		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				N	-0-	-0-	
02		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-				N	-0-	-0-	
03		14880 X	8278	-0-	-6602	-0-	8278	2		N	-0-	-0-	
-----													
DONNA RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7950 - 12450		
10		21979 X	9673	-0-	-12306	-0-	9673	2		N	-0-	-0-	
11		24270 X	6717	-0-	-17553	-0-	6717	2		N	-0-	-0-	
12		25079 X	9883	-0-	-15196	-0-	9883	2		N	-0-	-0-	
01		25079 X	22747	-0-	-2332	-0-	22747	2		N	-0-	-0-	
02		14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2		N	-0-	-0-	
03		9889 X	7304	-0-	-2585	-0-	7304	2		N	-0-	-0-	
-----													
ARMET DALE STREET		WELL #:		6H	RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7485 - 10405		
10		26536 X	22973	-0-	-3563	-0-	22973	2		N	-0-	-0-	
11		25680 X	22384	-0-	-3296	-0-	22384	2		N	-0-	-0-	
12		25172 X	22700	-0-	-2472	-0-	22700	2		N	-0-	-0-	
01		23343 X	22182	-0-	-1161	-0-	22182	2		N	-0-	-0-	
02		21084 X	20308	-0-	-776	-0-	20308	2		N	-0-	-0-	
03		23126 X	22160	-0-	-966	-0-	22160	2		N	-0-	-0-	
-----													
DONNA RAY EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7930 - 13281		
10		10695 X	139	-0-	-10556	-0-	139	2		N	-0-	-0-	
11		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				N	-0-	-0-	
12		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-	-0-	
01		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2		N	-0-	-0-	
02		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2		N	-0-	-0-	
*03		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2		N	-0-	-0-	
-----													
I G KENNON		WELL #:		6H	RRCID ->	252173	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7800 - 9660		
10		6789 X	3960	-0-	-2829	-0-	3960	2		N	-0-	-0-	
11		6570 X	1946	-0-	-4624	-0-	1946	2		N	-0-	-0-	
12		3875 X	2423	-0-	-1452	-0-	2423	2		N	-0-	-0-	
01		3875 X	1806	-0-	-2069	-0-	1806	2		N	-0-	-0-	
02		3500 X	2168	-0-	-1332	-0-	2168	2		N	-0-	-0-	
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
EUDALY		WELL #:		3H	RRCID ->	252174	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7355 - 10103		
10		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-	-0-	
11		5790 X	3520	-0-	-2270	-0-	3520	2		N	-0-	-0-	
12		5983 X	2707	-0-	-3276	-0-	2707	2		N	-0-	-0-	
01		6665 X	3904	-0-	-2761	-0-	3904	2		N	-0-	-0-	
02		6020 X	4655	-0-	-1365	-0-	4655	2		N	-0-	-0-	
03		6665 X	5126	-0-	-1539	-0-	5126	2		N	-0-	-0-	
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		27H	RRCID ->	252182	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7150 - 8855		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MIZE FAMILY		WELL #:		29H	RRCID ->	252183	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7700 - 10290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
-----															
MIZE FAMILY		WELL #:		24H	RRCID ->	252184	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8568 - 9361			
10		6448 X	6377	-0-	-71	-0-	6377	2		N	-0-	-0-			
11		6240 X	6199	-0-	-41	-0-	6199	2		N	-0-	-0-			
12		6448 X	6156	-0-	-292	-0-	6156	2		N	-0-	-0-			
01		6448 X	6172	-0-	-276	-0-	6172	2		N	-0-	-0-			
02		5796 X	5171	-0-	-625	-0-	5171	2		N	-0-	-0-			
03		6417 X	5949	-0-	-468	-0-	5949	2		N	-0-	-0-			
-----															
LITTLE HOSS		WELL #:		N 2H	RRCID ->	252186	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6772 - 10355			
10		7812 X	5066	-0-	-2746	-0-	5051	2	15	9	N	14	95		
11		7440 X	5896	-0-	-1544	-0-	5896	2			N	-0-	95	1	
12		7626 X	494	-0-	-7132	-0-	494	2			N	-0-	-0-	-0-	
01		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	15	15		
02		6776 X	154	-0-	-6622	-0-	145	2	9	9	N	8	23		
03		6107 X	3	-0-	-6104	-0-	3	2			N	-0-	23	1	-0-
-----															
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252187	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7702 - 9392			
10		10633 X	3210	-0-	-7423	-0-	3210	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		10290 X	2906	-0-	-7384	-0-	2906	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		11067 X	5461	-0-	-5606	-0-	5461	2			N	-0-	-0-	-0-	
01		11067 X	5432	-0-	-5635	-0-	5432	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		9996 X	1354	-0-	-8642	-0-	1354	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		5456 X	834	-0-	-4622	-0-	834	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	252188	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7528 - 10230			
10		4650 X	2343	-0-	-2307	-0-	2343	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		4530 X	1904	-0-	-2626	-0-	1904	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		4681 X	1717	-0-	-2964	-0-	1717	2			N	-0-	-0-	-0-	
01		4681 X	304	-0-	-4377	-0-	304	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		3220 X	1454	-0-	-1766	-0-	1454	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		2356 X	1842	-0-	-514	-0-	1842	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252189	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7737 - 10386			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-	-0-	-0-	
*03		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-	-0-	-0-	
-----															
TLH B		WELL #:		1H	RRCID ->	252190	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7655 - 12178			
10		14012 X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		13170 X	12861	-0-	-309	-0-	12861	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		13950 X	12776	-0-	-1174	-0-	12776	2			N	-0-	-0-	-0-	
01		13950 X	12148	-0-	-1802	-0-	12148	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		12600 X	10650	-0-	-1950	-0-	10650	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		13392 X	11094	-0-	-2298	-0-	11094	2			N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SUMMER CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	252194	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7350 - 10416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9920 X	9397	-0-	-523	-0-	9397 2		N	-0-			-0-
11		9420 X	7932	-0-	-1488	-0-	7932 2		N	-0-			-0-
12		9548 X	5890	-0-	-3658	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
01		9517 X	7762	-0-	-1755	-0-	7762 2		N	-0-			-0-
02		8596 X	8497	-0-	-99	-0-	8497 2		N	-0-			-0-
03		9393 X	5348	-0-	-4045	-0-	5348 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNS MANVILLE		WELL #:		8H	RRCID ->	252217	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7740 - 9656		
10		13175 X	9630	-0-	-3545	-0-	9630 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	9477	-0-	-3243	-0-	9477 2		N	-0-			-0-
12		12679 X	9657	-0-	-3022	-0-	9657 2		N	-0-			-0-
01		12183 X	10363	-0-	-1820	-0-	10363 2		N	-0-			-0-
02		11004 X	9749	-0-	-1255	-0-	9749 2		N	-0-			-0-
*03		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884 2		N	-0-			-0-
-----													
MARMET A		WELL #:		1H	RRCID ->	252219	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8892 - 13868		
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	239	-0-	239	239	239 2		N	-0-			-0-
01		T. A.	6112	-0-	6112	6351	6112 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6351			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6351			N	-0-			-0-
-----													
PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	252221	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7270 - 9893		
10		39153 X	20852	-0-	-18301	-0-	20852 2		N	-0-			-0-
11		37890 X	21139	-0-	-16751	-0-	21139 2		N	-0-			-0-
12		37355 X	17361	-0-	-19994	-0-	17361 2		N	-0-			-0-
01		33325 X	19472	-0-	-13853	-0-	19472 2		N	-0-			-0-
02		20916 X	14907	-0-	-6009	-0-	14907 2		N	-0-			-0-
03		21855 X	12108	-0-	-9747	-0-	12108 2		N	-0-			-0-
-----													
AIRPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	252222	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 9417 - 10166		
10		16492 X	13362	-0-	-3130	-0-	13362 2		N	-0-			-0-
11		15270 X	12939	-0-	-2331	-0-	12939 2		N	-0-			-0-
12		15779 X	14037	-0-	-1742	-0-	14037 2		N	-0-			-0-
01		15562 X	14189	-0-	-1373	-0-	14189 2		N	-0-			-0-
02		13188 X	12898	-0-	-290	-0-	12898 2		N	-0-			-0-
*03		14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14055 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSTER		WELL #:		6H	RRCID ->	252236	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7515 - 9811		
10		5208 X	3638	-0-	-1570	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	3001	-0-	-1799	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	3027	-0-	-1530	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
01		3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
02		3276 X	2821	-0-	-455	-0-	2821 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3150	-0-	-477	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
-----													
SUMMER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	252237	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7162 - 10500		
10		12183 X	10129	-0-	-2054	-0-	10129 2		N	-0-			-0-
11		10590 X	9922	-0-	-668	-0-	9922 2		N	-0-			-0-
12		10695 X	10400	-0-	-295	-0-	10400 2		N	-0-			-0-
01		10695 X	9715	-0-	-980	-0-	9715 2		N	-0-			-0-
02		9352 X	9290	-0-	-62	-0-	9290 2		N	-0-			-0-
03		10385 X	10124	-0-	-261	-0-	10124 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TRINITY FORGE		WELL #:		3H	RRCID ->	252238	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8886 - 10589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6386 X	4270	-0-	-2116	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	3024	-0-	-156	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	2856	-0-	-1298	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	3544	-0-	-734	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
02		3864 X	2911	-0-	-953	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	3749	-0-	-529	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
-----												
KENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8950 - 9250	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
I G KENNON		WELL #:		4H	RRCID ->	252267	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7545 - 11352	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ATHERTON MURPHY D		WELL #:		1H	RRCID ->	252320	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8380 - 13070	
10		12276 X	10635	-0-	-1641	-0-	10635 2		N	-0-		-0-
11		15330 X	8794	-0-	-6536	-0-	8794 2		N	-0-		-0-
12		15841 X	7535	-0-	-8306	-0-	7535 2		N	-0-		-0-
01		15841 X	8279	-0-	-7562	-0-	8279 2		N	-0-		-0-
02		9604 X	9164	-0-	-440	-0-	9164 2		N	-0-		-0-
03		10633 X	6807	-0-	-3826	-0-	6807 2		N	-0-		-0-
-----												
BENBROOK		WELL #:		1H	RRCID ->	252325	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7303 - 9938	
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-		-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	2080	-0-	-2353	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	-0-		-0-
03		4495 X	1267	-0-	-3228	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
-----												
MT. OLIVET		WELL #:		2H	RRCID ->	252331	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7570 - 11302	
10		21111 X	5050	-0-	-16061	-0-	5050 2		N	-0-		-0-
11		20430 X	17904	-0-	-2526	-0-	17904 2		N	-0-		-0-
12		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239 2		N	-0-		-0-
01		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325 2		N	-0-		-0-
02		19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	19637 2		N	-0-		-0-
03		19561 X	7151	-0-	-12410	-0-	7151 2		N	-0-		-0-
-----												
BARABAS		WELL #:		2H	RRCID ->	252405	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7583 - 9854	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		6H	RRCID ->	252408	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7426 - 10323	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9610 X	3740	-0-	-5870	-0-	3740	2	N	-0-			-0-
11	9300 X	3377	-0-	-5923	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
12	9300 X	4827	-0-	-4473	-0-	4827	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	4297	-0-	-3856	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	1691	-0-	-1865	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	2067	-0-	-2769	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
-----												
CORDELIA		WELL #:		4H	RRCID ->	252410	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7535 - 11036	
10	15190 X	11518	-0-	-3672	-0-	11518	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	12866	-0-	-1834	-0-	12866	2	N	-0-			-0-
12	15934 X	13458	-0-	-2476	-0-	13458	2	N	-0-			-0-
01	14911 X	13467	-0-	-1444	-0-	13467	2	N	-0-			-0-
02	13468 X	8901	-0-	-4567	-0-	8901	2	N	-0-			-0-
03	13454 X	12720	-0-	-734	-0-	12720	2	N	-0-			-0-
-----												
CORDELIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252415	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7663 - 11546	
10	8494 X	7694	-0-	-800	-0-	7694	2	N	-0-			-0-
11	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2	N	-0-			-0-
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-			-0-
01	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2	N	-0-			-0-
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2	N	-0-			-0-
*03	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW FAY		WELL #:		B 2HH	RRCID ->	252416	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8560 - 13990	
10	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2	N	-0-			-0-
11	11250 X	10761	-0-	-489	-0-	10761	2	N	-0-			-0-
12	16554 X	4597	-0-	-11957	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
01	18569 X	5180	-0-	-13389	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
02	16772 X	16469	-0-	-303	-0-	16469	2	N	-0-			-0-
*03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2	N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 7HN	RRCID ->	252419	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8640 - 11592	
10	19685 X	8356	-0-	-11329	-0-	8356	2	N	-0-			-0-
11	18090 X	8384	-0-	-9706	-0-	8384	2	N	-0-			-0-
12	17825 X	8176	-0-	-9649	-0-	8176	2	N	-0-			-0-
01	16771 X	6687	-0-	-10084	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
02	12404 X	4463	-0-	-7941	-0-	4463	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	5285	-0-	-3364	-0-	5285	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		8H	RRCID ->	252421	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7625 - 11878	
10	6665 X	3362	-0-	-3303	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
11	6450 X	2825	-0-	-3625	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	1934	-0-	-4731	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	715	-0-	-3485	-0-	715	2	N	-0-			-0-
*03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
-----												
GLADE TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	252426	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7635 - 10082	
10	14849 X	14227	-0-	-622	-0-	14227	2	N	-0-			-0-
11	14190 X	8869	-0-	-5321	-0-	8869	2	N	-0-			-0-
12	14880 X	7299	-0-	-7581	-0-	7299	2	N	-0-			-0-
01	14880 X	11080	-0-	-3800	-0-	11080	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	11122	-0-	-2318	-0-	11122	2	N	-0-			-0-
*03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
GLADE TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	252427	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7625 - 10202					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	5022 X	1023	-0-	-3999	-0-	-0-		1023	2		N	-0-				-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-		5590	2		N	-0-				-0-
-----																
LAGUNA POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	252428	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7300 - 11247					
10	8711 X	8526	-0-	-185	-0-	-0-		8526	2		N	-0-				-0-
11	8520 X	7923	-0-	-597	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	8804 X	3063	-0-	-5741	-0-	-0-		3063	2		N	-0-				-0-
01	8804 X	6439	-0-	-2365	-0-	-0-		6439	2		N	-0-				-0-
02	7700 X	6334	-0-	-1366	-0-	-0-		6334	2		N	-0-				-0-
03	8525 X	5018	-0-	-3507	-0-	-0-		5018	2		N	-0-				-0-
-----																
MCANIER		WELL #:		5H	RRCID ->	252431	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7600 - 10649					
10	11315 X	7884	-0-	-3431	-0-	-0-		7884	2		N	-0-				-0-
11	10950 X	8581	-0-	-2369	-0-	-0-		8581	2		N	-0-				-0-
12	10323 X	9239	-0-	-1084	-0-	-0-		9239	2		N	-0-				-0-
01	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	-0-		12589	2		N	-0-				-0-
02	8008 X	5730	-0-	-2278	-0-	-0-		5730	2		N	-0-				-0-
03	9238 X	8349	-0-	-889	-0-	-0-		8349	2		N	-0-				-0-
-----																
SANDLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252434	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7500 - 9370					
10	837 X	70	-0-	-767	-0-	-0-		70	2		N	-0-				-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	3100 N	5682	-0-	2582	2582	5682		5682	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	9328	-0-	6228	-0-	-0-		8810	9328	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	8526	-0-	5726	14536	8526		8526	2		N	-0-				-0-
*03	22817 X	8281	-0-	-14536	-0-	-0-		8281	2		N	-0-				-0-
-----																
SHIOLENO		WELL #:		1H	RRCID ->	252435	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8590 - 11780					
10	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	-0-		13218	2		N	-0-				-0-
11	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	-0-		10239	2		N	-0-				-0-
12	11749 X	7023	-0-	-4726	-0-	-0-		7023	2		N	-0-				-0-
01	13206 X	5796	-0-	-7410	-0-	-0-		5796	2		N	-0-				-0-
02	11928 X	5052	-0-	-6876	-0-	-0-		5052	2		N	-0-				-0-
03	13206 X	3319	-0-	-9887	-0-	-0-		3319	2		N	-0-				-0-
-----																
SHIOLENO		WELL #:		3H	RRCID ->	252468	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 8560 - 11231					
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROCK CREEK		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252475	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7246 - 10330					
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-		6652	2		N	-0-				-0-
11	6390 X	5378	-0-	-1012	-0-	-0-		5378	2		N	-0-				-0-
12	7347 X	6921	-0-	-426	-0-	-0-		6921	2		N	-0-				-0-
01	7347 X	5015	-0-	-2332	-0-	-0-		5015	2		N	-0-				-0-
02	6636 X	6355	-0-	-281	-0-	-0-		6355	2		N	-0-				-0-
03	6913 X	5999	-0-	-914	-0-	-0-		5999	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PENSKE		WELL #:		1H	RRCID ->	252478	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7540 - 10128
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	17268 2		N	-0-			-0-
11	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	18870 2		N	-0-			-0-
12	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	21423 2		N	-0-			-0-
01	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	21866 2		N	-0-			-0-
02	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	20819 2		N	-0-			-0-
*03	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	25882 2		N	-0-			-0-
-----												
LAGUNA POINT		WELL #:		5H	RRCID ->	252486	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7354 - 11222
10	12865 X	10336	-0-	-2529	-0-	10336 2		N	-0-			-0-
11	12450 X	9827	-0-	-2623	-0-	9827 2		N	-0-			-0-
12	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13590 2		N	-0-			-0-
01	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935 2		N	-0-			-0-
02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10692 2		N	-0-			-0-
*03	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774 2		N	-0-			-0-
-----												
I. G. KENNON		WELL #:		7H	RRCID ->	252490	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7630 - 11544
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRINITY FORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8350 - 10432
10	11315 X	9792	-0-	-1523	-0-	9792 2		N	-0-			-0-
11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10154 2		N	-0-			-0-
12	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766 2		N	-0-			-0-
01	9796 X	7778	-0-	-2018	-0-	7778 2		N	-0-			-0-
02	9464 X	9121	-0-	-343	-0-	9121 2		N	-0-			-0-
03	10757 X	10633	-0-	-124	-0-	10633 2		N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 8HN	RRCID ->	252500	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	8550 - 13152
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 9HN	RRCID ->	252502	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8685 - 13688
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELLIVER		WELL #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7332 - 10705
10	10757 X	8015	-0-	-2742	-0-	8015 2		N	-0-			-0-
11	10410 X	7743	-0-	-2667	-0-	7743 2		N	-0-			-0-
12	12245 X	1013	-0-	-11232	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
01	10230 X	2853	-0-	-7377	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
02	9240 X	6341	-0-	-2899	-0-	6341 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	4549	-0-	-3480	-0-	4549 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8975 - 13199
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	6032 2		N	-0-		-0-
11	6540 X	3609	-0-	-2931	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
12	6045 X	4447	-0-	-1598	-0-	4447 2		N	-0-		-0-
01	6045 X	4838	-0-	-1207	-0-	4838 2		N	-0-		-0-
02	5460 X	5268	-0-	-192	-0-	5268 2		N	-0-		-0-
03	6045 X	4108	-0-	-1937	-0-	4108 2		N	-0-		-0-
-----											
GLADE TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	252525	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7660 - 10135
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3100 N	5571	-0-	2471	2471	5571 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	8154	-0-	5054	7525	8154 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	5923	-0-	3123	10648	5923 2		N	-0-		-0-
*03	12118 X	1470	-0-	-10648	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
-----											
CISD		WELL #:		3H	RRCID ->	252527	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7412 - 11643
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CISD		WELL #:		5H	RRCID ->	252528	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7350 - 12366
10	8928 X	8683	-0-	-245	-0-	8683 2		N	-0-		-0-
11	7470 X	7443	-0-	-27	-0-	7443 2		N	-0-		-0-
12	7719 X	7714	-0-	-5	-0-	7714 2		N	-0-		-0-
01	8680 X	7556	-0-	-1124	-0-	7556 2		N	-0-		-0-
02	7840 X	3749	-0-	-4091	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
03	8680 X	7824	-0-	-856	-0-	7824 2		N	-0-		-0-
-----											
GATEWAY PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	252591	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7567 - 11599
10	28613 X	26447	-0-	-2166	-0-	26447 2		N	-0-		-0-
11	26100 X	25307	-0-	-793	-0-	25307 2		N	-0-		-0-
12	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	26920 2		N	-0-		-0-
01	27537 X	27537	-0-	-0-	-0-	27537 2		N	-0-		-0-
02	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	36085 2		N	-0-		-0-
*03	36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	36337 2		N	-0-		-0-
-----											
BURLESON ELKS		WELL #:		3H	RRCID ->	252617	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7752 - 10493
10	23622 X	20051	-0-	-3571	-0-	20051 2		N	-0-		-0-
11	22500 X	19483	-0-	-3017	-0-	19483 2		N	-0-		-0-
12	21793 X	19074	-0-	-2719	-0-	19074 2		N	-0-		-0-
01	21390 X	18867	-0-	-2523	-0-	18867 2		N	-0-		-0-
02	18676 X	17070	-0-	-1606	-0-	17070 2		N	-0-		-0-
03	20119 X	17835	-0-	-2284	-0-	17835 2		N	-0-		-0-
-----											
GANN		WELL #:		4H	RRCID ->	252618	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7788 - 11459
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-		-0-
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2		N	-0-		-0-
01	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	19696 2		N	-0-		-0-
02	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120 2		N	-0-		-0-
*03	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	19486 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BOSLER		WELL #: 5H		RRCID -> 252646		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10261 X	2619	-0-	-7642	-0-	2618	2	1 9	N	1	54
11	9930 X	2966	-0-	-6964	-0-	2952	2	14 9	N	13	67
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5868	2	7 9	N	6	73
01	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2784	2	3 9	N	3	76
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9 9	N	8	84
*03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-	84
-----											
DFW		WELL #: A 10HD		RRCID -> 252647		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602			
10	21607 X	20136	-0-	-1471	-0-	20136	2		N	-0-	-0-
11	20910 X	18748	-0-	-2162	-0-	18748	2		N	-0-	-0-
12	22506 X	20572	-0-	-1934	-0-	20572	2		N	-0-	-0-
01	21731 X	19948	-0-	-1783	-0-	19948	2		N	-0-	-0-
02	18200 X	15272	-0-	-2928	-0-	15272	2		N	-0-	-0-
03	20584 X	12190	-0-	-8394	-0-	12190	2		N	-0-	-0-
-----											
BROWN, MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 252648		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746			
10	23064 X	18331	-0-	-4733	-0-	18331	2		N	-0-	-0-
11	21540 X	16627	-0-	-4913	-0-	16627	2		N	-0-	-0-
12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	21610	2		N	-0-	-0-
01	19685 X	19559	-0-	-126	-0-	19559	2		N	-0-	-0-
02	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2		N	-0-	-0-
*03	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24986	2		N	-0-	-0-
-----											
LARRY LEGEND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252651		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249			
10	34813 X	32638	-0-	-2175	-0-	32638	2		N	-0-	-0-
11	33210 X	32119	-0-	-1091	-0-	32119	2		N	-0-	-0-
12	34317 X	31599	-0-	-2718	-0-	31599	2		N	-0-	-0-
01	33821 X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2		N	-0-	-0-
02	29988 X	28166	-0-	-1822	-0-	28166	2		N	-0-	-0-
03	33201 X	29848	-0-	-3353	-0-	29848	2		N	-0-	-0-
-----											
TERRY		WELL #: 5H		RRCID -> 252658		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054			
10	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2		N	-0-	-0-
11	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2		N	-0-	-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		N	-0-	-0-
01	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2		N	-0-	-0-
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2		N	-0-	-0-
*03	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2		N	-0-	-0-
-----											
TERRY		WELL #: 4H		RRCID -> 252664		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776			
10	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2		N	-0-	-0-
11	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2		N	-0-	-0-
12	9269 X	3671	-0-	-5598	-0-	3671	2		N	-0-	-0-
01	9269 X	1629	-0-	-7640	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-				N	-0-	-0-
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MANN, S.		WELL #: 12H		RRCID -> 252666		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671			
10	12586 X	10302	-0-	-2284	-0-	10302	2		N	-0-	-0-
11	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2		N	-0-	-0-
12	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2		N	-0-	-0-
01	10974 X	10704	-0-	-270	-0-	10704	2		N	-0-	-0-
02	12348 X	-0-	-0-	-12348	-0-				N	-0-	-0-
03	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MANN, S.		WELL #: 13H		RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7489 - 10254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 5H		RRCID ->	252670	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6685 - 12555						
10	10571 X	10182	-0-	-389	-0-	10115	2	67	9	N	61					144
11	11400 X	10368	-0-	-1032	-0-	10367	2	1	9	N	1	91	1			54
12	21325 X	21325	-0-	-0-	-0-	21297	2	28	9	N	25					79
01	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	25023	2	21	9	Y	19					98
02	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	20133	2	23	9	Y	21					119
*03	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	19984	2	35	9	Y	32	75	1			76
-----																
LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID ->	252671	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6990 - 11460						
10	8804 X	8199	-0-	-605	-0-	8192	2	7	9	N	6					42
11	8520 X	7880	-0-	-640	-0-	7879	2	1	9	N	1	22	1			21
12	8649 X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					21
01	8556 X	7724	-0-	-832	-0-	7718	2	6	9	N	5					26
02	7616 X	6211	-0-	-1405	-0-	6207	2	4	9	N	4					30
03	8184 X	6981	-0-	-1203	-0-	6980	2	1	9	N	1	16	1			15
-----																
KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID ->	252672	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7897 - 10820						
10	15438 X	2197	-0-	-13241	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	14280 X	11956	-0-	-2324	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
12	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
01	11067 X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
02	11172 X	7976	-0-	-3196	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
-----																
HOLLY		WELL #: 4H		RRCID ->	252673	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7720 - 9992						
10	16616 X	14491	-0-	-2125	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
11	16080 X	13911	-0-	-2169	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
12	17670 X	12842	-0-	-4828	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
01	16678 X	4672	-0-	-12006	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	14784 X	55	-0-	-14729	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	14477 X	3783	-0-	-10694	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
-----																
HOLLY		WELL #: 6H		RRCID ->	252674	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7849 - 9969						
10	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3164	-0-	-616	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
-----																
GEARHART		WELL #: 1H		RRCID ->	252675	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7546 - 11601						
10	25544 X	16956	-0-	-8588	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
11	24720 X	14859	-0-	-9861	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	22940 X	13159	-0-	-9781	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
01	19313 X	15002	-0-	-4311	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
*03	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	21672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
GEARHART		WELL #: 2H		RRCID ->	252676	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 7683 - 11745
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	16521 2	N	-0-	-0-
11	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	15195 2	N	-0-	-0-
12	14508 X	13244	-0-	-1264	-0-	13244 2	N	-0-	-0-
01	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	17703 2	N	-0-	-0-
02	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19931 2	N	-0-	-0-
*03	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	24045 2	N	-0-	-0-
-----									
FORSBERG		WELL #: 5H		RRCID ->	252677	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8122 PERF. 8360 - 11542
10	5022 X	1290	-0-	-3732	-0-	1290 2	N	-0-	-0-
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	N	-0-	-0-
12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2	N	-0-	-0-
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 2	N	-0-	-0-
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2	N	-0-	-0-
*03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	N	-0-	-0-
-----									
FORSBERG		WELL #: 6H		RRCID ->	252678	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8079 PERF. 8359 - 11490
10	14539 X	13050	-0-	-1489	-0-	13050 2	N	-0-	-0-
11	10410 X	9838	-0-	-572	-0-	9838 2	N	-0-	-0-
12	10385 X	7222	-0-	-3163	-0-	7222 2	N	-0-	-0-
01	13051 X	6506	-0-	-6545	-0-	6506 2	N	-0-	-0-
02	11788 X	6123	-0-	-5665	-0-	6123 2	N	-0-	-0-
03	13051 X	10104	-0-	-2947	-0-	10104 2	N	-0-	-0-
-----									
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #: 2H		RRCID ->	252679	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 7906 - 11419
10	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #: 3H		RRCID ->	252680	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7373 PERF. 7973 - 11411
10	25606 X	20026	-0-	-5580	-0-	20026 2	N	-0-	-0-
11	24780 X	22536	-0-	-2244	-0-	22536 2	N	-0-	-0-
12	25606 X	13279	-0-	-12327	-0-	13279 2	N	-0-	-0-
01	25017 X	3924	-0-	-21093	-0-	3924 2	N	-0-	-0-
02	21028 X	5201	-0-	-15827	-0-	5201 2	N	-0-	-0-
03	23281 X	10471	-0-	-12810	-0-	10471 2	N	-0-	-0-
-----									
CHEVY		WELL #: 1H		RRCID ->	252681	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 7680 - 11611
10	21049 X	3022	-0-	-18027	-0-	3022 2	N	-0-	-0-
11	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	23093 2	N	-0-	-0-
12	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	26996 2	N	-0-	-0-
01	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	29308 2	N	-0-	-0-
02	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21591 2	N	-0-	-0-
03	22413 X	18949	-0-	-3464	-0-	18949 2	N	-0-	-0-
-----									
CHEVY		WELL #: 2H		RRCID ->	252683	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7226 PERF. 7575 - 11756
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2	N	-0-	-0-
11	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22994 2	N	-0-	-0-
12	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578 2	N	-0-	-0-
01	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	29214 2	N	-0-	-0-
02	27137 X	27137	-0-	-0-	-0-	27137 2	N	-0-	-0-
*03	28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	28679 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EAST GODLEY		WELL #: 12H		RRCID ->	252684	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	6699 PERF. 7050 - 9752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12896 X	11667	-0-	-1229	-0-	11667 2		N	-0-			-0-
11	12000 X	10790	-0-	-1210	-0-	10790 2		N	-0-			-0-
12	12400 X	11131	-0-	-1269	-0-	11131 2		N	-0-			-0-
01	12400 X	10890	-0-	-1510	-0-	10890 2		N	-0-			-0-
02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196 2		N	-0-			-0-
03	11656 X	9327	-0-	-2329	-0-	9327 2		N	-0-			-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #: 13H		RRCID ->	252685	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6690 PERF. 7012 - 11212			
10	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498 2		N	-0-			-0-
11	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11506 2		N	-0-			-0-
12	10974 X	8005	-0-	-2969	-0-	8005 2		N	-0-			-0-
01	12493 X	4803	-0-	-7690	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
02	11284 X	7520	-0-	-3764	-0-	7520 2		N	-0-			-0-
03	12493 X	6025	-0-	-6468	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
-----												
POLY B		WELL #: 1H		RRCID ->	252732	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7374 PERF. 7815 - 11064			
10	32705 X	14503	-0-	-18202	-0-	14503 2		N	-0-			-0-
11	26130 X	7662	-0-	-18468	-0-	7662 2		N	-0-			-0-
12	9672 X	1202	-0-	-8470	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
01	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-			N	-0-			-0-
02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-			N	-0-			-0-
03	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINSKOTT WEST		WELL #: C 2H		RRCID ->	252733	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	6793 PERF. 7650 - 11464			
10	24676 X	22554	-0-	-2122	-0-	22554 2		N	-0-			-0-
11	23880 X	21278	-0-	-2602	-0-	21278 2		N	-0-			-0-
12	23901 X	21086	-0-	-2815	-0-	21086 2		N	-0-			-0-
01	23064 X	21502	-0-	-1562	-0-	21502 2		N	-0-			-0-
02	20496 X	19150	-0-	-1346	-0-	19150 2		N	-0-			-0-
03	22568 X	20440	-0-	-2128	-0-	20440 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 4H		RRCID ->	252734	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 7530 - 11796			
10	30442 X	27385	-0-	-3057	-0-	27385 2		N	-0-			-0-
11	28770 X	26225	-0-	-2545	-0-	26225 2		N	-0-			-0-
12	28334 X	23552	-0-	-4782	-0-	23552 2		N	-0-			-0-
01	27373 X	27289	-0-	-84	-0-	27289 2		N	-0-			-0-
02	24724 X	22252	-0-	-2472	-0-	22252 2		N	-0-			-0-
03	27373 X	25824	-0-	-1549	-0-	25824 2		N	-0-			-0-
-----												
BURLESON ELKS		WELL #: 1H		RRCID ->	252736	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7495 PERF. 8062 - 13327			
10	36797 X	29407	-0-	-7390	-0-	29407 2		N	-0-			-0-
11	34320 X	30510	-0-	-3810	-0-	30510 2		N	-0-			-0-
12	33263 X	30749	-0-	-2514	-0-	30749 2		N	-0-			-0-
01	30876 X	30804	-0-	-72	-0-	30804 2		N	-0-			-0-
02	28476 X	26864	-0-	-1612	-0-	26864 2		N	-0-			-0-
03	31527 X	24059	-0-	-7468	-0-	24059 2		N	-0-			-0-
-----												
BURLESON ELKS		WELL #: 5H		RRCID ->	252737	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7392 PERF. 7650 - 14381			
10	35960 X	31078	-0-	-4882	-0-	31078 2		N	-0-			-0-
11	33780 X	17654	-0-	-16126	-0-	17654 2		N	-0-			-0-
12	30504 X	9261	-0-	-21243	-0-	9261 2		N	-0-			-0-
01	30504 X	21325	-0-	-9179	-0-	21325 2		N	-0-			-0-
02	27552 X	22816	-0-	-4736	-0-	22816 2		N	-0-			-0-
03	30504 X	27899	-0-	-2605	-0-	27899 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GRAHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	252785	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8332 - 12998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		29481 X	20611	-0-	-8870	-0-	20611 2		N	-0-		-0-
11		28530 X	14784	-0-	-13746	-0-	14784 2		N	-0-		-0-
12		28086 X	10130	-0-	-17956	-0-	10130 2		N	-0-		-0-
01		24459 X	5994	-0-	-18465	-0-	5994 2		N	-0-		-0-
02		19908 X	9448	-0-	-10460	-0-	9448 2		N	-0-		-0-
03		20615 X	71	-0-	-20544	-0-	71 2		N	-0-		-0-
-----												
BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7061 - 10535
10		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444 2		N	-0-		-0-
11		9420 X	8687	-0-	-733	-0-	8687 2		N	-0-		-0-
12		10199 X	7336	-0-	-2863	-0-	7336 2		N	-0-		-0-
01		11439 X	7370	-0-	-4069	-0-	7150 2	220 9	N	200	159 1	41
02		10332 X	8831	-0-	-1501	-0-	8724 2	107 9	N	97		138
03		11439 X	10273	-0-	-1166	-0-	10091 2	182 9	N	165	113 1	190
-----												
GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9221 - 11133
10		11718 X	10759	-0-	-959	-0-	10759 2		N	-0-		-0-
11		12660 X	10665	-0-	-1995	-0-	10665 2		N	-0-		-0-
12		13082 X	12734	-0-	-348	-0-	12734 2		N	-0-		-0-
01		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862 2		N	-0-		-0-
02		10332 X	1112	-0-	-9220	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
03		12741 X	1372	-0-	-11369	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8804 - 11588
10		33573 X	27333	-0-	-6240	-0-	27333 2		N	-0-		-0-
11		30000 X	29346	-0-	-654	-0-	29346 2		N	-0-		-0-
12		26877 X	26770	-0-	-107	-0-	26770 2		N	-0-		-0-
01		27342 X	25691	-0-	-1651	-0-	25691 2		N	-0-		-0-
02		27384 X	20072	-0-	-7312	-0-	20072 2		N	-0-		-0-
03		30318 X	24009	-0-	-6309	-0-	24009 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8517 - 11169
10		24583 X	23793	-0-	-790	-0-	23793 2		N	-0-		-0-
11		23036 X	23036	-0-	-0-	-0-	23036 2		N	-0-		-0-
12		22537 X	18454	-0-	-4083	-0-	18454 2		N	-0-		-0-
01		23808 X	15602	-0-	-8206	-0-	15602 2		N	-0-		-0-
02		21504 X	11946	-0-	-9558	-0-	11946 2		N	-0-		-0-
03		23808 X	15502	-0-	-8306	-0-	15502 2		N	-0-		-0-
-----												
GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8955 - 10738
10		8308 X	7590	-0-	-718	-0-	7590 2		N	-0-		-0-
11		9840 X	9705	-0-	-135	-0-	9705 2		N	-0-		-0-
12		10168 X	4351	-0-	-5817	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
01		10168 X	1328	-0-	-8840	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
02		9072 X	20	-0-	-9052	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		10044 X	2711	-0-	-7333	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
-----												
SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7345 - 8929
10		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-		-0-
11		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
01		2511 X	1497	-0-	-1014	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
02		2268 X	2001	-0-	-267	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
03		2511 X	1153	-0-	-1358	-0-	1153 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
GM	WELL #:	7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9050	- 10945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13237 X	7578	-0-	-5659	-0-	7578 2	N	-0-			-0-
11	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-		N	-0-			-0-
12	10447 X	6812	-0-	-3635	-0-	6812 2	N	-0-			-0-
01	7564 X	1964	-0-	-5600	-0-	1964 2	N	-0-			-0-
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-		N	-0-			-0-
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SUNBELT C		WELL #:		2H	RRCID ->	252959	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8565 - 12541
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22116	-0-	22116	22116 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	28335	-0-	28335	50451 1	27204 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	29131	-0-	29131	79582 2		N	-0-			-0-
-----											
DAVENPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	253126	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7710 - 11135
10	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 2	N	-0-			-0-
11	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288 2	N	-0-			-0-
12	9207 X	7520	-0-	-1687	-0-	7520 2	N	-0-			-0-
01	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702 2	N	-0-			-0-
02	9800 X	9448	-0-	-352	-0-	9448 2	N	-0-			-0-
*03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860 2	N	-0-			-0-
-----											
DFW		WELL #:		A 7HD	RRCID ->	253128	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 9100 - 14573
10	3751 X	162	-0-	-3589	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11	3630 X	109	-0-	-3521	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	434 X	379	-0-	-55	-0-	379 2	N	-0-			-0-
01	434 X	272	-0-	-162	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02	280 X	31	-0-	-249	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-			-0-
-----											
AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9350 - 13355
10	31961 X	30764	-0-	-1197	-0-	30764 2	N	-0-			-0-
11	28950 X	27494	-0-	-1456	-0-	27494 2	N	-0-			-0-
12	30225 X	27541	-0-	-2684	-0-	27541 2	N	-0-			-0-
01	30752 X	30189	-0-	-563	-0-	30189 2	N	-0-			-0-
02	27776 X	27121	-0-	-655	-0-	27121 2	N	-0-			-0-
03	30752 X	28347	-0-	-2405	-0-	28347 2	N	-0-			-0-
-----											
GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7810 - 9366
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WILLOW CREEK A		WELL #:		2H	RRCID ->	253157	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7652 - 11070
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599 2	N	-0-			-0-
12	8587 X	7729	-0-	-858	-0-	7729 2	N	-0-			-0-
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2	N	-0-			-0-
02	8960 X	6365	-0-	-2595	-0-	6365 2	N	-0-			-0-
03	9920 X	7280	-0-	-2640	-0-	7280 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILLOW CREEEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	253158	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7643 - 10989
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	17763 X	13661	-0-	-4102	-0-	13661	2	N	-0-			-0-
11	17190 X	15601	-0-	-1589	-0-	15601	2	N	-0-			-0-
12	18104 X	14081	-0-	-4023	-0-	14081	2	N	-0-			-0-
01	18104 X	15339	-0-	-2765	-0-	15339	2	N	-0-			-0-
02	16352 X	13693	-0-	-2659	-0-	13693	2	N	-0-			-0-
03	16120 X	14281	-0-	-1839	-0-	14281	2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		3H	RRCID ->	253160	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7550 - 11968
10	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2	N	-0-			-0-
11	25829 X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2	N	-0-			-0-
12	30008 X	26461	-0-	-3547	-0-	26461	2	N	-0-			-0-
01	30008 X	27409	-0-	-2599	-0-	27409	2	N	-0-			-0-
02	27076 X	25124	-0-	-1952	-0-	25124	2	N	-0-			-0-
*03	27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	27546	2	N	-0-			-0-
-----												
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		1H	RRCID ->	253161	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8588 - 11955
10	3999 X	3077	-0-	-922	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
11	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2	N	-0-			-0-
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	2880	-0-	-3168	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	4495	-0-	-2201	-0-	4495	2	N	-0-			-0-
-----												
KENAH		WELL #:		6H	RRCID ->	253163	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	8200 - 9897
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	4899	-0-	-1281	-0-	4899	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	6242	-0-	-144	-0-	6242	2	N	-0-			-0-
01	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5448	-0-	-845	-0-	5448	2	N	-0-			-0-
-----												
KENAH		WELL #:		7H	RRCID ->	253169	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8000 - 9813
10	7285 X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
11	6810 X	6017	-0-	-793	-0-	6017	2	N	-0-			-0-
12	7037 X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2	N	-0-			-0-
01	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2	N	-0-			-0-
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6296	-0-	-524	-0-	6296	2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	253170	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9240 - 13701
10	9858 X	9001	-0-	-857	-0-	9001	2	N	-0-			-0-
11	9420 X	2229	-0-	-7191	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		2	N	-0-			-0-
01	7471 X	2780	-0-	-4691	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
02	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2	N	-0-			-0-
*03	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2	N	-0-			-0-
-----												
RODRIGUEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	253171	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8314 - 10060
10	5084 X	4430	-0-	-654	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4432	-0-	-156	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	3041	-0-	-1159	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
*03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TLH B		WELL #:		2H	RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7665 - 11977	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9672 X	9049	-0-	-623	-0-	9049	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8847	-0-	-93	-0-	8847	2	N	-0-			-0-
12	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2	N	-0-			-0-
01	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2	N	-0-			-0-
02	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	9271	-0-	-215	-0-	9271	2	N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7910 - 9999	
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2	N	-0-			-0-
11	11040 X	7080	-0-	-3960	-0-	7080	2	N	-0-			-0-
12	12524 X	6202	-0-	-6322	-0-	6202	2	N	-0-			-0-
01	12524 X	1833	-0-	-10691	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	7132	-0-	-4180	-0-	7132	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	8254	-0-	-488	-0-	8254	2	N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7980 - 10418	
10	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2	N	-0-			-0-
11	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2	N	-0-			-0-
12	14353 X	2545	-0-	-11808	-0-	2545	2	N	-0-			-0-
01	14353 X	1636	-0-	-12717	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
02	12964 X	9173	-0-	-3791	-0-	9173	2	N	-0-			-0-
03	11687 X	2263	-0-	-9424	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8500 - 9487	
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
02	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-
03	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PVI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7350 - 9612	
10	22847 X	7344	-0-	-15503	-0-	7344	2	N	-0-			-0-
11	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2	N	-0-			-0-
12	20801 X	20179	-0-	-622	-0-	20179	2	N	-0-			-0-
01	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2	N	-0-			-0-
02	20692 X	19720	-0-	-972	-0-	19720	2	N	-0-			-0-
03	22909 X	20998	-0-	-1911	-0-	20998	2	N	-0-			-0-
-----												
LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 - 12558	
10	25761 X	18921	-0-	-6840	-0-	18921	2	N	-0-			-0-
11	23910 X	14060	-0-	-9850	-0-	14060	2	N	-0-			-0-
12	19592 X	14427	-0-	-5165	-0-	14427	2	N	-0-			-0-
01	19592 X	17776	-0-	-1816	-0-	17776	2	N	-0-			-0-
02	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2	N	-0-			-0-
*03	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2	N	-0-			-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 - 8853	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FELLOWSHIP		WELL #:		3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8548 - 11788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14818 X	10707	-0-	-4111	-0-		10707 2		N	-0-		-0-
11	14310 X	13687	-0-	-623	-0-		13687 2		N	-0-		-0-
12	14787 X	13314	-0-	-1473	-0-		13314 2		N	-0-		-0-
01	14787 X	10691	-0-	-4096	-0-		10691 2		N	-0-		-0-
02	12768 X	11500	-0-	-1268	-0-		11500 2		N	-0-		-0-
03	14136 X	10697	-0-	-3439	-0-		10697 2		N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		5H	RRCID ->	253484	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	7630 - 10441
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		4229 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	1992	-0-	-1338	-0-		1992 2		N	-0-		-0-
12	3596 X	3400	-0-	-196	-0-		3400 2		N	-0-		-0-
01	4216 X	4163	-0-	-53	-0-		4163 2		N	-0-		-0-
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	4216 X	3461	-0-	-755	-0-		3461 2		N	-0-		-0-
-----												
WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 4H	RRCID ->	253489	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6890 - 12514
10	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				N	-0-		-0-
11	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-				N	-0-		-0-
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-				N	-0-		-0-
01	14570 X	4781	-0-	-9789	-0-		4781 2		N	-0-		-0-
02	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-		16613 2		N	-0-		-0-
*03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-		6146 2		N	-0-		-0-
-----												
DON JERNIGAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253490	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7230 - 10086
10	13888 X	6885	-0-	-7003	-0-		6885 2		N	-0-		-0-
11	13440 X	5313	-0-	-8127	-0-		5313 2		N	-0-		-0-
12	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-				N	-0-		-0-
01	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-		-0-
02	11116 X	-0-	-0-	-11116	-0-				N	-0-		-0-
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVENPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253492	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8002 - 11226
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-		-0-
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-		-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-		-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-		-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		X 3H	RRCID ->	253506	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6921 - 9594
10	2418 X	1249	-0-	-1169	-0-		1247 2	2 9	N	2		8
11	2220 X	40	-0-	-2180	-0-		39 2	1 9	N	1	4 1	5
12	1798 N	1427	-0-	-371	-0-		1427 2		N	-0-		5
01	1240 N	799	-0-	-441	-0-		799 2		N	-0-		5
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1919 2	1 9	N	1	5 1	1
*03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2242 2	1 9	N	1		2
-----												
LEGGETT & PLATT		WELL #:		1H	RRCID ->	253515	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7800 - 10381
10	13268 X	12211	-0-	-1057	-0-		12211 2		N	-0-		-0-
11	12000 X	11684	-0-	-316	-0-		11684 2		N	-0-		-0-
12	11997 X	11900	-0-	-97	-0-		11900 2		N	-0-		-0-
01	12214 X	11480	-0-	-734	-0-		11480 2		N	-0-		-0-
02	11032 X	10094	-0-	-938	-0-		10094 2		N	-0-		-0-
03	12214 X	10911	-0-	-1303	-0-		10911 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DAY KIMBALL HILL		WELL #: A 1		RRCID -> 253531		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	43183 X	40560	-0-	-2623	-0-	40560	2	N	-0-	-0-	
11	40830 X	37646	-0-	-3184	-0-	37646	2	N	-0-	-0-	
12	40703 X	39142	-0-	-1561	-0-	39142	2	N	-0-	-0-	
01	40703 X	38340	-0-	-2363	-0-	38340	2	N	-0-	-0-	
02	36624 X	29293	-0-	-7331	-0-	29293	2	N	-0-	-0-	
03	40548 X	35808	-0-	-4740	-0-	35808	2	N	-0-	-0-	
-----											
CHANEY		WELL #: 2H		RRCID -> 253533		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662			
10	27807 X	24486	-0-	-3321	-0-	24486	2	N	-0-	-0-	
11	26700 X	23728	-0-	-2972	-0-	23728	2	N	-0-	-0-	
12	26753 X	23503	-0-	-3250	-0-	23503	2	N	-0-	-0-	
01	25668 X	23524	-0-	-2144	-0-	23524	2	N	-0-	-0-	
02	22148 X	21616	-0-	-532	-0-	21616	2	N	-0-	-0-	
03	24521 X	23510	-0-	-1011	-0-	23510	2	N	-0-	-0-	
-----											
W. S. MINERALS B		WELL #: 9H		RRCID -> 253537		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108			
10	17360 X	12677	-0-	-4683	-0-	12677	2	N	-0-	-0-	
11	14400 X	12113	-0-	-2287	-0-	12113	2	N	-0-	-0-	
12	13082 X	11539	-0-	-1543	-0-	11539	2	N	-0-	-0-	
01	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2	N	-0-	-0-	
02	11480 X	10533	-0-	-947	-0-	10533	2	N	-0-	-0-	
*03	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2	N	-0-	-0-	
-----											
RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253538		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570			
10	28427 X	25371	-0-	-3056	-0-	1526	1	23845	2	N	-0-
11	27510 X	23554	-0-	-3956	-0-	1362	1	22192	2	N	-0-
12	DLQ G-10	24380	-0-	24380	24380	1399	1	22981	2	N	-0-
01	DLQ G-10	24714	-0-	24714	49094	1419	1	23295	2	N	-0-
02	DLQ G-10	20588	-0-	20588	69682	1275	1	19313	2	N	-0-
03	DLQ G-10	24236	-0-	24236	93918	1367	1	22869	2	N	-0-
-----											
RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253540		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340			
10	35464 X	30395	-0-	-5069	-0-	1828	1	28567	2	N	-0-
11	34320 X	28950	-0-	-5370	-0-	1674	1	27276	2	N	-0-
12	DLQ G-10	29871	-0-	29871	29871	1714	1	28157	2	N	-0-
01	DLQ G-10	30086	-0-	30086	59957	1727	1	28359	2	N	-0-
02	DLQ G-10	24780	-0-	24780	84737	1534	1	23246	2	N	-0-
03	DLQ G-10	29498	-0-	29498	114235	1664	1	27834	2	N	-0-
-----											
MANN, S.		WELL #: 9H		RRCID -> 253542		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433			
10	2263 X	1627	-0-	-636	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	
-----											
INDUS NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 253552		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680			
10	17019 X	15514	-0-	-1505	-0-	15514	2	N	-0-	-0-	
11	17850 X	13253	-0-	-4597	-0-	13253	2	N	-0-	-0-	
12	18445 X	15526	-0-	-2919	-0-	15526	2	N	-0-	-0-	
01	18445 X	16443	-0-	-2002	-0-	16443	2	N	-0-	-0-	
02	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2	N	-0-	-0-	
*03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DAVENPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	253555	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7587 - 10809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		19995 X	17589	-0-	-2406	-0-	17589 2		N	-0-		-0-
11		17640 X	15873	-0-	-1767	-0-	15873 2		N	-0-		-0-
12		16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315 2		N	-0-		-0-
01		17577 X	15822	-0-	-1755	-0-	15822 2		N	-0-		-0-
02		15876 X	12809	-0-	-3067	-0-	12809 2		N	-0-		-0-
03		17577 X	15151	-0-	-2426	-0-	15151 2		N	-0-		-0-
-----												
FELLOWSHIP		WELL #:		4H	RRCID ->	253583	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8573 - 11598	
10		21576 X	13933	-0-	-7643	-0-	13933 2		N	-0-		-0-
11		19650 X	9712	-0-	-9938	-0-	9712 2		N	-0-		-0-
12		20305 X	7971	-0-	-12334	-0-	7971 2		N	-0-		-0-
01		19995 X	13118	-0-	-6877	-0-	13118 2		N	-0-		-0-
02		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	14158 2		N	-0-		-0-
*03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598 2		N	-0-		-0-
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	253584	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8700 - 10302	
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FELLOWSHIP		WELL #:		1H	RRCID ->	253589	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8600 - 11345	
10		24614 X	21395	-0-	-3219	-0-	21395 2		N	-0-		-0-
11		23460 X	22291	-0-	-1169	-0-	22291 2		N	-0-		-0-
12		23808 X	22929	-0-	-879	-0-	22929 2		N	-0-		-0-
01		23808 X	22585	-0-	-1223	-0-	22585 2		N	-0-		-0-
02		20804 X	17405	-0-	-3399	-0-	17405 2		N	-0-		-0-
03		23033 X	16606	-0-	-6427	-0-	16606 2		N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 10HU	RRCID ->	253590	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8645 - 15016	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
12		T. A.	1866	-0-	1866	1866	1866 2		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1866			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1866			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1866			N	-0-		-0-
-----												
PHOENIX		WELL #:		1H	RRCID ->	253591	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7700 - 11111	
10		32395 X	26577	-0-	-5818	-0-	26577 2		N	-0-		-0-
11		26310 X	23271	-0-	-3039	-0-	23271 2		N	-0-		-0-
12		23932 X	22966	-0-	-966	-0-	22966 2		N	-0-		-0-
01		26567 X	14657	-0-	-11910	-0-	14657 2		N	-0-		-0-
02		23996 X	20896	-0-	-3100	-0-	20896 2		N	-0-		-0-
03		26567 X	24642	-0-	-1925	-0-	24642 2		N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		G 1H	RRCID ->	253595	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7250 - 11992	
10		16275 X	15113	-0-	-1162	-0-	15113 2		N	-0-		-0-
11		15750 X	9493	-0-	-6257	-0-	9493 2		N	-0-		-0-
12		17608 X	9301	-0-	-8307	-0-	9301 2		N	-0-		-0-
01		17608 X	10757	-0-	-6851	-0-	10757 2		N	-0-		-0-
02		15904 X	12120	-0-	-3784	-0-	12120 2		N	-0-		-0-
03		15128 X	13783	-0-	-1345	-0-	13783 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WINSKOTT		WELL #: G 5H		RRCID -> 253596		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13454 X	7948	-0-	-5506	-0-	7948 2		N	-0-			-0-
11	13020 X	3246	-0-	-9774	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
12	7781 X	2102	-0-	-5679	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
01	7936 X	4119	-0-	-3817	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
02	7168 X	4656	-0-	-2512	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
03	7936 X	6965	-0-	-971	-0-	6965 2		N	-0-			-0-
-----												
GRACE		WELL #: 2H		RRCID -> 253597		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610				
10	9145 X	7635	-0-	-1510	-0-	7635 2		N	-0-			-0-
11	8310 X	7318	-0-	-992	-0-	7318 2		N	-0-			-0-
12	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	7319 2		N	-0-			-0-
01	7626 X	7238	-0-	-388	-0-	7238 2		N	-0-			-0-
02	6888 X	6582	-0-	-306	-0-	6582 2		N	-0-			-0-
03	7626 X	6188	-0-	-1438	-0-	6188 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAN		WELL #: 2H		RRCID -> 253618		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583				
10	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	13648 2		N	-0-			-0-
11	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13577 2		N	-0-			-0-
12	12772 X	2873	-0-	-9899	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
01	12772 X	1238	-0-	-11534	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-			N	-0-			-0-
03	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXAN		WELL #: 3H		RRCID -> 253619		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435				
10	27517 X	27517	-0-	-0-	-0-	27517 2		N	-0-			-0-
11	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048 2		N	-0-			-0-
12	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25243 2		N	-0-			-0-
01	27156 X	17268	-0-	-9888	-0-	17268 2		N	-0-			-0-
02	24528 X	20971	-0-	-3557	-0-	20971 2		N	-0-			-0-
03	27156 X	20946	-0-	-6210	-0-	20946 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAN		WELL #: 4H		RRCID -> 253620		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449				
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOSHUA		WELL #: 1H		RRCID -> 253642		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203				
10	14B2 EXT	28166	-0-	28166	86581	28166 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	22886	-0-	22886	109467	22886 2		N	-0-			-0-
12	127280 X	17813	-0-	-109467	-0-	17813 2		N	-0-			-0-
01	33511 X	19880	-0-	-13631	-0-	19880 2		N	-0-			-0-
02	30268 X	17725	-0-	-12543	-0-	17725 2		N	-0-			-0-
03	28179 X	15660	-0-	-12519	-0-	15660 2		N	-0-			-0-
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 253643		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281				
10	26412 X	21230	-0-	-5182	-0-	21230 2		N	-0-			-0-
11	22410 X	20114	-0-	-2296	-0-	20114 2		N	-0-			-0-
12	22568 X	20642	-0-	-1926	-0-	20642 2		N	-0-			-0-
01	22351 X	19883	-0-	-2468	-0-	19883 2		N	-0-			-0-
02	19656 X	14549	-0-	-5107	-0-	14549 2		N	-0-			-0-
03	21235 X	18176	-0-	-3059	-0-	18176 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CARSON RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	253664	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7448 - 10175
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		18197 X	16584	-0-	-1613	-0-	16584	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17610 X	13513	-0-	-4097	-0-	13513	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18197 X	12339	-0-	-5858	-0-	12339	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17112 X	11547	-0-	-5565	-0-	11547	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14980 X	10834	-0-	-4146	-0-	10834	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16585 X	11431	-0-	-5154	-0-	11431	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	253665	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7915 - 10751
10		17112 X	13736	-0-	-3376	-0-	13736	2	N	-0-	-0-	-0-
11		15720 X	8318	-0-	-7402	-0-	8318	2	N	-0-	-0-	-0-
12		15066 X	13472	-0-	-1594	-0-	13472	2	N	-0-	-0-	-0-
01		15066 X	9855	-0-	-5211	-0-	9855	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13272 X	11100	-0-	-2172	-0-	11100	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13733 X	7766	-0-	-5967	-0-	7766	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PAPPAJOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	253666	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7160 - 11178
10		25017 X	16121	-0-	-8896	-0-	16121	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24210 X	17279	-0-	-6931	-0-	17279	2	N	-0-	-0-	-0-
12		24583 X	12860	-0-	-11723	-0-	12860	2	N	-0-	-0-	-0-
01		24583 X	14128	-0-	-10455	-0-	14128	2	N	-0-	-0-	-0-
02		21700 X	18049	-0-	-3651	-0-	18049	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
I-20 JV		WELL #:		2H	RRCID ->	253668	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8605 - 11002
10		22909 X	3772	-0-	-19137	-0-	3772	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	27595	2	N	-0-	-0-	-0-
01		26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	26307	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2	N	-0-	-0-	-0-
03		25637 X	24479	-0-	-1158	-0-	24479	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HIGH POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	253672	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11258
10		24924 X	19925	-0-	-4999	-0-	19925	2	N	-0-	-0-	-0-
11		22380 X	13404	-0-	-8976	-0-	13404	2	N	-0-	-0-	-0-
12		23126 X	18840	-0-	-4286	-0-	18840	2	N	-0-	-0-	-0-
01		23126 X	10953	-0-	-12173	-0-	10953	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18004 X	16369	-0-	-1635	-0-	16369	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19933 X	17233	-0-	-2700	-0-	17233	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TCCD SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	253673	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8680 - 14637
10		63505 X	63505	-0-	-0-	-0-	63505	2	N	-0-	-0-	-0-
11		62070 X	59647	-0-	-2423	-0-	59647	2	N	-0-	-0-	-0-
12		67332 X	56832	-0-	-10500	-0-	56832	2	N	-0-	-0-	-0-
01		67332 X	56105	-0-	-11227	-0-	56105	2	N	-0-	-0-	-0-
02		60816 X	48599	-0-	-12217	-0-	48599	2	N	-0-	-0-	-0-
03		63519 X	54759	-0-	-8760	-0-	54759	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	253674	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7195 - 10899
10		19220 X	12593	-0-	-6627	-0-	12593	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19830 X	17129	-0-	-2701	-0-	17129	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20491 X	16015	-0-	-4476	-0-	16015	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20491 X	15818	-0-	-4673	-0-	15818	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16492 X	14049	-0-	-2443	-0-	14049	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8400 - 14457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7900 - 9722				
10	11997 X	9131	-0-	-2866	-0-	9131	2		N	-0-	-0-				
11	9510 X	8849	-0-	-661	-0-	8849	2		N	-0-	-0-				
12	9827 X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2		N	-0-	-0-				
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2		N	-0-	-0-				
02	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2		N	-0-	-0-				
03	9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463	2		N	-0-	-0-				
-----															
PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7539 - 9567				
10	10912 X	3511	-0-	-7401	-0-	3511	2		N	-0-	-0-				
11	8430 X	2902	-0-	-5528	-0-	2902	2		N	-0-	-0-				
12	5022 X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2		N	-0-	-0-				
01	4371 X	840	-0-	-3531	-0-	840	2		N	-0-	-0-				
02	3948 X	1594	-0-	-2354	-0-	1594	2		N	-0-	-0-				
03	3503 X	2193	-0-	-1310	-0-	2193	2		N	-0-	-0-				
-----															
FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8391 - 10568				
10	6944 X	232	-0-	-6712	-0-	232	2		N	-0-	-0-				
11	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-				N	-0-	-0-				
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				N	-0-	-0-				
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				N	-0-	-0-				
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-				N	-0-	-0-				
*03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2		N	-0-	-0-				
-----															
FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8357 - 12172				
10	14725 X	12625	-0-	-2100	-0-	12625	2		N	-0-	-0-				
11	12900 X	12634	-0-	-266	-0-	12634	2		N	-0-	-0-				
12	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2		N	-0-	-0-				
01	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2		N	-0-	-0-				
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2		N	-0-	-0-				
*03	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2		N	-0-	-0-				
-----															
MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 - 9399				
10	6324 X	3883	-0-	-2441	-0-	3883	2		N	-0-	-0-				
11	6120 X	3316	-0-	-2804	-0-	3316	2		N	-0-	-0-				
12	7440 X	3489	-0-	-3951	-0-	3489	2		N	-0-	-0-				
01	7192 X	3912	-0-	-3280	-0-	3912	2		N	-0-	-0-				
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-	-0-				
*03	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-	-0-				
-----															
SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7695 - 10191				
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-	-0-				
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-				
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-				
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-				
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				N	-0-	-0-				
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
DFW		WELL #: C 5HQ		RRCID -> 253742		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 9515		PERF.10551 - 16233						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVERCREST		WELL #: S 6H		RRCID -> 253744		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7165 - 11367						
10	44237 X	34662	-0-	-9575	-0-	34662	2			N	-0-					-0-
11	40860 X	33524	-0-	-7336	-0-	33524	2			N	-0-					-0-
12	39773 X	30758	-0-	-9015	-0-	30758	2			N	-0-					-0-
01	38223 X	23751	-0-	-14472	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
02	33236 X	28265	-0-	-4971	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
03	34658 X	29200	-0-	-5458	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
-----																
PHOENIX		WELL #: 3H		RRCID -> 253760		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 7575 - 10464						
10	29574 X	26430	-0-	-3144	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	26910 X	24375	-0-	-2535	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
12	26970 X	24336	-0-	-2634	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
01	26443 X	19923	-0-	-6520	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
02	23884 X	19376	-0-	-4508	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
03	26443 X	20611	-0-	-5832	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
-----																
BIG BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 253793		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7475 - 10438						
10	39246 X	29970	-0-	-9276	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	31620 X	28634	-0-	-2986	-0-	28634	2			N	-0-					-0-
12	32674 X	28158	-0-	-4516	-0-	28158	2			N	-0-					-0-
01	32674 X	26717	-0-	-5957	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
02	28112 X	23152	-0-	-4960	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
03	29977 X	26656	-0-	-3321	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
-----																
DAKOTA		WELL #: 1H		RRCID -> 253795		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7330 - 12394						
10	33108 X	21517	-0-	-11591	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
11	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
12	33108 X	-0-	-0-	-33108	-0-					N	-0-					-0-
01	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					N	-0-					-0-
02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-
*03	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
-----																
BLAIR		WELL #: 4H		RRCID -> 253797		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 8038 - 10384						
10	T. A.	15072	-0-	15072	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	14959	-0-	14959	-0-	39391	2			N	-0-					-0-
12	51763 X	12372	-0-	-39391	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUCK LAKE		WELL #: 10H		RRCID -> 253798		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7965 - 11709						
10	21328 X	13820	-0-	-7508	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	18090 X	1686	-0-	-16404	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
01	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
02	12488 X	12240	-0-	-248	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
03	24614 X	3900	-0-	-20714	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
LARUE WELTY		WELL #: 1H		RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8259 - 11408		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3126	-0-	-1834	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3493	-0-	-647	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	2374	-0-	-1811	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	2065	-0-	-2120	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2474	-0-	-1306	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
*03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
-----													
DFW		WELL #: A 6HC		RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8685 - 14302		
10	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2		N	-0-			-0-
11	26400 X	22238	-0-	-4162	-0-	22238	2		N	-0-			-0-
12	27373 X	25180	-0-	-2193	-0-	25180	2		N	-0-			-0-
01	27373 X	24239	-0-	-3134	-0-	24239	2		N	-0-			-0-
02	24724 X	21814	-0-	-2910	-0-	21814	2		N	-0-			-0-
03	25172 X	23593	-0-	-1579	-0-	23593	2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 6		WELL #: K 5H		RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6936 - 11358		
10	11191 X	8061	-0-	-3130	-0-	8061	2		N	-0-			14
11	8520 X	6015	-0-	-2505	-0-	6015	2		N	-0-			14
12	7967 X	5091	-0-	-2876	-0-	5091	2		N	-0-			14
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2		Y	-0-			14
02	7280 X	3314	-0-	-3966	-0-	3314	2		Y	-0-			14
03	8060 X	5147	-0-	-2913	-0-	5147	2		Y	-0-			14
-----													
COOPER		WELL #: 13H		RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7566 - 12933		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MIZE FAMILY		WELL #: 33H		RRCID ->	253807	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6951 - 10046		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COOPER		WELL #: 10H		RRCID ->	253808	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7470 - 13755		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #: T 2H		RRCID ->	253809	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6830 - 11690		
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	2			12
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	1			13
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	2			15
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2 9	N	2			17
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-	17 1		-0-
*03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LEGGETT & PLATT		WELL #: 2H		RRCID -> 253811		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	16399 X	12307	-0-	-4092	-0-	12307	2	N	-0-		-0-	
11	15870 X	11653	-0-	-4217	-0-	11653	2	N	-0-		-0-	
12	16399 X	11438	-0-	-4961	-0-	11438	2	N	-0-		-0-	
01	12524 X	11318	-0-	-1206	-0-	11318	2	N	-0-		-0-	
02	11116 X	10319	-0-	-797	-0-	10319	2	N	-0-		-0-	
03	12307 X	10928	-0-	-1379	-0-	10928	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRUETT		WELL #: 3H		RRCID -> 253854		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LEGGETT & PLATT		WELL #: 3H		RRCID -> 253858		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081				
10	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2	N	-0-		-0-	
11	12360 X	11955	-0-	-405	-0-	11955	2	N	-0-		-0-	
12	12834 X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2	N	-0-		-0-	
01	12896 X	11314	-0-	-1582	-0-	11314	2	N	-0-		-0-	
02	11648 X	9757	-0-	-1891	-0-	9757	2	N	-0-		-0-	
03	12896 X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2	N	-0-		-0-	
-----												
DUKE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 253926		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384				
10	33728 X	29845	-0-	-3883	-0-	29845	2	N	-0-		-0-	
11	31530 X	27370	-0-	-4160	-0-	27370	2	N	-0-		-0-	
12	32581 X	26441	-0-	-6140	-0-	26441	2	N	-0-		-0-	
01	31868 X	24728	-0-	-7140	-0-	24728	2	N	-0-		-0-	
02	26964 X	21282	-0-	-5682	-0-	21282	2	N	-0-		-0-	
03	29853 X	23703	-0-	-6150	-0-	23703	2	N	-0-		-0-	
-----												
WHITE C		WELL #: 1H		RRCID -> 253976		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882				
10	36146 X	31132	-0-	-5014	-0-	31132	2	N	-0-		-0-	
11	33120 X	28017	-0-	-5103	-0-	28017	2	N	-0-		-0-	
12	33542 X	25463	-0-	-8079	-0-	25463	2	N	-0-		-0-	
01	32178 X	24194	-0-	-7984	-0-	24194	2	N	-0-		-0-	
02	28112 X	18984	-0-	-9128	-0-	18984	2	N	-0-		-0-	
03	31124 X	20798	-0-	-10326	-0-	20798	2	N	-0-		-0-	
-----												
CULTON, ELVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253977		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711				
10	10478 X	1141	-0-	-9337	-0-	1141	2	N	-0-		-0-	
11	10140 X	2585	-0-	-7555	-0-	2585	2	N	-0-		-0-	
12	10385 X	6146	-0-	-4239	-0-	6146	2	N	-0-		-0-	
01	10354 X	8664	-0-	-1690	-0-	8664	2	N	-0-		-0-	
02	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2	N	-0-		-0-	
*03	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2	N	-0-		-0-	
-----												
CULTON, ELVIS		WELL #: 3H		RRCID -> 253978		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933				
10	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2	N	-0-		-0-	
11	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2	N	-0-		-0-	
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2	N	-0-		-0-	
01	8773 X	6845	-0-	-1928	-0-	6845	2	N	-0-		-0-	
02	7924 X	6639	-0-	-1285	-0-	6639	2	N	-0-		-0-	
03	8773 X	7289	-0-	-1484	-0-	7289	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 7456 - 11396				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12790	X	-0-	-0-	-12790	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			-0-
02	14728	X	-0-	-0-	-14728	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		4H	RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 7545 - 10729				
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-			-0-
11	17340	X	13149	-0-	-4191	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
12	17918	X	11763	-0-	-6155	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
01	18755	X	10297	-0-	-8458	-0-	10297	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	9966	-0-	-6974	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	8828	-0-	-9927	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
-----															
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 2H	RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9150 - 13575				
10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-			-0-
11	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-			-0-
12	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-			-0-
01	15066	X	14364	-0-	-702	-0-	14364	2			N	-0-			-0-
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2			N	-0-			-0-
*03	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-			-0-
-----															
CONGO WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8950 - 12487				
10	13299	X	9378	-0-	-3921	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
11	12870	X	7789	-0-	-5081	-0-	7789	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	8095	-0-	-5204	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
01	12400	X	7090	-0-	-5310	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	6178	-0-	-3398	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	6553	2			N	-0-			-0-
-----															
URREY		WELL #:		5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7376 - 12858				
10	10447	X	7694	-0-	-2753	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	6225	-0-	-2655	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5545	-0-	-1647	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6162	-0-	-782	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	3893	-0-	-3795	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
-----															
AURORA		WELL #:		1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7736 - 11092				
10	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	24001	2			N	-0-			-0-
11	21660	X	18496	-0-	-3164	-0-	18496	2			N	-0-			-0-
12	23374	X	22629	-0-	-745	-0-	22629	2			N	-0-			-0-
01	23994	X	22362	-0-	-1632	-0-	22362	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	21132	-0-	-540	-0-	21132	2			N	-0-			-0-
03	23994	X	22931	-0-	-1063	-0-	22931	2			N	-0-			-0-
-----															
CATES		WELL #:		4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6980 - 11063				
10	14415	X	9056	-0-	-5359	-0-	9056	2			N	-0-			-0-
11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-			-0-
12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-			-0-
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	9487	-0-	-1209	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
03	13826	X	13074	-0-	-752	-0-	13074	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
INDUS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7762 - 10009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11098 X	9621	-0-	-1477	-0-	9621 2		N	-0-		-0-
11		10440 X	8933	-0-	-1507	-0-	8933 2		N	-0-		-0-
12		10788 X	9357	-0-	-1431	-0-	9357 2		N	-0-		-0-
01		10044 X	9048	-0-	-996	-0-	9048 2		N	-0-		-0-
02		8680 X	8153	-0-	-527	-0-	8153 2		N	-0-		-0-
03		9610 X	8991	-0-	-619	-0-	8991 2		N	-0-		-0-
-----												
AIRFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 9050 - 11622	
10		21669 X	16176	-0-	-5493	-0-	16176 2		N	-0-		-0-
11		20970 X	15690	-0-	-5280	-0-	15690 2		N	-0-		-0-
12		19499 X	15559	-0-	-3940	-0-	15559 2		N	-0-		-0-
01		19499 X	17978	-0-	-1521	-0-	17978 2		N	-0-		-0-
02		16996 X	15421	-0-	-1575	-0-	15421 2		N	-0-		-0-
*03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17394 2		N	-0-		-0-
-----												
BARKER, CHARLES		WELL #:		6H	RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7830 - 9953	
10		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601 2		N	-0-		-0-
11		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625 2		N	-0-		-0-
12		10292 X	8209	-0-	-2083	-0-	8209 2		N	-0-		-0-
01		10292 X	7624	-0-	-2668	-0-	7624 2		N	-0-		-0-
02		9296 X	6164	-0-	-3132	-0-	6164 2		N	-0-		-0-
03		9610 X	7348	-0-	-2262	-0-	7348 2		N	-0-		-0-
-----												
MAYFIELD 361		WELL #:		4H	RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7900 - 10546	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNA HYRAL		WELL #:		3H	RRCID ->	254007	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8553 - 13311	
10		18166 X	15288	-0-	-2878	-0-	15288 2		N	-0-		-0-
11		17310 X	14292	-0-	-3018	-0-	14292 2		N	-0-		-0-
12		17112 X	14686	-0-	-2426	-0-	14686 2		N	-0-		-0-
01		16709 X	14038	-0-	-2671	-0-	14038 2		N	-0-		-0-
02		13804 X	13056	-0-	-748	-0-	13056 2		N	-0-		-0-
03		15283 X	13296	-0-	-1987	-0-	13296 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254008	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7480 - 10346	
10		24614 X	21346	-0-	-3268	-0-	21346 2		N	-0-		-0-
11		20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	20698 2		N	-0-		-0-
12		21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	21011 2		N	-0-		-0-
01		21359 X	19912	-0-	-1447	-0-	19912 2		N	-0-		-0-
02		19320 X	18315	-0-	-1005	-0-	18315 2		N	-0-		-0-
03		21390 X	20087	-0-	-1303	-0-	20087 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	254009	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7620 - 9136	
10		12152 X	6784	-0-	-5368	-0-	6784 2		N	-0-		-0-
11		7440 X	6601	-0-	-839	-0-	6601 2		N	-0-		-0-
12		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362 2		N	-0-		-0-
01		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		N	-0-		-0-
02		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-		-0-
03		7347 X	6903	-0-	-444	-0-	6903 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	254010	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8730 - 10712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
11		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		7466	2	N	-0-			-0-
12		T. A.	10727	-0-	10727	10727		10727	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	16998	-0-	16998	27725		16998	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	2981	-0-	2981	30706		2981	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	30706				N	-0-			-0-
-----														
CRESTWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254011	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7437 - 11992			
10		35774 X	28307	-0-	-7467	-0-		28307	2	N	-0-			-0-
11		32250 X	30808	-0-	-1442	-0-		30808	2	N	-0-			-0-
12		32984 X	27079	-0-	-5905	-0-		27079	2	N	-0-			-0-
01		32984 X	24335	-0-	-8649	-0-		24335	2	N	-0-			-0-
02		29792 X	21958	-0-	-7834	-0-		21958	2	N	-0-			-0-
03		31837 X	28703	-0-	-3134	-0-		28703	2	N	-0-			-0-
-----														
BARABAS		WELL #:		3H	RRCID ->	254012	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7760 - 10742			
10		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-				N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOZARTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254013	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7405 - 11501			
10		34720 X	27213	-0-	-7507	-0-		27213	2	N	-0-			-0-
11		30930 X	26516	-0-	-4414	-0-		26516	2	N	-0-			-0-
12		31093 X	24384	-0-	-6709	-0-		24384	2	N	-0-			-0-
01		29419 X	25705	-0-	-3714	-0-		25705	2	N	-0-			-0-
02		24752 X	22535	-0-	-2217	-0-		22535	2	N	-0-			-0-
03		27404 X	25045	-0-	-2359	-0-		25045	2	N	-0-			-0-
-----														
BARABAS		WELL #:		4H	RRCID ->	254014	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7760 - 9955			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BELL		WELL #:		10H	RRCID ->	254015	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7815 - 11374			
10		13020 X	12069	-0-	-951	-0-		12069	2	N	-0-			-0-
11		12030 X	8697	-0-	-3333	-0-		8697	2	N	-0-			-0-
12		12431 X	12124	-0-	-307	-0-		12124	2	N	-0-			-0-
01		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-		12680	2	N	-0-			-0-
02		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-		13820	2	N	-0-			-0-
*03		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-		14077	2	N	-0-			-0-
-----														
BELL		WELL #:		12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752			
10		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-		10780	2	N	-0-			-0-
11		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-		10467	2	N	-0-			-0-
12		9610 X	6981	-0-	-2629	-0-		6981	2	N	-0-			-0-
01		10788 X	9115	-0-	-1673	-0-		9115	2	N	-0-			-0-
02		9772 X	8587	-0-	-1185	-0-		8587	2	N	-0-			-0-
*03		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-		11180	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
BROWN		WELL #:		5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393					
10	34193 X	31112	-0-	-3081	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
11	32220 X	29874	-0-	-2346	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
12	31403 X	29414	-0-	-1989	-0-	29414	2			N	-0-					-0-
01	31403 X	28751	-0-	-2652	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
02	28140 X	25823	-0-	-2317	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
03	31124 X	28381	-0-	-2743	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741					
10	43834 X	37826	-0-	-6008	-0-	37826	2			N	-0-					-0-
11	36180 X	36136	-0-	-44	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
12	37853 X	37853	-0-	-0-	-0-	37853	2			N	-0-					-0-
01	37820 X	36361	-0-	-1459	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
02	34160 X	31759	-0-	-2401	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
03	37851 X	33902	-0-	-3949	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
-----																
BUFFALO RIDGE		WELL #:		10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032					
10	16399 X	10283	-0-	-6116	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	15690 X	12320	-0-	-3370	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	15655 X	10775	-0-	-4880	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
01	14756 X	10947	-0-	-3809	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
02	12264 X	9165	-0-	-3099	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	4452	-0-	-8289	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
-----																
BUFFALO RIDGE		WELL #:		11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394					
10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	8339 X	7541	-0-	-798	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	2809	-0-	-4723	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAGUNA POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	254086	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7434 - 10126					
10	14291 X	11886	-0-	-2405	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	13830 X	11583	-0-	-2247	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
12	13268 X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	11846	-0-	-740	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
*03	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
-----																
WINSKOTT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7100 - 12962					
10	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
11	17100 X	15397	-0-	-1703	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
12	18538 X	15797	-0-	-2741	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
01	18786 X	16728	-0-	-2058	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
02	16968 X	15081	-0-	-1887	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
03	18786 X	16577	-0-	-2209	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FOSTER		WELL #:		9H	RRCID ->	254096	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7571 - 11724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	10066	-0-	-195	-0-	10066	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2	N	-0-			-0-
01	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2	N	-0-			-0-
02	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2	N	-0-			-0-
*03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19174	2	N	-0-			-0-
-----													
WELLIVER		WELL #:		3H	RRCID ->	254097	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7187 - 10668		
10	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	1109	-0-	-16021	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-			N	-0-			-0-
01	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-			N	-0-			-0-
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-			N	-0-			-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WINSOTT WEST		WELL #:		C 4H	RRCID ->	254100	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7175 - 10779		
10	29140	X	25825	-0-	-3315	-0-	25825	2	N	-0-			-0-
11	28200	X	23677	-0-	-4523	-0-	23677	2	N	-0-			-0-
12	27962	X	22651	-0-	-5311	-0-	22651	2	N	-0-			-0-
01	27683	X	23878	-0-	-3805	-0-	23878	2	N	-0-			-0-
02	24724	X	20579	-0-	-4145	-0-	20579	2	N	-0-			-0-
03	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	22635	2	N	-0-			-0-
-----													
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		4H	RRCID ->	254103	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7815 - 10279		
10	4960	X	1735	-0-	-3225	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	4185	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO RIDGE		WELL #:		13H	RRCID ->	254104	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7295 - 9099		
10	10571	X	5437	-0-	-5134	-0-	5437	2	N	-0-			-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	1179	-0-	-7625	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	-0-			-0-
02	7952	X	-0-	-0-	-7952	-0-			N	-0-			-0-
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO RIDGE		WELL #:		12H	RRCID ->	254105	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7261 - 9451		
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	5617	-0-	-3466	-0-	5617	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	5461	-0-	-3622	-0-	5461	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	1967	-0-	-6237	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7897	-0-	-659	-0-	7897	2	N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO RIDGE		WELL #:		14H	RRCID ->	254109	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7261 - 10183		
10	9548	X	5770	-0-	-3778	-0-	5770	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	1060	-0-	-6876	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	75	-0-	-7861	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	3731	-0-	-3437	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	546	-0-	-6119	-0-	546	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 7H		RRCID -> 254133		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2	N	-0-		-0-
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-		-0-
12	2108 X	1593	-0-	-515	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	1186	-0-	-2224	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	643	-0-	-2437	-0-	643 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	1166	-0-	-2244	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
-----										
EDGECLIFF B		WELL #: 2H		RRCID -> 254134		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702		
10	18290 X	14943	-0-	-3347	-0-	14943 2	N	-0-		-0-
11	17700 X	17243	-0-	-457	-0-	17243 2	N	-0-		-0-
12	17174 X	16883	-0-	-291	-0-	16883 2	N	-0-		-0-
01	17081 X	14816	-0-	-2265	-0-	14816 2	N	-0-		-0-
02	16100 X	15637	-0-	-463	-0-	15637 2	N	-0-		-0-
03	17825 X	15561	-0-	-2264	-0-	15561 2	N	-0-		-0-
-----										
SALAZAR		WELL #: 5H		RRCID -> 254150		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198		
10	35588 X	3382	-0-	-32206	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
11	29640 X	12198	-0-	-17442	-0-	12198 2	N	-0-		-0-
12	27311 X	5499	-0-	-21812	-0-	5499 2	N	-0-		-0-
01	10168 X	9935	-0-	-233	-0-	9935 2	N	-0-		-0-
02	11396 X	462	-0-	-10934	-0-	462 2	N	-0-		-0-
03	12617 X	11702	-0-	-915	-0-	11702 2	N	-0-		-0-
-----										
HARBISON-FISCHER		WELL #: 3H		RRCID -> 254166		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035		
10	5115 X	4128	-0-	-987	-0-	4128 2	N	-0-		-0-
11	4410 X	3960	-0-	-450	-0-	3960 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3670	-0-	-670	-0-	3670 2	N	-0-		-0-
01	4340 X	3364	-0-	-976	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
*03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	N	-0-		-0-
-----										
MERCADO		WELL #: 2H		RRCID -> 254299		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049		
10	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	22072 2	N	-0-		-0-
11	15090 X	13917	-0-	-1173	-0-	13917 2	N	-0-		-0-
12	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	17298 2	N	-0-		-0-
01	22072 X	17340	-0-	-4732	-0-	17340 2	N	-0-		-0-
02	19936 X	18587	-0-	-1349	-0-	18587 2	N	-0-		-0-
03	22072 X	21143	-0-	-929	-0-	21143 2	N	-0-		-0-
-----										
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 8H		RRCID -> 254312		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967		
10	13795 X	4105	-0-	-9690	-0-	4105 2	N	-0-		-0-
11	13290 X	8470	-0-	-4820	-0-	8470 2	N	-0-		-0-
12	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239 2	N	-0-		-0-
01	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362 2	N	-0-		-0-
02	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212 2	N	-0-		-0-
*03	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	14194 2	N	-0-		-0-
-----										
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 9H		RRCID -> 254313		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023		
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-		-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2	N	-0-		-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2	N	-0-		-0-
02	3528 X	3522	-0-	-6	-0-	3522 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3007	-0-	-899	-0-	3007 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CLEAR SKIES		WELL #:		1H	RRCID ->	254314	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8900 - 10812	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16306 X	12263	-0-	-4043	-0-	12263	2	N	-0-		-0-	
11	13740 X	10122	-0-	-3618	-0-	10122	2	N	-0-		-0-	
12	14198 X	2190	-0-	-12008	-0-	2190	2	N	-0-		-0-	
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-		-0-	
02	11060 X	5778	-0-	-5282	-0-	5778	2	N	-0-		-0-	
*03	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254316	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8650 - 12379	
10	28272 X	16725	-0-	-11547	-0-	16725	2	N	-0-		-0-	
11	25620 X	17055	-0-	-8565	-0-	17055	2	N	-0-		-0-	
12	23653 X	15314	-0-	-8339	-0-	15314	2	N	-0-		-0-	
01	19747 X	18320	-0-	-1427	-0-	18320	2	N	-0-		-0-	
02	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2	N	-0-		-0-	
*03	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	2	N	-0-		-0-	
-----												
DAKOTA B		WELL #:		1H	RRCID ->	254318	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7787 - 12508	
10	47616 X	26938	-0-	-20678	-0-	26938	2	N	-0-		-0-	
11	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-			N	-0-		-0-	
12	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-			N	-0-		-0-	
01	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-			N	-0-		-0-	
02	33628 X	28031	-0-	-5597	-0-	28031	2	N	-0-		-0-	
*03	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	42822	2	N	-0-		-0-	
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	254333	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 9150 - 11715	
10	15996 X	14696	-0-	-1300	-0-	14696	2	N	-0-		-0-	
11	15480 X	13291	-0-	-2189	-0-	13291	2	N	-0-		-0-	
12	15190 X	13533	-0-	-1657	-0-	13533	2	N	-0-		-0-	
01	15190 X	14535	-0-	-655	-0-	14535	2	N	-0-		-0-	
02	13720 X	11864	-0-	-1856	-0-	11864	2	N	-0-		-0-	
03	14694 X	12013	-0-	-2681	-0-	12013	2	N	-0-		-0-	
-----												
MATTINGLY		WELL #:		3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7660 - 9465	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WELLIVER		WELL #:		5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7180 - 10390	
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-		-0-	
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-		-0-	
12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
01	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2	N	-0-		-0-	
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	N	-0-		-0-	
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEANN		WELL #:		1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7346 - 11623	
10	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	2	N	-0-		-0-	
11	24720 X	20843	-0-	-3877	-0-	20843	2	N	-0-		-0-	
12	25544 X	15454	-0-	-10090	-0-	15454	2	N	-0-		-0-	
01	25544 X	4753	-0-	-20791	-0-	4753	2	N	-0-		-0-	
02	21672 X	19185	-0-	-2487	-0-	19185	2	N	-0-		-0-	
03	23250 X	16218	-0-	-7032	-0-	16218	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	6935 - 9189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8010 - 10811	
10		26226 X	14284	-0-	-11942	-0-	14284 2		N	-0-			-0-
11		25380 X	17426	-0-	-7954	-0-	17426 2		N	-0-			-0-
12		26226 X	14584	-0-	-11642	-0-	14584 2		N	-0-			-0-
01		22909 X	13925	-0-	-8984	-0-	13925 2		N	-0-			-0-
02		16268 X	13431	-0-	-2837	-0-	13431 2		N	-0-			-0-
03		18011 X	14558	-0-	-3453	-0-	14558 2		N	-0-			-0-
-----													
ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7729 - 10634	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	8050 - 10112	
10		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			N	-0-			-0-
11		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7466 - 11465	
10		13826 X	12351	-0-	-1475	-0-	12351 2		N	-0-			-0-
11		13380 X	8217	-0-	-5163	-0-	8217 2		N	-0-			-0-
12		13299 X	7759	-0-	-5540	-0-	7759 2		N	-0-			-0-
01		12865 X	471	-0-	-12394	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02		11144 X	6923	-0-	-4221	-0-	6923 2		N	-0-			-0-
03		12338 X	1431	-0-	-10907	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
-----													
SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7374 - 11385	
10		12462 X	6677	-0-	-5785	-0-	6677 2		N	-0-			-0-
11		12060 X	6117	-0-	-5943	-0-	6117 2		N	-0-			-0-
12		10850 X	3837	-0-	-7013	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
01		10540 X	7300	-0-	-3240	-0-	7300 2		N	-0-			-0-
02		8008 X	6214	-0-	-1794	-0-	6214 2		N	-0-			-0-
03		6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
-----													
SHADY OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7405 - 10366	
10		30287 X	23323	-0-	-6964	-0-	23323 2		N	-0-			-0-
11		27510 X	22858	-0-	-4652	-0-	22858 2		N	-0-			-0-
12		28055 X	20371	-0-	-7684	-0-	20371 2		N	-0-			-0-
01		26071 X	14202	-0-	-11869	-0-	14202 2		N	-0-			-0-
02		22344 X	20399	-0-	-1945	-0-	20399 2		N	-0-			-0-
*03		23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	23880 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254501	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7485 - 10493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17918	X	17866	-0-	-52	-0-	17866	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18150	X	16917	-0-	-1233	-0-	16917	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18755	X	18346	-0-	-409	-0-	18346	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18755	X	17030	-0-	-1725	-0-	17030	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16716	X	15734	-0-	-982	-0-	15734	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18352	X	15580	-0-	-2772	-0-	15580	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254531	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7760 - 10234
10	35743	X	20048	-0-	-15695	-0-	20048	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34590	X	26959	-0-	-7631	-0-	26959	2	N	-0-	-0-	-0-
12	33046	X	7996	-0-	-25050	-0-	7996	2	N	-0-	-0-	-0-
01	29853	X	2750	-0-	-27103	-0-	2750	2	N	-0-	-0-	-0-
02	25172	X	3925	-0-	-21247	-0-	3925	2	N	-0-	-0-	-0-
03	27869	X	696	-0-	-27173	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SKAGGS		WELL #:		7H	RRCID ->	254532	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7709 - 10877
10	12555	X	8722	-0-	-3833	-0-	8722	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11940	X	10596	-0-	-1344	-0-	10596	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12307	X	11966	-0-	-341	-0-	11966	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10556	X	10197	-0-	-359	-0-	10197	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MINERALS, W.S.		WELL #:		1H	RRCID ->	254585	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7630 - 10444
10	15407	X	13132	-0-	-2275	-0-	13132	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14910	X	12122	-0-	-2788	-0-	12122	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11872	X	11350	-0-	-522	-0-	11350	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13144	X	11889	-0-	-1255	-0-	11889	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROBINSON BRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	254586	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8310 - 8610
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968	X	1319	-0-	-2649	-0-	1319	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4123	X	34	-0-	-4089	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CROUCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7603 - 11007
10	10013	X	7933	-0-	-2080	-0-	7933	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6634	X	3750	-0-	-2884	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7936	X	6509	-0-	-1427	-0-	6509	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7224	X	7218	-0-	-6	-0-	7218	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7998	X	6570	-0-	-1428	-0-	6570	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7800 - 10368
10	7409	X	2570	-0-	-4839	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1793	-0-	1793	1793	1793	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	11119	-0-	11119	12912	11119	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	27149	-0-	27149	40061	27149	2		N	-0-		-0-
-----												
TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 - 13881	
10	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2		N	-0-		-0-
11	60240 X	55849	-0-	-4391	-0-	55849	2		N	-0-		-0-
12	63488 X	54701	-0-	-8787	-0-	54701	2		N	-0-		-0-
01	63488 X	54294	-0-	-9194	-0-	54294	2		N	-0-		-0-
02	57344 X	48157	-0-	-9187	-0-	48157	2		N	-0-		-0-
03	62589 X	50836	-0-	-11753	-0-	50836	2		N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 - 13669	
10	28179 X	19231	-0-	-8948	-0-	19231	2		N	-0-		-0-
11	22020 X	17653	-0-	-4367	-0-	17653	2		N	-0-		-0-
12	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2		N	-0-		-0-
01	19220 X	13998	-0-	-5222	-0-	13998	2		N	-0-		-0-
02	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	18880	2		N	-0-		-0-
*03	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2		N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7600 - 12522	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		F 5H	RRCID ->	254661	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7750 - 11404	
10	25544 X	19805	-0-	-5739	-0-	19805	2		N	-0-		-0-
11	23940 X	19384	-0-	-4556	-0-	19384	2		N	-0-		-0-
12	24738 X	19350	-0-	-5388	-0-	19350	2		N	-0-		-0-
01	19809 X	15088	-0-	-4721	-0-	15088	2		N	-0-		-0-
02	18088 X	6336	-0-	-11752	-0-	6336	2		N	-0-		-0-
03	20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLBY		WELL #:		5H	RRCID ->	254662	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8925 - 11601	
10	28737 X	26471	-0-	-2266	-0-	26471	2		N	-0-		-0-
11	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2		N	-0-		-0-
12	28737 X	11409	-0-	-17328	-0-	11409	2		N	-0-		-0-
01	28148 X	759	-0-	-27389	-0-	759	2		N	-0-		-0-
02	26516 X	-0-	-0-	-26516	-0-				N	-0-		-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-				N	-0-		-0-
-----												
S WASHINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254674	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8250 - 9767	
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-		-0-
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		N	-0-		-0-
12	10664 X	3948	-0-	-6716	-0-	3948	2		N	-0-		-0-
01	10664 X	4043	-0-	-6621	-0-	4043	2		N	-0-		-0-
02	9632 X	6920	-0-	-2712	-0-	6920	2		N	-0-		-0-
03	10106 X	7602	-0-	-2504	-0-	7602	2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TINDALL		WELL #:		2H	RRCID ->	254675	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7711 - 10121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		15407 X	12608	-0-	-2799	-0-	12608	2	N	-0-	-0-	-0-
11		14910 X	6567	-0-	-8343	-0-	6567	2	N	-0-	-0-	-0-
12		15407 X	7413	-0-	-7994	-0-	7413	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2	N	-0-	-0-	-0-
03		12617 X	1154	-0-	-11463	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RIVERCREST		WELL #:		S 5H	RRCID ->	254691	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7550 - 10397	
10		40114 X	31939	-0-	-8175	-0-	31939	2	N	-0-	-0-	-0-
11		37140 X	31506	-0-	-5634	-0-	31506	2	N	-0-	-0-	-0-
12		37169 X	30100	-0-	-7069	-0-	30100	2	N	-0-	-0-	-0-
01		35030 X	26851	-0-	-8179	-0-	26851	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30520 X	26937	-0-	-3583	-0-	26937	2	N	-0-	-0-	-0-
03		32550 X	28638	-0-	-3912	-0-	28638	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	254710	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8900 - 12049	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
AGAPE		WELL #:		3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8750 - 11763	
10		22444 X	22297	-0-	-147	-0-	22297	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20850 X	14453	-0-	-6397	-0-	14453	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20398 X	6355	-0-	-14043	-0-	6355	2	N	-0-	-0-	-0-
01		22289 X	667	-0-	-21622	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20132 X	17082	-0-	-3050	-0-	17082	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
AIRFIELD		WELL #:		2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9150 - 11912	
10		20677 X	17175	-0-	-3502	-0-	17175	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17310 X	17127	-0-	-183	-0-	17127	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2	N	-0-	-0-	-0-
01		22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2	N	-0-	-0-	-0-
02		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19468 X	13156	-0-	-6312	-0-	13156	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8700 - 12062	
10		35123 X	30797	-0-	-4326	-0-	30797	2	N	-0-	-0-	-0-
11		33300 X	28455	-0-	-4845	-0-	28455	2	N	-0-	-0-	-0-
12		33604 X	28145	-0-	-5459	-0-	28145	2	N	-0-	-0-	-0-
01		32271 X	27945	-0-	-4326	-0-	27945	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27860 X	21928	-0-	-5932	-0-	21928	2	N	-0-	-0-	-0-
03		30845 X	25692	-0-	-5153	-0-	25692	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 11697	
10		40300 X	34353	-0-	-5947	-0-	34353	2	N	-0-	-0-	-0-
11		36540 X	31495	-0-	-5045	-0-	31495	2	N	-0-	-0-	-0-
12		36394 X	30511	-0-	-5883	-0-	30511	2	N	-0-	-0-	-0-
01		34317 X	29881	-0-	-4436	-0-	29881	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30996 X	25605	-0-	-5391	-0-	25605	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34317 X	25440	-0-	-8877	-0-	25440	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SUPERBOWL		WELL #:		1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7560 - 13209
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		56141 X	53586	-0-	-2555	-0-	53586 2		N	-0-		-0-
11		52680 X	50599	-0-	-2081	-0-	50599 2		N	-0-		-0-
12		52235 X	44816	-0-	-7419	-0-	44816 2		N	-0-		-0-
01		53599 X	47704	-0-	-5895	-0-	47704 2		N	-0-		-0-
02		48412 X	42923	-0-	-5489	-0-	42923 2		N	-0-		-0-
03		53599 X	45671	-0-	-7928	-0-	45671 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7600 - 10369
10		28799 X	25939	-0-	-2860	-0-	25939 2		N	-0-		-0-
11		26310 X	25057	-0-	-1253	-0-	25057 2		N	-0-		-0-
12		27094 X	24301	-0-	-2793	-0-	24301 2		N	-0-		-0-
01		26288 X	24038	-0-	-2250	-0-	24038 2		N	-0-		-0-
02		23520 X	20736	-0-	-2784	-0-	20736 2		N	-0-		-0-
03		25947 X	22022	-0-	-3925	-0-	22022 2		N	-0-		-0-
-----												
HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102
10		19592 X	16508	-0-	-3084	-0-	16508 2		N	-0-		-0-
11		21810 X	16461	-0-	-5349	-0-	16461 2		N	-0-		-0-
12		22537 X	16325	-0-	-6212	-0-	16325 2		N	-0-		-0-
01		22537 X	16752	-0-	-5785	-0-	16752 2		N	-0-		-0-
02		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	20296 2		N	-0-		-0-
*03		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21861 2		N	-0-		-0-
-----												
HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANNA		WELL #:		10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652
10		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659 2		N	-0-		-0-
11		7380 X	3549	-0-	-3831	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
12		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		-0-
01		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-		-0-
02		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-		-0-
03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		I 6H	RRCID ->	254762	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6945 - 12971
10		15128 X	11472	-0-	-3656	-0-	11472 2		N	-0-		-0-
11		14640 X	6267	-0-	-8373	-0-	6267 2		N	-0-		-0-
12		13020 X	4092	-0-	-8928	-0-	4092 2		N	-0-		-0-
01		13020 X	4174	-0-	-8846	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
02		11760 X	4000	-0-	-7760	-0-	3992 2	8 9	N	7		7
03		11470 X	4412	-0-	-7058	-0-	4412 2		N	-0-		7
-----												
CHIPSHOT		WELL #:		1H	RRCID ->	254782	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7481 - 9927
10		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		N	-0-		-0-
11		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199 2		N	-0-		-0-
12		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 2		N	-0-		-0-
01		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 2		N	-0-		-0-
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		N	-0-		-0-
*03		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8130 - 13707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
AUSSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7180 - 11214			
10	55862 X	47827	-0-	-8035	-0-	47827	2				N	-0-			-0-
11	52560 X	45351	-0-	-7209	-0-	45351	2				N	-0-			-0-
12	52545 X	44689	-0-	-7856	-0-	44689	2				N	-0-			-0-
01	50530 X	32971	-0-	-17559	-0-	32971	2				N	-0-			-0-
02	45595 X	45595	-0-	-0-	-0-	45595	2				N	-0-			-0-
03	47833 X	47256	-0-	-577	-0-	47256	2				N	-0-			-0-
-----															
AURORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7763 - 11119			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7791 - 11002			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FIELDERDALE		WELL #:		1H	RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8603 - 12078			
10	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2				N	-0-			-0-
11	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2				N	-0-			-0-
12	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	10557	2				N	-0-			-0-
01	11470 X	10258	-0-	-1212	-0-	10258	2				N	-0-			-0-
02	10388 X	9352	-0-	-1036	-0-	9352	2				N	-0-			-0-
03	11501 X	9765	-0-	-1736	-0-	9765	2				N	-0-			-0-
-----															
WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7690 - 10925			
10	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-	-15690					N	-0-			-0-
12	9021 X	464	-0-	-8557	-0-	464	2				N	-0-			-0-
01	9021 X	4611	-0-	-4410	-0-	4611	2				N	-0-			-0-
02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2				N	-0-			-0-
*03	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2				N	-0-			-0-
-----															
SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6837 - 11342			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	26505 X	20307	-0-	-6198	-0-	20307	2	N	-0-		-0-	
11	25650 X	14908	-0-	-10742	-0-	14908	2	N	-0-		-0-	
12	26505 X	23239	-0-	-3266	-0-	23239	2	N	-0-		-0-	
01	23064 X	22865	-0-	-199	-0-	22865	2	N	-0-		-0-	
02	20832 X	19936	-0-	-896	-0-	19936	2	N	-0-		-0-	
03	23250 X	20901	-0-	-2349	-0-	20901	2	N	-0-		-0-	
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
10	3906 X	3574	-0-	-332	-0-	130	1	3444	2	N	-0-	
11	3780 X	2934	-0-	-846	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	3677	-0-	3677	3677	3677	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	2234	-0-	2234	5911	2234	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	5514	-0-	5514	11425	220	1	5294	2	N	-0-	
03	T. A.	2299	-0-	2299	13724	2299	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186	
10	57412 X	48974	-0-	-8438	-0-	48974	2	N	-0-		-0-	
11	55560 X	46054	-0-	-9506	-0-	46054	2	N	-0-		-0-	
12	52669 X	39196	-0-	-13473	-0-	39196	2	N	-0-		-0-	
01	52049 X	45373	-0-	-6676	-0-	45373	2	N	-0-		-0-	
02	45556 X	40061	-0-	-5495	-0-	40061	2	N	-0-		-0-	
03	48980 X	43220	-0-	-5760	-0-	43220	2	N	-0-		-0-	
-----												
ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075 - 13770	
10	65224 X	55338	-0-	-9886	-0-	55338	2	N	-0-		-0-	
11	54865 X	54865	-0-	-0-	-0-	54865	2	N	-0-		-0-	
12	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	54894	2	N	-0-		-0-	
01	54994 X	52514	-0-	-2480	-0-	52514	2	N	-0-		-0-	
02	50848 X	42303	-0-	-8545	-0-	42303	2	N	-0-		-0-	
03	56296 X	50160	-0-	-6136	-0-	50160	2	N	-0-		-0-	
-----												
DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797 - 10188	
10	38223 X	31168	-0-	-7055	-0-	31168	2	N	-0-		-0-	
11	36990 X	29224	-0-	-7766	-0-	29224	2	N	-0-		-0-	
12	33790 X	28436	-0-	-5354	-0-	28436	2	N	-0-		-0-	
01	33790 X	28062	-0-	-5728	-0-	28062	2	N	-0-		-0-	
02	28140 X	24120	-0-	-4020	-0-	24120	2	N	-0-		-0-	
03	31155 X	28989	-0-	-2166	-0-	28989	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DOUG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255015	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7125	- 13079
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		91171 X	79331	-0-	-11840	-0-	79331	2	N	-0-	-0-	-0-
11		87180 X	75160	-0-	-12020	-0-	75160	2	N	-0-	-0-	-0-
12		86862 X	74106	-0-	-12756	-0-	74106	2	N	-0-	-0-	-0-
01		85684 X	73000	-0-	-12684	-0-	73000	2	N	-0-	-0-	-0-
02		74648 X	65948	-0-	-8700	-0-	65948	2	N	-0-	-0-	-0-
03		79329 X	70428	-0-	-8901	-0-	70428	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
AIRPLANE		WELL #:		4H	RRCID ->	255017	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8500	- 11454
10		37789 X	31721	-0-	-6068	-0-	31721	2	N	-0-	-0-	-0-
11		34980 X	28385	-0-	-6595	-0-	28385	2	N	-0-	-0-	-0-
12		34348 X	28722	-0-	-5626	-0-	28722	2	N	-0-	-0-	-0-
01		34348 X	29221	-0-	-5127	-0-	29221	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28644 X	25395	-0-	-3249	-0-	25395	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31713 X	26000	-0-	-5713	-0-	26000	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GLADE TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870	- 10201
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		10H	RRCID ->	255021	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7545	- 10718
10		30349 X	12505	-0-	-17844	-0-	12505	2	N	-0-	-0-	-0-
11		29370 X	20419	-0-	-8951	-0-	20419	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29605 X	1867	-0-	-27738	-0-	1867	2	N	-0-	-0-	-0-
01		29605 X	974	-0-	-28631	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-
02		19712 X	154	-0-	-19558	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUKE B		WELL #:		3H	RRCID ->	255023	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8625	- 11044
10		49073 X	44847	-0-	-4226	-0-	44847	2	N	-0-	-0-	-0-
11		47310 X	40960	-0-	-6350	-0-	40960	2	N	-0-	-0-	-0-
12		48887 X	35415	-0-	-13472	-0-	35415	2	N	-0-	-0-	-0-
01		47399 X	38328	-0-	-9071	-0-	38328	2	N	-0-	-0-	-0-
02		40516 X	34239	-0-	-6277	-0-	34239	2	N	-0-	-0-	-0-
03		44857 X	35504	-0-	-9353	-0-	35504	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUKE B		WELL #:		2H	RRCID ->	255028	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8950	- 11039
10		39060 X	33792	-0-	-5268	-0-	33792	2	N	-0-	-0-	-0-
11		35220 X	31805	-0-	-3415	-0-	31805	2	N	-0-	-0-	-0-
12		36394 X	29929	-0-	-6465	-0-	29929	2	N	-0-	-0-	-0-
01		36394 X	29242	-0-	-7152	-0-	29242	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30520 X	25471	-0-	-5049	-0-	25471	2	N	-0-	-0-	-0-
03		33790 X	28308	-0-	-5482	-0-	28308	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8450	- 13489
10		106857 X	86151	-0-	-20706	-0-	86151	2	N	-0-	-0-	-0-
11		97080 X	77528	-0-	-19552	-0-	77528	2	N	-0-	-0-	-0-
12		94302 X	79447	-0-	-14855	-0-	79447	2	N	-0-	-0-	-0-
01		93124 X	78145	-0-	-14979	-0-	78145	2	N	-0-	-0-	-0-
02		77812 X	68666	-0-	-9146	-0-	68666	2	N	-0-	-0-	-0-
03		86149 X	71131	-0-	-15018	-0-	71131	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
COWBOYS OF COLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7550 - 10229	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	43121 X	33568	-0-	-9553	-0-	33568	2	N	-0-				-0-
11	41730 X	32455	-0-	-9275	-0-	32455	2	N	-0-				-0-
12	43121 X	32713	-0-	-10408	-0-	32713	2	N	-0-				-0-
01	39618 X	31750	-0-	-7868	-0-	31750	2	N	-0-				-0-
02	30716 X	29926	-0-	-790	-0-	29926	2	N	-0-				-0-
03	33573 X	30035	-0-	-3538	-0-	30035	2	N	-0-				-0-
-----													
CENTREPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	255058	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	9835 - 15528	
10	37603 X	-0-	-0-	-37603	-0-		2	N	-0-				-0-
11	36488 X	36488	-0-	-0-	-0-	36488	2	N	-0-				-0-
12	45610 X	45610	-0-	-0-	-0-	45610	2	N	-0-				-0-
01	39729 X	39729	-0-	-0-	-0-	39729	2	N	-0-				-0-
02	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	27481	2	N	-0-				-0-
03	3534 X	2757	-0-	-777	-0-	2757	2	N	-0-				-0-
-----													
SPARTO		WELL #:		4H	RRCID ->	255075	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7575 - 11597	
10	25296 X	23957	-0-	-1339	-0-	23957	2	N	-0-				-0-
11	24540 X	10175	-0-	-14365	-0-	10175	2	N	-0-				-0-
12	25358 X	18367	-0-	-6991	-0-	18367	2	N	-0-				-0-
01	25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	25456	2	N	-0-				-0-
02	23625 X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2	N	-0-				-0-
*03	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2	N	-0-				-0-
-----													
PATE		WELL #:		1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7575 - 11385	
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2	N	-0-				-0-
11	6090 X	4501	-0-	-1589	-0-	4501	2	N	-0-				-0-
12	8804 X	874	-0-	-7930	-0-	874	2	N	-0-				-0-
01	8804 X	4105	-0-	-4699	-0-	4105	2	N	-0-				-0-
02	7952 X	1551	-0-	-6401	-0-	1551	2	N	-0-				-0-
*03	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2	N	-0-				-0-
-----													
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8483 - 12612	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
SPARTO		WELL #:		2H	RRCID ->	255142	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7976 - 11002	
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		9H	RRCID ->	255143	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7590 - 10780	
10	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2	N	-0-				-0-
11	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	19780	2	N	-0-				-0-
12	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	25956	2	N	-0-				-0-
01	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2	N	-0-				-0-
02	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2	N	-0-				-0-
03	25606 X	18860	-0-	-6746	-0-	18860	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DONNA RAY		WELL #: 4H		RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582 PERF. 8005 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MORROW STEVENS UNIT B		WELL #: 3H		RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636 PERF. 8135 - 14307		
10	17205 X	13121	-0-	-4084	-0-	13121	2	N	-0-		-0-
11	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	30772	2	N	-0-		-0-
12	52421 X	9551	-0-	-42870	-0-	9551	2	N	-0-		-0-
01	47926 X	34125	-0-	-13801	-0-	34125	2	N	-0-		-0-
02	33796 X	33264	-0-	-532	-0-	33264	2	N	-0-		-0-
03	31806 X	20242	-0-	-11564	-0-	20242	2	N	-0-		-0-
DONNA RAY EAST		WELL #: 2H		RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346 PERF. 7946 - 13230		
10	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2	N	-0-		-0-
11	27270 X	14096	-0-	-13174	-0-	14096	2	N	-0-		-0-
12	28179 X	12480	-0-	-15699	-0-	12480	2	N	-0-		-0-
01	31899 X	13729	-0-	-18170	-0-	13729	2	N	-0-		-0-
02	28812 X	12455	-0-	-16357	-0-	12455	2	N	-0-		-0-
03	31899 X	21599	-0-	-10300	-0-	21599	2	N	-0-		-0-
I-20 JV		WELL #: 1H		RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417 PERF. 8750 - 11108		
10	27342 X	21761	-0-	-5581	-0-	21761	2	N	-0-		-0-
11	26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	19656 X	-0-	-0-	-19656	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORNERSTONE NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335 PERF. 8580 - 12823		
10	117831 X	96072	-0-	-21759	-0-	96072	2	N	-0-		-0-
11	106050 X	88551	-0-	-17499	-0-	88551	2	N	-0-		-0-
12	108531 X	88483	-0-	-20048	-0-	88483	2	N	-0-		-0-
01	101711 X	85429	-0-	-16282	-0-	85429	2	N	-0-		-0-
02	86772 X	73249	-0-	-13523	-0-	73249	2	N	-0-		-0-
03	96069 X	82017	-0-	-14052	-0-	82017	2	N	-0-		-0-
HORNED FROG		WELL #: 1H		RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155 PERF. 7565 - 12692		
10	80507 X	65456	-0-	-15051	-0-	65456	2	N	-0-		-0-
11	72900 X	63473	-0-	-9427	-0-	63473	2	N	-0-		-0-
12	74121 X	60860	-0-	-13261	-0-	60860	2	N	-0-		-0-
01	71734 X	61921	-0-	-9813	-0-	61921	2	N	-0-		-0-
02	62580 X	52310	-0-	-10270	-0-	52310	2	N	-0-		-0-
03	65596 X	59518	-0-	-6078	-0-	59518	2	N	-0-		-0-
GANN		WELL #: 2H		RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537 PERF. 7862 - 10400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	14786	-0-	14786	14786	14786	2	N	-0-		-0-
12	17803 X	3017	-0-	-14786	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
01	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	27386	2	N	-0-		-0-
02	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	26293	2	N	-0-		-0-
*03	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950 - 10432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16182 X	12027	-0-	-4155	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
11	15660 X	15394	-0-	-266	-0-	15394	2			N	-0-			-0-
12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
01	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-			-0-
02	14364 X	13205	-0-	-1159	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
03	16182 X	14260	-0-	-1922	-0-	14260	2			N	-0-			-0-
-----														
MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708 - 10391			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250 - 12726			
*04	61410 X	48324	-0-	-13086	-0-	48324	2			Y	-0-			-0-
*05	63457 X	39920	-0-	-23537	-0-	39920	2			Y	-0-			-0-
*06	61410 X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			Y	-0-			-0-
*07	49941 X	18258	-0-	-31683	-0-	18258	2			Y	-0-			-0-
*08	49941 X	23932	-0-	-26009	-0-	23932	2			Y	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 W	21711	-0-	21711	21711	21711	2			Y	-0-			-0-
*02	0 W	30839	-0-	30839	52550	30839	2			Y	-0-			-0-
*03	0 W	76	-0-	76	52626	76	2			Y	-0-			-0-
-----														
REVELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450 - 12641			
10	47430 X	-0-	-0-	-47430	-0-					N	-0-			-0-
11	45900 X	23218	-0-	-22682	-0-	23218	2			N	-0-			-0-
12	40176 X	5032	-0-	-35144	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
01	39184 X	-0-	-0-	-39184	-0-					N	-0-			-0-
02	22764 X	-0-	-0-	-22764	-0-					N	-0-			-0-
03	23994 X	19451	-0-	-4543	-0-	19451	2			N	-0-			-0-
-----														
TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763 - 11627			
10	18352 X	16514	-0-	-1838	-0-	16514	2			N	-0-			-0-
11	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-			-0-
12	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-			-0-
01	16523 X	15857	-0-	-666	-0-	15857	2			N	-0-			-0-
02	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-			-0-
03	17515 X	17018	-0-	-497	-0-	17018	2			N	-0-			-0-
-----														
HOG B		WELL #:		3H	RRCID ->	255426	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7720 - 15117			
10	61578 X	61578	-0-	-0-	-0-	61578	2			N	-0-			-0-
11	60270 X	58730	-0-	-1540	-0-	58730	2			N	-0-			-0-
12	61938 X	59702	-0-	-2236	-0-	59702	2			N	-0-			-0-
01	61938 X	59027	-0-	-2911	-0-	59027	2			N	-0-			-0-
02	55944 X	50680	-0-	-5264	-0-	50680	2			N	-0-			-0-
03	61566 X	53654	-0-	-7912	-0-	53654	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WHITE B		WELL #: 1H		RRCID ->	255430	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8650 - 11850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	37572 X	33458	-0-	-4114	-0-	33458	2				-0-
11	35190 X	29802	-0-	-5388	-0-	29802	2				-0-
12	36363 X	30707	-0-	-5656	-0-	30707	2				-0-
01	34751 X	28750	-0-	-6001	-0-	28750	2				-0-
02	30212 X	23436	-0-	-6776	-0-	23436	2				-0-
03	33449 X	28888	-0-	-4561	-0-	28888	2				-0-
-----											
TRAIL OAKS		WELL #: 3H		RRCID ->	255432	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	8048 - 11728
10	16988 X	15900	-0-	-1088	-0-	15900	2				-0-
11	16440 X	14651	-0-	-1789	-0-	14651	2				-0-
12	17360 X	12567	-0-	-4793	-0-	12567	2				-0-
01	15903 X	9832	-0-	-6071	-0-	9832	2				-0-
02	14364 X	7886	-0-	-6478	-0-	7886	2				-0-
03	15903 X	9766	-0-	-6137	-0-	9766	2				-0-
-----											
WINSCOTT		WELL #: J 3H		RRCID ->	255433	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	7280 - 9398
10	11315 X	8467	-0-	-2848	-0-	8467	2				-0-
11	10170 X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2				-0-
12	9889 X	6164	-0-	-3725	-0-	6164	2				-0-
01	9641 X	7159	-0-	-2482	-0-	7159	2				-0-
02	8344 X	4014	-0-	-4330	-0-	4014	2				-0-
03	8463 X	5359	-0-	-3104	-0-	5359	2				-0-
-----											
WINSCOTT NORTHWEST		WELL #: H 1H		RRCID ->	255457	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	7170 - 9908
10	8990 X	2544	-0-	-6446	-0-	2544	2				-0-
11	8700 X	2729	-0-	-5971	-0-	2729	2				-0-
12	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-						-0-
01	5177 X	1035	-0-	-4142	-0-	1035	2				-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-						-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						-0-
-----											
WINSCOTT		WELL #: J 1H		RRCID ->	255458	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7370 - 10208
10	7130 X	2891	-0-	-4239	-0-	2891	2				-0-
11	10620 X	5022	-0-	-5598	-0-	5022	2				-0-
12	15934 X	1520	-0-	-14414	-0-	1520	2				-0-
01	15934 X	3086	-0-	-12848	-0-	3086	2				-0-
02	14392 X	-0-	-0-	-14392	-0-						-0-
*03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2				-0-
-----											
SHADY OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	255461	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7314 - 11499
10	37944 X	273	-0-	-37671	-0-	273	2				-0-
11	32940 X	112	-0-	-32828	-0-	112	2				-0-
12	34038 X	100	-0-	-33938	-0-	100	2				-0-
01	31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-						-0-
02	10472 X	-0-	-0-	-10472	-0-						-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
-----											
STRUCTURAL STEEL		WELL #: 1H		RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7480 - 12367
10	48825 X	40067	-0-	-8758	-0-	40067	2				-0-
11	45870 X	36873	-0-	-8997	-0-	36873	2				-0-
12	46035 X	36787	-0-	-9248	-0-	36787	2				-0-
01	44423 X	35256	-0-	-9167	-0-	35256	2				-0-
02	38360 X	30178	-0-	-8182	-0-	30178	2				-0-
03	40052 X	32225	-0-	-7827	-0-	32225	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TCCD SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7790 - 14271
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	91760	X	70927	-0-	-20833	-0-	70927	2	N	-0-	-0-	-0-
11	83340	X	66147	-0-	-17193	-0-	66147	2	N	-0-	-0-	-0-
12	81065	X	60204	-0-	-20861	-0-	60204	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77004	X	65079	-0-	-11925	-0-	65079	2	N	-0-	-0-	-0-
02	65996	X	56912	-0-	-9084	-0-	56912	2	N	-0-	-0-	-0-
03	70928	X	61752	-0-	-9176	-0-	61752	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8300 - 11882
10	63395	X	48851	-0-	-14544	-0-	48851	2	N	-0-	-0-	-0-
11	57510	X	45586	-0-	-11924	-0-	45586	2	N	-0-	-0-	-0-
12	55304	X	44732	-0-	-10572	-0-	44732	2	N	-0-	-0-	-0-
01	54033	X	43213	-0-	-10820	-0-	43213	2	N	-0-	-0-	-0-
02	45220	X	36887	-0-	-8333	-0-	36887	2	N	-0-	-0-	-0-
03	48856	X	40324	-0-	-8532	-0-	40324	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7191 - 9412
10	16399	X	11641	-0-	-4758	-0-	11641	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15870	X	13357	-0-	-2513	-0-	13357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7850 - 11876
10	10416	X	6207	-0-	-4209	-0-	6207	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10080	X	4346	-0-	-5734	-0-	4346	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10447	X	6695	-0-	-3752	-0-	6695	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10447	X	9579	-0-	-868	-0-	9579	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	7583 - 10982
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11904	X	11346	-0-	-558	-0-	11346	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11904	X	11763	-0-	-141	-0-	11763	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10752	X	9997	-0-	-755	-0-	9997	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11718	X	11427	-0-	-291	-0-	11427	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7449 - 8990
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LANDING SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8775 - 13892
10	66433	X	57835	-0-	-8598	-0-	57835	2	N	-0-	-0-	-0-
11	64080	X	50947	-0-	-13133	-0-	50947	2	N	-0-	-0-	-0-
12	64232	X	54533	-0-	-9699	-0-	54533	2	N	-0-	-0-	-0-
01	61070	X	54466	-0-	-6604	-0-	54466	2	N	-0-	-0-	-0-
02	52248	X	47438	-0-	-4810	-0-	47438	2	N	-0-	-0-	-0-
03	57846	X	47752	-0-	-10094	-0-	47752	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RALL RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	255513	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7530 - 11264	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	18042 X	13787	-0-	-4255	-0-	13787	2	N	-0-			-0-
11	15540 X	13315	-0-	-2225	-0-	13315	2	N	-0-			-0-
12	16058 X	2055	-0-	-14003	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
01	16058 X	11992	-0-	-4066	-0-	11992	2	N	-0-			-0-
02	14336 X	6192	-0-	-8144	-0-	6192	2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12654	-0-	-1141	-0-	12654	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	255514	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6893 - 11615	
10	10323 X	1690	-0-	-8633	-0-	1690	2	N	-0-			12
11	9990 X	2037	-0-	-7953	-0-	2025	2	N	11			23
12	3875 X	992	-0-	-2883	-0-	991	2	N	1	17	1	7
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	10			17
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-			N	-0-			17
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	1	10	1	8
-----												
S WASHINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	255574	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8700 - 10347	
10	7750 X	3739	-0-	-4011	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	1785	-0-	-6195	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
12	8246 X	3578	-0-	-4668	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	8246 X	1365	-0-	-6881	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
02	7084 X	352	-0-	-6732	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	2633	-0-	-3226	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255597	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6880 - 9502	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			5
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			5
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			5
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			5
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			5
-----												
GANN		WELL #:		1H	RRCID ->	255607	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8042 - 10360	
10	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2	N	-0-			-0-
11	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	27616	-0-	24516	24516	27616	2	N	-0-			-0-
01	52723 X	28207	-0-	-24516	-0-	28207	2	N	-0-			-0-
02	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	23802	2	N	-0-			-0-
*03	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2	N	-0-			-0-
-----												
AULD		WELL #:		2H	RRCID ->	255609	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 9025 - 13233	
10	24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2	N	-0-			-0-
11	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2	N	-0-			-0-
12	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2	N	-0-			-0-
01	24893 X	20842	-0-	-4051	-0-	20842	2	N	-0-			-0-
02	22484 X	19229	-0-	-3255	-0-	19229	2	N	-0-			-0-
03	24893 X	19604	-0-	-5289	-0-	19604	2	N	-0-			-0-
-----												
WORK		WELL #:		2H	RRCID ->	255622	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7590 - 10809	
10	30845 X	25739	-0-	-5106	-0-	25739	2	N	-0-			-0-
11	28050 X	26160	-0-	-1890	-0-	26160	2	N	-0-			-0-
12	27807 X	25307	-0-	-2500	-0-	25307	2	N	-0-			-0-
01	27807 X	22506	-0-	-5301	-0-	22506	2	N	-0-			-0-
02	25116 X	18845	-0-	-6271	-0-	18845	2	N	-0-			-0-
03	27032 X	20163	-0-	-6869	-0-	20163	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
MERCADO		WELL #:		6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7475 -	9970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19778 X	14587	-0-	-5191	-0-	14587	2	N	-0-			-0-
11		19140 X	14206	-0-	-4934	-0-	14206	2	N	-0-			-0-
12		19778 X	4914	-0-	-14864	-0-	4914	2	N	-0-			-0-
01		17081 X	13729	-0-	-3352	-0-	13729	2	N	-0-			-0-
02		19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2	N	-0-			-0-
*03		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2	N	-0-			-0-
-----													
TERRY		WELL #:		7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8162 -	10345	
10		16492 X	15155	-0-	-1337	-0-	15155	2	N	-0-			-0-
11		15720 X	14104	-0-	-1616	-0-	14104	2	N	-0-			-0-
12		16244 X	14078	-0-	-2166	-0-	14078	2	N	-0-			-0-
01		16244 X	13977	-0-	-2267	-0-	13977	2	N	-0-			-0-
02		14112 X	12422	-0-	-1690	-0-	12422	2	N	-0-			-0-
03		15159 X	13811	-0-	-1348	-0-	13811	2	N	-0-			-0-
-----													
PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8625 -	11582	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EAST ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7820 -	10959	
10		12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2	N	-0-			-0-
11		6390 X	4064	-0-	-2326	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
12		9486 X	5573	-0-	-3913	-0-	5573	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	6641	-0-	-4395	-0-	6641	2	N	-0-			-0-
02		9968 X	3680	-0-	-6288	-0-	3680	2	N	-0-			-0-
03		11036 X	1643	-0-	-9393	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
-----													
DONNA RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 8005 -	11034	
10		25017 X	17211	-0-	-7806	-0-	17211	2	N	-0-			-0-
11		21960 X	16094	-0-	-5866	-0-	16094	2	N	-0-			-0-
12		20491 X	20194	-0-	-297	-0-	20194	2	N	-0-			-0-
01		20243 X	19778	-0-	-465	-0-	19778	2	N	-0-			-0-
02		18004 X	17863	-0-	-141	-0-	17863	2	N	-0-			-0-
03		20181 X	18883	-0-	-1298	-0-	18883	2	N	-0-			-0-
-----													
DONNA RAY EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	255649	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7915 -	12831	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		28767 X	28767	-0-	-0-	-0-	28767	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	35682	-0-	32582	32582	35682	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	30884	-0-	28084	60666	30884	2	N	-0-			-0-
*03		92777 X	32111	-0-	-60666	-0-	32111	2	N	-0-			-0-
-----													
WORK		WELL #:		1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7912 -	10084	
10		25296 X	14845	-0-	-10451	-0-	14845	2	N	-0-			-0-
11		24480 X	13710	-0-	-10770	-0-	13710	2	N	-0-			-0-
12		16895 X	13961	-0-	-2934	-0-	13961	2	N	-0-			-0-
01		14849 X	14416	-0-	-433	-0-	14416	2	N	-0-			-0-
02		13412 X	12978	-0-	-434	-0-	12978	2	N	-0-			-0-
03		14849 X	14547	-0-	-302	-0-	14547	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RAINTREE		WELL #: 1H		RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009 PERF. 8488 - 10860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMURRY		WELL #: 2H		RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765 PERF. 7441 - 11072			
10	18290 X	12420	-0-	-5870	-0-	3	1	12417	2	N	-0-	-0-
11	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	68	1	19856	2	N	-0-	-0-
12	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	36	1	15773	2	N	-0-	-0-
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	36	1	11055	2	N	-0-	-0-
02	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	3	1	6486	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	3920	-0-	-2559	-0-	3920	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURRY		WELL #: 3H		RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 7502 - 11229			
10	41974 X	39750	-0-	-2224	-0-	11	1	39739	2	N	-0-	-0-
11	40620 X	37336	-0-	-3284	-0-	128	1	37208	2	N	-0-	-0-
12	41974 X	35359	-0-	-6615	-0-	80	1	35279	2	N	-0-	-0-
01	41850 X	37265	-0-	-4585	-0-	120	1	37145	2	N	-0-	-0-
02	37212 X	22086	-0-	-15126	-0-	10	1	22076	2	N	-0-	-0-
03	39742 X	30914	-0-	-8828	-0-	30914	2			N	-0-	-0-
-----												
DIMOCK		WELL #: 1H		RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 7529 - 11392			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	23380	-0-	23380	23380	23380	2			N	-0-	-0-
12	49770 X	26390	-0-	-23380	-0-	26390	2			N	-0-	-0-
01	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-	-0-
02	21812 X	17782	-0-	-4030	-0-	17782	2			N	-0-	-0-
03	26381 X	17434	-0-	-8947	-0-	17434	2			N	-0-	-0-
-----												
FORD UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 7725 - 11968			
10	25513 X	21321	-0-	-4192	-0-	21321	2			N	-0-	-0-
11	23580 X	17360	-0-	-6220	-0-	17360	2			N	-0-	-0-
12	24180 X	18258	-0-	-5922	-0-	18258	2			N	-0-	-0-
01	24056 X	14309	-0-	-9747	-0-	14309	2			N	-0-	-0-
02	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			N	-0-	-0-
*03	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-	-0-
-----												
NEWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481 PERF. 7610 - 10121			
10	16492 X	4737	-0-	-11755	-0-	4737	2			N	-0-	-0-
11	11310 X	5960	-0-	-5350	-0-	5960	2			N	-0-	-0-
12	11687 X	7455	-0-	-4232	-0-	7455	2			N	-0-	-0-
01	11687 X	8690	-0-	-2997	-0-	8690	2			N	-0-	-0-
02	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-	-0-
*03	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-	-0-
-----												
WORK		WELL #: 3H		RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326 PERF. 7600 - 10637			
10	32364 X	23404	-0-	-8960	-0-	23404	2			N	-0-	-0-
11	29580 X	17902	-0-	-11678	-0-	17902	2			N	-0-	-0-
12	27528 X	19147	-0-	-8381	-0-	19147	2			N	-0-	-0-
01	25699 X	20148	-0-	-5551	-0-	20148	2			N	-0-	-0-
02	22820 X	17084	-0-	-5736	-0-	17084	2			N	-0-	-0-
03	23405 X	18410	-0-	-4995	-0-	18410	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WINSYCOTT NORTHWEST		WELL #: H 3H		RRCID -> 255790		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6860 - 11816		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	27373 X	23879	-0-	-3494	-0-	23879	2	N	-0-		-0-	
11	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	30538	2	N	-0-		-0-	
12	29202 X	27127	-0-	-2075	-0-	27127	2	N	-0-		-0-	
01	29202 X	22775	-0-	-6427	-0-	22775	2	N	-0-		-0-	
02	28504 X	28375	-0-	-129	-0-	28375	2	N	-0-		-0-	
03	31558 X	31269	-0-	-289	-0-	31269	2	N	-0-		-0-	
-----												
AIRPORT		WELL #: 4H		RRCID -> 255793		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 7876 - 10033		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 255795		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7585 - 9106		
10	17019 X	13770	-0-	-3249	-0-	13770	2	N	-0-		-0-	
11	15930 X	13072	-0-	-2858	-0-	13072	2	N	-0-		-0-	
12	14818 X	12524	-0-	-2294	-0-	12524	2	N	-0-		-0-	
01	13764 X	12870	-0-	-894	-0-	12870	2	N	-0-		-0-	
02	12432 X	11459	-0-	-973	-0-	11459	2	N	-0-		-0-	
03	13764 X	12483	-0-	-1281	-0-	12483	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRAHAM A		WELL #: 2H		RRCID -> 255853		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 8258 - 12703		
10	40765 X	18768	-0-	-21997	-0-	18768	2	N	-0-		-0-	
11	39450 X	22436	-0-	-17014	-0-	22436	2	N	-0-		-0-	
12	37820 X	29543	-0-	-8277	-0-	29543	2	N	-0-		-0-	
01	33901 X	33901	-0-	-0-	-0-	33901	2	N	-0-		-0-	
02	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2	N	-0-		-0-	
03	29543 X	18803	-0-	-10740	-0-	18803	2	N	-0-		-0-	
-----												
LINDAMOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 255856		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7230 - 11498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOG A		WELL #: 1H		RRCID -> 255865		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7730 - 11966		
10	50747 X	44990	-0-	-5757	-0-	44990	2	N	-0-		-0-	
11	47430 X	42580	-0-	-4850	-0-	42580	2	N	-0-		-0-	
12	47399 X	43363	-0-	-4036	-0-	43363	2	N	-0-		-0-	
01	46624 X	42394	-0-	-4230	-0-	42394	2	N	-0-		-0-	
02	41132 X	35793	-0-	-5339	-0-	35793	2	N	-0-		-0-	
03	44981 X	36999	-0-	-7982	-0-	36999	2	N	-0-		-0-	
-----												
THREE AMIGOS		WELL #: 1H		RRCID -> 255893		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 7243 - 10775		
10	18693 X	11453	-0-	-7240	-0-	11453	2	N	-0-		-0-	
11	17100 X	12369	-0-	-4731	-0-	12369	2	N	-0-		-0-	
12	17484 X	15506	-0-	-1978	-0-	15506	2	N	-0-		-0-	
01	13764 X	10142	-0-	-3622	-0-	10142	2	N	-0-		-0-	
02	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2	N	-0-		-0-	
03	15500 X	7720	-0-	-7780	-0-	7720	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
WESTERN HILLS		WELL #: 19H		RRCID ->	255902	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6995 - 10523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	14388	-0-	14388	14388	14388 2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	11151	-0-	11151	25539	11151 2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	30099	-0-	30099	55638	29998 2	101 9 N	92	35 1	57	
-----											
FOSSIL RIDGE A		WELL #: 8H		RRCID ->	255904	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7555 - 10158
10	14787 X	14301	-0-	-486	-0-	14301 2	N	-0-		-0-	
11	14340 X	8416	-0-	-5924	-0-	8416 2	N	-0-		-0-	
12	14818 X	4693	-0-	-10125	-0-	4693 2	N	-0-		-0-	
01	14818 X	10829	-0-	-3989	-0-	10829 2	N	-0-		-0-	
02	13160 X	10577	-0-	-2583	-0-	10577 2	N	-0-		-0-	
03	14291 X	13667	-0-	-624	-0-	13667 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURRY (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	255932	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7651 - 10591
10	10788 X	8555	-0-	-2233	-0-	2 1 8553 2	N	-0-		-0-	
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	37 1 10814 2	N	-0-		-0-	
12	10788 X	4432	-0-	-6356	-0-	10 1 4422 2	N	-0-		-0-	
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	36 1 11158 2	N	-0-		-0-	
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	5 1 12822 2	N	-0-		-0-	
*03	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13683 2	N	-0-		-0-	
-----											
WINSKOTT		WELL #: J 2H		RRCID ->	255975	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7441 - 9870
10	14198 X	11699	-0-	-2499	-0-	11699 2	N	-0-		-0-	
11	12750 X	9765	-0-	-2985	-0-	9765 2	N	-0-		-0-	
12	12369 X	9728	-0-	-2641	-0-	9728 2	N	-0-		-0-	
01	11904 X	10176	-0-	-1728	-0-	10176 2	N	-0-		-0-	
02	10752 X	10414	-0-	-338	-0-	10414 2	N	-0-		-0-	
*03	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	11881 2	N	-0-		-0-	
-----											
MALLICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255989	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7225 - 11510
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	1977	-0-	1977	1977	1977 2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	9814	-0-	9814	11791	9814 2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	62	-0-	62	11853	62 2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	6415	-0-	6415	18268	6277 2	138 9 N	125	35 1	90	
-----											
MERCADO		WELL #: 5H		RRCID ->	256022	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7245 - 10290
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-		N	-0-		-0-	
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-		N	-0-		-0-	
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-		N	-0-		-0-	
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-		N	-0-		-0-	
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
FORD		WELL #: 5H		RRCID ->	256041	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7700 - 10207
10	18507 X	17003	-0-	-1504	-0-	17003 2	N	-0-		-0-	
11	17760 X	15996	-0-	-1764	-0-	15996 2	N	-0-		-0-	
12	18290 X	15674	-0-	-2616	-0-	15674 2	N	-0-		-0-	
01	18290 X	14024	-0-	-4266	-0-	14024 2	N	-0-		-0-	
02	15344 X	15220	-0-	-124	-0-	15220 2	N	-0-		-0-	
03	16988 X	16128	-0-	-860	-0-	16128 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	256043	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7787 - 10782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	29326	X	13552	-0-	-15774	-0-		13552	2	N	-0-					-0-
11	23490	X	19948	-0-	-3542	-0-		19948	2	N	-0-					-0-
12	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-		18436	2	N	-0-					-0-
01	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-		17066	2	N	-0-					-0-
02	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-		20009	2	N	-0-					-0-
*03	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-		21778	2	N	-0-					-0-
-----																
NORTH SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	256049	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7370 - 11418				
10	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-				N	-0-					-0-
11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-				N	-0-					-0-
12	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-				N	-0-					-0-
01	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-				N	-0-					-0-
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-				N	-0-					-0-
*03	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-		49535	2	N	-0-					-0-
-----																
DOTY		WELL #:		2H	RRCID ->	256106	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7601 - 11757				
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
V COLLINS		WELL #:		1H	RRCID ->	256109	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7832 - 11223				
10	10478	X	9007	-0-	-1471	-0-		9007	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9186	-0-	-444	-0-		9186	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	5448	-0-	-4689	-0-		5448	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	7674	-0-	-2463	-0-		7674	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	6430	-0-	-2726	-0-		6430	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-		8055	2	N	-0-					-0-
-----																
WILLOW CREEK A		WELL #:		5H	RRCID ->	256112	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8004 - 11015				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILLOW CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	256113	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7872 - 10302				
10	13919	X	4944	-0-	-8975	-0-		4944	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	10552	-0-	-3158	-0-		10552	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	8964	-0-	-5203	-0-		8964	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	10153	-0-	-4014	-0-		10153	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	4381	-0-	-5475	-0-		4381	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	8559	-0-	-2353	-0-		8559	2	N	-0-					-0-
-----																
HOLLY		WELL #:		5H	RRCID ->	256114	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 10136				
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-				N	-0-					-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		2666	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
HOLLY				WELL #:	7H	RRCID ->	256116	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7533 X	1290	-0-	-6243	-0-		1290	2	N	-0-			-0-
11		7290 X	2530	-0-	-4760	-0-		2530	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-			-0-
01		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				N	-0-			-0-
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FALVEL				WELL #:	10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015		
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MANN, S.				WELL #:	11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389		
10		12276 X	10649	-0-	-1627	-0-		2001	1	N	-0-			-0-
11		11700 X	9941	-0-	-1759	-0-		1874	1	N	-0-			-0-
12		11191 X	9178	-0-	-2013	-0-		1654	1	N	-0-			-0-
01		11129 X	9905	-0-	-1224	-0-		1660	1	N	-0-			-0-
02		9632 X	9236	-0-	-396	-0-		1473	1	N	-0-			-0-
03		10664 X	4031	-0-	-6633	-0-		798	1	N	-0-			-0-
-----														
MANN, S.				WELL #:	8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318		
10		10230 X	9199	-0-	-1031	-0-		1838	1	N	-0-			-0-
11		9780 X	7676	-0-	-2104	-0-		1590	1	N	-0-			-0-
12		9579 X	8688	-0-	-891	-0-		1663	1	N	-0-			-0-
01		9579 X	8115	-0-	-1464	-0-		1487	1	N	-0-			-0-
02		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-		1526	1	N	-0-			-0-
*03		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-		1847	1	N	-0-			-0-
-----														
WINSOTT WEST				WELL #:	C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227		
10		6231 X	5689	-0-	-542	-0-		5689	2	N	-0-			-0-
11		6030 X	5429	-0-	-601	-0-		5429	2	N	-0-			-0-
12		5952 X	5500	-0-	-452	-0-		5500	2	N	-0-			-0-
01		5828 X	5494	-0-	-334	-0-		5494	2	N	-0-			-0-
02		5152 X	4888	-0-	-264	-0-		4888	2	N	-0-			-0-
03		5704 X	5323	-0-	-381	-0-		5323	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITE A				WELL #:	3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	37214	-0-	37214	37214		37214	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	70639	-0-	70639	107853		70639	2	N	-0-			-0-
-----														
TRADERS VILLAGE				WELL #:	1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9500 - 12241		
10		30132 X	7663	-0-	-22469	-0-		7663	2	N	-0-			-0-
11		27390 X	19020	-0-	-8370	-0-		19020	2	N	-0-			-0-
12		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-		28598	2	N	-0-			-0-
01		27606 X	27606	-0-	-0-	-0-		27606	2	N	-0-			-0-
02		23345 X	23345	-0-	-0-	-0-		23345	2	N	-0-			-0-
*03		24757 X	24757	-0-	-0-	-0-		24757	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256138	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	6517 - 16416	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
DONNA RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	256142	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7780 - 11663	
10		23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	-0-	23857	2			-0-
11		21810	X	892	-0-	-20918	-0-	-0-	892	2			-0-
12		26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-	-0-					-0-
01		25699	X	23416	-0-	-2283	-0-	-0-	23416	2			-0-
02		22484	X	14116	-0-	-8368	-0-	-0-	14116	2			-0-
03		23870	X	22883	-0-	-987	-0-	-0-	22883	2			-0-
-----													
RALL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256157	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7200 - 10737	
10		36456	X	32934	-0-	-3522	-0-	-0-	32934	2			-0-
11		34740	X	31292	-0-	-3448	-0-	-0-	31292	2			-0-
12		35061	X	23659	-0-	-11402	-0-	-0-	23659	2			-0-
01		34317	X	33773	-0-	-544	-0-	-0-	33773	2			-0-
02		30324	X	29695	-0-	-629	-0-	-0-	29695	2			-0-
03		32922	X	30706	-0-	-2216	-0-	-0-	30706	2			-0-
-----													
SHADY OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	256161	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7300 - 10954	
10		2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					-0-
11		420	X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
AIRPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	256187	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7791 - 10484	
10		2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	-0-	1344	2			-0-
11		3960	X	1392	-0-	-2568	-0-	-0-	1392	2			-0-
12		4092	X	1155	-0-	-2937	-0-	-0-	1155	2			-0-
01		4092	X	936	-0-	-3156	-0-	-0-	936	2			-0-
02		1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2			-0-
03		1426	X	520	-0-	-906	-0-	-0-	520	2			-0-
-----													
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		3H	RRCID ->	256199	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8464 - 12059	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	256210	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7942 - 10897	
10		19406	X	18969	-0-	-437	-0-	-0-	18969	2			-0-
11		18870	X	18148	-0-	-722	-0-	-0-	18148	2			-0-
12		19499	X	15436	-0-	-4063	-0-	-0-	15436	2			-0-
01		19499	X	16878	-0-	-2621	-0-	-0-	16878	2			-0-
02		17416	X	13533	-0-	-3883	-0-	-0-	13533	2			-0-
03		18972	X	14700	-0-	-4272	-0-	-0-	14700	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GRAVES		WELL #:		8H	RRCID ->	256238	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	7533 -	8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14632 X	12408	-0-	-2224	-0-	12408 2	N	-0-				-0-
11		14160 X	11920	-0-	-2240	-0-	11920 2	N	-0-				-0-
12		12896 X	12156	-0-	-740	-0-	12156 2	N	-0-				-0-
01		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011 2	N	-0-				-0-
02		11200 X	11176	-0-	-24	-0-	11176 2	N	-0-				-0-
03		12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152 2	N	-0-				-0-
-----													
UNIVERSITY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7300 -	10627
10		69037 X	53797	-0-	-15240	-0-	53797 2	N	-0-				-0-
11		60810 X	49876	-0-	-10934	-0-	49876 2	N	-0-				-0-
12		60016 X	45312	-0-	-14704	-0-	45312 2	N	-0-				-0-
01		58249 X	48363	-0-	-9886	-0-	48363 2	N	-0-				-0-
02		50568 X	41845	-0-	-8723	-0-	41845 2	N	-0-				-0-
03		53785 X	45006	-0-	-8779	-0-	45006 2	N	-0-				-0-
-----													
GAINER		WELL #:		3H	RRCID ->	256251	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7270 -	10350
10		5270 X	2755	-0-	-2515	-0-	2755 2	N	-0-				-0-
11		5100 X	3716	-0-	-1384	-0-	3716 2	N	-0-				-0-
12		5270 X	5152	-0-	-118	-0-	5152 2	N	-0-				-0-
01		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2	N	-0-				-0-
02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	N	-0-				-0-
03		5146 X	5138	-0-	-8	-0-	5138 2	N	-0-				-0-
-----													
KENAH		WELL #:		8H	RRCID ->	256252	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	8180 -	11033
10		12059 X	10336	-0-	-1723	-0-	10336 2	N	-0-				-0-
11		11430 X	10309	-0-	-1121	-0-	10309 2	N	-0-				-0-
12		11687 X	8561	-0-	-3126	-0-	8561 2	N	-0-				-0-
01		11687 X	11263	-0-	-424	-0-	11263 2	N	-0-				-0-
02		10080 X	9198	-0-	-882	-0-	9198 2	N	-0-				-0-
03		10664 X	10316	-0-	-348	-0-	10316 2	N	-0-				-0-
-----													
GLADE TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	256269	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7945 -	10155
10		19065 X	14584	-0-	-4481	-0-	14584 2	N	-0-				-0-
11		18450 X	11733	-0-	-6717	-0-	11733 2	N	-0-				-0-
12		14570 X	13554	-0-	-1016	-0-	13554 2	N	-0-				-0-
01		14570 X	12581	-0-	-1989	-0-	12581 2	N	-0-				-0-
02		13160 X	11474	-0-	-1686	-0-	11474 2	N	-0-				-0-
03		14570 X	11474	-0-	-3096	-0-	11474 2	N	-0-				-0-
-----													
SANDERS VIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	256290	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7840 -	11255
10		1767 X	577	-0-	-1190	-0-	577 2	N	-0-				-0-
11		810 X	774	-0-	-36	-0-	774 2	N	-0-				-0-
12		1395 N	426	-0-	-969	-0-	426 2	N	-0-				-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-				-0-
02		728 N	599	-0-	-129	-0-	599 2	N	-0-				-0-
*03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-				-0-
-----													
RIVERCREST BLUFFS		WELL #:		2H	RRCID ->	256294	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7230 -	10540
10		63364 X	54930	-0-	-8434	-0-	54930 2	N	-0-				-0-
11		59790 X	50329	-0-	-9461	-0-	50329 2	N	-0-				-0-
12		58900 X	50728	-0-	-8172	-0-	50728 2	N	-0-				-0-
01		56296 X	48677	-0-	-7619	-0-	48677 2	N	-0-				-0-
02		50232 X	44909	-0-	-5323	-0-	44909 2	N	-0-				-0-
03		54932 X	48742	-0-	-6190	-0-	48742 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	256322	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6975 - 10035
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27590 X	24111	-0-	-3479	-0-	24111	2	N	-0-			-0-
11	25200 X	22851	-0-	-2349	-0-	22851	2	N	-0-			-0-
12	25079 X	22645	-0-	-2434	-0-	22645	2	N	-0-			-0-
01	24707 X	22577	-0-	-2130	-0-	22577	2	N	-0-			-0-
02	21812 X	19832	-0-	-1980	-0-	19832	2	N	-0-			-0-
03	24118 X	21714	-0-	-2404	-0-	21714	2	N	-0-			-0-
-----												
CANN		WELL #:		2HR	RRCID ->	256328	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8860 - 12280
10	7161 X	6235	-0-	-926	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
11	6930 X	5433	-0-	-1497	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	5884	-0-	-998	-0-	5884	2	N	-0-			-0-
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-			-0-
*03	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2	N	-0-			-0-
-----												
AIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	256342	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9240 - 12191
10	22506 X	12638	-0-	-9868	-0-	12638	2	N	-0-			-0-
11	21780 X	4831	-0-	-16949	-0-	4831	2	N	-0-			-0-
12	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	21265	2	N	-0-			-0-
01	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2	N	-0-			-0-
02	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2	N	-0-			-0-
*03	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	23200	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8575 - 10931
10	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2	N	-0-			-0-
11	10950 X	5144	-0-	-5806	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
12	11315 X	5673	-0-	-5642	-0-	5673	2	N	-0-			-0-
01	11780 X	7994	-0-	-3786	-0-	7994	2	N	-0-			-0-
02	10640 X	6770	-0-	-3870	-0-	6770	2	N	-0-			-0-
03	11780 X	7774	-0-	-4006	-0-	7774	2	N	-0-			-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7750 - 10144
10	15097 X	12155	-0-	-2942	-0-	12155	2	N	-0-			-0-
11	13350 X	7178	-0-	-6172	-0-	7178	2	N	-0-			-0-
12	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2	N	-0-			-0-
01	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2	N	-0-			-0-
02	10976 X	9242	-0-	-1734	-0-	9242	2	N	-0-			-0-
03	13423 X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2	N	-0-			-0-
-----												
FELLOWSHIP		WELL #:		5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8705 - 11631
10	29791 X	25482	-0-	-4309	-0-	25482	2	N	-0-			-0-
11	29790 X	23272	-0-	-6518	-0-	23272	2	N	-0-			-0-
12	30783 X	20484	-0-	-10299	-0-	20484	2	N	-0-			-0-
01	30783 X	20495	-0-	-10288	-0-	20495	2	N	-0-			-0-
02	26684 X	18179	-0-	-8505	-0-	18179	2	N	-0-			-0-
03	25482 X	24350	-0-	-1132	-0-	24350	2	N	-0-			-0-
-----												
GANN		WELL #:		5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7935 - 9848
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2	N	-0-			-0-
11	9120 X	7239	-0-	-1881	-0-	7239	2	N	-0-			-0-
12	14911 X	6428	-0-	-8483	-0-	6428	2	N	-0-			-0-
01	14911 X	12670	-0-	-2241	-0-	12670	2	N	-0-			-0-
02	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	2	N	-0-			-0-
*03	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GREENBRIAR		WELL #: 2H		RRCID -> 256363		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	26877 X	23023	-0-	-3854	-0-	23023	2	N	-0-		-0-	
11	25560 X	23408	-0-	-2152	-0-	23408	2	N	-0-		-0-	
12	26412 X	18395	-0-	-8017	-0-	18395	2	N	-0-		-0-	
01	25637 X	18945	-0-	-6692	-0-	18945	2	N	-0-		-0-	
02	21840 X	18510	-0-	-3330	-0-	18510	2	N	-0-		-0-	
03	24180 X	20624	-0-	-3556	-0-	20624	2	N	-0-		-0-	
-----												
GANN		WELL #: 3H		RRCID -> 256397		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926				
10	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2	N	-0-		-0-	
11	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2	N	-0-		-0-	
12	28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2	N	-0-		-0-	
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2	N	-0-		-0-	
02	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2	N	-0-		-0-	
03	4805 X	2850	-0-	-1955	-0-	2850	2	N	-0-		-0-	
-----												
KING B		WELL #: 3H		RRCID -> 256398		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613				
10	84289 X	71290	-0-	-12999	-0-	71290	2	N	-0-		-0-	
11	81570 X	66631	-0-	-14939	-0-	66631	2	N	-0-		-0-	
12	84289 X	50477	-0-	-33812	-0-	50477	2	N	-0-		-0-	
01	76384 X	66621	-0-	-9763	-0-	66621	2	N	-0-		-0-	
02	66248 X	61209	-0-	-5039	-0-	61209	2	N	-0-		-0-	
03	71300 X	63725	-0-	-7575	-0-	63725	2	N	-0-		-0-	
-----												
OLAI		WELL #: 1H		RRCID -> 256412		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115				
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
11	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-	
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRAPEVINE MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256430		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212				
10	10757 X	9968	-0-	-789	-0-	9968	2	N	-0-		-0-	
11	10410 X	10052	-0-	-358	-0-	10052	2	N	-0-		-0-	
12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-		-0-	
01	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2	N	-0-		-0-	
02	9380 X	7742	-0-	-1638	-0-	7742	2	N	-0-		-0-	
03	10540 X	5676	-0-	-4864	-0-	5676	2	N	-0-		-0-	
-----												
BECKY		WELL #: 3H		RRCID -> 256468		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744				
10	11377 X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2	N	-0-		-0-	
11	10800 X	9863	-0-	-937	-0-	9863	2	N	-0-		-0-	
12	11160 X	10167	-0-	-993	-0-	10167	2	N	-0-		-0-	
01	10819 X	10129	-0-	-690	-0-	10129	2	N	-0-		-0-	
02	9576 X	8819	-0-	-757	-0-	8819	2	N	-0-		-0-	
03	10199 X	9309	-0-	-890	-0-	9309	2	N	-0-		-0-	
-----												
MARYS CREEK UNIT F		WELL #: 9H		RRCID -> 256470		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036				
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-		-0-	
11	7410 X	2413	-0-	-4997	-0-	2413	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	5260	-0-	5260	5260	5260	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	8890	-0-	8890	14150	8890	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14150			N	-0-		-0-	
03	T. A.	561	-0-	561	14711	561	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9350 - 13002
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	33449 X	19294	-0-	-14155	-0-	19294	2	N	-0-			-0-
11	29160 X	4477	-0-	-24683	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
12	30132 X	21330	-0-	-8802	-0-	21330	2	N	-0-			-0-
01	30132 X	28650	-0-	-1482	-0-	28650	2	N	-0-			-0-
02	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2	N	-0-			-0-
*03	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	28036	2	N	-0-			-0-
-----												
RIVERCREST		WELL #:		N 6H	RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7048 - 9981
10	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-			N	-0-			-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1085	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	12816	-0-	12816	13901	12816	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	1341	-0-	1341	15242	1341	2	N	-0-			-0-
-----												
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8400 - 11369
10	30070 X	22325	-0-	-7745	-0-	22325	2	N	-0-			-0-
11	25140 X	23668	-0-	-1472	-0-	23668	2	N	-0-			-0-
12	25978 X	23476	-0-	-2502	-0-	23476	2	N	-0-			-0-
01	25761 X	21504	-0-	-4257	-0-	21504	2	N	-0-			-0-
02	22092 X	16804	-0-	-5288	-0-	16804	2	N	-0-			-0-
03	24459 X	19733	-0-	-4726	-0-	19733	2	N	-0-			-0-
-----												
SUMMIT RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7451 - 9602
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		T 1H	RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	6832 - 10835
10	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12289	2	3 9	N	3		11
11	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	12381	2	7 9	N	6		17
12	13051 X	12639	-0-	-412	-0-	12619	2	20 9	N	18		35
01	13051 X	11018	-0-	-2033	-0-	11001	2	17 9	N	15		50
02	11788 X	10786	-0-	-1002	-0-	10765	2	21 9	N	19	60 1	9
03	12803 X	12405	-0-	-398	-0-	12377	2	28 9	N	25		34
-----												
AIRPLANE		WELL #:		1H	RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8560 - 12522
10	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	2		N	-0-		-0-
11	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2		N	-0-		-0-
12	25606 X	17820	-0-	-7786	-0-	17820	2		N	-0-		-0-
01	24521 X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2		N	-0-		-0-
02	21112 X	17091	-0-	-4021	-0-	17091	2		N	-0-		-0-
03	23374 X	17974	-0-	-5400	-0-	17974	2		N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		11H	RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7715 - 10706
10	21173 X	10099	-0-	-11074	-0-	10099	2		N	-0-		-0-
11	20490 X	4402	-0-	-16088	-0-	4402	2		N	-0-		-0-
12	21111 X	22	-0-	-21089	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	19530 X	596	-0-	-18934	-0-	596	2		N	-0-		-0-
02	17640 X	1918	-0-	-15722	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
FALVEL		WELL #: 17H		RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7325 - 9729
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	8959 X	8172	-0-	-787	-0-	8172	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8897 X	6152	-0-	-2745	-0-	6152	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GREEN RIDGE LANE		WELL #: 4H		RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8396 - 11159
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	12767	-0-	9667	9667	12767	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1538	-0-	-1562	8105	1538	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10174 X	2069	-0-	-8105	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AIRPORT CROSSING JV		WELL #: 1H		RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	8735 - 12396
10	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2	N	-0-	-0-	-0-
12	19344 X	18574	-0-	-770	-0-	18574	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19344 X	17846	-0-	-1498	-0-	17846	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20243 X	19115	-0-	-1128	-0-	19115	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AIRPLANE		WELL #: 2H		RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8750 - 12500
10	36983 X	31356	-0-	-5627	-0-	31356	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34050 X	28395	-0-	-5655	-0-	28395	2	N	-0-	-0-	-0-
12	32054 X	28659	-0-	-3395	-0-	28659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	32054 X	28706	-0-	-3348	-0-	28706	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28392 X	25130	-0-	-3262	-0-	25130	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31434 X	25956	-0-	-5478	-0-	25956	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 5H		RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6637 - 8408
10	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	237	-0-	-2793	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4836 X	853	-0-	-3983	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4836 X	1333	-0-	-3503	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4368 X	54	-0-	-4314	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATLOCK		WELL #: 2H		RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8750 - 13272
10	52855 X	42468	-0-	-10387	-0-	42468	2	N	-0-	-0-	-0-
11	45960 X	40200	-0-	-5760	-0-	40200	2	N	-0-	-0-	-0-
12	47492 X	39246	-0-	-8246	-0-	39246	2	N	-0-	-0-	-0-
01	47492 X	37753	-0-	-9739	-0-	37753	2	N	-0-	-0-	-0-
02	38360 X	32860	-0-	-5500	-0-	32860	2	N	-0-	-0-	-0-
03	42470 X	34454	-0-	-8016	-0-	34454	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HART		WELL #: 3H		RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9160 - 12397
10	40548 X	34082	-0-	-6466	-0-	34082	2	N	-0-	-0-	-0-
11	36420 X	33513	-0-	-2907	-0-	33513	2	N	-0-	-0-	-0-
12	37510 X	31930	-0-	-5580	-0-	31930	2	N	-0-	-0-	-0-
01	36053 X	29850	-0-	-6203	-0-	29850	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31668 X	26954	-0-	-4714	-0-	26954	2	N	-0-	-0-	-0-
03	35061 X	29555	-0-	-5506	-0-	29555	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7475 - 9941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	23994 X	20650	-0-	-3344	-0-	20650	2	N	-0-			-0-
11	21990 X	19338	-0-	-2652	-0-	19338	2	N	-0-			-0-
12	22258 X	19749	-0-	-2509	-0-	19749	2	N	-0-			-0-
01	21731 X	19082	-0-	-2649	-0-	19082	2	N	-0-			-0-
02	18900 X	17017	-0-	-1883	-0-	17017	2	N	-0-			-0-
03	20646 X	18507	-0-	-2139	-0-	18507	2	N	-0-			-0-
-----												
RAINTREE		WELL #:		5H	RRCID ->	256815	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8318 - 11926
10	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2	N	-0-			-0-
11	11010 X	10345	-0-	-665	-0-	10345	2	N	-0-			-0-
12	11749 X	10071	-0-	-1678	-0-	10071	2	N	-0-			-0-
01	11749 X	10464	-0-	-1285	-0-	10464	2	N	-0-			-0-
02	10612 X	9372	-0-	-1240	-0-	9372	2	N	-0-			-0-
03	11439 X	10243	-0-	-1196	-0-	10243	2	N	-0-			-0-
-----												
RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7430 - 11015
10	29946 X	28784	-0-	-1162	-0-	28784	2	N	-0-			-0-
11	28980 X	26860	-0-	-2120	-0-	26860	2	N	-0-			-0-
12	29791 X	26832	-0-	-2959	-0-	26832	2	N	-0-			-0-
01	29791 X	25529	-0-	-4262	-0-	25529	2	N	-0-			-0-
02	26908 X	22415	-0-	-4493	-0-	22415	2	N	-0-			-0-
03	28799 X	23984	-0-	-4815	-0-	23984	2	N	-0-			-0-
-----												
EDGECLIFF C		WELL #:		3H	RRCID ->	256818	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7517 - 11925
10	23126 X	1	-0-	-23125	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	15420 X	1129	-0-	-14291	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCC SOUTHWEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256819	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8430 - 11803
10	19561 X	16382	-0-	-3179	-0-	16382	2	N	-0-			-0-
11	13710 X	13601	-0-	-109	-0-	13601	2	N	-0-			-0-
12	14167 X	7975	-0-	-6192	-0-	7975	2	N	-0-			-0-
01	16368 X	10552	-0-	-5816	-0-	10552	2	N	-0-			-0-
02	14784 X	11623	-0-	-3161	-0-	11623	2	N	-0-			-0-
03	16368 X	2444	-0-	-13924	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
-----												
MORROW STEVENS UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	256821	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8135 - 12937
10	32054 X	18454	-0-	-13600	-0-	18454	2	N	-0-			-0-
11	30870 X	2138	-0-	-28732	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
12	31899 X	823	-0-	-31076	-0-	823	2	N	-0-			-0-
01	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-			N	-0-			-0-
02	16660 X	803	-0-	-15857	-0-	803	2	N	-0-			-0-
03	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	256823	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7985 - 10312
10	16802 X	15125	-0-	-1677	-0-	15125	2	N	-0-			-0-
11	13440 X	12498	-0-	-942	-0-	12498	2	N	-0-			-0-
12	16151 X	15803	-0-	-348	-0-	15803	2	N	-0-			-0-
01	16151 X	14947	-0-	-1204	-0-	14947	2	N	-0-			-0-
02	14588 X	13116	-0-	-1472	-0-	13116	2	N	-0-			-0-
03	15810 X	12884	-0-	-2926	-0-	12884	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
HODGES TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	256827	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 7435 - 12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		45446 X	42839	-0-	-2607	-0-	42839 2	N	-0-	-0-
11		32670 X	29714	-0-	-2956	-0-	29714 2	N	-0-	-0-
12		43462 X	18872	-0-	-24590	-0-	18872 2	N	-0-	-0-
01		43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-		N	-0-	-0-
02		39256 X	6369	-0-	-32887	-0-	6369 2	N	-0-	-0-
03		42842 X	25882	-0-	-16960	-0-	25882 2	N	-0-	-0-
-----										
BARKER, CHARLES		WELL #:		5H	RRCID ->	256837	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 7840 - 10200
10		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 2	N	-0-	-0-
11		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101 2	N	-0-	-0-
12		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220 2	N	-0-	-0-
01		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 2	N	-0-	-0-
02		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 2	N	-0-	-0-
03		8246 X	7269	-0-	-977	-0-	7269 2	N	-0-	-0-
-----										
CLEAR CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	256853	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6914 PERF. 7586 - 9889
10		14415 X	13504	-0-	-911	-0-	13504 2	N	-0-	-0-
11		14250 X	11733	-0-	-2517	-0-	11733 2	N	-0-	-0-
12		14725 X	13925	-0-	-800	-0-	13925 2	N	-0-	-0-
01		14725 X	13030	-0-	-1695	-0-	13030 2	N	-0-	-0-
02		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609 2	N	-0-	-0-
*03		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15610 2	N	-0-	-0-
-----										
PRUETT FRONTIER		WELL #:		1H	RRCID ->	256856	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8097 PERF. 8690 - 12247
10		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-		N	-0-	-0-
11		12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-		N	-0-	-0-
12		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-		N	-0-	-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
RICHLAND HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	256865	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	7355 PERF. 7518 - 11915
10		30504 X	22090	-0-	-8414	-0-	22090 2	N	-0-	-0-
11		29520 X	27376	-0-	-2144	-0-	27376 2	N	-0-	-0-
12		30504 X	28854	-0-	-1650	-0-	28854 2	N	-0-	-0-
01		29759 X	29759	-0-	-0-	-0-	29759 2	N	-0-	-0-
02		26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	26201 2	N	-0-	-0-
03		28861 X	25541	-0-	-3320	-0-	25541 2	N	-0-	-0-
-----										
FLIGHT PATH		WELL #:		3H	RRCID ->	256875	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8320 PERF.11698 - 13700
10		6727 X	6505	-0-	-222	-0-	6505 2	N	-0-	-0-
11		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2	N	-0-	-0-
12		6572 X	3401	-0-	-3171	-0-	3401 2	N	-0-	-0-
01		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-		N	-0-	-0-
02		6160 X	2877	-0-	-3283	-0-	2877 2	N	-0-	-0-
*03		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458 2	N	-0-	-0-
-----										
EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7763 - 11968
10		30287 X	26280	-0-	-4007	-0-	26280 2	N	-0-	-0-
11		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966 2	N	-0-	-0-
12		25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	25229 2	N	-0-	-0-
01		26288 X	22296	-0-	-3992	-0-	22296 2	N	-0-	-0-
02		25172 X	20589	-0-	-4583	-0-	20589 2	N	-0-	-0-
03		27869 X	23133	-0-	-4736	-0-	23133 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7907 - 10761	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14353 X	1682	-0-	-12671	-0-	1682 2			N	-0-		-0-
11	11700 X	5394	-0-	-6306	-0-	5394 2			N	-0-		-0-
12	8556 X	8332	-0-	-224	-0-	8332 2			N	-0-		-0-
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2			N	-0-		-0-
02	5040 X	3186	-0-	-1854	-0-	3186 2			N	-0-		-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PRUETT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	256896	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8560 - 12372	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LINDAMOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	256924	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 8105 - 11496	
10	9114 X	1409	-0-	-7705	-0-	1409 2			N	-0-		-0-
11	5100 X	3538	-0-	-1562	-0-	3538 2			N	-0-		-0-
12	5053 X	2091	-0-	-2962	-0-	2091 2			N	-0-		-0-
01	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2			N	-0-		-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2			N	-0-		-0-
*03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2			N	-0-		-0-
-----												
HULLABALOO		WELL #:		1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7670 - 11094	
10	23622 X	20009	-0-	-3613	-0-	20009 2			N	-0-		-0-
11	21090 X	1980	-0-	-19110	-0-	1980 2			N	-0-		-0-
12	21793 X	12	-0-	-21781	-0-	12 2			N	-0-		-0-
01	20987 X	17256	-0-	-3731	-0-	17256 2			N	-0-		-0-
02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	26378 2			N	-0-		-0-
*03	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	26168 2			N	-0-		-0-
-----												
OLAI		WELL #:		4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 - 8602	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KINNEAR		WELL #:		4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 - 10972	
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 2			N	-0-		-0-
01	15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	15885 2			N	-0-		-0-
02	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	16213 2			N	-0-		-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788	
10	20956 X	14547	-0-	-6409	-0-	14547 2			N	-0-		-0-
11	20250 X	19817	-0-	-433	-0-	19817 2			N	-0-		-0-
12	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	22275 2			N	-0-		-0-
01	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	21898 2			N	-0-		-0-
02	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19734 2			N	-0-		-0-
03	22289 X	15228	-0-	-7061	-0-	15228 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	9800 - 11372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12586 X	9110	-0-	-3476	-0-	9110 2		N	-0-			-0-
11		12180 X	10954	-0-	-1226	-0-	10954 2		N	-0-			-0-
12		12586 X	9460	-0-	-3126	-0-	9460 2		N	-0-			-0-
01		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249 2		N	-0-			-0-
02		10220 X	8947	-0-	-1273	-0-	8947 2		N	-0-			-0-
03		11315 X	9777	-0-	-1538	-0-	9777 2		N	-0-			-0-
-----													
BURLESON LAKES		WELL #:		2H	RRCID ->	256931	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7846 - 9665	
10		12152 X	9985	-0-	-2167	-0-	9985 2		N	-0-			-0-
11		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984 2		N	-0-			-0-
12		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10522 2		N	-0-			-0-
01		10478 X	10162	-0-	-316	-0-	10162 2		N	-0-			-0-
02		9464 X	8491	-0-	-973	-0-	8491 2		N	-0-			-0-
03		10509 X	9763	-0-	-746	-0-	9763 2		N	-0-			-0-
-----													
CONGO NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	256933	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8770 - 14593	
10		22382 X	19176	-0-	-3206	-0-	19176 2		N	-0-			-0-
11		21660 X	20360	-0-	-1300	-0-	20360 2		N	-0-			-0-
12		23545 X	23545	-0-	-0-	-0-	23545 2		N	-0-			-0-
01		22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	22085 2		N	-0-			-0-
02		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	23188 2		N	-0-			-0-
*03		26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	26128 2		N	-0-			-0-
-----													
LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256934	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7389 - 12004	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID ->	256936	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6681 - 8586	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		9H	RRCID ->	256937	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6777 - 8624	
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2		N	-0-			-0-
11		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-			-0-
12		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-
01		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
02		5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-			N	-0-			-0-
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHARLES BARKER		WELL #:		4H	RRCID ->	256942	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7900 - 10595	
10		6789 X	1116	-0-	-5673	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
11		6420 X	3364	-0-	-3056	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	2368	-0-	-2654	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
01		4898 X	2287	-0-	-2611	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
02		3808 X	2908	-0-	-900	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
*03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TANTARRA ESTATES		WELL #:		3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7556 - 9345
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5394 X	2817	-0-	-2577	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2	N	-0-			-0-
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
02	5992 X	3973	-0-	-2019	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	4131	-0-	-2503	-0-	4131	2	N	-0-			-0-
-----												
COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8705 - 12295
10	27776 X	17000	-0-	-10776	-0-	17000	2	N	-0-			-0-
11	26520 X	16036	-0-	-10484	-0-	16036	2	N	-0-			-0-
12	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	27704	2	N	-0-			-0-
01	29903 X	29903	-0-	-0-	-0-	29903	2	N	-0-			-0-
02	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2	N	-0-			-0-
03	27714 X	24782	-0-	-2932	-0-	24782	2	N	-0-			-0-
-----												
I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	9150 - 11872
10	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2	N	-0-			-0-
11	46591 X	46591	-0-	-0-	-0-	46591	2	N	-0-			-0-
12	36545 X	36545	-0-	-0-	-0-	36545	2	N	-0-			-0-
01	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2	N	-0-			-0-
02	34860 X	23746	-0-	-11114	-0-	23746	2	N	-0-			-0-
03	38595 X	26410	-0-	-12185	-0-	26410	2	N	-0-			-0-
-----												
HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7455 - 9409
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7640 - 9776
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAINTREE		WELL #:		2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8257 - 12066
10	25513 X	20196	-0-	-5317	-0-	20196	2	N	-0-			-0-
11	22050 X	18212	-0-	-3838	-0-	18212	2	N	-0-			-0-
12	19623 X	15847	-0-	-3776	-0-	15847	2	N	-0-			-0-
01	20181 X	14084	-0-	-6097	-0-	14084	2	N	-0-			-0-
02	18228 X	9153	-0-	-9075	-0-	9153	2	N	-0-			-0-
03	20181 X	12271	-0-	-7910	-0-	12271	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7177 - 9472
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2	N	-0-			-0-
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	6693	-0-	-1863	-0-	6693	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7541	-0-	-271	-0-	7541	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	5555	-0-	-801	-0-	5555	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RIVERCREST		WELL #: S 7H		RRCID -> 256975		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 7085 - 12032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	44144 X	36243	-0-	-7901	-0-	36243	2	N	-0-	-0-	-0-
11	40320 X	35143	-0-	-5177	-0-	35143	2	N	-0-	-0-	-0-
12	40672 X	34482	-0-	-6190	-0-	34482	2	N	-0-	-0-	-0-
01	38564 X	35509	-0-	-3055	-0-	35509	2	N	-0-	-0-	-0-
02	34356 X	30540	-0-	-3816	-0-	30540	2	N	-0-	-0-	-0-
03	36301 X	32614	-0-	-3687	-0-	32614	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JESTER		WELL #: 1H		RRCID -> 256979		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7416		PERF.10615 - 11984	
10	30814 X	20305	-0-	-10509	-0-	20305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26460 X	8938	-0-	-17522	-0-	8938	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25172 X	5156	-0-	-20016	-0-	5156	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23963 X	10688	-0-	-13275	-0-	10688	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20048 X	16855	-0-	-3193	-0-	16855	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20305 X	19795	-0-	-510	-0-	19795	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FELLOWSHIP		WELL #: 2H		RRCID -> 256981		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8430 - 10884	
10	25513 X	16711	-0-	-8802	-0-	16711	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23700 X	23467	-0-	-233	-0-	23467	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24490 X	22878	-0-	-1612	-0-	22878	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23002 X	22454	-0-	-548	-0-	22454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21896 X	18778	-0-	-3118	-0-	18778	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24242 X	18829	-0-	-5413	-0-	18829	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTODON		WELL #: 3H		RRCID -> 256986		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7380 - 9670	
10	12865 X	6883	-0-	-5982	-0-	6883	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12450 X	7285	-0-	-5165	-0-	7285	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8246 X	6116	-0-	-2130	-0-	6116	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7409 X	6819	-0-	-590	-0-	6819	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6804 X	5907	-0-	-897	-0-	5907	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7533 X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CENTREPORT		WELL #: 2H		RRCID -> 256989		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF.10562 - 14666	
10	47789 X	47789	-0-	-0-	-0-	47789	2	N	-0-	-0-	-0-
11	44315 X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2	N	-0-	-0-	-0-
12	39691 X	39691	-0-	-0-	-0-	39691	2	N	-0-	-0-	-0-
01	47802 X	31645	-0-	-16157	-0-	31645	2	N	-0-	-0-	-0-
02	43176 X	17797	-0-	-25379	-0-	17797	2	N	-0-	-0-	-0-
03	47802 X	28595	-0-	-19207	-0-	28595	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OLAI		WELL #: 5H		RRCID -> 256994		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7080 - 8452	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
FORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256995		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7880 - 9878	
10	29791 X	27517	-0-	-2274	-0-	27517	2	N	-0-	-0-	-0-
11	28830 X	24695	-0-	-4135	-0-	24695	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28489 X	23852	-0-	-4637	-0-	23852	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28303 X	23935	-0-	-4368	-0-	23935	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24864 X	21651	-0-	-3213	-0-	21651	2	N	-0-	-0-	-0-
03	27528 X	22918	-0-	-4610	-0-	22918	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837 -	9563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14446 X	203	-0-	-14243	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11		13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-			N	-0-			-0-
12		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			N	-0-			-0-
01		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			N	-0-			-0-
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-			-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RENPRO		WELL #:		4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7870 -	11111	
10		30380 X	11729	-0-	-18651	-0-	11729	2	N	-0-			-0-
11		27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	27731	2	N	-0-			-0-
12		27063 X	18064	-0-	-8999	-0-	18064	2	N	-0-			-0-
01		27063 X	26033	-0-	-1030	-0-	26033	2	N	-0-			-0-
02		25872 X	22658	-0-	-3214	-0-	22658	2	N	-0-			-0-
03		28644 X	10922	-0-	-17722	-0-	10922	2	N	-0-			-0-
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7500 -	8577	
10		3782 X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	2415	-0-	-1245	-0-	2415	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
01		2077 X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
02		2268 X	1515	-0-	-753	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
*03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
-----													
SNOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7400 -	9713	
10		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2	N	-0-			-0-
11		25050 X	15605	-0-	-9445	-0-	15605	2	N	-0-			-0-
12		25885 X	17714	-0-	-8171	-0-	17714	2	N	-0-			-0-
01		25885 X	15308	-0-	-10577	-0-	15308	2	N	-0-			-0-
02		21672 X	5902	-0-	-15770	-0-	5902	2	N	-0-			-0-
03		19778 X	13351	-0-	-6427	-0-	13351	2	N	-0-			-0-
-----													
GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 9020 -	13453	
10		37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	37468	2	N	-0-			-0-
11		41550 X	22810	-0-	-18740	-0-	22810	2	N	-0-			-0-
12		42935 X	30518	-0-	-12417	-0-	30518	2	N	-0-			-0-
01		42935 X	30955	-0-	-11980	-0-	30955	2	N	-0-			-0-
02		33712 X	1946	-0-	-31766	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
03		37324 X	13867	-0-	-23457	-0-	13867	2	N	-0-			-0-
-----													
CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150 -	10839	
10		5363 X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
11		5190 X	2928	-0-	-2262	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
12		5363 X	4464	-0-	-899	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
01		4712 X	3683	-0-	-1029	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
02		3920 X	1763	-0-	-2157	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
*03		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8140 -	12287	
10		56141 X	44606	-0-	-11535	-0-	44606	2	N	-0-			-0-
11		54330 X	40144	-0-	-14186	-0-	40144	2	N	-0-			-0-
12		52669 X	37979	-0-	-14690	-0-	37979	2	N	-0-			-0-
01		49724 X	37885	-0-	-11839	-0-	37885	2	N	-0-			-0-
02		42224 X	32952	-0-	-9272	-0-	32952	2	N	-0-			-0-
03		44609 X	35447	-0-	-9162	-0-	35447	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ESPARZA		WELL #: 3H		RRCID -> 257021		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6790 - 9532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7560 X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8618 X	5424	-0-	-3194	-0-	5424	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10075 X	6514	-0-	-3561	-0-	6514	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9100 X	4863	-0-	-4237	-0-	4863	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10075 X	3192	-0-	-6883	-0-	3192	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HADLEY		WELL #: 4H		RRCID -> 257022		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 7375 - 9891	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
LILLY		WELL #: 2H		RRCID -> 257024		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8421 - 11336	
10	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25761 X	8355	-0-	-17406	-0-	8355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20460 X	11363	-0-	-9097	-0-	11363	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15316 X	2455	-0-	-12861	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16957 X	16231	-0-	-726	-0-	16231	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOUNTAIN VALLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 257026		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 8200 - 10851	
10	18569 X	16228	-0-	-2341	-0-	16228	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17970 X	13908	-0-	-4062	-0-	13908	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16585 X	14945	-0-	-1640	-0-	14945	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16337 X	13748	-0-	-2589	-0-	13748	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14756 X	11786	-0-	-2970	-0-	11786	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16213 X	13410	-0-	-2803	-0-	13410	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANDLIN		WELL #: 2H		RRCID -> 257053		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7820 - 12460	
10	17143 X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16320 X	15321	-0-	-999	-0-	15321	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16647 X	15005	-0-	-1642	-0-	15005	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16647 X	14360	-0-	-2287	-0-	14360	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14420 X	11239	-0-	-3181	-0-	11239	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15841 X	14142	-0-	-1699	-0-	14142	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TANTARRA ESTATES		WELL #: 4H		RRCID -> 257056		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7926 - 9276	
10	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9300 X	9234	-0-	-66	-0-	9234	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9827 X	6163	-0-	-3664	-0-	6163	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9889 X	6805	-0-	-3084	-0-	6805	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8932 X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9889 X	8799	-0-	-1090	-0-	8799	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 257057		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7970 - 10437	
10	4185 X	3371	-0-	-814	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ESPARZA		WELL #:		4H	RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	6827 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-		-0-
12		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	7	-0-	-2681	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6965 - 8649
10		4619 X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3631	-0-	-749	-0-	3631	2	N	-0-		-0-
12		4371 X	3969	-0-	-402	-0-	3969	2	N	-0-		-0-
01		4371 X	3703	-0-	-668	-0-	3703	2	N	-0-		-0-
02		3948 X	3272	-0-	-676	-0-	3272	2	N	-0-		-0-
03		3968 X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2	N	-0-		-0-
-----												
OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7150 - 8960
10		9052 X	8571	-0-	-481	-0-	8571	2	N	-0-		-0-
11		8760 X	6398	-0-	-2362	-0-	6398	2	N	-0-		-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #:		6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7590 - 9365
10		15066 X	11940	-0-	-3126	-0-	11940	2	N	-0-		-0-
11		13710 X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	2	N	-0-		-0-
12		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2	N	-0-		-0-
01		12307 X	12121	-0-	-186	-0-	12121	2	N	-0-		-0-
02		11060 X	9897	-0-	-1163	-0-	9897	2	N	-0-		-0-
03		12927 X	8396	-0-	-4531	-0-	8396	2	N	-0-		-0-
-----												
SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7163 - 10394
10		44640 X	36221	-0-	-8419	-0-	36221	2	N	-0-		-0-
11		41610 X	33682	-0-	-7928	-0-	33682	2	N	-0-		-0-
12		42842 X	4104	-0-	-38738	-0-	4104	2	N	-0-		-0-
01		40486 X	34245	-0-	-6241	-0-	34245	2	N	-0-		-0-
02		34468 X	31783	-0-	-2685	-0-	31783	2	N	-0-		-0-
03		36208 X	33038	-0-	-3170	-0-	33038	2	N	-0-		-0-
-----												
EDGECLIFF D		WELL #:		5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7683 - 12149
10		32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2	N	-0-		-0-
11		29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	29845	2	N	-0-		-0-
12		35061 X	28993	-0-	-6068	-0-	28993	2	N	-0-		-0-
01		35061 X	29411	-0-	-5650	-0-	29411	2	N	-0-		-0-
02		31668 X	25581	-0-	-6087	-0-	25581	2	N	-0-		-0-
03		32395 X	26598	-0-	-5797	-0-	26598	2	N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		T 4H	RRCID ->	257090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6831 - 11735
10		8215 X	7308	-0-	-907	-0-	7305	2	3	9	N	3
11		7800 X	7088	-0-	-712	-0-	7084	2	4	9	N	4
12		8060 X	5450	-0-	-2610	-0-	5439	2	11	9	N	10
01		7657 X	5697	-0-	-1960	-0-	5686	2	11	9	N	10
02		6916 X	5663	-0-	-1253	-0-	5651	2	12	9	N	11
03		7316 X	5783	-0-	-1533	-0-	5770	2	13	9	N	12

41 1



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	257091	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7589 -	9617	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8122 X	3475	-0-	-4647	-0-	3475 2			N	-0-			-0-
11	5250 X	3028	-0-	-2222	-0-	3028 2			N	-0-			-0-
12	3348 X	1996	-0-	-1352	-0-	1996 2			N	-0-			-0-
01	3472 X	2372	-0-	-1100	-0-	2372 2			N	-0-			-0-
02	3136 X	2421	-0-	-715	-0-	2421 2			N	-0-			-0-
03	3472 X	607	-0-	-2865	-0-	607 2			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 3H	RRCID ->	257093	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6955 -	11410	
10	12121 X	9082	-0-	-3039	-0-	9082 2			N	-0-			2
11	11730 X	8632	-0-	-3098	-0-	8632 2			N	-0-			2
12	12121 X	8483	-0-	-3638	-0-	8483 2			N	-0-			2
01	11904 X	6261	-0-	-5643	-0-	6261 2			Y	-0-			2
02	9716 X	6371	-0-	-3345	-0-	6371 2			Y	-0-			2
03	9083 X	8420	-0-	-663	-0-	8420 2			Y	-0-			2
-----													
RICHBURG		WELL #:		4H	RRCID ->	257095	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7335 -	9510	
10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121 2			N	-0-			-0-
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324 2			N	-0-			-0-
12	8184 X	7419	-0-	-765	-0-	7419 2			N	-0-			-0-
01	9114 X	7621	-0-	-1493	-0-	7621 2			N	-0-			-0-
02	8232 X	6669	-0-	-1563	-0-	6669 2			N	-0-			-0-
03	9114 X	7612	-0-	-1502	-0-	7612 2			N	-0-			-0-
-----													
KARMALI		WELL #:		1H	RRCID ->	257096	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7403 -	12464	
10	39866 X	32768	-0-	-7098	-0-	32768 2			N	-0-			-0-
11	35100 X	32463	-0-	-2637	-0-	32463 2			N	-0-			-0-
12	33542 X	21642	-0-	-11900	-0-	21642 2			N	-0-			-0-
01	32767 X	20321	-0-	-12446	-0-	20321 2			N	-0-			-0-
02	30296 X	14917	-0-	-15379	-0-	14917 2			N	-0-			-0-
03	33542 X	6797	-0-	-26745	-0-	6797 2			N	-0-			-0-
-----													
ESCALADE		WELL #:		1H	RRCID ->	257100	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9044 -	12138	
10	32085 X	24710	-0-	-7375	-0-	24710 2			N	-0-			-0-
11	24960 X	20745	-0-	-4215	-0-	20745 2			N	-0-			-0-
12	25544 X	21876	-0-	-3668	-0-	21876 2			N	-0-			-0-
01	25544 X	20652	-0-	-4892	-0-	20652 2			N	-0-			-0-
02	23072 X	1334	-0-	-21738	-0-	1334 2			N	-0-			-0-
03	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLENCO		WELL #:		4H	RRCID ->	257102	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7619 -	9065	
10	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	3820 2			N	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2			N	-0-			-0-
12	INC G-10	704	-0-	704	-0-	704 2			N	-0-			-0-
01	INC G-10	2708	-0-	2708	-0-	2708 2			N	-0-			-0-
02	INC G-10	2738	-0-	2738	-0-	2738 2			N	-0-			-0-
03	INC G-10	4367	-0-	4367	-0-	4367 2			N	-0-			-0-
-----													
HADLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	257103	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7437 -	9376	
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
11	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RODEO GROUNDS		WELL #:		2H	RRCID ->	257114	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	8350 - 10502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		27962 X	22009	-0-	-5953	-0-	22009 2		N	-0-		-0-
11		27060 X	17830	-0-	-9230	-0-	17830 2		N	-0-		-0-
12		24428 X	20171	-0-	-4257	-0-	20171 2		N	-0-		-0-
01		23715 X	21220	-0-	-2495	-0-	21220 2		N	-0-		-0-
02		20636 X	18240	-0-	-2396	-0-	18240 2		N	-0-		-0-
03		22010 X	19271	-0-	-2739	-0-	19271 2		N	-0-		-0-
-----												
WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9153 - 11971
10		10850 X	7253	-0-	-3597	-0-	7253 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	5410	-0-	-2570	-0-	5410 2		N	-0-		-0-
12		8246 X	6525	-0-	-1721	-0-	6525 2		N	-0-		-0-
01		8246 X	6960	-0-	-1286	-0-	6960 2		N	-0-		-0-
02		6636 X	6495	-0-	-141	-0-	6495 2		N	-0-		-0-
03		7254 X	6117	-0-	-1137	-0-	6117 2		N	-0-		-0-
-----												
OLAI		WELL #:		2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175
10		8897 X	7659	-0-	-1238	-0-	7659 2		N	-0-		-0-
11		8610 X	6935	-0-	-1675	-0-	6935 2		N	-0-		-0-
12		6758 X	6290	-0-	-468	-0-	6290 2		N	-0-		-0-
01		7657 X	5396	-0-	-2261	-0-	5396 2		N	-0-		-0-
02		6916 X	4926	-0-	-1990	-0-	4926 2		N	-0-		-0-
03		7657 X	5132	-0-	-2525	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
-----												
FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7820 - 9939
10		12679 X	10831	-0-	-1848	-0-	10831 2		N	-0-		-0-
11		11250 X	10178	-0-	-1072	-0-	10178 2		N	-0-		-0-
12		10509 X	9532	-0-	-977	-0-	9532 2		N	-0-		-0-
01		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350 2		N	-0-		-0-
02		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838 2		N	-0-		-0-
03		10819 X	10633	-0-	-186	-0-	10633 2		N	-0-		-0-
-----												
CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7536 - 11507
10		20367 X	15825	-0-	-4542	-0-	15825 2		N	-0-		-0-
11		19710 X	14480	-0-	-5230	-0-	14480 2		N	-0-		-0-
12		15810 X	14541	-0-	-1269	-0-	14541 2		N	-0-		-0-
01		15810 X	14518	-0-	-1292	-0-	14518 2		N	-0-		-0-
02		14280 X	13436	-0-	-844	-0-	13436 2		N	-0-		-0-
03		15810 X	15546	-0-	-264	-0-	15546 2		N	-0-		-0-
-----												
I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7530 - 8802
10		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	3925	-0-	-2465	-0-	3925 2		N	-0-		-0-
12		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-7998		N	-0-		-0-
01		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-7998		N	-0-		-0-
02		7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-	-7224		N	-0-		-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-7998		N	-0-		-0-
-----												
LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7394 - 12030
10		6293 X	3691	-0-	-2602	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-	-6090		N	-0-		-0-
12		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-6293		N	-0-		-0-
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	-5952		N	-0-		-0-
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-4620		N	-0-		-0-
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-3689		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9835 -	14262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	53967 X	53967	-0-	-0-	-0-	53967	2	N	-0-				-0-
11	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	37947	2	N	-0-				-0-
12	58683 X	5645	-0-	-53038	-0-	5645	2	N	-0-				-0-
01	53971 X	1038	-0-	-52933	-0-	1038	2	N	-0-				-0-
02	48748 X	705	-0-	-48043	-0-	705	2	N	-0-				-0-
03	53971 X	687	-0-	-53284	-0-	687	2	N	-0-				-0-
-----													
RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8534 -	10378
10	15252 X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	2	N	-0-				-0-
11	14760 X	12296	-0-	-2464	-0-	12296	2	N	-0-				-0-
12	14043 X	11329	-0-	-2714	-0-	11329	2	N	-0-				-0-
01	13392 X	11968	-0-	-1424	-0-	11968	2	N	-0-				-0-
02	12096 X	10345	-0-	-1751	-0-	10345	2	N	-0-				-0-
*03	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2	N	-0-				-0-
-----													
MAYFIELD 361		WELL #:		7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7440 -	10173
10	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			N	-0-				-0-
11	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-			N	-0-				-0-
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-				-0-
01	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-				-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7695 -	9748
10	25513 X	22525	-0-	-2988	-0-	22525	2	N	-0-				-0-
11	23130 X	21893	-0-	-1237	-0-	21893	2	N	-0-				-0-
12	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	2	N	-0-				-0-
01	22537 X	22196	-0-	-341	-0-	22196	2	N	-0-				-0-
02	20440 X	20149	-0-	-291	-0-	20149	2	N	-0-				-0-
03	23126 X	22130	-0-	-996	-0-	22130	2	N	-0-				-0-
-----													
PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	257229	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7610 -	9455
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257240	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7550 -	10437
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LONESTAR		WELL #:		4H	RRCID ->	257255	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7391 -	12230
10	10385 X	9004	-0-	-1381	-0-	9004	2	N	-0-				-0-
11	12390 X	7996	-0-	-4394	-0-	7996	2	N	-0-				-0-
12	12803 X	9471	-0-	-3332	-0-	9471	2	N	-0-				-0-
01	12803 X	8458	-0-	-4345	-0-	8458	2	N	-0-				-0-
02	9268 X	7282	-0-	-1986	-0-	7282	2	N	-0-				-0-
03	9486 X	7740	-0-	-1746	-0-	7740	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
WESTSIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	257261	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7212 - 13824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		85622 X	69759	-0-	-15863	-0-	69759	2			-0-
11		78300 X	30955	-0-	-47345	-0-	30955	2			-0-
12		77004 X	31484	-0-	-45520	-0-	31484	2			-0-
01		77004 X	27996	-0-	-49008	-0-	27996	2			-0-
02		66416 X	59621	-0-	-6795	-0-	59621	2			-0-
03		69750 X	60056	-0-	-9694	-0-	60056	2			-0-
-----											
PAGE		WELL #:		5H	RRCID ->	257264	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7650 - 9765
10		6510 X	3916	-0-	-2594	-0-	3916	2			-0-
11		3180 X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			-0-
12		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			-0-
01		3906 X	3466	-0-	-440	-0-	3466	2			-0-
02		3528 X	1000	-0-	-2528	-0-	1000	2			-0-
03		3906 X	1236	-0-	-2670	-0-	1236	2			-0-
-----											
MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600 - 10214
10		45136 X	36200	-0-	-8936	-0-	36200	2			-0-
11		42390 X	30534	-0-	-11856	-0-	30534	2			-0-
12		47544 X	47544	-0-	-0-	-0-	47544	2			-0-
01		61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61590	2			-0-
02		39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	39749	2			-0-
03		47554 X	41938	-0-	-5616	-0-	41938	2			-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952 - 11287
10		5735 X	4942	-0-	-793	-0-	4935	2	7 9	N	6
11		5550 X	111	-0-	-5439	-0-	99	2	12 9	N	11
12		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-
01		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-				N	-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-
-----											
WEST HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 9082 - 13666
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HORNED FROG		WELL #:		3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8435 - 11766
10		18538 X	14141	-0-	-4397	-0-	14141	2			-0-
11		26072 X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			-0-
12		18848 X	6106	-0-	-12742	-0-	6106	2			-0-
01		18848 X	10638	-0-	-8210	-0-	10638	2			-0-
02		24332 X	7802	-0-	-16530	-0-	7802	2			-0-
03		26939 X	9983	-0-	-16956	-0-	9983	2			-0-
-----											
SANDLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 8010 - 11476
10		11408 X	7596	-0-	-3812	-0-	7596	2			-0-
11		11040 X	5166	-0-	-5874	-0-	5166	2			-0-
12		11408 X	5023	-0-	-6385	-0-	5023	2			-0-
01		10261 X	5612	-0-	-4649	-0-	5612	2			-0-
02		8540 X	4558	-0-	-3982	-0-	4558	2			-0-
03		7595 X	5036	-0-	-2559	-0-	5036	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DIXIE RUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	6961 - 11065
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8432 X	6269	-0-	-2163	-0-	6269	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	5235	-0-	-2925	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	6061	-0-	-2371	-0-	6061	2	N	-0-			-0-
01	7781 X	6913	-0-	-868	-0-	6913	2	N	-0-			-0-
02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2	N	-0-			-0-
*03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2	N	-0-			-0-
-----												
DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442
10	41168 X	37515	-0-	-3653	-0-	37515	2	N	-0-			-0-
11	39840 X	35560	-0-	-4280	-0-	35560	2	N	-0-			-0-
12	41289 X	41289	-0-	-0-	-0-	41289	2	N	-0-			-0-
01	38874 X	38098	-0-	-776	-0-	38098	2	N	-0-			-0-
02	35112 X	30783	-0-	-4329	-0-	30783	2	N	-0-			-0-
03	41292 X	27462	-0-	-13830	-0-	27462	2	N	-0-			-0-
-----												
BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985
10	65689 X	55091	-0-	-10598	-0-	55091	2	N	-0-			-0-
11	62640 X	53041	-0-	-9599	-0-	53041	2	N	-0-			-0-
12	64728 X	51350	-0-	-13378	-0-	51350	2	N	-0-			-0-
01	61256 X	49365	-0-	-11891	-0-	49365	2	N	-0-			-0-
02	49756 X	38172	-0-	-11584	-0-	38172	2	N	-0-			-0-
03	55087 X	44972	-0-	-10115	-0-	44972	2	N	-0-			-0-
-----												
WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452
10	74152 X	70173	-0-	-3979	-0-	70173	2	N	-0-			-0-
11	68670 X	66656	-0-	-2014	-0-	66656	2	N	-0-			-0-
12	70959 X	64576	-0-	-6383	-0-	64576	2	N	-0-			-0-
01	70959 X	60949	-0-	-10010	-0-	60949	2	N	-0-			-0-
02	63392 X	49976	-0-	-13416	-0-	49976	2	N	-0-			-0-
03	70184 X	62707	-0-	-7477	-0-	62707	2	N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743
10	7192 X	6894	-0-	-298	-0-	6894	2	N	-0-			-0-
11	6960 X	6335	-0-	-625	-0-	6335	2	N	-0-			-0-
12	7192 X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	4877	-0-	-2284	-0-	4877	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	4396	-0-	-2072	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6050	-0-	-832	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341
10	15190 X	13295	-0-	-1895	-0-	13295	2	N	-0-			-0-
11	13650 X	12835	-0-	-815	-0-	12835	2	N	-0-			-0-
12	14105 X	12819	-0-	-1286	-0-	12819	2	N	-0-			-0-
01	14105 X	11234	-0-	-2871	-0-	11234	2	N	-0-			-0-
02	12124 X	10649	-0-	-1475	-0-	10649	2	N	-0-			-0-
03	13299 X	11512	-0-	-1787	-0-	11512	2	N	-0-			-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191
10	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2	N	-0-			-0-
11	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	16695	2	N	-0-			-0-
12	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2	N	-0-			-0-
01	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	20916	2	N	-0-			-0-
02	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	19676	2	N	-0-			-0-
03	18042 X	17163	-0-	-879	-0-	17163	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	32674 X	13944	-0-	-18730	-0-	13944	2	N	-0-			-0-
11	26910 X	17668	-0-	-9242	-0-	17668	2	N	-0-			-0-
12	27807 X	18524	-0-	-9283	-0-	18524	2	N	-0-			-0-
01	27807 X	12450	-0-	-15357	-0-	12450	2	N	-0-			-0-
02	21532 X	17062	-0-	-4470	-0-	17062	2	N	-0-			-0-
*03	30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	30344	2	N	-0-			-0-
-----												
FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7714 - 10273
10	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5404	-0-	-1376	-0-	5404	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	5133	-0-	-1935	-0-	5133	2	N	-0-			-0-
01	7657 X	3399	-0-	-4258	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
02	6916 X	6163	-0-	-753	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	7473	2	N	-0-			-0-
-----												
MERCADO		WELL #:		4H	RRCID ->	257362	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7415 - 11115
10	21328 X	7350	-0-	-13978	-0-	7350	2	N	-0-			-0-
11	18180 X	16619	-0-	-1561	-0-	16619	2	N	-0-			-0-
12	18786 X	7343	-0-	-11443	-0-	7343	2	N	-0-			-0-
01	18786 X	7518	-0-	-11268	-0-	7518	2	N	-0-			-0-
02	15512 X	4776	-0-	-10736	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
03	17174 X	7814	-0-	-9360	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
-----												
CHARLES BARKER		WELL #:		7H	RRCID ->	257363	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8400 - 10026
10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-			-0-
11	8160 X	4171	-0-	-3989	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BILLY DAVENPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	257378	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7900 - 10020
10	4185 X	3485	-0-	-700	-0-	3485	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2901	-0-	-375	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
-----												
AIRPORT CROSSING WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	257382	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8760 - 15724
10	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	40888	2	N	-0-			-0-
11	37842 X	37842	-0-	-0-	-0-	37842	2	N	-0-			-0-
12	39928 X	33737	-0-	-6191	-0-	33737	2	N	-0-			-0-
01	40889 X	33732	-0-	-7157	-0-	33732	2	N	-0-			-0-
02	36932 X	32438	-0-	-4494	-0-	32438	2	N	-0-			-0-
03	40889 X	32516	-0-	-8373	-0-	32516	2	N	-0-			-0-
-----												
SHADY OAKS		WELL #:		8H	RRCID ->	257383	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7650 - 11037
10	52607 X	25668	-0-	-26939	-0-	25668	2	N	-0-			-0-
11	46920 X	26273	-0-	-20647	-0-	26273	2	N	-0-			-0-
12	48360 X	1948	-0-	-46412	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
01	46562 X	17255	-0-	-29307	-0-	17255	2	N	-0-			-0-
02	31948 X	20238	-0-	-11710	-0-	20238	2	N	-0-			-0-
*03	42331 X	42331	-0-	-0-	-0-	42331	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SNEFFELS		WELL #:		1H	RRCID ->	257395	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7130 - 13810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		96658 X	81974	-0-	-14684	-0-	81974 2	N	-0-			-0-
11		91650 X	77918	-0-	-13732	-0-	77918 2	N	-0-			-0-
12		89528 X	74923	-0-	-14605	-0-	74923 2	N	-0-			-0-
01		88164 X	69813	-0-	-18351	-0-	69813 2	N	-0-			-0-
02		77000 X	69203	-0-	-7797	-0-	69203 2	N	-0-			-0-
03		81964 X	74487	-0-	-7477	-0-	74487 2	N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS		WELL #:		5H	RRCID ->	257399	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6925 - 9746
10		8370 X	7121	-0-	-1249	-0-	7121 2	N	-0-			-0-
11		7440 X	6807	-0-	-633	-0-	6807 2	N	-0-			-0-
12		7254 X	7156	-0-	-98	-0-	7156 2	N	-0-			-0-
01		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337 2	N	-0-			-0-
02		6552 X	6116	-0-	-436	-0-	6116 2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6213	-0-	-948	-0-	6213 2	N	-0-			-0-
-----												
EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7647 - 12096
10		33263 X	30164	-0-	-3099	-0-	30164 2	N	-0-			-0-
11		30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	30638 2	N	-0-			-0-
12		30442 X	29901	-0-	-541	-0-	29901 2	N	-0-			-0-
01		30442 X	30123	-0-	-319	-0-	30123 2	N	-0-			-0-
02		28588 X	26737	-0-	-1851	-0-	26737 2	N	-0-			-0-
03		31651 X	28110	-0-	-3541	-0-	28110 2	N	-0-			-0-
-----												
HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7540 - 10596
10		18042 X	14711	-0-	-3331	-0-	14711 2	N	-0-			-0-
11		17460 X	14371	-0-	-3089	-0-	14371 2	N	-0-			-0-
12		16554 X	14459	-0-	-2095	-0-	14459 2	N	-0-			-0-
01		16399 X	14248	-0-	-2151	-0-	14248 2	N	-0-			-0-
02		14812 X	12332	-0-	-2480	-0-	12332 2	N	-0-			-0-
03		14849 X	13735	-0-	-1114	-0-	13735 2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7959 - 9346
10		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 2	N	-0-			-0-
11		4590 X	554	-0-	-4036	-0-	554 2	N	-0-			-0-
12		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2	N	-0-			-0-
01		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	11268 2	N	-0-			-0-
02		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671 2	N	-0-			-0-
03		11594 X	9291	-0-	-2303	-0-	9291 2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		5H	RRCID ->	257425	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7832 - 9218
10		15035 X	7656	-0-	-7379	-0-	7656 2	N	-0-			-0-
11		14550 X	6804	-0-	-7746	-0-	6804 2	N	-0-			-0-
12		10261 X	3716	-0-	-6545	-0-	3716 2	N	-0-			-0-
01		10261 X	3711	-0-	-6550	-0-	3711 2	N	-0-			-0-
02		9100 X	2895	-0-	-6205	-0-	2895 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	4378	-0-	-3279	-0-	4378 2	N	-0-			-0-
-----												
EDGECLIFF C		WELL #:		4H	RRCID ->	257432	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	8110 - 12147
10		20677 X	18901	-0-	-1776	-0-	18901 2	N	-0-			-0-
11		25410 X	21244	-0-	-4166	-0-	21244 2	N	-0-			-0-
12		26257 X	21054	-0-	-5203	-0-	21054 2	N	-0-			-0-
01		26257 X	23090	-0-	-3167	-0-	23090 2	N	-0-			-0-
02		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20429 2	N	-0-			-0-
03		21948 X	19680	-0-	-2268	-0-	19680 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8175 - 12901		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279710 X	42998	-0-	-236712	-0-	42998	2		N	-0-			-0-
11	36941 X	36941	-0-	-0-	-0-	36941	2		N	-0-			-0-
12	57815 X	12291	-0-	-45524	-0-	12291	2		N	-0-			-0-
01	50251 X	34500	-0-	-15751	-0-	34500	2		N	-0-			-0-
02	41804 X	25974	-0-	-15830	-0-	25974	2		N	-0-			-0-
03	42997 X	-0-	-0-	-42997	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STONE MYERS		WELL #:		1H	RRCID ->	257476	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SANDLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	257507	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7700 - 11438		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RALPH		WELL #:		1H	RRCID ->	257517	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7575 - 9402		
10	25110 X	21092	-0-	-4018	-0-	21092	2		N	-0-			-0-
11	24300 X	19343	-0-	-4957	-0-	19343	2		N	-0-			-0-
12	23560 X	20014	-0-	-3546	-0-	20014	2		N	-0-			-0-
01	22878 X	19755	-0-	-3123	-0-	19755	2		N	-0-			-0-
02	19712 X	17980	-0-	-1732	-0-	17980	2		N	-0-			-0-
03	21080 X	19597	-0-	-1483	-0-	19597	2		N	-0-			-0-
-----													
BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	257519	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7823 - 10077		
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHADY OAKS		WELL #:		9H	RRCID ->	257532	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7415 - 12240		
10	39401 X	30305	-0-	-9096	-0-	30305	2		N	-0-			-0-
11	35220 X	28478	-0-	-6742	-0-	28478	2		N	-0-			-0-
12	36177 X	5822	-0-	-30355	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
01	34441 X	9682	-0-	-24759	-0-	9682	2		N	-0-			-0-
02	31108 X	8722	-0-	-22386	-0-	8722	2		N	-0-			-0-
03	30318 X	24130	-0-	-6188	-0-	24130	2		N	-0-			-0-
-----													
KING B		WELL #:		1H	RRCID ->	257546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7516 - 13606		
10	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	59697	2		N	-0-			-0-
11	56407 X	56407	-0-	-0-	-0-	56407	2		N	-0-			-0-
12	63178 X	56716	-0-	-6462	-0-	56716	2		N	-0-			-0-
01	60760 X	56204	-0-	-4556	-0-	56204	2		N	-0-			-0-
02	54880 X	48599	-0-	-6281	-0-	48599	2		N	-0-			-0-
03	59706 X	53704	-0-	-6002	-0-	53704	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MATTINGLY		WELL #: 2H		RRCID -> 257563		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 7697 - 9645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11470	X	9122	-0-	-2348	-0-	9122 2	N	-0-		-0-
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288 2	N	-0-		-0-
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979 2	N	-0-		-0-
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560 2	N	-0-		-0-
02	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8226 2	N	-0-		-0-
03	9982	X	7724	-0-	-2258	-0-	7724 2	N	-0-		-0-
-----											
RIVERCREST		WELL #: S 8H		RRCID -> 257564		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7275 - 10909	
10	40796	X	32079	-0-	-8717	-0-	32079 2	N	-0-		-0-
11	37650	X	30038	-0-	-7612	-0-	30038 2	N	-0-		-0-
12	35619	X	30460	-0-	-5159	-0-	30460 2	N	-0-		-0-
01	35092	X	32823	-0-	-2269	-0-	32823 2	N	-0-		-0-
02	30716	X	27242	-0-	-3474	-0-	27242 2	N	-0-		-0-
03	32085	X	28967	-0-	-3118	-0-	28967 2	N	-0-		-0-
-----											
NORTH FORK		WELL #: 2H		RRCID -> 257566		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8200 - 9402	
10	10199	X	9211	-0-	-988	-0-	9211 2	N	-0-		-0-
11	9000	X	8386	-0-	-614	-0-	8386 2	N	-0-		-0-
12	9424	X	7881	-0-	-1543	-0-	7881 2	N	-0-		-0-
01	9424	X	7428	-0-	-1996	-0-	7428 2	N	-0-		-0-
02	8512	X	6567	-0-	-1945	-0-	6567 2	N	-0-		-0-
03	9207	X	7947	-0-	-1260	-0-	7947 2	N	-0-		-0-
-----											
SARGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257568		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 6955 - 9390	
10	21855	X	17687	-0-	-4168	-0-	17687 2	N	-0-		-0-
11	20070	X	17246	-0-	-2824	-0-	17246 2	N	-0-		-0-
12	20739	X	7650	-0-	-13089	-0-	7650 2	N	-0-		-0-
01	20739	X	12399	-0-	-8340	-0-	12399 2	N	-0-		-0-
02	16100	X	13893	-0-	-2207	-0-	13893 2	N	-0-		-0-
03	17825	X	13308	-0-	-4517	-0-	13308 2	N	-0-		-0-
-----											
TURNBOW		WELL #: 1H		RRCID -> 257570		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 8400 - 9402	
10	4309	X	2890	-0-	-1419	-0-	2890 2	N	-0-		-0-
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
12	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
01	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	2446 2	N	-0-		-0-
03	2883	X	2202	-0-	-681	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
-----											
CORDELIA		WELL #: 2H		RRCID -> 257571		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7513 - 11405	
10	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691 2	N	-0-		-0-
11	13560	X	10937	-0-	-2623	-0-	10937 2	N	-0-		-0-
12	14353	X	11462	-0-	-2891	-0-	11462 2	N	-0-		-0-
01	14353	X	11283	-0-	-3070	-0-	11283 2	N	-0-		-0-
02	12964	X	9839	-0-	-3125	-0-	9839 2	N	-0-		-0-
03	13702	X	5294	-0-	-8408	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
-----											
LAZY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257584		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8585 - 11700	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BOGI		WELL #: 3H		RRCID -> 257585		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8111 - 12000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	67983 X	57683	-0-	-10300	-0-	57683	2	N	-0-		-0-
11	65790 X	52676	-0-	-13114	-0-	52676	2	N	-0-		-0-
12	67983 X	52128	-0-	-15855	-0-	52128	2	N	-0-		-0-
01	64263 X	50077	-0-	-14186	-0-	50077	2	N	-0-		-0-
02	52108 X	41310	-0-	-10798	-0-	41310	2	N	-0-		-0-
03	57691 X	48957	-0-	-8734	-0-	48957	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: E 2H		RRCID -> 257587		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6850 - 10248	
10	7471 X	7203	-0-	-268	-0-	7197	2	6 9 N	5		31
11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2	N	-0-		31
12	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2	N	-0-		31
01	7037 X	6619	-0-	-418	-0-	6572	2	47 9 N	43	49 1	25
02	6356 X	4022	-0-	-2334	-0-	4022	2	N	-0-		25
03	7037 X	6332	-0-	-705	-0-	6324	2	8 9 N	7		32
-----											
EAST ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 257588		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7704 - 10906	
10	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2	N	-0-		-0-
11	17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2	N	-0-		-0-
12	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2	N	-0-		-0-
01	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2	N	-0-		-0-
02	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2	N	-0-		-0-
*03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2	N	-0-		-0-
-----											
DUCK LAKE		WELL #: 7H		RRCID -> 257589		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7763 - 9238	
10	16213 X	5463	-0-	-10750	-0-	5463	2	N	-0-		-0-
11	13290 X	5721	-0-	-7569	-0-	5721	2	N	-0-		-0-
12	12896 X	247	-0-	-12649	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	10528 X	2031	-0-	-8497	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
*03	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2	N	-0-		-0-
-----											
PARNELL		WELL #: 11H		RRCID -> 257590		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7292 - 11323	
10	18538 X	10665	-0-	-7873	-0-	10665	2	N	-0-		-0-
11	16110 X	10980	-0-	-5130	-0-	10980	2	N	-0-		-0-
12	16647 X	10112	-0-	-6535	-0-	10112	2	N	-0-		-0-
01	11718 X	10340	-0-	-1378	-0-	10340	2	N	-0-		-0-
02	10248 X	6637	-0-	-3611	-0-	6637	2	N	-0-		-0-
03	11346 X	8969	-0-	-2377	-0-	8969	2	N	-0-		-0-
-----											
FIELDERDALE		WELL #: 2H		RRCID -> 257592		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8482 - 11402	
10	23188 X	16119	-0-	-7069	-0-	16119	2	N	-0-		-0-
11	22440 X	13545	-0-	-8895	-0-	13545	2	N	-0-		-0-
12	20367 X	14592	-0-	-5775	-0-	14592	2	N	-0-		-0-
01	17918 X	16653	-0-	-1265	-0-	16653	2	N	-0-		-0-
02	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2	N	-0-		-0-
*03	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17815	2	N	-0-		-0-
-----											
DOC OWEN		WELL #: 4H		RRCID -> 257593		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7460 - 9969	
10	12896 X	10591	-0-	-2305	-0-	10591	2	N	-0-		-0-
11	12180 X	8978	-0-	-3202	-0-	8978	2	N	-0-		-0-
12	11997 X	8171	-0-	-3826	-0-	8171	2	N	-0-		-0-
01	11718 X	7704	-0-	-4014	-0-	7704	2	N	-0-		-0-
02	10584 X	7440	-0-	-3144	-0-	7440	2	N	-0-		-0-
*03	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RALL RANCH		WELL #: 9H		RRCID ->	257596	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7730 - 13145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	44113 X	35200	-0-	-8913	-0-	35200 2		N	-0-			-0-
11	42690 X	34310	-0-	-8380	-0-	34310 2		N	-0-			-0-
12	41664 X	17324	-0-	-24340	-0-	17324 2		N	-0-			-0-
01	40331 X	11571	-0-	-28760	-0-	11571 2		N	-0-			-0-
02	32032 X	4985	-0-	-27047	-0-	4985 2		N	-0-			-0-
03	35464 X	14204	-0-	-21260	-0-	14204 2		N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #: 2H		RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7230 - 11426	
10	23622 X	12358	-0-	-11264	-0-	12358 2		N	-0-			-0-
11	21870 X	21802	-0-	-68	-0-	21802 2		N	-0-			-0-
12	27931 X	23505	-0-	-4426	-0-	23505 2		N	-0-			-0-
01	27931 X	9025	-0-	-18906	-0-	9025 2		N	-0-			-0-
02	25228 X	6360	-0-	-18868	-0-	6360 2		N	-0-			-0-
03	23498 X	15864	-0-	-7634	-0-	15864 2		N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: E 4H		RRCID ->	257607	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	7255 - 10715	
10	2418 X	1030	-0-	-1388	-0-	1027 2	3 9	N	3			18
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			18
12	3100 N	3325	-0-	225	225	3325 2		N	-0-			18
01	992 N	200	-0-	-792	-0-	197 2	3 9	N	3	13 1		8
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			8
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			8
-----												
CLEBURNE PROPANE		WELL #: 1H		RRCID ->	257611	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	9048 - 13197	
10	36766 X	29566	-0-	-7200	-0-	29566 2		N	-0-			-0-
11	34710 X	30373	-0-	-4337	-0-	30373 2		N	-0-			-0-
12	33821 X	32780	-0-	-1041	-0-	32780 2		N	-0-			-0-
01	32984 X	29662	-0-	-3322	-0-	29662 2		N	-0-			-0-
02	28336 X	23694	-0-	-4642	-0-	23694 2		N	-0-			-0-
03	32767 X	29202	-0-	-3565	-0-	29202 2		N	-0-			-0-
-----												
CHILDS KELLEY A		WELL #: 2H		RRCID ->	257612	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10498 - 13793	
10	56761 X	47930	-0-	-8831	-0-	47930 2		N	-0-			-0-
11	46268 X	46268	-0-	-0-	-0-	46268 2		N	-0-			-0-
12	48081 X	46454	-0-	-1627	-0-	46454 2		N	-0-			-0-
01	48081 X	44310	-0-	-3771	-0-	44310 2		N	-0-			-0-
02	43428 X	37205	-0-	-6223	-0-	37205 2		N	-0-			-0-
03	47647 X	40561	-0-	-7086	-0-	40561 2		N	-0-			-0-
-----												
DOC OWEN		WELL #: 3H		RRCID ->	257618	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7295 - 10193	
10	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	11066 2		N	-0-			-0-
11	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571 2		N	-0-			-0-
12	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	16499 2		N	-0-			-0-
01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	16586 2		N	-0-			-0-
02	11732 X	9129	-0-	-2603	-0-	9129 2		N	-0-			-0-
03	15686 X	8723	-0-	-6963	-0-	8723 2		N	-0-			-0-
-----												
AC STONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257623	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
ROCKING HORSE		WELL #:		9H	RRCID ->	257624	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8540 - 12035
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	35154 X	31657	-0-	-3497	-0-	31657 2	N	-0-	-0-	
11	33720 X	27321	-0-	-6399	-0-	27321 2	N	-0-	-0-	
12	33108 X	30330	-0-	-2778	-0-	30330 2	N	-0-	-0-	
01	33108 X	29049	-0-	-4059	-0-	29049 2	N	-0-	-0-	
02	28588 X	22785	-0-	-5803	-0-	22785 2	N	-0-	-0-	
03	31651 X	24249	-0-	-7402	-0-	24249 2	N	-0-	-0-	
-----										
BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171 PERF. 9028 - 13540
*04	107073 X	107073	-0-	-0-	-0-	107073 2	N	-0-	-0-	
*05	195672 X	90077	-0-	-105595	-0-	90077 2	N	-0-	-0-	
*06	189360 X	45002	-0-	-144358	-0-	45002 2	N	-0-	-0-	
*07	195672 X	60320	-0-	-135352	-0-	60320 2	N	-0-	-0-	
*08	120218 X	85047	-0-	-35171	-0-	85047 2	N	-0-	-0-	
*09	108210 X	72160	-0-	-36050	-0-	72160 2	N	-0-	-0-	
*10	91047 X	69485	-0-	-21562	-0-	69485 2	N	-0-	-0-	
*11	82710 X	58245	-0-	-24465	-0-	58245 2	N	-0-	-0-	
*12	85467 X	68043	-0-	-17424	-0-	68043 2	N	-0-	-0-	
01	85467 X	64788	-0-	-20679	-0-	64788 2	N	-0-	-0-	
02	67844 X	54554	-0-	-13290	-0-	54554 2	N	-0-	-0-	
03	69812 X	56841	-0-	-12971	-0-	56841 2	N	-0-	-0-	
-----										
BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366 PERF. 8112 - 10531
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162 PERF. 7460 - 13594
10	87110 X	77306	-0-	-9804	-0-	77306 2	N	-0-	-0-	
11	84300 X	72187	-0-	-12113	-0-	72187 2	N	-0-	-0-	
12	87110 X	59053	-0-	-28057	-0-	59053 2	N	-0-	-0-	
01	83390 X	70527	-0-	-12863	-0-	70527 2	N	-0-	-0-	
02	69832 X	49804	-0-	-20028	-0-	49804 2	N	-0-	-0-	
03	77314 X	65860	-0-	-11454	-0-	65860 2	N	-0-	-0-	
-----										
FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218 PERF. 9250 - 11221
10	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-		N	-0-	-0-	
11	21960 X	6431	-0-	-15529	-0-	6431 2	N	-0-	-0-	
12	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	14821 2	N	-0-	-0-	
01	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13401 2	N	-0-	-0-	
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746 2	N	-0-	-0-	
*03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204 2	N	-0-	-0-	
-----										
WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148 PERF. 7403 - 9746
10	11005 X	8446	-0-	-2559	-0-	8446 2	N	-0-	-0-	
11	8280 X	7627	-0-	-653	-0-	7627 2	N	-0-	-0-	
12	8897 X	8188	-0-	-709	-0-	8188 2	N	-0-	-0-	
01	8897 X	7584	-0-	-1313	-0-	7584 2	N	-0-	-0-	
02	8036 X	6908	-0-	-1128	-0-	6908 2	N	-0-	-0-	
03	8432 X	7259	-0-	-1173	-0-	7259 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	8076 - 10967	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13051 X	4425	-0-	-8626	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
11	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
12	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2		N	-0-			-0-
01	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2		N	-0-			-0-
02	10948 X	4512	-0-	-6436	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
03	12121 X	6488	-0-	-5633	-0-	6488	2		N	-0-			-0-
-----													
RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7555 - 11649	
10	39804 X	28371	-0-	-11433	-0-	28371	2		N	-0-			-0-
11	37290 X	26665	-0-	-10625	-0-	26665	2		N	-0-			-0-
12	35805 X	-0-	-0-	-35805	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	34875 X	10830	-0-	-24045	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
02	29008 X	22565	-0-	-6443	-0-	22565	2		N	-0-			-0-
03	28365 X	24289	-0-	-4076	-0-	24289	2		N	-0-			-0-
-----													
CHANEY		WELL #:		3H	RRCID ->	257701	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7900 - 10702	
10	31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	31586	2		N	-0-			-0-
11	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	30107	2		N	-0-			-0-
12	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	2		N	-0-			-0-
01	31589 X	27572	-0-	-4017	-0-	27572	2		N	-0-			-0-
02	28532 X	19964	-0-	-8568	-0-	19964	2		N	-0-			-0-
03	31589 X	16772	-0-	-14817	-0-	16772	2		N	-0-			-0-
-----													
MAYFIELD 361		WELL #:		6H	RRCID ->	257704	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7779 - 10064	
10	9486 X	6687	-0-	-2799	-0-	6687	2		N	-0-			-0-
11	8550 X	6074	-0-	-2476	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
12	8370 X	5838	-0-	-2532	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	629	-0-	-6067	-0-	629	2		N	-0-			-0-
-----													
PALOS VERDES		WELL #:		2H	RRCID ->	257707	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8601 - 13154	
10	48081 X	17956	-0-	-30125	-0-	17956	2		N	-0-			-0-
11	45810 X	40552	-0-	-5258	-0-	40552	2		N	-0-			-0-
12	47337 X	31843	-0-	-15494	-0-	31843	2		N	-0-			-0-
01	43183 X	36979	-0-	-6204	-0-	36979	2		N	-0-			-0-
02	37856 X	8148	-0-	-29708	-0-	8148	2		N	-0-			-0-
03	41912 X	-0-	-0-	-41912	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
-----													
COOPER		WELL #:		14H	RRCID ->	257709	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7420 - 11051	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIG DADDY		WELL #:		1H	RRCID ->	257711	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7775 - 11337	
10	32271 X	27796	-0-	-4475	-0-	27796	2		N	-0-			-0-
11	30570 X	26035	-0-	-4535	-0-	26035	2		N	-0-			-0-
12	29605 X	27002	-0-	-2603	-0-	27002	2		N	-0-			-0-
01	29605 X	25290	-0-	-4315	-0-	25290	2		N	-0-			-0-
02	26012 X	24778	-0-	-1234	-0-	24778	2		N	-0-			-0-
03	27807 X	19915	-0-	-7892	-0-	19915	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RISINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 257712		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7380 - 10078		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10075 X	7441	-0-	-2634	-0-	7441	2	N	-0-			-0-
11	9360 X	5730	-0-	-3630	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
12	9672 X	6855	-0-	-2817	-0-	6855	2	N	-0-			-0-
01	8866 X	5764	-0-	-3102	-0-	5764	2	N	-0-			-0-
02	8008 X	5994	-0-	-2014	-0-	5994	2	N	-0-			-0-
*03	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: V 4H		RRCID -> 257721		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 6724 - 10336		
10	12648 X	10643	-0-	-2005	-0-	10576	2	67 9 N	61	42 1	83	
11	12540 X	11739	-0-	-801	-0-	11627	2	112 9 N	102	99 1	86	
12	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			N	64	63 1	87	
01	13144 X	9454	-0-	-3690	-0-	9347	2	107 9 N	97	66 1	118	
02	11872 X	11119	-0-	-753	-0-	11041	2	78 9 N	71	133 1	56	
03	12121 X	10613	-0-	-1508	-0-	10510	2	103 9 N	94	69 1	81	
-----												
WELBORN		WELL #: 3H		RRCID -> 257722		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8532 - 10142		
10	15903 X	10903	-0-	-5000	-0-	10903	2	N	-0-		-0-	
11	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2	N	-0-		-0-	
12	12152 X	10192	-0-	-1960	-0-	10192	2	N	-0-		-0-	
01	12152 X	9448	-0-	-2704	-0-	9448	2	N	-0-		-0-	
02	10976 X	7515	-0-	-3461	-0-	7515	2	N	-0-		-0-	
03	10912 X	10361	-0-	-551	-0-	10361	2	N	-0-		-0-	
-----												
FIELDERDALE		WELL #: 3H		RRCID -> 257723		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8691 - 11056		
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRWD BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 257727		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 7445 - 11157		
10	68758 X	60443	-0-	-8315	-0-	60443	2	N	-0-		-0-	
11	60630 X	55974	-0-	-4656	-0-	55974	2	N	-0-		-0-	
12	62806 X	54905	-0-	-7901	-0-	54905	2	N	-0-		-0-	
01	62806 X	53840	-0-	-8966	-0-	53840	2	N	-0-		-0-	
02	56728 X	47916	-0-	-8812	-0-	47916	2	N	-0-		-0-	
03	60450 X	50244	-0-	-10206	-0-	50244	2	N	-0-		-0-	
-----												
HOME RUN		WELL #: 1H		RRCID -> 257730		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7640 - 12741		
*04	51540 X	44453	-0-	-7087	-0-	44453	2	Y	-0-		-0-	
*05	53258 X	33201	-0-	-20057	-0-	33201	2	Y	-0-		-0-	
*06	51540 X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2	Y	-0-		-0-	
*07	45942 X	16911	-0-	-29031	-0-	16911	2	Y	-0-		-0-	
*08	45942 X	10905	-0-	-35037	-0-	10905	2	Y	-0-		-0-	
*09	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2	Y	-0-		-0-	
*02	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2	Y	-0-		-0-	
*03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7900 - 13782
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	28923 X	24386	-0-	-4537	-0-	24386	2	N	-0-			-0-
11	26340 X	23662	-0-	-2678	-0-	23662	2	N	-0-			-0-
12	24489 X	24489	-0-	-0-	-0-	24489	2	N	-0-			-0-
01	24397 X	22969	-0-	-1428	-0-	22969	2	N	-0-			-0-
02	22092 X	20409	-0-	-1683	-0-	20409	2	N	-0-			-0-
03	24490 X	20698	-0-	-3792	-0-	20698	2	N	-0-			-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	8018 - 10653
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8401 - 11028
10	63364 X	61865	-0-	-1499	-0-	61865	2	N	-0-			-0-
11	64710 X	58447	-0-	-6263	-0-	58447	2	N	-0-			-0-
12	66867 X	58015	-0-	-8852	-0-	58015	2	N	-0-			-0-
01	66867 X	55401	-0-	-11466	-0-	55401	2	N	-0-			-0-
02	55888 X	45281	-0-	-10607	-0-	45281	2	N	-0-			-0-
03	61876 X	53743	-0-	-8133	-0-	53743	2	N	-0-			-0-
-----												
RISINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	257743	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7440 - 12014
10	10385 X	10208	-0-	-177	-0-	10208	2	N	-0-			-0-
11	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2	N	-0-			-0-
12	9455 X	6741	-0-	-2714	-0-	6741	2	N	-0-			-0-
01	10199 X	8953	-0-	-1246	-0-	8953	2	N	-0-			-0-
02	11284 X	9105	-0-	-2179	-0-	9105	2	N	-0-			-0-
03	12493 X	9630	-0-	-2863	-0-	9630	2	N	-0-			-0-
-----												
HART		WELL #:		2H	RRCID ->	257748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8960 - 13107
10	46128 X	40462	-0-	-5666	-0-	40462	2	N	-0-			-0-
11	43920 X	40651	-0-	-3269	-0-	40651	2	N	-0-			-0-
12	43400 X	39867	-0-	-3533	-0-	39867	2	N	-0-			-0-
01	43307 X	38879	-0-	-4428	-0-	38879	2	N	-0-			-0-
02	37968 X	34380	-0-	-3588	-0-	34380	2	N	-0-			-0-
03	42036 X	35883	-0-	-6153	-0-	35883	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST WILLIS		WELL #:		3H	RRCID ->	257777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7852 - 12347
10	26226 X	19962	-0-	-6264	-0-	19962	2	N	-0-			-0-
11	18450 X	14273	-0-	-4177	-0-	14273	2	N	-0-			-0-
12	17453 X	14611	-0-	-2842	-0-	14611	2	N	-0-			-0-
01	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2	N	-0-			-0-
02	18032 X	17949	-0-	-83	-0-	17949	2	N	-0-			-0-
*03	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2	N	-0-			-0-
-----												
TAR HEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7170 - 8897
10	6603 X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	6156	-0-	-234	-0-	6156	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2	N	-0-			-0-
01	6417 X	6270	-0-	-147	-0-	6270	2	N	-0-			-0-
02	5796 X	5353	-0-	-443	-0-	5353	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5719	-0-	-698	-0-	5719	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FIELDERDALE		WELL #:		4H	RRCID ->	257788	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8569 - 10839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		11067 X	6605	-0-	-4462	-0-	6605 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	5781	-0-	-4869	-0-	5781 2	N	-0-			-0-
12		10106 X	5759	-0-	-4347	-0-	5759 2	N	-0-			-0-
01		8308 X	6052	-0-	-2256	-0-	6052 2	N	-0-			-0-
02		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2	N	-0-			-0-
03		6603 X	6513	-0-	-90	-0-	6513 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		1H	RRCID ->	257790	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7568 - 10267
10		22227 X	16518	-0-	-5709	-0-	16518 2	N	-0-			-0-
11		21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-	-21510 2	N	-0-			-0-
12		22134 X	2394	-0-	-19740	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
01		19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-	-19623 2	N	-0-			-0-
02		14924 X	11829	-0-	-3095	-0-	11829 2	N	-0-			-0-
03		16523 X	15456	-0-	-1067	-0-	15456 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		5H	RRCID ->	257791	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7309 - 11845
10		23870 X	16198	-0-	-7672	-0-	16198 2	N	-0-			-0-
11		22020 X	12296	-0-	-9724	-0-	12296 2	N	-0-			-0-
12		23622 X	18186	-0-	-5436	-0-	18186 2	N	-0-			-0-
01		23622 X	2873	-0-	-20749	-0-	2873 2	N	-0-			-0-
02		21336 X	8229	-0-	-13107	-0-	8229 2	N	-0-			-0-
03		18197 X	16241	-0-	-1956	-0-	16241 2	N	-0-			-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7951 - 9832
10		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664 2	N	-0-			-0-
11		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 2	N	-0-			-0-
12		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2	N	-0-			-0-
01		11656 X	9283	-0-	-2373	-0-	9283 2	N	-0-			-0-
02		10528 X	8742	-0-	-1786	-0-	8742 2	N	-0-			-0-
03		11656 X	7251	-0-	-4405	-0-	7251 2	N	-0-			-0-
-----												
BOGI		WELL #:		4H	RRCID ->	257794	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8288 - 10852
10		54436 X	46696	-0-	-7740	-0-	46696 2	N	-0-			-0-
11		51000 X	41661	-0-	-9339	-0-	41661 2	N	-0-			-0-
12		51274 X	43292	-0-	-7982	-0-	43292 2	N	-0-			-0-
01		47337 X	41204	-0-	-6133	-0-	41204 2	N	-0-			-0-
02		42168 X	35261	-0-	-6907	-0-	35261 2	N	-0-			-0-
03		46686 X	38442	-0-	-8244	-0-	38442 2	N	-0-			-0-
-----												
BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7460 - 10757
10		31031 X	23235	-0-	-7796	-0-	23235 2	N	-0-			-0-
11		26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	26779 2	N	-0-			-0-
12		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	22688 2	N	-0-			-0-
01		23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	23702 2	N	-0-			-0-
02		25004 X	21490	-0-	-3514	-0-	21490 2	N	-0-			-0-
03		27683 X	18839	-0-	-8844	-0-	18839 2	N	-0-			-0-
-----												
DIXIE RUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	257797	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	6835 - 11181
10		11625 X	10564	-0-	-1061	-0-	10564 2	N	-0-			-0-
11		11250 X	7762	-0-	-3488	-0-	7762 2	N	-0-			-0-
12		11284 X	7283	-0-	-4001	-0-	7283 2	N	-0-			-0-
01		11284 X	7678	-0-	-3606	-0-	7678 2	N	-0-			-0-
02		10192 X	5640	-0-	-4552	-0-	5640 2	N	-0-			-0-
03		10571 X	7251	-0-	-3320	-0-	7251 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
TINDALL		WELL #:		3H	RRCID ->	257805	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7420 -	9996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20843 X	20843	-0-	-0-	20843	2		N	-0-			-0-
11		12780 X	12125	-0-	-655	12125	2		N	-0-			-0-
12		13423 X	9135	-0-	-4288	9135	2		N	-0-			-0-
01		20832 X	6149	-0-	-14683	6149	2		N	-0-			-0-
02		18816 X	2619	-0-	-16197	2619	2		N	-0-			-0-
03		20832 X	801	-0-	-20031	801	2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE B		WELL #:		3H	RRCID ->	257807	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8680 -	11757	
10		34286 X	30952	-0-	-3334	30952	2		N	-0-			-0-
11		32040 X	27813	-0-	-4227	27813	2		N	-0-			-0-
12		32829 X	26796	-0-	-6033	26796	2		N	-0-			-0-
01		31372 X	25404	-0-	-5968	25404	2		N	-0-			-0-
02		27944 X	21287	-0-	-6657	21287	2		N	-0-			-0-
03		30938 X	24964	-0-	-5974	24964	2		N	-0-			-0-
-----													
OLD TOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	257809	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7589 -	11456	
10		99851 X	77784	-0-	-22067	77784	2		N	-0-			-0-
11		86640 X	71826	-0-	-14814	71826	2		N	-0-			-0-
12		89528 X	71950	-0-	-17578	71950	2		N	-0-			-0-
01		83452 X	70055	-0-	-13397	70055	2		N	-0-			-0-
02		73248 X	61802	-0-	-11446	61802	2		N	-0-			-0-
03		77779 X	66265	-0-	-11514	66265	2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 2H	RRCID ->	257817	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6511 -	9606	
10		9300 X	6708	-0-	-2592	6689	2	19 9	N	17	21 1		11
11		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	14	16 1		9
12		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	14			23
01		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	18	21 1		20
02		6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	1	21 1		-0-
03		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	1			1
-----													
ANDIE P		WELL #:		1H	RRCID ->	257819	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8843 -	14238	
10		10580 X	10580	-0-	-0-	10580	2		N	-0-			-0-
11		51500 X	51500	-0-	-0-	51500	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	55755	-0-	55755	55755	2		N	-0-			-0-
01		T. A.	52134	-0-	52134	107889	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	43595	-0-	43595	151484	2		N	-0-			-0-
03		T. A.	45824	-0-	45824	197308	2		N	-0-			-0-
-----													
WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	257830	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8328 -	10648	
10		21387 X	21387	-0-	-0-	21387	2		N	-0-			-0-
11		21701 X	21701	-0-	-0-	21701	2		N	-0-			-0-
12		28241 X	18981	-0-	-9260	18981	2		N	-0-			-0-
01		28241 X	16879	-0-	-11362	16879	2		N	-0-			-0-
02		20244 X	11474	-0-	-8770	11474	2		N	-0-			-0-
03		22413 X	13677	-0-	-8736	13677	2		N	-0-			-0-
-----													
RAINTREE		WELL #:		4H	RRCID ->	257831	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8475 -	10187	
10		12307 X	10698	-0-	-1609	10698	2		N	-0-			-0-
11		11580 X	6612	-0-	-4968	6612	2		N	-0-			-0-
12		11966 X	6823	-0-	-5143	6823	2		N	-0-			-0-
01		11966 X	3520	-0-	-8446	3520	2		N	-0-			-0-
02		10052 X	3767	-0-	-6285	3767	2		N	-0-			-0-
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WEBB		WELL #:		4H	RRCID ->	257870	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7900 - 10354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5580 X	4868	-0-	-712	-0-	4868	2	N	-0-		-0-	
11	5400 X	4239	-0-	-1161	-0-	4239	2	N	-0-		-0-	
12	5239 X	3756	-0-	-1483	-0-	3756	2	N	-0-		-0-	
01	5146 X	4535	-0-	-611	-0-	4535	2	N	-0-		-0-	
02	4648 X	3514	-0-	-1134	-0-	3514	2	N	-0-		-0-	
03	4867 X	3981	-0-	-886	-0-	3981	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	257883	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8555 - 11617	
10	15004 X	12315	-0-	-2689	-0-	12315	2	N	-0-		-0-	
11	14520 X	14393	-0-	-127	-0-	14393	2	N	-0-		-0-	
12	15004 X	13710	-0-	-1294	-0-	13710	2	N	-0-		-0-	
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2	N	-0-		-0-	
02	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2	N	-0-		-0-	
*03	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2	N	-0-		-0-	
-----												
DOC OWEN		WELL #:		7H	RRCID ->	257884	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7165 - 9297	
10	6975 X	5450	-0-	-1525	-0-	5450	2	N	-0-		-0-	
11	6090 X	4725	-0-	-1365	-0-	4725	2	N	-0-		-0-	
12	6169 X	4176	-0-	-1993	-0-	4176	2	N	-0-		-0-	
01	5952 X	4413	-0-	-1539	-0-	4413	2	N	-0-		-0-	
02	5040 X	3503	-0-	-1537	-0-	3503	2	N	-0-		-0-	
03	5456 X	4435	-0-	-1021	-0-	4435	2	N	-0-		-0-	
-----												
JAMMER A		WELL #:		1H	RRCID ->	257887	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7440 - 11716	
10	53847 X	45445	-0-	-8402	-0-	45445	2	N	-0-		-0-	
11	51480 X	42982	-0-	-8498	-0-	42982	2	N	-0-		-0-	
12	50933 X	43101	-0-	-7832	-0-	43101	2	N	-0-		-0-	
01	48577 X	41163	-0-	-7414	-0-	41163	2	N	-0-		-0-	
02	42476 X	36790	-0-	-5686	-0-	36790	2	N	-0-		-0-	
03	45446 X	38907	-0-	-6539	-0-	38907	2	N	-0-		-0-	
-----												
BRONCO		WELL #:		1H	RRCID ->	257893	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7660 - 12793	
10	41819 X	26820	-0-	-14999	-0-	26820	2	N	-0-		-0-	
11	39990 X	26503	-0-	-13487	-0-	26503	2	N	-0-		-0-	
12	35898 X	30357	-0-	-5541	-0-	30357	2	N	-0-		-0-	
01	33759 X	28249	-0-	-5510	-0-	28249	2	N	-0-		-0-	
02	28252 X	22630	-0-	-5622	-0-	22630	2	N	-0-		-0-	
03	30349 X	27276	-0-	-3073	-0-	27276	2	N	-0-		-0-	
-----												
WEST WING		WELL #:		1H	RRCID ->	257923	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8590 - 13103	
10	47802 X	44269	-0-	-3533	-0-	44269	2	N	-0-		-0-	
11	42050 X	42050	-0-	-0-	-0-	42050	2	N	-0-		-0-	
12	42656 X	38685	-0-	-3971	-0-	38685	2	N	-0-		-0-	
01	44268 X	40541	-0-	-3727	-0-	40541	2	N	-0-		-0-	
02	39984 X	35456	-0-	-4528	-0-	35456	2	N	-0-		-0-	
03	44268 X	37022	-0-	-7246	-0-	37022	2	N	-0-		-0-	
-----												
RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7642 - 11059	
10	22072 X	13985	-0-	-8087	-0-	13985	2	N	-0-		-0-	
11	19110 X	15646	-0-	-3464	-0-	15646	2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	2	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	4604	-0-	4604	5070	4604	2	N	-0-		-0-	
02	23567 X	18497	-0-	-5070	-0-	18497	2	N	-0-		-0-	
*03	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7750 - 13276	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	59954 X	51411	-0-	-8543	-0-	51411	2	N	-0-		-0-	
11	58020 X	48486	-0-	-9534	-0-	48486	2	N	-0-		-0-	
12	54839 X	41595	-0-	-13244	-0-	41595	2	N	-0-		-0-	
01	54188 X	48062	-0-	-6126	-0-	48062	2	N	-0-		-0-	
02	47740 X	42070	-0-	-5670	-0-	42070	2	N	-0-		-0-	
03	51398 X	45604	-0-	-5794	-0-	45604	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIXIE RUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	258001	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6908 - 10708	
10	6634 X	2100	-0-	-4534	-0-	2100	2	N	-0-		-0-	
11	6420 X	3803	-0-	-2617	-0-	3803	2	N	-0-		-0-	
12	6634 X	1888	-0-	-4746	-0-	1888	2	N	-0-		-0-	
01	4371 X	600	-0-	-3771	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
02	3556 X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
03	3937 X	1269	-0-	-2668	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	
-----												
WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8260 - 10924	
10	23870 X	21826	-0-	-2044	-0-	21826	2	N	-0-		-0-	
11	28590 X	20674	-0-	-7916	-0-	20674	2	N	-0-		-0-	
12	30597 X	16898	-0-	-13699	-0-	16898	2	N	-0-		-0-	
01	30597 X	18161	-0-	-12436	-0-	18161	2	N	-0-		-0-	
02	21476 X	14163	-0-	-7313	-0-	14163	2	N	-0-		-0-	
03	21824 X	15925	-0-	-5899	-0-	15925	2	N	-0-		-0-	
-----												
HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486 - 11298	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8323 - 11095	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	1803	-0-	1803	-0-	1803	2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	87514	-0-	87514	-0-	89317	2	N	-0-		-0-	
-----												
MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8107 - 13870	
10	49910 X	1400	-0-	-48510	-0-	1400	2	N	-0-		-0-	
11	44280 X	865	-0-	-43415	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
12	41509 X	-0-	-0-	-41509	-0-			N	-0-		-0-	
01	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-			N	-0-		-0-	
02	24220 X	-0-	-0-	-24220	-0-			N	-0-		-0-	
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 7643 - 11625	
10	11439 X	9939	-0-	-1500	-0-	9939	2	N	-0-		-0-	
11	15060 X	14162	-0-	-898	-0-	14162	2	N	-0-		-0-	
12	24304 X	13180	-0-	-11124	-0-	13180	2	N	-0-		-0-	
01	24304 X	7387	-0-	-16917	-0-	7387	2	N	-0-		-0-	
02	21952 X	-0-	-0-	-21952	-0-			N	-0-		-0-	
03	14632 X	1460	-0-	-13172	-0-	1460	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7570 - 12098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34307 X	34307	-0-	-0-	34307	2	N	-0-			-0-
11		30900 X	24947	-0-	-5953	24947	2	N	-0-			-0-
12		33883 X	28166	-0-	-5717	28166	2	N	-0-			-0-
01		34317 X	20420	-0-	-13897	20420	2	N	-0-			-0-
02		30996 X	16565	-0-	-14431	16565	2	N	-0-			-0-
03		34317 X	21977	-0-	-12340	21977	2	N	-0-			-0-
-----												
FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8566 - 10806
10		18693 X	15531	-0-	-3162	15531	2	N	-0-			-0-
11		16050 X	11669	-0-	-4381	11669	2	N	-0-			-0-
12		16585 X	13211	-0-	-3374	13211	2	N	-0-			-0-
01		15810 X	11757	-0-	-4053	11757	2	N	-0-			-0-
02		14028 X	12374	-0-	-1654	12374	2	N	-0-			-0-
03		15531 X	13259	-0-	-2272	13259	2	N	-0-			-0-
-----												
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8690 - 11627
10		49445 X	40216	-0-	-9229	40216	2	N	-0-			-0-
11		45780 X	38533	-0-	-7247	38533	2	N	-0-			-0-
12		45849 X	38587	-0-	-7262	38587	2	N	-0-			-0-
01		44640 X	35733	-0-	-8907	35733	2	N	-0-			-0-
02		37128 X	33272	-0-	-3856	33272	2	N	-0-			-0-
03		40207 X	35939	-0-	-4268	35939	2	N	-0-			-0-
-----												
CHANEY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652
10		12765 X	12765	-0-	-0-	12765	2	N	-0-			-0-
11		12270 X	10921	-0-	-1349	10921	2	N	-0-			-0-
12		11594 X	4788	-0-	-6806	4788	2	N	-0-			-0-
01		12772 X	11900	-0-	-872	11900	2	N	-0-			-0-
02		11536 X	7880	-0-	-3656	7880	2	N	-0-			-0-
03		12772 X	6041	-0-	-6731	6041	2	N	-0-			-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7718 - 9570
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7800 - 10211
10		8618 X	36	-0-	-8582	36	2	N	-0-			-0-
11		540 X	32	-0-	-508	32	2	N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-			-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8450 - 11825
10		55924 X	43770	-0-	-12154	43770	2	N	-0-			-0-
11		51270 X	41651	-0-	-9619	41651	2	N	-0-			-0-
12		52483 X	40619	-0-	-11864	40619	2	N	-0-			-0-
01		49073 X	39482	-0-	-9591	39482	2	N	-0-			-0-
02		40040 X	34412	-0-	-5628	34412	2	N	-0-			-0-
03		43772 X	36754	-0-	-7018	36754	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BEEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8113 - 10565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11749 X	6687	-0-	-5062	-0-	6687	2	N	-0-		-0-
11		11370 X	5950	-0-	-5420	-0-	5950	2	N	-0-		-0-
12		10385 X	4508	-0-	-5877	-0-	4508	2	N	-0-		-0-
01		9672 X	6075	-0-	-3597	-0-	6075	2	N	-0-		-0-
02		6412 X	4063	-0-	-2349	-0-	4063	2	N	-0-		-0-
03		6696 X	5182	-0-	-1514	-0-	5182	2	N	-0-		-0-
-----												
NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 8500 - 13013	
10		17701 X	13485	-0-	-4216	-0-	13485	2	N	-0-		-0-
11		17130 X	16023	-0-	-1107	-0-	16023	2	N	-0-		-0-
12		17701 X	11063	-0-	-6638	-0-	11063	2	N	-0-		-0-
01		13485 X	10632	-0-	-2853	-0-	10632	2	N	-0-		-0-
02		14952 X	13374	-0-	-1578	-0-	13374	2	N	-0-		-0-
03		16554 X	14908	-0-	-1646	-0-	14908	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 9140 - 11892	
10		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2	N	-0-		-0-
11		9930 X	7147	-0-	-2783	-0-	7147	2	N	-0-		-0-
12		10261 X	9742	-0-	-519	-0-	9742	2	N	-0-		-0-
01		11005 X	6427	-0-	-4578	-0-	6427	2	N	-0-		-0-
02		9940 X	8794	-0-	-1146	-0-	8794	2	N	-0-		-0-
03		11005 X	9727	-0-	-1278	-0-	9727	2	N	-0-		-0-
-----												
BURLISON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7605 - 13175	
10		45694 X	41278	-0-	-4416	-0-	41278	2	N	-0-		-0-
11		43620 X	40446	-0-	-3174	-0-	40446	2	N	-0-		-0-
12		42687 X	40949	-0-	-1738	-0-	40949	2	N	-0-		-0-
01		42067 X	40084	-0-	-1983	-0-	40084	2	N	-0-		-0-
02		37744 X	35924	-0-	-1820	-0-	35924	2	N	-0-		-0-
03		41788 X	37301	-0-	-4487	-0-	37301	2	N	-0-		-0-
-----												
STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463	
10		39277 X	13064	-0-	-26213	-0-	13064	2	N	-0-		-0-
11		24169 X	24169	-0-	-0-	-0-	24169	2	N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	15511	-0-	15511	15511	15511	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	11599	-0-	11599	27110	11599	2	N	-0-		-0-
-----												
WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 - 9942	
10		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2	N	-0-		-0-
11		16770 X	15909	-0-	-861	-0-	15909	2	N	-0-		-0-
12		17329 X	13843	-0-	-3486	-0-	13843	2	N	-0-		-0-
01		17329 X	12131	-0-	-5198	-0-	12131	2	N	-0-		-0-
02		14840 X	11514	-0-	-3326	-0-	11514	2	N	-0-		-0-
03		16430 X	14864	-0-	-1566	-0-	14864	2	N	-0-		-0-
-----												
RIVERCREST		WELL #:		N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 - 10051	
10		39556 X	4176	-0-	-35380	-0-	4176	2	N	-0-		-0-
11		37380 X	5444	-0-	-31936	-0-	5444	2	N	-0-		-0-
12		33294 X	18540	-0-	-14754	-0-	18540	2	N	-0-		-0-
01		33294 X	13570	-0-	-19724	-0-	13570	2	N	-0-		-0-
02		33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	33185	2	N	-0-		-0-
*03		26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	26773	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7688 - 13519
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	64852 X	24695	-0-	-40157	-0-	24695	2	N	-0-			-0-
11	55470 X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2	N	-0-			-0-
12	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	44145	2	N	-0-			-0-
01	43507 X	43507	-0-	-0-	-0-	43507	2	N	-0-			-0-
02	43932 X	37333	-0-	-6599	-0-	37333	2	N	-0-			-0-
03	48639 X	37561	-0-	-11078	-0-	37561	2	N	-0-			-0-
-----												
LANDING SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8765 - 14817
10	60016 X	49815	-0-	-10201	-0-	49815	2	N	-0-			-0-
11	57510 X	45250	-0-	-12260	-0-	45250	2	N	-0-			-0-
12	55087 X	46333	-0-	-8754	-0-	46333	2	N	-0-			-0-
01	51212 X	45067	-0-	-6145	-0-	45067	2	N	-0-			-0-
02	44996 X	39475	-0-	-5521	-0-	39475	2	N	-0-			-0-
03	49817 X	40867	-0-	-8950	-0-	40867	2	N	-0-			-0-
-----												
CENTREPORT NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	9908 - 16994
10	52297 X	169	-0-	-52128	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	47550 X	-0-	-0-	-47550	-0-			N	-0-			-0-
12	44981 X	-0-	-0-	-44981	-0-			N	-0-			-0-
01	35030 X	-0-	-0-	-35030	-0-			N	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
*03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2	N	-0-			-0-
-----												
INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7790 - 9939
10	11036 X	8696	-0-	-2340	-0-	8696	2	N	-0-			-0-
11	10680 X	7780	-0-	-2900	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
12	12059 X	9502	-0-	-2557	-0-	9502	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2	N	-0-			-0-
02	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2	N	-0-			-0-
*03	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2	N	-0-			-0-
-----												
DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147
10	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-			N	-0-			-0-
11	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-			N	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2	N	-0-			-0-
02	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2	N	-0-			-0-
*03	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2	N	-0-			-0-
-----												
ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723
10	66774 X	60123	-0-	-6651	-0-	60123	2	N	-0-			-0-
11	61770 X	58001	-0-	-3769	-0-	58001	2	N	-0-			-0-
12	63829 X	58605	-0-	-5224	-0-	58605	2	N	-0-			-0-
01	61070 X	54682	-0-	-6388	-0-	54682	2	N	-0-			-0-
02	55048 X	50934	-0-	-4114	-0-	50934	2	N	-0-			-0-
03	60109 X	54636	-0-	-5473	-0-	54636	2	N	-0-			-0-
-----												
TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579
10	27280 X	17882	-0-	-9398	-0-	17882	2	N	-0-			-0-
11	26580 X	22969	-0-	-3611	-0-	22969	2	N	-0-			-0-
12	27466 X	20372	-0-	-7094	-0-	20372	2	N	-0-			-0-
01	27466 X	22801	-0-	-4665	-0-	22801	2	N	-0-			-0-
02	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	21997	2	N	-0-			-0-
03	23746 X	1489	-0-	-22257	-0-	1489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 7900 - 12125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		41633 X	11941	-0-	-29692	-0-	11941 2		N	-0-	-0-	
11		37620 X	31700	-0-	-5920	-0-	31700 2		N	-0-	-0-	
12		38564 X	24487	-0-	-14077	-0-	24487 2		N	-0-	-0-	
01		42624 X	42624	-0-	-0-	-0-	42624 2		N	-0-	-0-	
02		37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	37258 2		N	-0-	-0-	
*03		39498 X	39498	-0-	-0-	-0-	39498 2		N	-0-	-0-	
-----												
FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8649 - 10602	
10		6572 X	6493	-0-	-79	-0-	6493 2		N	-0-	-0-	
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		N	-0-	-0-	
12		6572 X	6113	-0-	-459	-0-	6113 2		N	-0-	-0-	
01		6572 X	5741	-0-	-831	-0-	5741 2		N	-0-	-0-	
02		5936 X	5675	-0-	-261	-0-	5675 2		N	-0-	-0-	
03		6479 X	4432	-0-	-2047	-0-	4432 2		N	-0-	-0-	
-----												
ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8909 - 14360	
10		48143 X	26630	-0-	-21513	-0-	26630 2		N	-0-	-0-	
11		45720 X	40273	-0-	-5447	-0-	40273 2		N	-0-	-0-	
12		47244 X	37038	-0-	-10206	-0-	37038 2		N	-0-	-0-	
01		45446 X	35744	-0-	-9702	-0-	35744 2		N	-0-	-0-	
02		39340 X	30056	-0-	-9284	-0-	30056 2		N	-0-	-0-	
03		41602 X	27314	-0-	-14288	-0-	27314 2		N	-0-	-0-	
-----												
HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 9480 - 12888	
10		48329 X	42998	-0-	-5331	-0-	42998 2		N	-0-	-0-	
11		45600 X	40666	-0-	-4934	-0-	40666 2		N	-0-	-0-	
12		45911 X	39727	-0-	-6184	-0-	39727 2		N	-0-	-0-	
01		43121 X	37533	-0-	-5588	-0-	37533 2		N	-0-	-0-	
02		38948 X	30714	-0-	-8234	-0-	30714 2		N	-0-	-0-	
03		43121 X	33817	-0-	-9304	-0-	33817 2		N	-0-	-0-	
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6835 - 11237	
10		7037 X	905	-0-	-6132	-0-	898 2	7 9	N	6	30	
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-	18	
12		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-			N	-0-	18	
01		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-	18	
02		1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-	6	
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	6	
-----												
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		12H	RRCID ->	258305	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7470 - 9756	
10		11160 X	8290	-0-	-2870	-0-	8290 2		N	-0-	-0-	
11		10950 X	10288	-0-	-662	-0-	10288 2		N	-0-	-0-	
12		11315 X	7743	-0-	-3572	-0-	7743 2		N	-0-	-0-	
01		11315 X	7184	-0-	-4131	-0-	7184 2		N	-0-	-0-	
02		9604 X	1843	-0-	-7761	-0-	1843 2		N	-0-	-0-	
03		10633 X	4279	-0-	-6354	-0-	4279 2		N	-0-	-0-	
-----												
DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7350 - 10087	
10		12090 X	10966	-0-	-1124	-0-	10966 2		N	-0-	-0-	
11		11700 X	10378	-0-	-1322	-0-	10378 2		N	-0-	-0-	
12		11749 X	10253	-0-	-1496	-0-	10253 2		N	-0-	-0-	
01		11749 X	9528	-0-	-2221	-0-	9528 2		N	-0-	-0-	
02		10276 X	9082	-0-	-1194	-0-	9082 2		N	-0-	-0-	
03		10974 X	10201	-0-	-773	-0-	10201 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715											
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT
								CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14012 X	10950	-0-	-3062	-0-		10950	2	N	-0-
11		13110 X	9759	-0-	-3351	-0-		9759	2	N	-0-
12		12896 X	9141	-0-	-3755	-0-		9141	2	N	-0-
01		12276 X	10041	-0-	-2235	-0-		10041	2	N	-0-
02		10948 X	9537	-0-	-1411	-0-		9537	2	N	-0-
03		10943 X	9635	-0-	-1308	-0-		9635	2	N	-0-
-----											
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656											
10		24180 X	23536	-0-	-644	-0-		23536	2	N	-0-
11		22844 X	22844	-0-	-0-	-0-		22844	2	N	-0-
12		24825 X	24825	-0-	-0-	-0-		24825	2	N	-0-
01		24490 X	24206	-0-	-284	-0-		24206	2	N	-0-
02		22120 X	20787	-0-	-1333	-0-		20787	2	N	-0-
03		24831 X	22725	-0-	-2106	-0-		22725	2	N	-0-
-----											
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130											
10		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-		10873	2	2 9 N	10
11		5760 X	3542	-0-	-2218	-0-		3539	2	3 9 N	13
12		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-		14838	2	3 9 N	16
01		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-		13987	2	4 9 Y	20
02		9828 X	4095	-0-	-5733	-0-		4091	2	4 9 Y	24
03		14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-				2 21 1 Y	5
-----											
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374											
10		21793 X	4490	-0-	-17303	-0-		4490	2	N	-0-
11		14614 X	14614	-0-	-0-	-0-		14614	2	N	-0-
12		24238 X	24238	-0-	-0-	-0-		24238	2	N	-0-
01		21716 X	21716	-0-	-0-	-0-		21716	2	N	-0-
02		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-		19582	2	N	-0-
03		21483 X	14808	-0-	-6675	-0-		14808	2	N	-0-
-----											
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997											
10		34813 X	30349	-0-	-4464	-0-		30349	2	N	-0-
11		31890 X	28208	-0-	-3682	-0-		28208	2	N	-0-
12		32829 X	28139	-0-	-4690	-0-		28139	2	N	-0-
01		32829 X	26768	-0-	-6061	-0-		26768	2	N	-0-
02		28168 X	23076	-0-	-5092	-0-		23076	2	N	-0-
03		30349 X	24378	-0-	-5971	-0-		24378	2	N	-0-
-----											
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566											
10		45605 X	45605	-0-	-0-	-0-		45605	2	N	-0-
11		47315 X	47315	-0-	-0-	-0-		47315	2	N	-0-
12		41938 X	41938	-0-	-0-	-0-		41938	2	N	-0-
01		45601 X	45498	-0-	-103	-0-		45498	2	N	-0-
02		44156 X	38762	-0-	-5394	-0-		38762	2	N	-0-
03		48887 X	40348	-0-	-8539	-0-		40348	2	N	-0-
-----											
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760											
10		27218 X	115	-0-	-27103	-0-		115	2	N	-0-
11		26340 X	75	-0-	-26265	-0-		75	2	N	-0-
12		27621 X	-0-	-0-	-27621	-0-				N	-0-
01		27621 X	2090	-0-	-25531	-0-		2090	2	N	-0-
02		23514 X	23514	-0-	-0-	-0-		23514	2	N	-0-
*03		32008 X	32008	-0-	-0-	-0-		32008	2	N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 3		WELL #: L 3H		RRCID ->	258380	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6465 - 10274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	15438 X	13408	-0-	-2030	-0-	13408	2	N	-0-		21
11	14940 X	2190	-0-	-12750	-0-	2175	2	N	14		35
12	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			N	-0-		35
01	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			Y	2	28 1	9
02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-			Y	-0-		9
03	11966 X	4484	-0-	-7482	-0-	4459	2	Y	23		32
-----											
BIRD		WELL #: 1H		RRCID ->	258384	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7725 - 10421	
10	28303 X	24190	-0-	-4113	-0-	24190	2	N	-0-		-0-
11	25620 X	22578	-0-	-3042	-0-	22578	2	N	-0-		-0-
12	24676 X	23287	-0-	-1389	-0-	23287	2	N	-0-		-0-
01	24676 X	23064	-0-	-1612	-0-	23064	2	N	-0-		-0-
02	22288 X	20179	-0-	-2109	-0-	20179	2	N	-0-		-0-
03	24180 X	20925	-0-	-3255	-0-	20925	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCULLEY		WELL #: 3H		RRCID ->	258385	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7600 - 10656	
10	10602 X	1214	-0-	-9388	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
11	10260 X	6012	-0-	-4248	-0-	6012	2	N	-0-		-0-
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2	N	-0-		-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2	N	-0-		-0-
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-		-0-
03	7843 X	452	-0-	-7391	-0-	452	2	N	-0-		-0-
-----											
ATHERTON MURPHY		WELL #: D 3H		RRCID ->	258390	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 9110 - 12932	
10	25048 X	19759	-0-	-5289	-0-	19759	2	N	-0-		-0-
11	24240 X	18671	-0-	-5569	-0-	18671	2	N	-0-		-0-
12	25048 X	19194	-0-	-5854	-0-	19194	2	N	-0-		-0-
01	21638 X	20359	-0-	-1279	-0-	20359	2	N	-0-		-0-
02	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2	N	-0-		-0-
*03	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	20530	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 4H		RRCID ->	258391	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6389	PERF. 6620 - 10194	
10	9114 X	5503	-0-	-3611	-0-	5502	2	1 9 N	1		4
11	8820 X	6472	-0-	-2348	-0-	6470	2	2 9 N	2		6
12	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14301	2	2 9 N	2		8
01	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	19364	2	3 9 Y	3		11
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	2	3 9 Y	3		14
*03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501	2	2 9 Y	2	13 1	3
-----											
LAKEVIEW		WELL #: 3H		RRCID ->	258403	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6941 - 10638	
10	13671 X	12558	-0-	-1113	-0-	12558	2	N	-0-		-0-
11	13170 X	11633	-0-	-1537	-0-	11633	2	N	-0-		-0-
12	13609 X	10811	-0-	-2798	-0-	10811	2	N	-0-		-0-
01	13175 X	9576	-0-	-3599	-0-	9576	2	N	-0-		-0-
02	11620 X	9498	-0-	-2122	-0-	9498	2	N	-0-		-0-
03	12555 X	10472	-0-	-2083	-0-	10472	2	N	-0-		-0-
-----											
AIRFIELD		WELL #: 4H		RRCID ->	258404	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9467 - 11950	
10	28613 X	23510	-0-	-5103	-0-	23510	2	N	-0-		-0-
11	26490 X	16054	-0-	-10436	-0-	16054	2	N	-0-		-0-
12	25947 X	3432	-0-	-22515	-0-	3432	2	N	-0-		-0-
01	25947 X	681	-0-	-25266	-0-	681	2	N	-0-		-0-
02	21224 X	1051	-0-	-20173	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
03	23498 X	12708	-0-	-10790	-0-	12708	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
E BROWN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258409	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7360 - 11606
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FOIL		WELL #:		1H	RRCID ->	258410	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7234 - 12159
10	44299 X	38117	-0-	-6182	-0-	38117	2		N	-0-		-0-
11	40800 X	35764	-0-	-5036	-0-	35764	2		N	-0-		-0-
12	42067 X	33524	-0-	-8543	-0-	33524	2		N	-0-		-0-
01	40021 X	35340	-0-	-4681	-0-	35340	2		N	-0-		-0-
02	35560 X	31367	-0-	-4193	-0-	31367	2		N	-0-		-0-
03	38130 X	32421	-0-	-5709	-0-	32421	2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		4H	RRCID ->	258420	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7893 - 12512
10	26072 X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2		N	-0-		-0-
11	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2		N	-0-		-0-
12	26195 X	24444	-0-	-1751	-0-	24444	2		N	-0-		-0-
01	26195 X	24214	-0-	-1981	-0-	24214	2		N	-0-		-0-
02	23660 X	21786	-0-	-1874	-0-	21786	2		N	-0-		-0-
03	26071 X	22801	-0-	-3270	-0-	22801	2		N	-0-		-0-
-----												
WESTWORTH VILLAGE		WELL #:		12H	RRCID ->	258422	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7285 - 9957
10	21669 X	6474	-0-	-15195	-0-	6474	2		N	-0-		-0-
11	20970 X	1691	-0-	-19279	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
12	9486 X	3688	-0-	-5798	-0-	3688	2		N	-0-		-0-
01	9486 X	1351	-0-	-8135	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
02	8568 X	1102	-0-	-7466	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
03	6479 X	1241	-0-	-5238	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
-----												
MORROW STEVENS A		WELL #:		4H	RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	8015 - 11978
10	30132 X	3645	-0-	-26487	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
11	29160 X	139	-0-	-29021	-0-	139	2		N	-0-		-0-
12	30535 X	10330	-0-	-20205	-0-	10330	2		N	-0-		-0-
01	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2		N	-0-		-0-
02	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	32818	2		N	-0-		-0-
*03	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	38371	2		N	-0-		-0-
-----												
MARMET D		WELL #:		1H	RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8955 - 14141
10	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2		N	-0-		-0-
11	18840 X	17778	-0-	-1062	-0-	17778	2		N	-0-		-0-
12	22692 X	14816	-0-	-7876	-0-	14816	2		N	-0-		-0-
01	22692 X	14357	-0-	-8335	-0-	14357	2		N	-0-		-0-
02	20496 X	13868	-0-	-6628	-0-	13868	2		N	-0-		-0-
03	19530 X	17715	-0-	-1815	-0-	17715	2		N	-0-		-0-
-----												
ELLISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7706 - 12876
10	33108 X	28944	-0-	-4164	-0-	28944	2		N	-0-		-0-
11	29610 X	27601	-0-	-2009	-0-	27601	2		N	-0-		-0-
12	29047 X	26145	-0-	-2902	-0-	26145	2		N	-0-		-0-
01	29047 X	28196	-0-	-851	-0-	28196	2		N	-0-		-0-
02	26236 X	26176	-0-	-60	-0-	26176	2		N	-0-		-0-
03	28954 X	28242	-0-	-712	-0-	28242	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MADDOX-BADGER		WELL #:		4H	RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7318 - 9794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		40083 X	27646	-0-	-12437	-0-	27646 2	N	-0-			-0-
11		36360 X	25730	-0-	-10630	-0-	25730 2	N	-0-			-0-
12		30845 X	25587	-0-	-5258	-0-	25587 2	N	-0-			-0-
01		29667 X	24195	-0-	-5472	-0-	24195 2	N	-0-			-0-
02		25788 X	20872	-0-	-4916	-0-	20872 2	N	-0-			-0-
03		27652 X	24252	-0-	-3400	-0-	24252 2	N	-0-			-0-
-----												
UPRR		WELL #:		1H	RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9322 - 12705	
10		22103 X	7113	-0-	-14990	-0-	7113 2	N	-0-			-0-
11		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCCULLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7720 - 10868	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	19007	-0-	19007	19007	19007 2	N	-0-			-0-
01		T. A.	14244	-0-	14244	33251	14244 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	13663	-0-	13663	46914	13663 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	13424	-0-	13424	60338	13424 2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN		WELL #:		6H	RRCID ->	258577	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7285 - 8962	
10		11718 X	9783	-0-	-1935	-0-	9783 2	N	-0-			-0-
11		11340 X	8760	-0-	-2580	-0-	8760 2	N	-0-			-0-
12		11470 X	9959	-0-	-1511	-0-	9959 2	N	-0-			-0-
01		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636 2	N	-0-			-0-
02		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 2	N	-0-			-0-
*03		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389 2	N	-0-			-0-
-----												
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		8H	RRCID ->	258578	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7644 - 9789	
10		8866 X	7563	-0-	-1303	-0-	7563 2	N	-0-			-0-
11		8070 X	6374	-0-	-1696	-0-	6374 2	N	-0-			-0-
12		7750 X	6014	-0-	-1736	-0-	6014 2	N	-0-			-0-
01		7719 X	6066	-0-	-1653	-0-	6066 2	N	-0-			-0-
02		6832 X	3569	-0-	-3263	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
03		7564 X	3429	-0-	-4135	-0-	3429 2	N	-0-			-0-
-----												
RENFRO		WELL #:		3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7860 - 10656	
10		50995 X	37485	-0-	-13510	-0-	37485 2	N	-0-			-0-
11		48570 X	37817	-0-	-10753	-0-	37817 2	N	-0-			-0-
12		46221 X	35633	-0-	-10588	-0-	35633 2	N	-0-			-0-
01		44268 X	33764	-0-	-10504	-0-	33764 2	N	-0-			-0-
02		35532 X	30064	-0-	-5468	-0-	30064 2	N	-0-			-0-
03		39091 X	32665	-0-	-6426	-0-	32665 2	N	-0-			-0-
-----												
YORN		WELL #:		1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8586 - 12005	
10		64449 X	2234	-0-	-62215	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
11		62370 X	52976	-0-	-9394	-0-	52976 2	N	-0-			-0-
12		64449 X	49414	-0-	-15035	-0-	49414 2	N	-0-			-0-
01		63891 X	46140	-0-	-17751	-0-	46140 2	N	-0-			-0-
02		49448 X	38726	-0-	-10722	-0-	38726 2	N	-0-			-0-
03		54746 X	43015	-0-	-11731	-0-	43015 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.12111 - 13497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-				N	-0-	-0-	
11	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-		59049 2		N	-0-	-0-	
12	41575 X	41575	-0-	-0-	-0-		41575 2		N	-0-	-0-	
01	68809 X	68809	-0-	-0-	-0-		68809 2		N	-0-	-0-	
02	55224 X	55224	-0-	-0-	-0-		55224 2		N	-0-	-0-	
*03	55068 X	55068	-0-	-0-	-0-		55068 2		N	-0-	-0-	
-----												
TRADERS VILLAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 9200 - 13121	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	4	-0-	4	4		4 2		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7595 - 11437	
10	25885 X	3900	-0-	-21985	-0-		3900 2		N	-0-	-0-	
11	24480 X	1690	-0-	-22790	-0-		1690 2		N	-0-	-0-	
12	21576 X	3801	-0-	-17775	-0-		3801 2		N	-0-	-0-	
01	21576 X	3752	-0-	-17824	-0-		3752 2		N	-0-	-0-	
02	19488 X	13056	-0-	-6432	-0-		13056 2		N	-0-	-0-	
*03	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-		18573 2		N	-0-	-0-	
-----												
CHARLES BARKER		WELL #:		2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 8450 - 11588	
10	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-		11865 2		N	-0-	-0-	
11	10920 X	4372	-0-	-6548	-0-		4372 2		N	-0-	-0-	
12	11284 X	6614	-0-	-4670	-0-		6614 2		N	-0-	-0-	
01	11873 X	9543	-0-	-2330	-0-		9543 2		N	-0-	-0-	
02	10724 X	7020	-0-	-3704	-0-		7020 2		N	-0-	-0-	
03	11873 X	6956	-0-	-4917	-0-		6956 2		N	-0-	-0-	
-----												
CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7326 - 9346	
10	8215 X	8106	-0-	-109	-0-		8106 2		N	-0-	-0-	
11	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-		7984 2		N	-0-	-0-	
12	8215 X	8010	-0-	-205	-0-		8010 2		N	-0-	-0-	
01	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-		8294 2		N	-0-	-0-	
02	7448 X	1950	-0-	-5498	-0-		1950 2		N	-0-	-0-	
03	8246 X	4337	-0-	-3909	-0-		4337 2		N	-0-	-0-	
-----												
BRUDER-WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8320 - 12880	
*04	159060 X	116653	-0-	-42407	-0-		116653 2		N	-0-	-0-	
*05	176266 X	96303	-0-	-79963	-0-		96303 2		N	-0-	-0-	
*06	170580 X	53099	-0-	-117481	-0-		53099 2		N	-0-	-0-	
*07	176266 X	56567	-0-	-119699	-0-		56567 2		N	-0-	-0-	
*08	119939 X	113439	-0-	-6500	-0-		113439 2		N	-0-	-0-	
*09	115680 X	95561	-0-	-20119	-0-		95561 2		N	-0-	-0-	
*10	95511 X	94077	-0-	-1434	-0-		94077 2		N	-0-	-0-	
*11	110070 X	85686	-0-	-24384	-0-		85686 2		N	-0-	-0-	
*12	113739 X	83640	-0-	-30099	-0-		83640 2		N	-0-	-0-	
01	113739 X	81681	-0-	-32058	-0-		81681 2		N	-0-	-0-	
02	89544 X	70485	-0-	-19059	-0-		70485 2		N	-0-	-0-	
03	94302 X	76502	-0-	-17800	-0-		76502 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LITTLE HOSS		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
		WELL #: X 9H		RRCID -> 258654		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIDSON, DICK		WELL #: 1H		RRCID -> 258656		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788								
10	105896 X	73935	-0-	-31961	-0-	73935	2			N	-0-					-0-
11	88380 X	65164	-0-	-23216	-0-	65164	2			N	-0-					-0-
12	87637 X	59398	-0-	-28239	-0-	59398	2			N	-0-					-0-
01	82274 X	62673	-0-	-19601	-0-	62673	2			N	-0-					-0-
02	70616 X	53885	-0-	-16731	-0-	53885	2			N	-0-					-0-
03	73935 X	58489	-0-	-15446	-0-	58489	2			N	-0-					-0-
-----																
HF MEADOWS		WELL #: 2H		RRCID -> 258831		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799								
10	11718 X	8671	-0-	-3047	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
11	11340 X	3338	-0-	-8002	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	11563 X	2056	-0-	-9507	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	10912 X	412	-0-	-10500	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	7840 X	350	-0-	-7490	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	5015	-0-	-3665	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 2H		RRCID -> 258837		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419								
10	17081 X	8770	-0-	-8311	-0-	8769	2	1	9	N	1					11
11	16530 X	9799	-0-	-6731	-0-	9792	2	7	9	N	6					17
12	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17975	2	4	9	N	4					21
01	14322 X	10097	-0-	-4225	-0-	10087	2	10	9	Y	9					30
02	12936 X	5972	-0-	-6964	-0-	5969	2	3	9	Y	3					33
03	16802 X	8525	-0-	-8277	-0-	8524	2	1	9	Y	1	29	1			5
-----																
WEDGEWOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 258838		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315								
10	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
11	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	23276	2			N	-0-					-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	21728 X	-0-	-0-	-21728	-0-					N	-0-					-0-
03	24056 X	8136	-0-	-15920	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
-----																
TXI C		WELL #: 1H		RRCID -> 258840		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994								
10	4650 X	490	-0-	-4160	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS		WELL #: X 5H		RRCID -> 258841		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170								
10	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1					6
11	2880 X	2098	-0-	-782	-0-	2098	2			N	-0-	3	1			3
12	13268 X	6	-0-	-13262	-0-	6	2			N	-0-					3
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					3
02	10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	3	5	1			1
03	10137 X	2813	-0-	-7324	-0-	2809	2	4	9	N	4					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JEFFRESS		WELL #: 2H		RRCID -> 258843		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8711 X	5628	-0-	-3083	-0-	5628	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5970 X	4950	-0-	-1020	-0-	4950	2		N	-0-	-0-	-0-
12	6169 X	5656	-0-	-513	-0-	5656	2		N	-0-	-0-	-0-
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2		N	-0-	-0-	-0-
02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
RISINGER B		WELL #: 3H		RRCID -> 258844		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536				
10	17143 X	15259	-0-	-1884	-0-	15259	2		N	-0-	-0-	-0-
11	16440 X	13789	-0-	-2651	-0-	13789	2		N	-0-	-0-	-0-
12	16988 X	13679	-0-	-3309	-0-	13679	2		N	-0-	-0-	-0-
01	16647 X	11592	-0-	-5055	-0-	11592	2		N	-0-	-0-	-0-
02	13776 X	12241	-0-	-1535	-0-	12241	2		N	-0-	-0-	-0-
03	15252 X	12059	-0-	-3193	-0-	12059	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS 3		WELL #: Q 4H		RRCID -> 258845		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927				
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	2	1 9	N	1		14
11	3870 X	1417	-0-	-2453	-0-	1408	2	9 9	N	8		22
12	4154 X	381	-0-	-3773	-0-	381	2		N	-0-	17 1	5
01	4154 X	1324	-0-	-2830	-0-	1316	2	8 9	Y	7		12
02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		Y	-0-		12
*03	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12350	2	9 9	Y	8	12 1	8
-----												
PRINCETON		WELL #: 1H		RRCID -> 258847		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286				
10	68665 X	57097	-0-	-11568	-0-	57097	2		N	-0-	-0-	-0-
11	64080 X	54418	-0-	-9662	-0-	54418	2		N	-0-	-0-	-0-
12	63922 X	51520	-0-	-12402	-0-	51520	2		N	-0-	-0-	-0-
01	61163 X	51017	-0-	-10146	-0-	51017	2		N	-0-	-0-	-0-
02	53452 X	47233	-0-	-6219	-0-	47233	2		N	-0-	-0-	-0-
03	57102 X	50511	-0-	-6591	-0-	50511	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 3H		RRCID -> 258849		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466				
10	67647 X	67647	-0-	-0-	-0-	67647	2		N	-0-	-0-	-0-
11	69488 X	69488	-0-	-0-	-0-	69488	2		N	-0-	-0-	-0-
12	86087 X	64969	-0-	-21118	-0-	64969	2		N	-0-	-0-	-0-
01	81282 X	64132	-0-	-17150	-0-	64132	2		N	-0-	-0-	-0-
02	66276 X	55872	-0-	-10404	-0-	55872	2		N	-0-	-0-	-0-
03	71796 X	63058	-0-	-8738	-0-	63058	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
JEFFRESS		WELL #: 1H		RRCID -> 258856		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342				
10	16523 X	15875	-0-	-648	-0-	15875	2		N	-0-	-0-	-0-
11	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2		N	-0-	-0-	-0-
12	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2		N	-0-	-0-	-0-
01	15283 X	14244	-0-	-1039	-0-	14244	2		N	-0-	-0-	-0-
02	13804 X	12708	-0-	-1096	-0-	12708	2		N	-0-	-0-	-0-
03	15283 X	13748	-0-	-1535	-0-	13748	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHARLES BARKER		WELL #: 3H		RRCID -> 258865		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725				
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7195 - 11203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2	N	-0-			-0-
11	25170 X	25065	-0-	-105	-0-	25065	2	N	-0-			-0-
12	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	25122	2	N	-0-			-0-
01	27559 X	25521	-0-	-2038	-0-	25521	2	N	-0-			-0-
02	24892 X	20824	-0-	-4068	-0-	20824	2	N	-0-			-0-
03	27559 X	23609	-0-	-3950	-0-	23609	2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7740 - 12151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	37066 X	37066	-0-	-0-	-0-	37066	2	N	-0-			-0-
12	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	43483	2	N	-0-			-0-
01	45138 X	45138	-0-	-0-	-0-	45138	2	N	-0-			-0-
02	36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	36770	2	N	-0-			-0-
03	43493 X	37291	-0-	-6202	-0-	37291	2	N	-0-			-0-
-----												
ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7994 - 12951
10	53568 X	41011	-0-	-12557	-0-	41011	2	N	-0-			-0-
11	51840 X	35476	-0-	-16364	-0-	35476	2	N	-0-			-0-
12	48453 X	35903	-0-	-12550	-0-	35903	2	N	-0-			-0-
01	44826 X	34805	-0-	-10021	-0-	34805	2	N	-0-			-0-
02	37772 X	30522	-0-	-7250	-0-	30522	2	N	-0-			-0-
03	41013 X	34792	-0-	-6221	-0-	34792	2	N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7784 - 9302
10	8494 X	4913	-0-	-3581	-0-	4913	2	N	-0-			-0-
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2	N	-0-			-0-
12	5611 X	4870	-0-	-741	-0-	4870	2	N	-0-			-0-
01	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2	N	-0-			-0-
02	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
*03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2	N	-0-			-0-
-----												
RALL RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	258890	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7690 - 10674
10	34224 X	29626	-0-	-4598	-0-	29626	2	N	-0-			-0-
11	32130 X	28311	-0-	-3819	-0-	28311	2	N	-0-			-0-
12	31837 X	14230	-0-	-17607	-0-	14230	2	N	-0-			-0-
01	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	2	N	-0-			-0-
02	27048 X	25643	-0-	-1405	-0-	25643	2	N	-0-			-0-
03	29636 X	25846	-0-	-3790	-0-	25846	2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7725 - 12305
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2	N	-0-			-0-
12	41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	41500	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	46847	-0-	43747	43747	46847	2	N	-0-			-0-
02	81464 X	37717	-0-	-43747	-0-	37717	2	N	-0-			-0-
*03	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	36701	2	N	-0-			-0-
-----												
TXI C		WELL #:		3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8220 - 12261
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
UNICORN		WELL #: 3H		RRCID -> 258894		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7600 - 9470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24986	X	20828	-0-	-4158	-0-	20828 2	N	-0-			-0-
11	22770	X	19223	-0-	-3547	-0-	19223 2	N	-0-			-0-
12	22940	X	19268	-0-	-3672	-0-	19268 2	N	-0-			-0-
01	22506	X	19063	-0-	-3443	-0-	19063 2	N	-0-			-0-
02	19292	X	15494	-0-	-3798	-0-	15494 2	N	-0-			-0-
03	20832	X	16919	-0-	-3913	-0-	16919 2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: A 5H		RRCID -> 258910		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6369 - 10266		
10	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10761 2	14 9	N	13	34 1	15
11	7830	X	6687	-0-	-1143	-0-	6655 2	32 9	N	29		44
12	12338	X	9243	-0-	-3095	-0-	9145 2	98 9	N	89	76 1	57
01	12245	X	4520	-0-	-7725	-0-	4455 2	65 9	Y	59	84 1	32
02	9744	X	1527	-0-	-8217	-0-	1490 2	37 9	Y	34	52 1	14
03	10788	X	2422	-0-	-8366	-0-	2380 2	42 9	Y	38		52
-----												
MAYFLOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 258911		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 9165 - 13092		
10	46655	X	37382	-0-	-9273	-0-	37382 2		N	-0-		-0-
11	40740	X	33997	-0-	-6743	-0-	33997 2		N	-0-		-0-
12	41261	X	33390	-0-	-7871	-0-	33390 2		N	-0-		-0-
01	41168	X	31521	-0-	-9647	-0-	31521 2		N	-0-		-0-
02	33768	X	27517	-0-	-6251	-0-	27517 2		N	-0-		-0-
03	37386	X	27187	-0-	-10199	-0-	27187 2		N	-0-		-0-
-----												
JAMMER A		WELL #: 5H		RRCID -> 258912		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7646 - 11168		
10	37262	X	29169	-0-	-8093	-0-	29169 2		N	-0-		-0-
11	35490	X	26962	-0-	-8528	-0-	26962 2		N	-0-		-0-
12	34627	X	26365	-0-	-8262	-0-	26365 2		N	-0-		-0-
01	32581	X	25759	-0-	-6822	-0-	25759 2		N	-0-		-0-
02	28560	X	20025	-0-	-8535	-0-	20025 2		N	-0-		-0-
03	29171	X	24786	-0-	-4385	-0-	24786 2		N	-0-		-0-
-----												
GEARHART		WELL #: 3H		RRCID -> 258913		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7675 - 11686		
10	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369 2		N	-0-		-0-
11	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	25873 2		N	-0-		-0-
12	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22580 2		N	-0-		-0-
01	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23721 2		N	-0-		-0-
02	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117 2		N	-0-		-0-
*03	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751 2		N	-0-		-0-
-----												
GOODEN		WELL #: 1H		RRCID -> 258914		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 10499 - 13694		
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009 2		N	-0-		-0-
11	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231 2		N	-0-		-0-
12	6634	X	599	-0-	-6035	-0-	599 2		N	-0-		-0-
01	10013	X	2235	-0-	-7778	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
02	9044	X	1833	-0-	-7211	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HF MEADOWS		WELL #: 4H		RRCID -> 258915		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 7519 - 9276		
10	775	X	685	-0-	-90	-0-	685 2		N	-0-		-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		-0-
02	4956	X	237	-0-	-4719	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03	682	X	398	-0-	-284	-0-	398 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7234 - 11215
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		28551 X	19398	-0-	-9153	-0-	19398	2	N	-0-	-0-	-0-
11		27630 X	21996	-0-	-5634	-0-	21996	2	N	-0-	-0-	-0-
12		28551 X	27292	-0-	-1259	-0-	27292	2	N	-0-	-0-	-0-
01		26722 X	24122	-0-	-2600	-0-	24122	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	23668	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27280 X	24010	-0-	-3270	-0-	24010	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9410 - 13170
10		10788 X	9966	-0-	-822	-0-	9966	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10260 X	9520	-0-	-740	-0-	9520	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10602 X	7079	-0-	-3523	-0-	7079	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10261 X	4133	-0-	-6128	-0-	4133	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9128 X	5374	-0-	-3754	-0-	5374	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9951 X	5952	-0-	-3999	-0-	5952	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8611 - 11359
10		56761 X	44527	-0-	-12234	-0-	44527	2	N	-0-	-0-	-0-
11		51720 X	39631	-0-	-12089	-0-	39631	2	N	-0-	-0-	-0-
12		50654 X	34089	-0-	-16565	-0-	34089	2	N	-0-	-0-	-0-
01		47771 X	37233	-0-	-10538	-0-	37233	2	N	-0-	-0-	-0-
02		40208 X	34059	-0-	-6149	-0-	34059	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	45617	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7404 - 9536
10		13206 X	6515	-0-	-6691	-0-	6515	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12780 X	1765	-0-	-11015	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10602 X	199	-0-	-10403	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9982 X	1509	-0-	-8473	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7742 - 11364
10		0 W	45165	-0-	45165	370270	45165	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 W	42735	-0-	42735	413005	42735	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 W	43229	-0-	43229	456234	43229	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 W	42308	-0-	42308	498542	42308	2	N	-0-	-0-	-0-
02		535916 X	37374	-0-	-498542	-0-	37374	2	N	-0-	-0-	-0-
03		45167 X	40423	-0-	-4744	-0-	40423	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CJD		WELL #:		2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7825 - 10390
10		42749 X	27505	-0-	-15244	-0-	27505	2	N	-0-	-0-	-0-
11		41280 X	30138	-0-	-11142	-0-	30138	2	N	-0-	-0-	-0-
12		40083 X	26539	-0-	-13544	-0-	26539	2	N	-0-	-0-	-0-
01		37479 X	25562	-0-	-11917	-0-	25562	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28140 X	25848	-0-	-2292	-0-	25848	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31155 X	24673	-0-	-6482	-0-	24673	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7375 - 9427
10		12493 X	7936	-0-	-4557	-0-	7936	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12090 X	8872	-0-	-3218	-0-	8872	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12493 X	4002	-0-	-8491	-0-	4002	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8835 X	6191	-0-	-2644	-0-	6191	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8288 X	2949	-0-	-5339	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9176 X	497	-0-	-8679	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BUSTER BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RISINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7400 - 9586	
10	6169 X	2765	-0-	-3404	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	2934	-0-	-2346	-0-	2934	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	1369	-0-	-3746	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	488	-0-	-4627	-0-	488	2	N	-0-			-0-
02	4032 X	2418	-0-	-1614	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	1602	-0-	-1436	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
-----												
LANDING SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8750 - 14850	
10	83235 X	81532	-0-	-1703	-0-	81532	2	N	-0-			-0-
11	84390 X	76360	-0-	-8030	-0-	76360	2	N	-0-			-0-
12	87203 X	73515	-0-	-13688	-0-	73515	2	N	-0-			-0-
01	87203 X	71564	-0-	-15639	-0-	71564	2	N	-0-			-0-
02	73640 X	65172	-0-	-8468	-0-	65172	2	N	-0-			-0-
03	81530 X	57047	-0-	-24483	-0-	57047	2	N	-0-			-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7380 - 10633	
10	24707 X	18885	-0-	-5822	-0-	3223	1	15662	2	N	-0-	-0-
11	19200 X	18284	-0-	-916	-0-	3094	1	15190	2	N	-0-	-0-
12	19840 X	18208	-0-	-1632	-0-	2839	1	15369	2	N	-0-	-0-
01	19840 X	17367	-0-	-2473	-0-	2558	1	14809	2	N	-0-	-0-
02	17332 X	15007	-0-	-2325	-0-	2118	1	12889	2	N	-0-	-0-
03	18879 X	16332	-0-	-2547	-0-	2513	1	13819	2	N	-0-	-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7772 - 10061	
10	32984 X	27596	-0-	-5388	-0-	27596	2		N	-0-		-0-
11	31110 X	25317	-0-	-5793	-0-	25317	2		N	-0-		-0-
12	28799 X	22562	-0-	-6237	-0-	22562	2		N	-0-		-0-
01	27590 X	20948	-0-	-6642	-0-	20948	2		N	-0-		-0-
02	24920 X	20040	-0-	-4880	-0-	20040	2		N	-0-		-0-
03	27590 X	22774	-0-	-4816	-0-	22774	2		N	-0-		-0-
-----												
TRADERS VILLAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8880 - 11255	
10	20987 X	18533	-0-	-2454	-0-	18533	2		N	-0-		-0-
11	22020 X	20786	-0-	-1234	-0-	20786	2		N	-0-		-0-
12	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	24773	2		N	-0-		-0-
01	22754 X	22696	-0-	-58	-0-	22696	2		N	-0-		-0-
02	20356 X	18784	-0-	-1572	-0-	18784	2		N	-0-		-0-
03	24521 X	18416	-0-	-6105	-0-	18416	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST CARPO		WELL #:		3H	RRCID ->	259011	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9534 - 12872	
10	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2		N	-0-		-0-
11	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2		N	-0-		-0-
12	19840 X	12441	-0-	-7399	-0-	12441	2		N	-0-		-0-
01	19840 X	10334	-0-	-9506	-0-	10334	2		N	-0-		-0-
02	16240 X	12500	-0-	-3740	-0-	12500	2		N	-0-		-0-
03	17980 X	8482	-0-	-9498	-0-	8482	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDERVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259015	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	9712 - 10911
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	82123 X	24637	-0-	-57486	-0-	24637	2	N	-0-			-0-
11	59345 X	59345	-0-	-0-	-0-	59345	2	N	-0-			-0-
12	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28099	2	N	-0-			-0-
01	0 W	60040	-0-	60040	60040	60040	2	N	-0-			-0-
02	0 W	49006	-0-	49006	109046	49006	2	N	-0-			-0-
*03	157338 X	48292	-0-	-109046	-0-	48292	2	N	-0-			-0-
-----												
VALKYRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	259037	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7373 - 11117
10	56451 X	49612	-0-	-6839	-0-	49612	2	N	-0-			-0-
11	51510 X	46510	-0-	-5000	-0-	46510	2	N	-0-			-0-
12	52421 X	44880	-0-	-7541	-0-	44880	2	N	-0-			-0-
01	50840 X	44591	-0-	-6249	-0-	44591	2	N	-0-			-0-
02	44996 X	38437	-0-	-6559	-0-	38437	2	N	-0-			-0-
03	49600 X	41725	-0-	-7875	-0-	41725	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259097	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7450 - 10914
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	1069	-0-	-341	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
-----												
AC STONE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259098	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CENTREPOINT		WELL #:		5H	RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF.	9870 - 12878
10	14136 X	1529	-0-	-12607	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	2739	-0-	-3561	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FULSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259101	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8680 - 13850
10	56544 X	49545	-0-	-6999	-0-	49545	2	N	-0-			-0-
11	49800 X	45825	-0-	-3975	-0-	45825	2	N	-0-			-0-
12	51460 X	43811	-0-	-7649	-0-	43811	2	N	-0-			-0-
01	50747 X	44840	-0-	-5907	-0-	44840	2	N	-0-			-0-
02	44744 X	39411	-0-	-5333	-0-	39411	2	N	-0-			-0-
03	49538 X	41309	-0-	-8229	-0-	41309	2	N	-0-			-0-
-----												
GATEWAY GIBSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259102	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8572 - 11403
10	2449 X	848	-0-	-1601	-0-	848	2	N	-0-			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	172	-0-	-3132	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: I 5H		RRCID -> 259103		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
10	13609 X	11163	-0-	-2446	-0-	11163 2						8
11	12240 X	10051	-0-	-2189	-0-	10051 2						8
12	12648 X	7760	-0-	-4888	-0-	7760 2						8
01	12648 X	2098	-0-	-10550	-0-	2098 2						8
02	11228 X	1236	-0-	-9992	-0-	1226 2	10	9				17
03	11160 X	10115	-0-	-1045	-0-	10115 2						17
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: B 1H		RRCID -> 259104		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BING		WELL #: 2H		RRCID -> 259105		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044				
10	31093 X	22849	-0-	-8244	-0-	22804 2	45	9				41
11	27540 X	26913	-0-	-627	-0-	26882 2	31	9				69
12	28458 X	23955	-0-	-4503	-0-	23931 2	24	9				91
01	28458 X	14265	-0-	-14193	-0-	14243 2	22	9				111
02	25116 X	17984	-0-	-7132	-0-	17953 2	31	9				139
*03	27807 X	25169	-0-	-2638	-0-	25136 2	33	9				81
-----												
GREENBRIAR		WELL #: 1H		RRCID -> 259108		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368				
10	40920 X	35530	-0-	-5390	-0-	35530 2						-0-
11	37620 X	34322	-0-	-3298	-0-	34322 2						-0-
12	37417 X	34617	-0-	-2800	-0-	34617 2						-0-
01	37076 X	31619	-0-	-5457	-0-	31619 2						-0-
02	33348 X	27657	-0-	-5691	-0-	27657 2						-0-
03	35526 X	32059	-0-	-3467	-0-	32059 2						-0-
-----												
CJD		WELL #: 1H		RRCID -> 259109		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982				
10	29326 X	22760	-0-	-6566	-0-	22760 2						-0-
11	27870 X	22271	-0-	-5599	-0-	22271 2						-0-
12	27435 X	20542	-0-	-6893	-0-	20542 2						-0-
01	25885 X	20577	-0-	-5308	-0-	20577 2						-0-
02	21756 X	18361	-0-	-3395	-0-	18361 2						-0-
03	23002 X	22176	-0-	-826	-0-	22176 2						-0-
-----												
GEARHART		WELL #: 5H		RRCID -> 259110		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678				
10	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	30172 2						-0-
11	27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	27262 2						-0-
12	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	21951 2						-0-
01	30163 X	23965	-0-	-6198	-0-	23965 2						-0-
02	27244 X	18939	-0-	-8305	-0-	18939 2						-0-
03	30163 X	19607	-0-	-10556	-0-	19607 2						-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #: F 5H		RRCID -> 259112		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433				
10	5611 X	3211	-0-	-2400	-0-	3190 2	21	9				10
11	5430 X	2700	-0-	-2730	-0-	2669 2	31	9				13
12	5084 X	3472	-0-	-1612	-0-	3450 2	22	9				33
01	4867 X	2444	-0-	-2423	-0-	2427 2	17	9				21
02	2912 X	826	-0-	-2086	-0-	802 2	24	9				38
*03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3832 2	29	9				64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
KARMALI		WELL #:		2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7645 - 12431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	19704 2	N	-0-			-0-
11		17850 X	17004	-0-	-846	-0-	17004 2	N	-0-			-0-
12		16461 X	4151	-0-	-12310	-0-	4151 2	N	-0-			-0-
01		19716 X	16348	-0-	-3368	-0-	16348 2	N	-0-			-0-
02		17808 X	-0-	-0-	-17808	-0-		N	-0-			-0-
03		19716 X	9178	-0-	-10538	-0-	9178 2	N	-0-			-0-
-----												
LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994	
10		68789 X	59697	-0-	-9092	-0-	59697 2	N	-0-			-0-
11		61590 X	53140	-0-	-8450	-0-	53140 2	N	-0-			-0-
12		63643 X	52578	-0-	-11065	-0-	52578 2	N	-0-			-0-
01		62806 X	50368	-0-	-12438	-0-	50368 2	N	-0-			-0-
02		53928 X	42043	-0-	-11885	-0-	42043 2	N	-0-			-0-
03		59706 X	49928	-0-	-9778	-0-	49928 2	N	-0-			-0-
-----												
BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 9660	
10		6665 X	1092	-0-	-5573	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
11		3600 X	662	-0-	-2938	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12		5580 X	1035	-0-	-4545	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	1272	-0-	-4308	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
02		5040 X	865	-0-	-4175	-0-	865 2	N	-0-			-0-
03		1085 X	355	-0-	-730	-0-	355 2	N	-0-			-0-
-----												
BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 10399 - 11451	
10		19127 X	11046	-0-	-8081	-0-	11046 2	N	-0-			-0-
11		15450 X	1835	-0-	-13615	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
12		15965 X	5507	-0-	-10458	-0-	5507 2	N	-0-			-0-
01		15562 X	12541	-0-	-3021	-0-	12541 2	N	-0-			-0-
02		12796 X	7326	-0-	-5470	-0-	7326 2	N	-0-			-0-
03		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RIVERCREST		WELL #:		N 8H	RRCID ->	259153	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7192 - 9515	
10		33418 X	30361	-0-	-3057	-0-	30361 2	N	-0-			-0-
11		32340 X	25888	-0-	-6452	-0-	25888 2	N	-0-			-0-
12		33294 X	27717	-0-	-5577	-0-	27717 2	N	-0-			-0-
01		32798 X	24485	-0-	-8313	-0-	24485 2	N	-0-			-0-
02		28504 X	26018	-0-	-2486	-0-	26018 2	N	-0-			-0-
03		30349 X	28816	-0-	-1533	-0-	28816 2	N	-0-			-0-
-----												
BACSIK		WELL #:		2H	RRCID ->	259156	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 9724 - 11576	
10		18414 X	16715	-0-	-1699	-0-	16715 2	N	-0-			-0-
11		17820 X	16582	-0-	-1238	-0-	16582 2	N	-0-			-0-
12		17050 X	13792	-0-	-3258	-0-	13792 2	N	-0-			-0-
01		16709 X	9749	-0-	-6960	-0-	9749 2	N	-0-			-0-
02		15484 X	11326	-0-	-4158	-0-	11326 2	N	-0-			-0-
03		17143 X	14326	-0-	-2817	-0-	14326 2	N	-0-			-0-
-----												
OSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259171	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9020 - 12911	
10		19530 X	15216	-0-	-4314	-0-	15216 2	N	-0-			-0-
11		18900 X	4847	-0-	-14053	-0-	4847 2	N	-0-			-0-
12		19530 X	17042	-0-	-2488	-0-	17042 2	N	-0-			-0-
01		18414 X	15693	-0-	-2721	-0-	15693 2	N	-0-			-0-
02		14140 X	9692	-0-	-4448	-0-	9692 2	N	-0-			-0-
03		16926 X	13871	-0-	-3055	-0-	13871 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ROCK CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 259172		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7173 - 11241	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17794	X	14845	-0-	-2949	-0-	14845 2	N	-0-		-0-
11	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425 2	N	-0-		-0-
12	16430	X	10963	-0-	-5467	-0-	10963 2	N	-0-		-0-
01	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296 2	N	-0-		-0-
02	15344	X	10397	-0-	-4947	-0-	10397 2	N	-0-		-0-
03	16988	X	13984	-0-	-3004	-0-	13984 2	N	-0-		-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #: C 4H		RRCID -> 259173		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 7235 - 10903	
10	17329	X	16158	-0-	-1171	-0-	16158 2	N	-0-		-0-
11	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	16962 2	N	-0-		-0-
12	19871	X	18370	-0-	-1501	-0-	18370 2	N	-0-		-0-
01	19871	X	16726	-0-	-3145	-0-	16726 2	N	-0-		-0-
02	17948	X	13586	-0-	-4362	-0-	13586 2	N	-0-		-0-
03	18383	X	15184	-0-	-3199	-0-	15184 2	N	-0-		-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #: C 7H		RRCID -> 259174		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7519 - 10786	
10	39680	X	35672	-0-	-4008	-0-	35672 2	N	-0-		-0-
11	38400	X	34565	-0-	-3835	-0-	34565 2	N	-0-		-0-
12	37541	X	33433	-0-	-4108	-0-	33433 2	N	-0-		-0-
01	37262	X	33591	-0-	-3671	-0-	33591 2	N	-0-		-0-
02	32816	X	29247	-0-	-3569	-0-	29247 2	N	-0-		-0-
03	35712	X	31781	-0-	-3931	-0-	31781 2	N	-0-		-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 259175		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7362 - 10045	
10	8215	X	1748	-0-	-6467	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
11	7950	X	4312	-0-	-3638	-0-	4312 2	N	-0-		-0-
12	8215	X	4330	-0-	-3885	-0-	4330 2	N	-0-		-0-
01	5332	X	3369	-0-	-1963	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 2	N	-0-		-0-
*03	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816 2	N	-0-		-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #: C 9H		RRCID -> 259176		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7265 - 9173	
10	18724	X	15732	-0-	-2992	-0-	15732 2	N	-0-		-0-
11	17460	X	15382	-0-	-2078	-0-	15382 2	N	-0-		-0-
12	17515	X	15125	-0-	-2390	-0-	15125 2	N	-0-		-0-
01	17298	X	12424	-0-	-4874	-0-	12424 2	N	-0-		-0-
02	15512	X	11662	-0-	-3850	-0-	11662 2	N	-0-		-0-
03	15903	X	12974	-0-	-2929	-0-	12974 2	N	-0-		-0-
-----											
TECH CENTER		WELL #: 1H		RRCID -> 259177		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 8765 - 14524	
10	71517	X	53952	-0-	-17565	-0-	53952 2	N	-0-		-0-
11	62460	X	52884	-0-	-9576	-0-	52884 2	N	-0-		-0-
12	62248	X	50823	-0-	-11425	-0-	50823 2	N	-0-		-0-
01	62248	X	48051	-0-	-14197	-0-	48051 2	N	-0-		-0-
02	50288	X	39843	-0-	-10445	-0-	39843 2	N	-0-		-0-
03	54653	X	43503	-0-	-11150	-0-	43503 2	N	-0-		-0-
-----											
TCCD SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 259178		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7800 - 14184	
10	86118	X	72139	-0-	-13979	-0-	72139 2	N	-0-		-0-
11	83340	X	67391	-0-	-15949	-0-	67391 2	N	-0-		-0-
12	78306	X	61337	-0-	-16969	-0-	61337 2	N	-0-		-0-
01	76849	X	66101	-0-	-10748	-0-	66101 2	N	-0-		-0-
02	66612	X	58700	-0-	-7912	-0-	58700 2	N	-0-		-0-
03	72137	X	62784	-0-	-9353	-0-	62784 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATEWAY GIBSON		WELL #: 2H		RRCID ->	259179	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595 - 12420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2	N	-0-		-0-
11	9240 X	7903	-0-	-1337	-0-	7903	2	N	-0-		-0-
12	10602 X	1486	-0-	-9116	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
01	11687 X	6065	-0-	-5622	-0-	6065	2	N	-0-		-0-
02	10556 X	7846	-0-	-2710	-0-	7846	2	N	-0-		-0-
03	11687 X	6848	-0-	-4839	-0-	6848	2	N	-0-		-0-
-----											
ENGLER-MANN		WELL #: 2H		RRCID ->	259180	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8050 - 10584
10	28613 X	23087	-0-	-5526	-0-	23087	2	N	-0-		-0-
11	24420 X	22311	-0-	-2109	-0-	22311	2	N	-0-		-0-
12	25234 X	18891	-0-	-6343	-0-	18891	2	N	-0-		-0-
01	23095 X	17315	-0-	-5780	-0-	17315	2	N	-0-		-0-
02	20860 X	10299	-0-	-10561	-0-	10299	2	N	-0-		-0-
03	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PARNELL		WELL #: 14H		RRCID ->	259181	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7360 - 9845
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROGERS		WELL #: 2H		RRCID ->	259182	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7980 - 13337
10	51274 X	33333	-0-	-17941	-0-	33333	2	N	-0-		-0-
11	48900 X	30556	-0-	-18344	-0-	30556	2	N	-0-		-0-
12	45477 X	30590	-0-	-14887	-0-	30590	2	N	-0-		-0-
01	40176 X	32661	-0-	-7515	-0-	32661	2	N	-0-		-0-
02	30100 X	28314	-0-	-1786	-0-	28314	2	N	-0-		-0-
03	33325 X	23267	-0-	-10058	-0-	23267	2	N	-0-		-0-
-----											
COWBOY		WELL #: 1H		RRCID ->	259183	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815 - 13357
10	84909 X	77891	-0-	-7018	-0-	77891	2	N	-0-		-0-
11	82170 X	73073	-0-	-9097	-0-	73073	2	N	-0-		-0-
12	84909 X	73817	-0-	-11092	-0-	73817	2	N	-0-		-0-
01	82429 X	72310	-0-	-10119	-0-	72310	2	N	-0-		-0-
02	72856 X	63337	-0-	-9519	-0-	63337	2	N	-0-		-0-
03	77903 X	68680	-0-	-9223	-0-	68680	2	N	-0-		-0-
-----											
MALLICK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	259184	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	7461 - 12202
10	25265 X	23022	-0-	-2243	-0-	23022	2	N	-0-		-0-
11	24870 X	8972	-0-	-15898	-0-	8972	2	N	-0-		-0-
12	25699 X	16866	-0-	-8833	-0-	16866	2	N	-0-		-0-
01	25699 X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2	N	-0-		-0-
02	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2	N	-0-		-0-
*03	33574 X	33574	-0-	-0-	-0-	33461	2	113 9 N	103	35 1	68
-----											
GATEWAY GIBSON		WELL #: 1H		RRCID ->	259185	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8745 - 12919
10	16151 X	2613	-0-	-13538	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
11	15630 X	8868	-0-	-6762	-0-	8868	2	N	-0-		-0-
12	16151 X	11103	-0-	-5048	-0-	11103	2	N	-0-		-0-
01	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2	N	-0-		-0-
02	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2	N	-0-		-0-
*03	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DUCK LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	259186	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8000	- 13892
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31837 X	22328	-0-	-9509	-0-	22328	2	N	-0-			-0-
11	20370 X	10889	-0-	-9481	-0-	10889	2	N	-0-			-0-
12	17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-			N	-0-			-0-
01	22320 X	9088	-0-	-13232	-0-	9088	2	N	-0-			-0-
02	29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2	N	-0-			-0-
*03	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2	N	-0-			-0-
-----												
GEARHART		WELL #:		6H	RRCID ->	259187	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 8203	- 11759
10	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2	N	-0-			-0-
11	20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2	N	-0-			-0-
12	21483 X	17807	-0-	-3676	-0-	17807	2	N	-0-			-0-
01	21762 X	20303	-0-	-1459	-0-	20303	2	N	-0-			-0-
02	19656 X	16168	-0-	-3488	-0-	16168	2	N	-0-			-0-
03	21762 X	12335	-0-	-9427	-0-	12335	2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		7H	RRCID ->	259188	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7460	- 11624
10	18042 X	5895	-0-	-12147	-0-	5895	2	N	-0-			-0-
11	17460 X	16330	-0-	-1130	-0-	16330	2	N	-0-			-0-
12	18042 X	14517	-0-	-3525	-0-	14517	2	N	-0-			-0-
01	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2	N	-0-			-0-
02	15232 X	7691	-0-	-7541	-0-	7691	2	N	-0-			-0-
03	16864 X	6779	-0-	-10085	-0-	6779	2	N	-0-			-0-
-----												
DOUG D		WELL #:		1H	RRCID ->	259198	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7385	- 13667
10	63271 X	57232	-0-	-6039	-0-	57232	2	N	-0-			-0-
11	59400 X	55020	-0-	-4380	-0-	55020	2	N	-0-			-0-
12	61380 X	53488	-0-	-7892	-0-	53488	2	N	-0-			-0-
01	61039 X	50676	-0-	-10363	-0-	50676	2	N	-0-			-0-
02	53284 X	47657	-0-	-5627	-0-	47657	2	N	-0-			-0-
03	57226 X	50805	-0-	-6421	-0-	50805	2	N	-0-			-0-
-----												
BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	259200	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7697	- 9268
10	11408 X	6803	-0-	-4605	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	5640	-0-	-4170	-0-	5640	2	N	-0-			-0-
12	10137 X	3449	-0-	-6688	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
01	10137 X	4968	-0-	-5169	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	605	-0-	-5527	-0-	605	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	2650	-0-	-4139	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
-----												
NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290	- 11176
10	49352 X	40812	-0-	-8540	-0-	40805	2	7 9 N	6			114
*11	44280 X	39317	-0-	-4963	-0-	39314	2	3 9 N	3			117
*12	45756 X	35474	-0-	-10282	-0-	35471	2	3 9 N	3			120
*01	40858 X	37782	-0-	-3076	-0-	37782	2	N	-0-			120
*02	36876 X	32972	-0-	-3904	-0-	32971	2	1 9 N	1	56 1		65
*03	40827 X	37653	-0-	-3174	-0-	37642	2	11 9 N	10			75
-----												
DICK DAVIDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625	- 12699
10	98456 X	80605	-0-	-17851	-0-	80605	2	N	-0-			-0-
11	95280 X	73465	-0-	-21815	-0-	73465	2	N	-0-			-0-
12	93527 X	65046	-0-	-28481	-0-	65046	2	N	-0-			-0-
01	90272 X	69525	-0-	-20747	-0-	69525	2	N	-0-			-0-
02	75180 X	59702	-0-	-15478	-0-	59702	2	N	-0-			-0-
03	80600 X	64866	-0-	-15734	-0-	64866	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TANTARRA ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7989 - 9038	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14942 X	14310	-0-	-632	-0-	14310	2	N	-0-		-0-	
11	14160 X	12753	-0-	-1407	-0-	12753	2	N	-0-		-0-	
12	14632 X	12500	-0-	-2132	-0-	12500	2	N	-0-		-0-	
01	14322 X	11857	-0-	-2465	-0-	11857	2	N	-0-		-0-	
02	12936 X	9616	-0-	-3320	-0-	9616	2	N	-0-		-0-	
03	14322 X	13471	-0-	-851	-0-	13471	2	N	-0-		-0-	
-----												
BEEDY		WELL #:		3H	RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780 - 9932	
10	32953 X	17826	-0-	-15127	-0-	17826	2	N	-0-		-0-	
11	29430 X	23279	-0-	-6151	-0-	23279	2	N	-0-		-0-	
12	28272 X	21811	-0-	-6461	-0-	21811	2	N	-0-		-0-	
01	25885 X	21423	-0-	-4462	-0-	21423	2	N	-0-		-0-	
02	21728 X	20287	-0-	-1441	-0-	20287	2	N	-0-		-0-	
03	24056 X	20772	-0-	-3284	-0-	20772	2	N	-0-		-0-	
-----												
MANUEL LABOR		WELL #:		6H	RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818 - 9977	
10	7874 X	6358	-0-	-1516	-0-	6358	2	N	-0-		-0-	
11	6990 X	5979	-0-	-1011	-0-	5979	2	N	-0-		-0-	
12	7068 X	6637	-0-	-431	-0-	6637	2	N	-0-		-0-	
01	6665 X	6439	-0-	-226	-0-	6439	2	N	-0-		-0-	
02	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2	N	-0-		-0-	
03	6634 X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2	N	-0-		-0-	
-----												
UNICORN		WELL #:		4H	RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587 - 9645	
10	31775 X	28006	-0-	-3769	-0-	28006	2	N	-0-		-0-	
11	29580 X	26588	-0-	-2992	-0-	26588	2	N	-0-		-0-	
12	29388 X	27156	-0-	-2232	-0-	27156	2	N	-0-		-0-	
01	28737 X	26341	-0-	-2396	-0-	26341	2	N	-0-		-0-	
02	25592 X	23728	-0-	-1864	-0-	23728	2	N	-0-		-0-	
03	27993 X	26012	-0-	-1981	-0-	26012	2	N	-0-		-0-	
-----												
HOG A		WELL #:		4H	RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560 - 14979	
10	117521 X	103085	-0-	-14436	-0-	103085	2	N	-0-		-0-	
11	112860 X	96980	-0-	-15880	-0-	96980	2	N	-0-		-0-	
12	110019 X	97695	-0-	-12324	-0-	97695	2	N	-0-		-0-	
01	109089 X	95333	-0-	-13756	-0-	95333	2	N	-0-		-0-	
02	95368 X	85474	-0-	-9894	-0-	85474	2	N	-0-		-0-	
03	103075 X	93103	-0-	-9972	-0-	93103	2	N	-0-		-0-	
-----												
BC ASSOCIATES		WELL #:		1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250 - 14080	
10	42067 X	37275	-0-	-4792	-0-	37275	2	N	-0-		-0-	
11	40710 X	37282	-0-	-3428	-0-	37282	2	N	-0-		-0-	
12	38874 X	35976	-0-	-2898	-0-	35976	2	N	-0-		-0-	
01	37262 X	36068	-0-	-1194	-0-	36068	2	N	-0-		-0-	
02	34804 X	32099	-0-	-2705	-0-	32099	2	N	-0-		-0-	
03	38533 X	33860	-0-	-4673	-0-	33860	2	N	-0-		-0-	
-----												
NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840 - 10649	
10	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-			N	-0-		-0-	
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550 - 12524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	52917	X	42837	-0-	-10080	-0-	42837	2		N	-0-				-0-
11	47820	X	40086	-0-	-7734	-0-	40086	2		N	-0-				-0-
12	48577	X	30209	-0-	-18368	-0-	30209	2		N	-0-				-0-
01	45446	X	39431	-0-	-6015	-0-	39431	2		N	-0-				-0-
02	38864	X	34593	-0-	-4271	-0-	34593	2		N	-0-				-0-
03	42842	X	36798	-0-	-6044	-0-	36798	2		N	-0-				-0-
-----															
GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452 - 12736				
10	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	34085	2		N	-0-				-0-
11	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	29133	2		N	-0-				-0-
12	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2		N	-0-				-0-
01	34100	X	13898	-0-	-20202	-0-	13898	2		N	-0-				-0-
02	30800	X	7358	-0-	-23442	-0-	7358	2		N	-0-				-0-
03	34100	X	-0-	-0-	-34100	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826 - 10295				
10	14291	X	5773	-0-	-8518	-0-	5773	2		N	-0-				-0-
11	13830	X	7081	-0-	-6749	-0-	7081	2		N	-0-				-0-
12	14105	X	10746	-0-	-3359	-0-	10746	2		N	-0-				-0-
01	12586	X	9472	-0-	-3114	-0-	9472	2		N	-0-				-0-
02	8484	X	5197	-0-	-3287	-0-	5197	2		N	-0-				-0-
03	10757	X	7739	-0-	-3018	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
-----															
GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332 - 12215				
10	21979	X	18757	-0-	-3222	-0-	18757	2		N	-0-				-0-
11	21270	X	17335	-0-	-3935	-0-	17335	2		N	-0-				-0-
12	21979	X	16357	-0-	-5622	-0-	16357	2		N	-0-				-0-
01	19065	X	16286	-0-	-2779	-0-	16286	2		N	-0-				-0-
02	16940	X	14850	-0-	-2090	-0-	14850	2		N	-0-				-0-
*03	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2		N	-0-				-0-
-----															
BUFFALO BILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 8577 - 10457				
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BEEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	259243	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7830 - 10272				
10	29698	X	22033	-0-	-7665	-0-	22033	2		N	-0-				-0-
11	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	24080	2		N	-0-				-0-
12	21359	X	19295	-0-	-2064	-0-	19295	2		N	-0-				-0-
01	22041	X	21322	-0-	-719	-0-	21322	2		N	-0-				-0-
02	22484	X	18853	-0-	-3631	-0-	18853	2		N	-0-				-0-
03	24893	X	12069	-0-	-12824	-0-	12069	2		N	-0-				-0-
-----															
HIGHTOWER		WELL #:		2H	RRCID ->	259285	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 8085 - 11927				
10	26908	X	26595	-0-	-313	-0-	26595	2		N	-0-				-0-
11	26040	X	18714	-0-	-7326	-0-	18714	2		N	-0-				-0-
12	27652	X	9423	-0-	-18229	-0-	9423	2		N	-0-				-0-
01	27652	X	11558	-0-	-16094	-0-	11558	2		N	-0-				-0-
02	24976	X	6941	-0-	-18035	-0-	6941	2		N	-0-				-0-
03	26598	X	2965	-0-	-23633	-0-	2965	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
COOPER		WELL #:		15H	RRCID ->	259345	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7433 -	8982				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
STONE SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	259361	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
-----																
MALLICK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259390	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7612 -	13294				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	36	1	9	
-----																
HOG B		WELL #:		2H	RRCID ->	259391	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7580 -	14900				
10	95976 X	78975	-0-	-17001	-0-	78975	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	92010 X	73946	-0-	-18064	-0-	73946	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	85281 X	74516	-0-	-10765	-0-	74516	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	83793 X	69944	-0-	-13849	-0-	69944	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	73388 X	64209	-0-	-9179	-0-	64209	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	78988 X	69558	-0-	-9430	-0-	69558	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
HUDSON		WELL #:		8H	RRCID ->	259392	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7189 -	9156				
10	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14601 X	13039	-0-	-1562	-0-	13039	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
WESTERN HILLS		WELL #:		20H	RRCID ->	259393	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7150 -	11002				
10	42284 X	32452	-0-	-9832	-0-	32452	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	40920 X	17414	-0-	-23506	-0-	17414	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	36859 X	25443	-0-	-11416	-0-	25443	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	34689 X	28365	-0-	-6324	-0-	28365	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	31332 X	24509	-0-	-6823	-0-	24509	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	32457 X	22659	-0-	-9798	-0-	22539	2	120	9	N	109	35	1	74		
-----																
STRAWBERRY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	259394	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7660 -	11478				
10	20863 X	17757	-0-	-3106	-0-	17757	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	18660 X	18474	-0-	-186	-0-	18474	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	18290 X	13742	-0-	-4548	-0-	13742	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	17763 X	14236	-0-	-3527	-0-	14236	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	17248 X	921	-0-	-16327	-0-	921	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		3H	RRCID ->	259395	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8770 - 15326	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-		37590 2	N	-0-			-0-
11	36226 X	36226	-0-	-0-	-0-		36226 2	N	-0-			-0-
12	41974 X	28896	-0-	-13078	-0-		28896 2	N	-0-			-0-
01	41974 X	18661	-0-	-23313	-0-		18661 2	N	-0-			-0-
02	37912 X	-0-	-0-	-37912	-0-			N	-0-			-0-
03	37603 X	-0-	-0-	-37603	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		2H	RRCID ->	259396	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7078	PERF. 7480 - 10485	
10	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			N	-0-			-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-		8472 2	N	-0-			-0-
02	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-		15575 2	N	-0-			-0-
*03	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-		16057 2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		9H	RRCID ->	259397	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7593 - 12142	
10	57106 X	57106	-0-	-0-	-0-		57106 2	N	-0-			-0-
11	45467 X	45467	-0-	-0-	-0-		45467 2	N	-0-			-0-
12	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-		30429 2	N	-0-			-0-
01	57102 X	34456	-0-	-22646	-0-		34456 2	N	-0-			-0-
02	51576 X	21109	-0-	-30467	-0-		21109 2	N	-0-			-0-
03	57102 X	16432	-0-	-40670	-0-		16432 2	N	-0-			-0-
-----												
CALMONT		WELL #:		5H	RRCID ->	259398	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7665 - 10017	
10	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-		20845 2	N	-0-			-0-
11	20670 X	19636	-0-	-1034	-0-		19615 2	N	19			19
12	21359 X	16817	-0-	-4542	-0-		16817 2	N	-0-			19
01	21359 X	17134	-0-	-4225	-0-		17134 2	N	-0-			19
02	18816 X	12939	-0-	-5877	-0-		12938 2	N	1			20
*03	20832 X	17726	-0-	-3106	-0-		17718 2	N	7	2 1		25
-----												
CORDELIA		WELL #:		10H	RRCID ->	259400	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 8017 - 10592	
10	13857 X	12547	-0-	-1310	-0-		12547 2	N	-0-			-0-
11	12120 X	11296	-0-	-824	-0-		11296 2	N	-0-			-0-
12	12090 X	9631	-0-	-2459	-0-		9631 2	N	-0-			-0-
01	12555 X	6878	-0-	-5677	-0-		6878 2	N	-0-			-0-
02	11340 X	3117	-0-	-8223	-0-		3117 2	N	-0-			-0-
03	12555 X	9258	-0-	-3297	-0-		9258 2	N	-0-			-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		8H	RRCID ->	259401	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 7716 - 12739	
10	33618 X	33618	-0-	-0-	-0-		33618 2	N	-0-			-0-
11	65117 X	65117	-0-	-0-	-0-		65117 2	N	-0-			-0-
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-		7795 2	N	-0-			-0-
01	33604 X	18855	-0-	-14749	-0-		18855 2	N	-0-			-0-
02	60788 X	12254	-0-	-48534	-0-		12254 2	N	-0-			-0-
03	67301 X	21878	-0-	-45423	-0-		21878 2	N	-0-			-0-
-----												
DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6880 - 10126	
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DUKE B		WELL #:		5H	RRCID ->	259403	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8435 - 11068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	51243	X	40897	-0-	-10346	-0-	40897	2		N	-0-				-0-
11	45630	X	37412	-0-	-8218	-0-	37412	2		N	-0-				-0-
12	47151	X	36223	-0-	-10928	-0-	36223	2		N	-0-				-0-
01	44454	X	34171	-0-	-10283	-0-	34171	2		N	-0-				-0-
02	36932	X	29219	-0-	-7713	-0-	29219	2		N	-0-				-0-
03	40889	X	33637	-0-	-7252	-0-	33637	2		N	-0-				-0-
-----															
GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7825 - 11737				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7323	-0-	7323	7323	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	14571	-0-	11471	18794	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	12241	-0-	9141	27935	2		N	-0-					-0-
02	35711	X	7776	-0-	-27935	-0-	7776	2		N	-0-				-0-
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-				-0-
-----															
GREENWOOD B		WELL #:		1H	RRCID ->	259405	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7121 - 11532				
10	37355	X	33671	-0-	-3684	-0-	33671	2		N	-0-				-0-
11	33990	X	33839	-0-	-151	-0-	33839	2		N	-0-				-0-
12	33201	X	28503	-0-	-4698	-0-	28503	2		N	-0-				-0-
01	33666	X	26788	-0-	-6878	-0-	26788	2		N	-0-				-0-
02	31584	X	22411	-0-	-9173	-0-	22411	2		N	-0-				-0-
03	34968	X	23038	-0-	-11930	-0-	23038	2		N	-0-				-0-
-----															
HITSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259406	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7781 - 12071				
10	78988	X	65510	-0-	-13478	-0-	65510	2		N	-0-				-0-
11	75150	X	58673	-0-	-16477	-0-	58673	2		N	-0-				-0-
12	73191	X	60292	-0-	-12899	-0-	60292	2		N	-0-				-0-
01	68789	X	58498	-0-	-10291	-0-	58498	2		N	-0-				-0-
02	59668	X	48031	-0-	-11637	-0-	48031	2		N	-0-				-0-
03	65503	X	56127	-0-	-9376	-0-	56127	2		N	-0-				-0-
-----															
UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7990 - 10627				
10	25668	X	24155	-0-	-1513	-0-	24155	2		N	-0-				-0-
11	24090	X	21133	-0-	-2957	-0-	21133	2		N	-0-				-0-
12	DLQ G-10		19040	-0-	19040	19040	2		N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22176	-0-	22176	41216	2		N	-0-					-0-
02	64241	X	23025	-0-	-41216	-0-	23025	2		N	-0-				-0-
*03	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2		N	-0-				-0-
-----															
BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794				
10	43617	X	36798	-0-	-6819	-0-	36798	2		N	-0-				-0-
11	42210	X	36522	-0-	-5688	-0-	36522	2		N	-0-				-0-
12	37944	X	34959	-0-	-2985	-0-	34959	2		N	-0-				-0-
01	36797	X	33690	-0-	-3107	-0-	33690	2		N	-0-				-0-
02	34076	X	27808	-0-	-6268	-0-	27808	2		N	-0-				-0-
03	37727	X	28233	-0-	-9494	-0-	28233	2		N	-0-				-0-
-----															
DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6940 - 10132				
10	9145	X	1110	-0-	-8035	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
11	7740	X	381	-0-	-7359	-0-	381	2		N	-0-				-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	-0-				-0-
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	-0-				-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-				N	-0-				-0-
03	1116	X	114	-0-	-1002	-0-	114	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	8000	-	12177
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2910	X	947	-0-	-1963	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7510	-	9802
10	15128	X	14685	-0-	-443	-0-	14685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14942	X	11140	-0-	-3802	-0-	11140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13496	X	13219	-0-	-277	-0-	13219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14694	X	12839	-0-	-1855	-0-	12839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7288	-	11298
10	28024	X	26875	-0-	-1149	-0-	26875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	31830	X	30767	-0-	-1063	-0-	30767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	32891	X	10426	-0-	-22465	-0-	10426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	32891	X	18489	-0-	-14402	-0-	18489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28728	X	23347	-0-	-5381	-0-	23347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31806	X	19705	-0-	-12101	-0-	19705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8528	-	11629
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2156	X	409	-0-	-1747	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2387	X	230	-0-	-2157	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7537	-	9714
10	32674	X	25265	-0-	-7409	-0-	25265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	29700	X	23282	-0-	-6418	-0-	23282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	28334	X	23101	-0-	-5233	-0-	23101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	27094	X	21785	-0-	-5309	-0-	21785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	23604	X	18604	-0-	-5000	-0-	18604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	25265	X	22241	-0-	-3024	-0-	22241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7828	-	16260
10	93527	X	50	-0-	-93477	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	79500	X	42473	-0-	-37027	-0-	42473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	63709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	65547	X	65547	-0-	-0-	-0-	65547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	54860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	63705	X	53564	-0-	-10141	-0-	53564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7525	-	11390
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	9120	X	8781	-0-	-339	-0-	8781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	DLQ G-10		6775	-0-	6775	6775	6775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10		7909	-0-	7909	14684	7909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	20539	X	5855	-0-	-14684	-0-	5855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7500 - 11690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-			-0-
11	17010 X	7028	-0-	-9982	-0-	7028	2	N	-0-			-0-
12	18817 X	7004	-0-	-11813	-0-	7004	2	N	-0-			-0-
01	19189 X	4962	-0-	-14227	-0-	4962	2	N	-0-			-0-
02	17332 X	4681	-0-	-12651	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
03	19189 X	6504	-0-	-12685	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7401 - 11570
10	51863 X	25870	-0-	-25993	-0-	25870	2	N	-0-			-0-
11	50190 X	39704	-0-	-10486	-0-	39704	2	N	-0-			-0-
12	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2	N	-0-			-0-
01	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	29287	2	N	-0-			-0-
02	37044 X	24954	-0-	-12090	-0-	24954	2	N	-0-			-0-
03	41013 X	19325	-0-	-21688	-0-	19325	2	N	-0-			-0-
-----												
JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7700 - 12404
10	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2	N	-0-			-0-
11	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2	N	-0-			-0-
12	23684 X	2287	-0-	-21397	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
01	23684 X	4597	-0-	-19087	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
02	21392 X	10988	-0-	-10404	-0-	10988	2	N	-0-			-0-
03	23684 X	862	-0-	-22822	-0-	862	2	N	-0-			-0-
-----												
MORROW STEVENS B		WELL #:		1H	RRCID ->	259507	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8094 - 13751
10	51987 X	6545	-0-	-45442	-0-	6545	2	N	-0-			-0-
11	46470 X	89	-0-	-46381	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	45229 X	14512	-0-	-30717	-0-	14512	2	N	-0-			-0-
01	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	50144	2	N	-0-			-0-
02	32956 X	22409	-0-	-10547	-0-	22409	2	N	-0-			-0-
*03	47250 X	47250	-0-	-0-	-0-	47250	2	N	-0-			-0-
-----												
CORN VALLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	259534	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		A 5H	RRCID ->	259542	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6618 - 10932
10	14446 X	7214	-0-	-7232	-0-	7197	2	N	15			83
11	13680 X	997	-0-	-12683	-0-	939	2	N	53	61	1	75
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	1			76
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	33	77	1	32
02	8064 X	57	-0-	-8007	-0-	57	2	N	-0-			32
03	7223 X	6317	-0-	-906	-0-	6311	2	N	5			37
-----												
CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	259586	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	11810 - 13996
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
LITTLE HOSS		WELL #: A 6H		RRCID -> 259624		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6975 - 9795						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JLB "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 259712		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7730 - 11124						
10	21235	X	16824	-0-	-4411	-0-	16824	2		N	-0-					-0-
11	17790	X	211	-0-	-17579	-0-	211	2		N	-0-					-0-
12	14074	X	6668	-0-	-7406	-0-	6668	2		N	-0-					-0-
01	16833	X	16732	-0-	-101	-0-	16732	2		N	-0-					-0-
02	15204	X	6699	-0-	-8505	-0-	6699	2		N	-0-					-0-
03	16833	X	10782	-0-	-6051	-0-	10782	2		N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 5H		RRCID -> 259714		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 6550 - 10307						
10	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9216	2	74	9	N	67	62	1		62
11	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	8987	2	78	9	N	71	62	1		71
12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10287	2	72	9	N	65	62	1		74
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9764	2	45	9	Y	41	62	1		53
02	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13439	2	80	9	Y	73	117	1		9
*03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15324	2	65	9	Y	59				68
-----																
GOODRICH		WELL #: 1H		RRCID -> 259717		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8155 - 11049						
10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2		N	-0-					-0-
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2		N	-0-					-0-
12	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2		N	-0-					-0-
01	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2		N	-0-					-0-
02	18144	X	6310	-0-	-11834	-0-	6310	2		N	-0-					-0-
03	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ATHERTON MURPHY		WELL #: D 9H		RRCID -> 259718		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9245 - 12334						
10	15283	X	14114	-0-	-1169	-0-	14114	2		N	-0-					-0-
11	14580	X	12873	-0-	-1707	-0-	12873	2		N	-0-					-0-
12	15159	X	10688	-0-	-4471	-0-	10688	2		N	-0-					-0-
01	15159	X	10468	-0-	-4691	-0-	10468	2		N	-0-					-0-
02	13692	X	12327	-0-	-1365	-0-	12327	2		N	-0-					-0-
03	14105	X	12467	-0-	-1638	-0-	12467	2		N	-0-					-0-
-----																
AGAPE		WELL #: 8H		RRCID -> 259814		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 8650 - 11542						
10	29667	X	25421	-0-	-4246	-0-	25421	2		N	-0-					-0-
11	27090	X	20851	-0-	-6239	-0-	20851	2		N	-0-					-0-
12	26660	X	21300	-0-	-5360	-0-	21300	2		N	-0-					-0-
01	26598	X	24329	-0-	-2269	-0-	24329	2		N	-0-					-0-
02	22960	X	19030	-0-	-3930	-0-	19030	2		N	-0-					-0-
03	25420	X	21401	-0-	-4019	-0-	21401	2		N	-0-					-0-
-----																
FOSSIL RIDGE A		WELL #: 3H		RRCID -> 259815		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7444 - 9677						
10	12493	X	7168	-0-	-5325	-0-	7168	2		N	-0-					-0-
11	8520	X	631	-0-	-7889	-0-	631	2		N	-0-					-0-
12	8618	X	5572	-0-	-3046	-0-	5572	2		N	-0-					-0-
01	8153	X	4207	-0-	-3946	-0-	4207	2		N	-0-					-0-
02	7364	X	2595	-0-	-4769	-0-	2595	2		N	-0-					-0-
03	7161	X	2	-0-	-7159	-0-	2	2		N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
NW MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	259816	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7424 - 10607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		21917 X	16778	-0-	-5139	-0-	16778	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17550 X	6859	-0-	-10691	-0-	6859	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16324 X	15607	-0-	-717	-0-	15607	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23064 X	19796	-0-	-3268	-0-	19796	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SUMMER CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	259820	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7380 - 11624	
10		25978 X	25155	-0-	-823	-0-	25155	2	N	-0-	-0-	-0-
11		23640 X	21981	-0-	-1659	-0-	21981	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25637 X	22238	-0-	-3399	-0-	22238	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25637 X	23135	-0-	-2502	-0-	23135	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23156 X	22577	-0-	-579	-0-	22577	2	N	-0-	-0-	-0-
03		25141 X	24672	-0-	-469	-0-	24672	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PENNINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	259821	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7250 - 9211	
10		9269 X	5523	-0-	-3746	-0-	5523	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8401 X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8736 X	5003	-0-	-3733	-0-	5003	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10323 X	7698	-0-	-2625	-0-	7698	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		2H	RRCID ->	259822	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6996 - 10412	
10		39525 X	30436	-0-	-9089	-0-	30436	2	N	-0-	-0-	-0-
11		27420 X	26878	-0-	-542	-0-	26878	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29233 X	27303	-0-	-1930	-0-	27303	2	N	-0-	-0-	-0-
01		30442 X	28220	-0-	-2222	-0-	28220	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27496 X	26039	-0-	-1457	-0-	26039	2	N	-0-	-0-	-0-
03		30442 X	28784	-0-	-1658	-0-	28784	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259823	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8384 - 12022	
10		43865 X	18473	-0-	-25392	-0-	18473	2	N	-0-	-0-	-0-
11		40200 X	31112	-0-	-9088	-0-	31112	2	N	-0-	-0-	-0-
12		39153 X	32877	-0-	-6276	-0-	32877	2	N	-0-	-0-	-0-
01		36518 X	35011	-0-	-1507	-0-	35011	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29752 X	29752	-0-	-0-	-0-	29752	2	N	-0-	-0-	-0-
03		32891 X	32837	-0-	-54	-0-	32837	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SWAPO II B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259825	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8628 - 12718	
10		76291 X	62893	-0-	-13398	-0-	62893	2	N	-0-	-0-	-0-
11		71460 X	55735	-0-	-15725	-0-	55735	2	N	-0-	-0-	-0-
12		70587 X	57216	-0-	-13371	-0-	57216	2	N	-0-	-0-	-0-
01		66092 X	57538	-0-	-8554	-0-	57538	2	N	-0-	-0-	-0-
02		56812 X	50261	-0-	-6551	-0-	50261	2	N	-0-	-0-	-0-
03		62899 X	53120	-0-	-9779	-0-	53120	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		H 1H	RRCID ->	259826	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7340 - 10554	
10		31093 X	26751	-0-	-4342	-0-	26751	2	N	-0-	-0-	-0-
11		29340 X	26644	-0-	-2696	-0-	26644	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29450 X	24327	-0-	-5123	-0-	24327	2	N	-0-	-0-	-0-
01		28551 X	27114	-0-	-1437	-0-	27114	2	N	-0-	-0-	-0-
02		24864 X	24191	-0-	-673	-0-	24191	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27528 X	26491	-0-	-1037	-0-	26491	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HARVEY		WELL #: 2H		RRCID ->	259828	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	9210 - 14220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	33914	X	28805	-0-	-5109	-0-	28805	2	N	-0-	-0-
11	31620	X	30144	-0-	-1476	-0-	30144	2	N	-0-	-0-
12	30070	X	19572	-0-	-10498	-0-	19572	2	N	-0-	-0-
01	30070	X	22292	-0-	-7778	-0-	22292	2	N	-0-	-0-
02	28140	X	15578	-0-	-12562	-0-	15578	2	N	-0-	-0-
*03	32980	X	32980	-0-	-0-	-0-	32980	2	N	-0-	-0-
-----											
CART BARN-COLE (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	259830	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7600 - 11705
10	19995	X	12834	-0-	-7161	-0-	12834	2	N	-0-	-0-
11	19350	X	4986	-0-	-14364	-0-	4986	2	N	-0-	-0-
12	12245	X	9184	-0-	-3061	-0-	9184	2	N	-0-	-0-
01	12834	X	8483	-0-	-4351	-0-	8483	2	N	-0-	-0-
02	11592	X	7355	-0-	-4237	-0-	7355	2	N	-0-	-0-
03	12834	X	12180	-0-	-654	-0-	12180	2	N	-0-	-0-
-----											
AGAPE		WELL #: 9H		RRCID ->	259831	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8680 - 11600
10	32705	X	27239	-0-	-5466	-0-	27239	2	N	-0-	-0-
11	29580	X	25543	-0-	-4037	-0-	25543	2	N	-0-	-0-
12	28861	X	24248	-0-	-4613	-0-	24248	2	N	-0-	-0-
01	28086	X	22554	-0-	-5532	-0-	22554	2	N	-0-	-0-
02	24612	X	19614	-0-	-4998	-0-	19614	2	N	-0-	-0-
03	27249	X	22098	-0-	-5151	-0-	22098	2	N	-0-	-0-
-----											
BIRDVILLE ISD		WELL #: 3H		RRCID ->	259833	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7749 - 10313
10	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	37514	2	N	-0-	-0-
11	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2	N	-0-	-0-
12	38750	X	32780	-0-	-5970	-0-	32780	2	N	-0-	-0-
01	38750	X	32102	-0-	-6648	-0-	32102	2	N	-0-	-0-
02	35000	X	27316	-0-	-7684	-0-	27316	2	N	-0-	-0-
03	37510	X	28915	-0-	-8595	-0-	28915	2	N	-0-	-0-
-----											
BLACKBERRY SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID ->	259838	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7317 - 10567
10	17639	X	9152	-0-	-8487	-0-	9152	2	N	-0-	-0-
11	12150	X	7213	-0-	-4937	-0-	7213	2	N	-0-	-0-
12	11377	X	5172	-0-	-6205	-0-	5172	2	N	-0-	-0-
01	9145	X	4797	-0-	-4348	-0-	4797	2	N	-0-	-0-
02	8260	X	3521	-0-	-4739	-0-	3521	2	N	-0-	-0-
03	9145	X	2608	-0-	-6537	-0-	2608	2	N	-0-	-0-
-----											
JOSHUA		WELL #: 4H		RRCID ->	259839	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7681 - 11367
10	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2	N	-0-	-0-
11	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2	N	-0-	-0-
12	19282	X	11281	-0-	-8001	-0-	11281	2	N	-0-	-0-
01	20584	X	15072	-0-	-5512	-0-	15072	2	N	-0-	-0-
02	18592	X	6576	-0-	-12016	-0-	6576	2	N	-0-	-0-
03	20584	X	11400	-0-	-9184	-0-	11400	2	N	-0-	-0-
-----											
STRUCTURAL STEEL		WELL #: 4H		RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7561 - 11744
10	47864	X	38646	-0-	-9218	-0-	38646	2	N	-0-	-0-
11	44460	X	37061	-0-	-7399	-0-	37061	2	N	-0-	-0-
12	43896	X	38138	-0-	-5758	-0-	38138	2	N	-0-	-0-
01	41912	X	35504	-0-	-6408	-0-	35504	2	N	-0-	-0-
02	35252	X	31484	-0-	-3768	-0-	31484	2	N	-0-	-0-
03	38657	X	33564	-0-	-5093	-0-	33564	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SAWYER		WELL #:		1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7795 - 13154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		48763 X	39199	-0-	-9564	-0-	39199 2		N	-0-		-0-
11		44340 X	37156	-0-	-7184	-0-	37156 2		N	-0-		-0-
12		43741 X	34580	-0-	-9161	-0-	34580 2		N	-0-		-0-
01		42222 X	36716	-0-	-5506	-0-	36716 2		N	-0-		-0-
02		36344 X	31654	-0-	-4690	-0-	31654 2		N	-0-		-0-
03		39184 X	33732	-0-	-5452	-0-	33732 2		N	-0-		-0-
-----												
GM		WELL #:		6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	8925 - 10961
10		78027 X	23752	-0-	-54275	-0-	23752 2		N	-0-		-0-
11		31170 X	19309	-0-	-11861	-0-	19309 2		N	-0-		-0-
12		27156 X	21894	-0-	-5262	-0-	21894 2		N	-0-		-0-
01		26071 X	20384	-0-	-5687	-0-	20384 2		N	-0-		-0-
02		21448 X	1253	-0-	-20195	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
03		23746 X	16593	-0-	-7153	-0-	16593 2		N	-0-		-0-
-----												
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9350 - 12733
10		14942 X	12132	-0-	-2810	-0-	12132 2		N	-0-		-0-
11		14460 X	9763	-0-	-4697	-0-	9763 2		N	-0-		-0-
12		14942 X	10665	-0-	-4277	-0-	10665 2		N	-0-		-0-
01		14012 X	9680	-0-	-4332	-0-	9680 2		N	-0-		-0-
02		12292 X	9018	-0-	-3274	-0-	9018 2		N	-0-		-0-
03		12121 X	11047	-0-	-1074	-0-	11047 2		N	-0-		-0-
-----												
BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006
10		32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	32398 2	111 9	N	101		101
11		29640 X	28970	-0-	-670	-0-	28970 2		N	-0-		101
12		30628 X	26077	-0-	-4551	-0-	26056 2	21 9	N	19		120
01		32550 X	31928	-0-	-622	-0-	31926 2	2 9	N	2		122
02		29372 X	29311	-0-	-61	-0-	29294 2	17 9	N	15		137
*03		32519 X	30644	-0-	-1875	-0-	30630 2	14 9	N	13	61 1	89
-----												
MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536
10		38316 X	31866	-0-	-6450	-0-	31866 2		N	-0-		-0-
11		35310 X	29827	-0-	-5483	-0-	29827 2		N	-0-		-0-
12		35402 X	29354	-0-	-6048	-0-	29354 2		N	-0-		-0-
01		33542 X	29791	-0-	-3751	-0-	29791 2		N	-0-		-0-
02		29036 X	25834	-0-	-3202	-0-	25834 2		N	-0-		-0-
03		31868 X	27616	-0-	-4252	-0-	27616 2		N	-0-		-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834
10		32798 X	1314	-0-	-31484	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
11		31740 X	476	-0-	-31264	-0-	476 2		N	-0-		-0-
12		27621 X	-0-	-0-	-27621	-0-			N	-0-		-0-
01		5828 X	2131	-0-	-3697	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
02		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13550 2		N	-0-		-0-
*03		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579 2		N	-0-		-0-
-----												
YORN		WELL #:		3H	RRCID ->	259856	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8190 - 13148
10		108407 X	75798	-0-	-32609	-0-	75798 2		N	-0-		-0-
11		99060 X	79114	-0-	-19946	-0-	79114 2		N	-0-		-0-
12		94023 X	76707	-0-	-17316	-0-	76707 2		N	-0-		-0-
01		90737 X	76179	-0-	-14558	-0-	76179 2		N	-0-		-0-
02		73836 X	65152	-0-	-8684	-0-	65152 2		N	-0-		-0-
03		81747 X	70384	-0-	-11363	-0-	70384 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DUKE UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 10882
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	32891 X	28750	-0-	-4141	-0-	28750 2		N	-0-		-0-
11	30600 X	25516	-0-	-5084	-0-	25516 2		N	-0-		-0-
12	31620 X	25424	-0-	-6196	-0-	25424 2		N	-0-		-0-
01	29202 X	24716	-0-	-4486	-0-	24716 2		N	-0-		-0-
02	25956 X	22158	-0-	-3798	-0-	22158 2		N	-0-		-0-
03	28737 X	22565	-0-	-6172	-0-	22565 2		N	-0-		-0-
-----											
DUKE UNIT A		WELL #: 6H		RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8490 - 11299
10	51367 X	45292	-0-	-6075	-0-	45292 2		N	-0-		-0-
11	47730 X	41025	-0-	-6705	-0-	41025 2		N	-0-		-0-
12	49321 X	38967	-0-	-10354	-0-	38967 2		N	-0-		-0-
01	47244 X	40288	-0-	-6956	-0-	40288 2		N	-0-		-0-
02	40908 X	34832	-0-	-6076	-0-	34832 2		N	-0-		-0-
03	45291 X	36198	-0-	-9093	-0-	36198 2		N	-0-		-0-
-----											
KINNEAR		WELL #: 3H		RRCID ->	259903	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7755 - 10784
10	16864 X	6761	-0-	-10103	-0-	6761 2		N	-0-		-0-
11	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17394 2		N	-0-		-0-
12	15159 X	13136	-0-	-2023	-0-	13136 2		N	-0-		-0-
01	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	18700 2		N	-0-		-0-
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953 2		N	-0-		-0-
03	17980 X	17726	-0-	-254	-0-	17726 2		N	-0-		-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7396 - 11277
10	10075 X	4770	-0-	-5305	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
11	10290 X	1256	-0-	-9034	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	10819 X	3590	-0-	-7229	-0-	3590 2		N	-0-		-0-
02	9772 X	9088	-0-	-684	-0-	9088 2		N	-0-		-0-
*03	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2		N	-0-		-0-
-----											
UNISON		WELL #: 2H		RRCID ->	259906	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GM		WELL #: 5H		RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8834 - 10845
10	78616 X	28150	-0-	-50466	-0-	28150 2		N	-0-		-0-
11	39480 X	22698	-0-	-16782	-0-	22698 2		N	-0-		-0-
12	34782 X	23314	-0-	-11468	-0-	23314 2		N	-0-		-0-
01	32922 X	22217	-0-	-10705	-0-	22217 2		N	-0-		-0-
02	27160 X	1519	-0-	-25641	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
03	28148 X	21798	-0-	-6350	-0-	21798 2		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #: A 7H		RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	7040 - 10376
10	10509 X	8279	-0-	-2230	-0-	8265 2	14 9	N	13		70
11	9960 X	7665	-0-	-2295	-0-	7615 2	50 9	N	45	52 1	63
12	8215 X	929	-0-	-7286	-0-	928 2	1 9	N	1		64
01	8215 X	469	-0-	-7746	-0-	443 2	26 9	N	24	63 1	25
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-			N	-0-		25
03	8215 X	6028	-0-	-2187	-0-	6016 2	12 9	N	11		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BC ASSOCIATES		WELL #:		4H	RRCID ->	259926	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8202 - 15394
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	41447 X	31077	-0-	-10370	-0-	31077	2	N	-0-			-0-
11	40110 X	23048	-0-	-17062	-0-	23048	2	N	-0-			-0-
12	41447 X	19077	-0-	-22370	-0-	19077	2	N	-0-			-0-
01	31062 X	20571	-0-	-10491	-0-	20571	2	N	-0-			-0-
02	28056 X	18145	-0-	-9911	-0-	18145	2	N	-0-			-0-
03	31062 X	25668	-0-	-5394	-0-	25668	2	N	-0-			-0-
-----												
DUKE UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	259928	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8350 - 11164
10	44423 X	36045	-0-	-8378	-0-	36045	2	N	-0-			-0-
11	38910 X	34130	-0-	-4780	-0-	34130	2	N	-0-			-0-
12	40207 X	31832	-0-	-8375	-0-	31832	2	N	-0-			-0-
01	39308 X	32945	-0-	-6363	-0-	32945	2	N	-0-			-0-
02	32564 X	27596	-0-	-4968	-0-	27596	2	N	-0-			-0-
03	36053 X	30463	-0-	-5590	-0-	30463	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 7H	RRCID ->	259934	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6542 - 11722
10	21917 X	20341	-0-	-1576	-0-	20285	2	56 9 N	51	61 1		53
11	21210 X	20307	-0-	-903	-0-	20268	2	39 9 N	35	44 1		44
12	21080 X	9916	-0-	-11164	-0-	9871	2	45 9 N	41			85
01	21080 X	-0-	-0-	-21080	-0-			Y	68	66 1		87
02	19040 X	6688	-0-	-12352	-0-	6643	2	45 9 Y	41	119 1		9
03	20987 X	12733	-0-	-8254	-0-	12683	2	50 9 Y	45			54
-----												
DARBY		WELL #:		3H	RRCID ->	259935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7764 - 10324
10	28365 X	25743	-0-	-2622	-0-	25743	2	N	-0-			-0-
11	25920 X	22796	-0-	-3124	-0-	22796	2	N	-0-			-0-
12	26226 X	23504	-0-	-2722	-0-	23504	2	N	-0-			-0-
01	26226 X	24419	-0-	-1807	-0-	24419	2	N	-0-			-0-
02	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2	N	-0-			-0-
*03	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2	N	-0-			-0-
-----												
BIRD		WELL #:		2H	RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7724 - 10599
10	49290 X	41928	-0-	-7362	-0-	41928	2	N	-0-			-0-
11	44310 X	39269	-0-	-5041	-0-	39269	2	N	-0-			-0-
12	43307 X	39703	-0-	-3604	-0-	39703	2	N	-0-			-0-
01	43214 X	38227	-0-	-4987	-0-	38227	2	N	-0-			-0-
02	38612 X	32509	-0-	-6103	-0-	32509	2	N	-0-			-0-
03	41943 X	37914	-0-	-4029	-0-	37914	2	N	-0-			-0-
-----												
CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7400 - 11550
10	18569 X	15670	-0-	-2899	-0-	2926	1	12744 2 N	-0-			-0-
11	16620 X	14369	-0-	-2251	-0-	2750	1	11619 2 N	-0-			-0-
12	17081 X	14440	-0-	-2641	-0-	2590	1	11850 2 N	-0-			-0-
01	17081 X	14556	-0-	-2525	-0-	2395	1	12161 2 N	-0-			-0-
02	14336 X	13498	-0-	-838	-0-	2100	1	11398 2 N	-0-			-0-
03	15655 X	12924	-0-	-2731	-0-	2148	1	10776 2 N	-0-			-0-
-----												
EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7990 - 10429
10	44392 X	37851	-0-	-6541	-0-	37851	2	N	-0-			-0-
11	40830 X	35773	-0-	-5057	-0-	35773	2	N	-0-			-0-
12	41323 X	33874	-0-	-7449	-0-	33874	2	N	-0-			-0-
01	39804 X	35844	-0-	-3960	-0-	35844	2	N	-0-			-0-
02	34972 X	31561	-0-	-3411	-0-	31561	2	N	-0-			-0-
03	37851 X	33930	-0-	-3921	-0-	33930	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	8150	- 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12834 X	10179	-0-	-2655	-0-	1996 1	8183 2	N	-0-			-0-	
11		11850 X	9225	-0-	-2625	-0-	1835 1	7390 2	N	-0-			-0-	
12		10943 X	9074	-0-	-1869	-0-	1720 1	7354 2	N	-0-			-0-	
01		10354 X	9453	-0-	-901	-0-	1671 1	7782 2	N	-0-			-0-	
02		9268 X	8526	-0-	-742	-0-	1442 1	7084 2	N	-0-			-0-	
03		10168 X	7779	-0-	-2389	-0-	1397 1	6382 2	N	-0-			-0-	
-----														
SUMMER CREEK				WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7250 - 11206
10		29946 X	27364	-0-	-2582	-0-	27364 2		N	-0-			-0-	
11		31140 X	27392	-0-	-3748	-0-	27392 2		N	-0-			-0-	
12		32178 X	29498	-0-	-2680	-0-	29498 2		N	-0-			-0-	
01		32178 X	28380	-0-	-3798	-0-	28380 2		N	-0-			-0-	
02		25956 X	23576	-0-	-2380	-0-	23576 2		N	-0-			-0-	
03		29512 X	25218	-0-	-4294	-0-	25218 2		N	-0-			-0-	
-----														
MORROW STEVENS A				WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7875 - 11025
10		33759 X	6	-0-	-33753	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
11		29340 X	-0-	-0-	-29340	-0-			N	-0-			-0-	
12		21917 X	1824	-0-	-20093	-0-	1824 2		N	-0-			-0-	
01		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-	
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-	
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
HIGHTOWER				WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7829 - 12503
10		54157 X	43183	-0-	-10974	-0-	43183 2		N	-0-			-0-	
11		52410 X	39544	-0-	-12866	-0-	39544 2		N	-0-			-0-	
12		52235 X	38363	-0-	-13872	-0-	38363 2		N	-0-			-0-	
01		47864 X	40127	-0-	-7737	-0-	40127 2		N	-0-			-0-	
02		40684 X	36003	-0-	-4681	-0-	36003 2		N	-0-			-0-	
03		43183 X	41000	-0-	-2183	-0-	41000 2		N	-0-			-0-	
-----														
GORBETT				WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7301 - 9589
10		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	20426 2		N	-0-			-0-	
11		21330 X	18036	-0-	-3294	-0-	18036 2		N	-0-			-0-	
12		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	23124 2		N	-0-			-0-	
01		24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	24340 2		N	-0-			-0-	
02		19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19448 2		N	-0-			-0-	
03		23126 X	19885	-0-	-3241	-0-	19885 2		N	-0-			-0-	
-----														
I-20 JV				WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8865 - 11666
10		33573 X	14451	-0-	-19122	-0-	14451 2		N	-0-			-0-	
11		30720 X	8656	-0-	-22064	-0-	8656 2		N	-0-			-0-	
12		30473 X	25582	-0-	-4891	-0-	25582 2		N	-0-			-0-	
01		29140 X	27524	-0-	-1616	-0-	27524 2		N	-0-			-0-	
02		25144 X	19067	-0-	-6077	-0-	19067 2		N	-0-			-0-	
03		25575 X	17807	-0-	-7768	-0-	17807 2		N	-0-			-0-	
-----														
RHETT				WELL #:		2H	RRCID ->	259967	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	8993 - 11649
10		15190 X	5000	-0-	-10190	-0-	5000 2		N	-0-			-0-	
11		11190 X	4153	-0-	-7037	-0-	4153 2		N	-0-			-0-	
12		6789 X	4211	-0-	-2578	-0-	4211 2		N	-0-			-0-	
01		13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	13213 2		N	-0-			-0-	
02		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897 2		N	-0-			-0-	
*03		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ROCK CREEK		WELL #: H 3H		RRCID ->	259969	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7235 - 10387	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY AMT	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	29326 X	16383	-0-	-12943	-0-	16383 2		N	-0-			-0-
11	23070 X	22817	-0-	-253	-0-	22817 2		N	-0-			-0-
12	23839 X	19960	-0-	-3879	-0-	19960 2		N	-0-			-0-
01	23157 X	18868	-0-	-4289	-0-	18868 2		N	-0-			-0-
02	21308 X	16108	-0-	-5200	-0-	16108 2		N	-0-			-0-
03	23591 X	23035	-0-	-556	-0-	23035 2		N	-0-			-0-
-----												
SAWYER		WELL #: 2H		RRCID ->	259970	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7698 - 12992	
10	50468 X	41452	-0-	-9016	-0-	41452 2		N	-0-			-0-
11	45510 X	39417	-0-	-6093	-0-	39417 2		N	-0-			-0-
12	45756 X	40118	-0-	-5638	-0-	40118 2		N	-0-			-0-
01	44423 X	38779	-0-	-5644	-0-	38779 2		N	-0-			-0-
02	38444 X	33667	-0-	-4777	-0-	33667 2		N	-0-			-0-
03	41447 X	36517	-0-	-4930	-0-	36517 2		N	-0-			-0-
-----												
DARBY		WELL #: 2H		RRCID ->	259971	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7650 - 9515	
10	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	24223 2		N	-0-			-0-
11	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	22854 2		N	-0-			-0-
12	25358 X	20101	-0-	-5257	-0-	20101 2		N	-0-			-0-
01	25358 X	19522	-0-	-5836	-0-	19522 2		N	-0-			-0-
02	22904 X	18916	-0-	-3988	-0-	18916 2		N	-0-			-0-
03	24211 X	20131	-0-	-4080	-0-	20131 2		N	-0-			-0-
-----												
HARVEY		WELL #: 3H		RRCID ->	259973	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9307 - 14344	
10	30566 X	20719	-0-	-9847	-0-	20719 2		N	-0-			-0-
11	29580 X	2636	-0-	-26944	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
12	29047 X	1293	-0-	-27754	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
01	29047 X	18176	-0-	-10871	-0-	18176 2		N	-0-			-0-
02	26325 X	26325	-0-	-0-	-0-	26325 2		N	-0-			-0-
*03	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	28285 2		N	-0-			-0-
-----												
SUMMER CREEK		WELL #: 7H		RRCID ->	259975	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7260 - 9907	
10	26195 X	18867	-0-	-7328	-0-	18867 2		N	-0-			-0-
11	23520 X	16063	-0-	-7457	-0-	16063 2		N	-0-			-0-
12	22847 X	9757	-0-	-13090	-0-	9757 2		N	-0-			-0-
01	18879 X	11139	-0-	-7740	-0-	11139 2		N	-0-			-0-
02	17052 X	11535	-0-	-5517	-0-	11535 2		N	-0-			-0-
03	18879 X	13834	-0-	-5045	-0-	13834 2		N	-0-			-0-
-----												
PEAR		WELL #: 2H		RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7430 - 14962	
10	57970 X	46550	-0-	-11420	-0-	46550 2		N	-0-			-0-
11	53400 X	43790	-0-	-9610	-0-	43790 2		N	-0-			-0-
12	53010 X	11700	-0-	-41310	-0-	11700 2		N	-0-			-0-
01	51212 X	46757	-0-	-4455	-0-	46757 2		N	-0-			-0-
02	43848 X	40557	-0-	-3291	-0-	40557 2		N	-0-			-0-
03	46562 X	42604	-0-	-3958	-0-	42604 2		N	-0-			-0-
-----												
RALPH		WELL #: 2H		RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7650 - 11401	
10	16678 X	14299	-0-	-2379	-0-	14299 2		N	-0-			-0-
11	16140 X	12776	-0-	-3364	-0-	12776 2		N	-0-			-0-
12	15748 X	10658	-0-	-5090	-0-	10658 2		N	-0-			-0-
01	14880 X	11958	-0-	-2922	-0-	11958 2		N	-0-			-0-
02	12908 X	9659	-0-	-3249	-0-	9659 2		N	-0-			-0-
03	14291 X	10986	-0-	-3305	-0-	10986 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RIDGLEA CC		WELL #: 4H		RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7656 - 10777	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	33418	X	27544	-0-	-5874	-0-	27544 2	N	-0-		-0-	
11	31080	X	25903	-0-	-5177	-0-	25903 2	N	-0-		-0-	
12	29884	X	25279	-0-	-4605	-0-	25279 2	N	-0-		-0-	
01	29512	X	24922	-0-	-4590	-0-	24922 2	N	-0-		-0-	
02	25592	X	22112	-0-	-3480	-0-	22112 2	N	-0-		-0-	
03	27559	X	23518	-0-	-4041	-0-	23518 2	N	-0-		-0-	
-----												
KING B		WELL #: 4H		RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7574 - 13721	
10	92938	X	79932	-0-	-13006	-0-	79932 2	N	-0-		-0-	
11	89940	X	74594	-0-	-15346	-0-	74594 2	N	-0-		-0-	
12	92938	X	76168	-0-	-16770	-0-	76168 2	N	-0-		-0-	
01	86397	X	72631	-0-	-13766	-0-	72631 2	N	-0-		-0-	
02	74424	X	64678	-0-	-9746	-0-	64678 2	N	-0-		-0-	
03	79918	X	68647	-0-	-11271	-0-	68647 2	N	-0-		-0-	
-----												
KYLE		WELL #: 5H		RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7778 - 13087	
10	44020	X	37043	-0-	-6977	-0-	37043 2	N	-0-		-0-	
11	40680	X	35942	-0-	-4738	-0-	35942 2	N	-0-		-0-	
12	42036	X	34062	-0-	-7974	-0-	34062 2	N	-0-		-0-	
01	39556	X	34510	-0-	-5046	-0-	34510 2	N	-0-		-0-	
02	33544	X	30036	-0-	-3508	-0-	30036 2	N	-0-		-0-	
03	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
RHETT		WELL #: 1H		RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	9167 - 11669	
10	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181 2	N	-0-		-0-	
11	16860	X	13629	-0-	-3231	-0-	13629 2	N	-0-		-0-	
12	17422	X	10438	-0-	-6984	-0-	10438 2	N	-0-		-0-	
01	17422	X	5593	-0-	-11829	-0-	5593 2	N	-0-		-0-	
02	14616	X	10111	-0-	-4505	-0-	10111 2	N	-0-		-0-	
03	16182	X	10151	-0-	-6031	-0-	10151 2	N	-0-		-0-	
-----												
AD		WELL #: 1H		RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8885 - 12040	
10	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347 2	N	-0-		-0-	
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21101 2	N	-0-		-0-	
12	17329	X	16925	-0-	-404	-0-	16925 2	N	-0-		-0-	
01	22351	X	8585	-0-	-13766	-0-	8585 2	N	-0-		-0-	
02	20188	X	5334	-0-	-14854	-0-	5334 2	N	-0-		-0-	
03	22351	X	3751	-0-	-18600	-0-	3751 2	N	-0-		-0-	
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: Q 2H		RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	8600 - 11430	
10	13919	X	11121	-0-	-2798	-0-	11120 2	1 9 N	1		36	
11	12870	X	11844	-0-	-1026	-0-	11810 2	34 9 N	31		67	
12	13237	X	12998	-0-	-239	-0-	12997 2	1 9 N	1	52 1	16	
01	12679	X	10718	-0-	-1961	-0-	10688 2	30 9 N	27		43	
02	11452	X	9675	-0-	-1777	-0-	9675 2		-0-		43	
03	12989	X	4343	-0-	-8646	-0-	4291 2	52 9 N	47	56 1	34	
-----												
SMITH		WELL #: 5H		RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7830 - 12834	
10	33418	X	20250	-0-	-13168	-0-	20250 2	N	-0-		-0-	
11	30390	X	14853	-0-	-15537	-0-	14853 2	N	-0-		-0-	
12	22506	X	20470	-0-	-2036	-0-	20470 2	N	-0-		-0-	
01	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999 2	N	-0-		-0-	
02	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973 2	N	-0-		-0-	
*03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	24170 2	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850	- 14350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	87606 X	74355	-0-	-13251	-0-		74355	2	N	-0-			-0-
11	80910 X	69844	-0-	-11066	-0-		69844	2	N	-0-			-0-
12	80631 X	70327	-0-	-10304	-0-		70327	2	N	-0-			-0-
01	78306 X	68390	-0-	-9916	-0-		68390	2	N	-0-			-0-
02	68572 X	60724	-0-	-7848	-0-		60724	2	N	-0-			-0-
03	74369 X	66152	-0-	-8217	-0-		66152	2	N	-0-			-0-
-----													
ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267	- 11090	
10	33976 X	26425	-0-	-7551	-0-		26425	2	N	-0-		-0-	
11	30090 X	24949	-0-	-5141	-0-		24949	2	N	-0-		-0-	
12	29481 X	22581	-0-	-6900	-0-		22581	2	N	-0-		-0-	
01	27497 X	26922	-0-	-575	-0-		26922	2	N	-0-		-0-	
02	24752 X	24150	-0-	-602	-0-		24150	2	N	-0-		-0-	
03	26412 X	23417	-0-	-2995	-0-		23417	2	N	-0-		-0-	
-----													
ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9040	- 10978	
10	35247 X	14024	-0-	-21223	-0-		14024	2	N	-0-		-0-	
11	27060 X	16789	-0-	-10271	-0-		16789	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	17292	-0-	17292	17292		17292	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	15985	-0-	15985	33277		15985	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	1626	-0-	1626	34903		1626	2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	34903				N	-0-		-0-	
-----													
DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8045	- 9509	
10	14787 X	12980	-0-	-1807	-0-		12980	2	N	-0-		-0-	
11	14310 X	11980	-0-	-2330	-0-		11980	2	N	-0-		-0-	
12	13981 X	3285	-0-	-10696	-0-		3285	2	N	-0-		-0-	
01	13981 X	8380	-0-	-5601	-0-		8380	2	N	-0-		-0-	
02	12628 X	8894	-0-	-3734	-0-		8894	2	N	-0-		-0-	
03	12989 X	11490	-0-	-1499	-0-		11490	2	N	-0-		-0-	
-----													
UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830	- 13532	
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530	- 10890	
10	21460 X	21460	-0-	-0-	-0-		21460	2	N	-0-		-0-	
11	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-		20982	2	N	-0-		-0-	
12	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-		26139	2	N	-0-		-0-	
01	21452 X	17992	-0-	-3460	-0-		17992	2	N	-0-		-0-	
02	19572 X	17358	-0-	-2214	-0-		17358	2	N	-0-		-0-	
03	26133 X	19817	-0-	-6316	-0-		19817	2	N	-0-		-0-	
-----													
TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7800	- 13097	
10	27714 X	21574	-0-	-6140	-0-		21574	2	N	-0-		-0-	
11	26820 X	18440	-0-	-8380	-0-		18440	2	N	-0-		-0-	
12	22103 X	19865	-0-	-2238	-0-		19865	2	N	-0-		-0-	
01	22103 X	19517	-0-	-2586	-0-		19517	2	N	-0-		-0-	
02	19488 X	18053	-0-	-1435	-0-		18053	2	N	-0-		-0-	
03	21576 X	19906	-0-	-1670	-0-		19906	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8193 - 12451	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31806 X	71	-0-	-31735	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
11	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-			N	-0-		-0-	
12	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-			N	-0-		-0-	
01	12710 X	3085	-0-	-9625	-0-	3085	2	N	-0-		-0-	
02	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2	N	-0-		-0-	
*03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2	N	-0-		-0-	
-----												
BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7830 - 9982	
10	18755 X	14833	-0-	-3922	-0-	14833	2	N	-0-		-0-	
11	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2	N	-0-		-0-	
12	12679 X	11542	-0-	-1137	-0-	11542	2	N	-0-		-0-	
01	14818 X	10070	-0-	-4748	-0-	10070	2	N	-0-		-0-	
02	13384 X	11853	-0-	-1531	-0-	11853	2	N	-0-		-0-	
03	14818 X	12665	-0-	-2153	-0-	12665	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7402 - 8997	
10	25110 X	19487	-0-	-5623	-0-	19487	2	N	-0-		-0-	
11	24300 X	16882	-0-	-7418	-0-	16882	2	N	-0-		-0-	
12	23808 X	13258	-0-	-10550	-0-	13258	2	N	-0-		-0-	
01	23219 X	13814	-0-	-9405	-0-	13814	2	N	-0-		-0-	
02	19264 X	11682	-0-	-7582	-0-	11682	2	N	-0-		-0-	
03	19499 X	12868	-0-	-6631	-0-	12868	2	N	-0-		-0-	
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 8995 - 12936	
10	11222 X	9208	-0-	-2014	-0-	9207	2	1 9 N	1		21	
11	10410 X	6755	-0-	-3655	-0-	6730	2	25 9 N	23		44	
12	10757 X	9255	-0-	-1502	-0-	9254	2	1 9 N	1	36 1	9	
01	10757 X	8943	-0-	-1814	-0-	8921	2	22 9 N	20		29	
02	9408 X	5621	-0-	-3787	-0-	5621	2	N	-0-		29	
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	33	40 1	22	
-----												
BMX COOK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260502	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7810 - 11339	
10	20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2	N	-0-		-0-	
11	20250 X	16860	-0-	-3390	-0-	16860	2	N	-0-		-0-	
12	23963 X	17761	-0-	-6202	-0-	17761	2	N	-0-		-0-	
01	23963 X	14768	-0-	-9195	-0-	14768	2	N	-0-		-0-	
02	21644 X	9989	-0-	-11655	-0-	9989	2	N	-0-		-0-	
03	20522 X	17499	-0-	-3023	-0-	17499	2	N	-0-		-0-	
-----												
TCCD NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260530	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8185 - 13937	
10	77004 X	62349	-0-	-14655	-0-	62349	2	N	-0-		-0-	
11	63540 X	58632	-0-	-4908	-0-	58632	2	N	-0-		-0-	
12	63860 X	52657	-0-	-11203	-0-	52657	2	N	-0-		-0-	
01	63333 X	59177	-0-	-4156	-0-	59177	2	N	-0-		-0-	
02	57204 X	52020	-0-	-5184	-0-	52020	2	N	-0-		-0-	
03	62341 X	55996	-0-	-6345	-0-	55996	2	N	-0-		-0-	
-----												
I-20 JV		WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8500 - 10726	
10	23467 X	2040	-0-	-21427	-0-	2040	2	N	-0-		-0-	
11	22710 X	6762	-0-	-15948	-0-	6762	2	N	-0-		-0-	
12	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2	N	-0-		-0-	
01	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	24107	2	N	-0-		-0-	
02	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2	N	-0-		-0-	
03	24552 X	20679	-0-	-3873	-0-	20679	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PLEASANT RIDGE		WELL #: 2H		RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8300 - 15356	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	118499	X	118499	-0-	-0-	-0-	118499 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	174900	X	152776	-0-	-22124	-0-	152776 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	180730	X	152279	-0-	-28451	-0-	152279 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	180730	X	149630	-0-	-31100	-0-	149630 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	142604	X	127761	-0-	-14843	-0-	127761 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	157883	X	130240	-0-	-27643	-0-	130240 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROCK CREEK		WELL #: H 5H		RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7334 - 10400	
10	30070	X	24451	-0-	-5619	-0-	24451 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	27360	X	22982	-0-	-4378	-0-	22982 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	26722	X	21997	-0-	-4725	-0-	21997 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	26009	X	23801	-0-	-2208	-0-	23801 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	22512	X	19908	-0-	-2604	-0-	19908 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	24459	X	21557	-0-	-2902	-0-	21557 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CENTREPORT NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9815 - 15600	
10	38006	X	28598	-0-	-9408	-0-	28598 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	33960	X	25177	-0-	-8783	-0-	25177 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	33077	X	20130	-0-	-12947	-0-	20130 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	29822	X	21190	-0-	-8632	-0-	21190 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	26936	X	13736	-0-	-13200	-0-	13736 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	28613	X	22038	-0-	-6575	-0-	22038 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MAYNARD		WELL #: 1H		RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	1041 - 13683	
10	51553	X	34878	-0-	-16675	-0-	34878 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	44280	X	37043	-0-	-7237	-0-	37043 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	45756	X	39149	-0-	-6607	-0-	39149 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	41478	X	36437	-0-	-5041	-0-	36437 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	37464	X	23223	-0-	-14241	-0-	23223 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	39153	X	36843	-0-	-2310	-0-	36843 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
STANLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	260809	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7806 - 12027	
10	52452	X	42449	-0-	-10003	-0-	42449 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	48360	X	39558	-0-	-8802	-0-	39558 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	48205	X	37970	-0-	-10235	-0-	37970 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	45229	X	39917	-0-	-5312	-0-	39917 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	39368	X	34317	-0-	-5051	-0-	34317 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	42439	X	37227	-0-	-5212	-0-	37227 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DARBY		WELL #: 5H		RRCID ->	260810	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7900 - 11082	
10	21235	X	8187	-0-	-13048	-0-	8187 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15600	X	11725	-0-	-3875	-0-	11725 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16120	X	13094	-0-	-3026	-0-	13094 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14198	X	11453	-0-	-2745	-0-	11453 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SESSIONS		WELL #: 2H		RRCID ->	260811	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7638 - 9802	
10	15965	X	14890	-0-	-1075	-0-	14890 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	12753 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14570	X	11695	-0-	-2875	-0-	11695 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14849	X	12869	-0-	-1980	-0-	12869 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13412	X	11790	-0-	-1622	-0-	11790 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14849	X	11708	-0-	-3141	-0-	11708 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BALLARD		WELL #: 3H		RRCID ->	260812	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7789 - 10799
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	19530	X	15146	-0-	-4384	-0-	15146 2	N	-0-		-0-
11	18900	X	8625	-0-	-10275	-0-	8625 2	N	-0-		-0-
12	13516	X	11436	-0-	-2080	-0-	11436 2	N	-0-		-0-
01	15159	X	8527	-0-	-6632	-0-	8527 2	N	-0-		-0-
02	13692	X	9314	-0-	-4378	-0-	9314 2	N	-0-		-0-
03	15159	X	13159	-0-	-2000	-0-	13159 2	N	-0-		-0-
-----											
BALLARD		WELL #: 2H		RRCID ->	260813	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7765 - 10739
10	28613	X	27163	-0-	-1450	-0-	27163 2	N	-0-		-0-
11	27660	X	25231	-0-	-2429	-0-	25231 2	N	-0-		-0-
12	30287	X	19279	-0-	-11008	-0-	19279 2	N	-0-		-0-
01	30287	X	25764	-0-	-4523	-0-	25764 2	N	-0-		-0-
02	27356	X	22463	-0-	-4893	-0-	22463 2	N	-0-		-0-
03	27156	X	26053	-0-	-1103	-0-	26053 2	N	-0-		-0-
-----											
CORLEY		WELL #: 4H		RRCID ->	260814	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7360 - 9679
10	90179	X	76930	-0-	-13249	-0-	76930 2	N	-0-		-0-
11	80970	X	70745	-0-	-10225	-0-	70745 2	N	-0-		-0-
12	83669	X	43016	-0-	-40653	-0-	43016 2	N	-0-		-0-
01	82026	X	70566	-0-	-11460	-0-	70566 2	N	-0-		-0-
02	74088	X	51208	-0-	-22880	-0-	51208 2	N	-0-		-0-
03	76942	X	66692	-0-	-10250	-0-	66692 2	N	-0-		-0-
-----											
MOHO		WELL #: 1H		RRCID ->	260815	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8600 - 12547
10	53041	X	46610	-0-	-6431	-0-	46610 2	N	-0-		-0-
11	51330	X	42834	-0-	-8496	-0-	42834 2	N	-0-		-0-
12	50375	X	42131	-0-	-8244	-0-	42131 2	N	-0-		-0-
01	48081	X	41696	-0-	-6385	-0-	41696 2	N	-0-		-0-
02	42112	X	36444	-0-	-5668	-0-	36444 2	N	-0-		-0-
03	46624	X	39336	-0-	-7288	-0-	39336 2	N	-0-		-0-
-----											
C STATION		WELL #: 7H		RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7768 - 10447
10	24583	X	24020	-0-	-563	-0-	24020 2	N	-0-		-0-
11	23790	X	21609	-0-	-2181	-0-	21609 2	N	-0-		-0-
12	24583	X	15981	-0-	-8602	-0-	15981 2	N	-0-		-0-
01	24149	X	17006	-0-	-7143	-0-	17006 2	N	-0-		-0-
02	21700	X	15798	-0-	-5902	-0-	15798 2	N	-0-		-0-
03	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HARVEY		WELL #: 4H		RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9590 - 14052
10	40300	X	37230	-0-	-3070	-0-	37230 2	N	-0-		-0-
11	38699	X	38699	-0-	-0-	-0-	38699 2	N	-0-		-0-
12	36735	X	34580	-0-	-2155	-0-	34580 2	N	-0-		-0-
01	37231	X	34088	-0-	-3143	-0-	34088 2	N	-0-		-0-
02	36120	X	31803	-0-	-4317	-0-	31803 2	N	-0-		-0-
03	39990	X	31547	-0-	-8443	-0-	31547 2	N	-0-		-0-
-----											
BILLIE		WELL #: 1H		RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-		N	-0-		-0-
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-		N	-0-		-0-
12	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-		N	-0-		-0-
01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DARBY		WELL #:		4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7810 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		31651 X	23282	-0-	-8369	-0-	23282 2		N	-0-		-0-
11		29460 X	20076	-0-	-9384	-0-	20076 2		N	-0-		-0-
12		28706 X	22288	-0-	-6418	-0-	22288 2		N	-0-		-0-
01		28706 X	14832	-0-	-13874	-0-	14832 2		N	-0-		-0-
02		25088 X	-0-	-0-	-25088	-0-			N	-0-		-0-
03		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	-0-		-0-
-----												
AC360		WELL #:		2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 9100 - 15932	
10		104253 X	98191	-0-	-6062	-0-	98191 2		N	-0-		-0-
11		106200 X	91584	-0-	-14616	-0-	91584 2		N	-0-		-0-
12		109740 X	90258	-0-	-19482	-0-	90258 2		N	-0-		-0-
01		109740 X	90417	-0-	-19323	-0-	90417 2		N	-0-		-0-
02		90832 X	75486	-0-	-15346	-0-	75486 2		N	-0-		-0-
03		98177 X	85423	-0-	-12754	-0-	85423 2		N	-0-		-0-
-----												
ELLA		WELL #:		1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7650 - 12698	
10		74245 X	56779	-0-	-17466	-0-	56779 2		N	-0-		-0-
11		68160 X	53718	-0-	-14442	-0-	53718 2		N	-0-		-0-
12		62961 X	51256	-0-	-11705	-0-	51256 2		N	-0-		-0-
01		62961 X	51369	-0-	-11592	-0-	51369 2		N	-0-		-0-
02		52416 X	44180	-0-	-8236	-0-	44180 2		N	-0-		-0-
03		56792 X	46847	-0-	-9945	-0-	46847 2		N	-0-		-0-
-----												
MAYFLOWER		WELL #:		5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8620 - 13517	
10		50468 X	37902	-0-	-12566	-0-	37902 2		N	-0-		-0-
11		44490 X	29762	-0-	-14728	-0-	29762 2		N	-0-		-0-
12		45694 X	34719	-0-	-10975	-0-	34719 2		N	-0-		-0-
01		40393 X	33196	-0-	-7197	-0-	33196 2		N	-0-		-0-
02		34244 X	30970	-0-	-3274	-0-	30970 2		N	-0-		-0-
03		37913 X	25856	-0-	-12057	-0-	25856 2		N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8354 - 12631	
10		66712 X	48602	-0-	-18110	-0-	48602 2		N	-0-		-0-
11		64560 X	43920	-0-	-20640	-0-	43920 2		N	-0-		-0-
12		60171 X	41246	-0-	-18925	-0-	41246 2		N	-0-		-0-
01		53320 X	42635	-0-	-10685	-0-	42635 2		N	-0-		-0-
02		46284 X	37262	-0-	-9022	-0-	37262 2		N	-0-		-0-
03		48608 X	39250	-0-	-9358	-0-	39250 2		N	-0-		-0-
-----												
LARGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7359 - 11583	
10		54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	54002 2		N	-0-		-0-
11		49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	49345 2		N	-0-		-0-
12		55490 X	45223	-0-	-10267	-0-	45223 2		N	-0-		-0-
01		55490 X	45762	-0-	-9728	-0-	45762 2		N	-0-		-0-
02		50120 X	39272	-0-	-10848	-0-	39272 2		N	-0-		-0-
03		54002 X	43766	-0-	-10236	-0-	43766 2		N	-0-		-0-
-----												
LYNN SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	260849	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8700 - 11392	
10		4309 X	2647	-0-	-1662	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	3017	-0-	-253	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
12		2914 X	2355	-0-	-559	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
02		2828 X	2166	-0-	-662	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	2368	-0-	-763	-0-	2368 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
RUNWAY				WELL #:	5H	RRCID ->	260850	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7580 - 11211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	21142 X	14149	-0-	-6993	-0-		14149	2		N	-0-				-0-
11	20460 X	16439	-0-	-4021	-0-		16439	2		N	-0-				-0-
12	19034 X	16254	-0-	-2780	-0-		16254	2		N	-0-				-0-
01	18693 X	14770	-0-	-3923	-0-		14770	2		N	-0-				-0-
02	15344 X	13156	-0-	-2188	-0-		13156	2		N	-0-				-0-
03	16988 X	13541	-0-	-3447	-0-		13541	2		N	-0-				-0-
-----															
AARON B				WELL #:	1H	RRCID ->	260852	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 8278 - 14080			
10	54405 X	45953	-0-	-8452	-0-		45953	2		N	-0-				-0-
11	50670 X	43277	-0-	-7393	-0-		43277	2		N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	41455	-0-	41455	41455		41455	2		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	43199	-0-	43199	84654		43199	2		N	-0-				-0-
02	122314 X	37660	-0-	-84654	-0-		37660	2		N	-0-				-0-
*03	39696 X	39696	-0-	-0-	-0-		39696	2		N	-0-				-0-
-----															
CENTREPORT NORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	260858	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9835 - 14621			
10	47461 X	47033	-0-	-428	-0-		47033	2		N	-0-				-0-
11	42749 X	42749	-0-	-0-	-0-		42749	2		N	-0-				-0-
12	40033 X	40033	-0-	-0-	-0-		40033	2		N	-0-				-0-
01	47027 X	40401	-0-	-6626	-0-		40401	2		N	-0-				-0-
02	42476 X	25640	-0-	-16836	-0-		25640	2		N	-0-				-0-
03	47027 X	36108	-0-	-10919	-0-		36108	2		N	-0-				-0-
-----															
GOODRICH				WELL #:	2H	RRCID ->	260911	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8130 - 11321			
10	30721 X	27962	-0-	-2759	-0-		27962	2		N	-0-				-0-
11	27630 X	25906	-0-	-1724	-0-		25906	2		N	-0-				-0-
12	26846 X	25154	-0-	-1692	-0-		25154	2		N	-0-				-0-
01	27962 X	24053	-0-	-3909	-0-		24053	2		N	-0-				-0-
02	25256 X	21354	-0-	-3902	-0-		21354	2		N	-0-				-0-
03	27962 X	23700	-0-	-4262	-0-		23700	2		N	-0-				-0-
-----															
CHELSEA				WELL #:	1H	RRCID ->	260913	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 8700 - 11706			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	17280	-0-	17280	17280		17280	2		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17280					N	-0-				-0-
-----															
GARRETT UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	260914	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8700 - 12024			
10	9548 X	5448	-0-	-4100	-0-		5448	2		N	-0-				-0-
11	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-		14856	2		N	-0-				-0-
12	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-		12678	2		N	-0-				-0-
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-		7305	2		N	-0-				-0-
02	13860 X	6776	-0-	-7084	-0-		6776	2		N	-0-				-0-
03	15345 X	5094	-0-	-10251	-0-		5094	2		N	-0-				-0-
-----															
CORNERSTONE NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260915	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8840 - 12738			
10	92287 X	79317	-0-	-12970	-0-		79317	2		N	-0-				-0-
11	87900 X	73189	-0-	-14711	-0-		73189	2		N	-0-				-0-
12	87358 X	73888	-0-	-13470	-0-		73888	2		N	-0-				-0-
01	83855 X	70344	-0-	-13511	-0-		70344	2		N	-0-				-0-
02	71652 X	62449	-0-	-9203	-0-		62449	2		N	-0-				-0-
03	79329 X	65456	-0-	-13873	-0-		65456	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BC SOUTH K		WELL #:		8H	RRCID ->	260923	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828 - 14436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		43400 X	15674	-0-	-27726	-0-	15674	2	N	-0-	-0-	-0-
11		40980 X	22749	-0-	-18231	-0-	22749	2	N	-0-	-0-	-0-
12		39432 X	26908	-0-	-12524	-0-	26908	2	N	-0-	-0-	-0-
01		29636 X	27048	-0-	-2588	-0-	27048	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	2	N	-0-	-0-	-0-
03		26908 X	23235	-0-	-3673	-0-	23235	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COLBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260927	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997 - 12004
10		41416 X	30358	-0-	-11058	-0-	30358	2	N	-0-	-0-	-0-
11		38490 X	35280	-0-	-3210	-0-	35280	2	N	-0-	-0-	-0-
12		37789 X	34024	-0-	-3765	-0-	34024	2	N	-0-	-0-	-0-
01		37076 X	33356	-0-	-3720	-0-	33356	2	N	-0-	-0-	-0-
02		32928 X	27123	-0-	-5805	-0-	27123	2	N	-0-	-0-	-0-
03		36456 X	31945	-0-	-4511	-0-	31945	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIRD		WELL #:		4H	RRCID ->	260932	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600 - 14469
10		91078 X	78862	-0-	-12216	-0-	78862	2	N	-0-	-0-	-0-
11		83430 X	73824	-0-	-9606	-0-	73824	2	N	-0-	-0-	-0-
12		84103 X	74440	-0-	-9663	-0-	74440	2	N	-0-	-0-	-0-
01		82770 X	73116	-0-	-9654	-0-	73116	2	N	-0-	-0-	-0-
02		72352 X	64490	-0-	-7862	-0-	64490	2	N	-0-	-0-	-0-
03		78864 X	69993	-0-	-8871	-0-	69993	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RANDOLPH		WELL #:		2H	RRCID ->	260934	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830 - 11502
10		12679 X	10533	-0-	-2146	-0-	10533	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10650 X	9988	-0-	-662	-0-	9988	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12214 X	9882	-0-	-2332	-0-	9882	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12214 X	8721	-0-	-3493	-0-	8721	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11032 X	7664	-0-	-3368	-0-	7664	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10540 X	8548	-0-	-1992	-0-	8548	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813 - 13187
10		47244 X	37850	-0-	-9394	-0-	37850	2	N	-0-	-0-	-0-
11		44010 X	34694	-0-	-9316	-0-	34694	2	N	-0-	-0-	-0-
12		45477 X	36114	-0-	-9363	-0-	36114	2	N	-0-	-0-	-0-
01		42935 X	37237	-0-	-5698	-0-	37237	2	N	-0-	-0-	-0-
02		35616 X	26411	-0-	-9205	-0-	26411	2	N	-0-	-0-	-0-
03		37851 X	-0-	-0-	-37851	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723 - 13487
10		70856 X	70856	-0-	-0-	-0-	70856	2	N	-0-	-0-	-0-
11		58387 X	58387	-0-	-0-	-0-	58387	2	N	-0-	-0-	-0-
12		46928 X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	2	N	-0-	-0-	-0-
01		70866 X	53275	-0-	-17591	-0-	53275	2	N	-0-	-0-	-0-
02		64008 X	46638	-0-	-17370	-0-	46638	2	N	-0-	-0-	-0-
03		70866 X	49770	-0-	-21096	-0-	49770	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 6H	RRCID ->	261005	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360 - 9781
10		7502 X	7476	-0-	-26	-0-	7464	2	12 9	N	11 29	1 24
11		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	2	21 9	N	19	43
12		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8879	2	63 9	N	57 51	49
01		7471 X	5136	-0-	-2335	-0-	5094	2	42 9	Y	38 55	32
02		6888 X	755	-0-	-6133	-0-	722	2	33 9	Y	30 39	23
03		7626 X	1788	-0-	-5838	-0-	1752	2	36 9	Y	33	56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GALLETTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261024	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590 - 12456
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	22413 X	18182	-0-	-4231	-0-	18182	2	N	-0-			-0-
11	19710 X	16211	-0-	-3499	-0-	16211	2	N	-0-			-0-
12	19282 X	341	-0-	-18941	-0-	341	2	N	-0-			-0-
01	19282 X	2416	-0-	-16866	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
02	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2	N	-0-			-0-
03	18197 X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2	N	-0-			-0-
-----												
TECH CENTER		WELL #:		2H	RRCID ->	261026	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800 - 14860
10	69998 X	52865	-0-	-17133	-0-	52865	2	N	-0-			-0-
11	67740 X	56687	-0-	-11053	-0-	56687	2	N	-0-			-0-
12	69998 X	54727	-0-	-15271	-0-	54727	2	N	-0-			-0-
01	68138 X	51688	-0-	-16450	-0-	51688	2	N	-0-			-0-
02	54180 X	44942	-0-	-9238	-0-	44942	2	N	-0-			-0-
03	58590 X	46637	-0-	-11953	-0-	46637	2	N	-0-			-0-
-----												
VILLAGES OF FAIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	261028	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8775 - 13464
10	50995 X	35938	-0-	-15057	-0-	35938	2	N	-0-			-0-
11	49350 X	40169	-0-	-9181	-0-	40169	2	N	-0-			-0-
12	46221 X	30892	-0-	-15329	-0-	30892	2	N	-0-			-0-
01	46221 X	25743	-0-	-20478	-0-	25743	2	N	-0-			-0-
02	37492 X	11460	-0-	-26032	-0-	11460	2	N	-0-			-0-
03	41509 X	37086	-0-	-4423	-0-	37086	2	N	-0-			-0-
-----												
NEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	261032	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778 - 10554
10	31214 X	31214	-0-	-0-	-0-	31214	2	N	-0-			-0-
11	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2	N	-0-			-0-
12	25451 X	19482	-0-	-5969	-0-	19482	2	N	-0-			-0-
01	31217 X	258	-0-	-30959	-0-	258	2	N	-0-			-0-
02	28196 X	11351	-0-	-16845	-0-	11351	2	N	-0-			-0-
03	31217 X	5743	-0-	-25474	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
-----												
VERMONT HARES EAR		WELL #:		11H	RRCID ->	261033	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6530 - 9318
10	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8173	2	91 9	N	83	139 1	38
11	7530 X	6842	-0-	-688	-0-	6702	2	140 9	N	127	95 1	70
12	7812 X	4679	-0-	-3133	-0-	4560	2	119 9	N	108	95 1	83
01	7874 X	5400	-0-	-2474	-0-	5310	2	90 9	N	82	141 1	24
02	7112 X	6218	-0-	-894	-0-	6163	2	55 9	N	50	42 1	32
03	7874 X	6438	-0-	-1436	-0-	6373	2	65 9	N	59	42 1	49
-----												
NEWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	261054	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7605 - 10568
10	30132 X	19753	-0-	-10379	-0-	19753	2		N	-0-		-0-
11	26730 X	18332	-0-	-8398	-0-	18332	2		N	-0-		-0-
12	27373 X	17122	-0-	-10251	-0-	17122	2		N	-0-		-0-
01	28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	28183	2		N	-0-		-0-
02	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2		N	-0-		-0-
*03	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	22161	2		N	-0-		-0-
-----												
VERMONT HARES EAR		WELL #:		10H	RRCID ->	261125	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6500 - 9199
10	5332 X	5115	-0-	-217	-0-	5050	2	65 9	N	59	99 1	33
11	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	4960	2	84 9	N	76	59 1	50
12	4960 X	4196	-0-	-764	-0-	4123	2	73 9	N	66	58 1	58
01	5022 X	1602	-0-	-3420	-0-	1549	2	53 9	N	48	85 1	21
02	4536 X	42	-0-	-4494	-0-	1	2	41 9	N	37	29 1	29
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	44	30 1	43



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
KYLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261126	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8119 - 13291
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		44206 X	34184	-0-	-10022	-0-	34184 2		N	-0-	-0-	-0-
11		39600 X	33095	-0-	-6505	-0-	33095 2		N	-0-	-0-	-0-
12		40920 X	30782	-0-	-10138	-0-	30782 2		N	-0-	-0-	-0-
01		38316 X	31471	-0-	-6845	-0-	31471 2		N	-0-	-0-	-0-
02		32032 X	10607	-0-	-21425	-0-	10607 2		N	-0-	-0-	-0-
03		34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARVEY		WELL #:		5H	RRCID ->	261152	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9780 - 14002
10		79954 X	79954	-0-	-0-	-0-	79954 2		N	-0-	-0-	-0-
11		63344 X	63344	-0-	-0-	-0-	63344 2		N	-0-	-0-	-0-
12		52496 X	52496	-0-	-0-	-0-	52496 2		N	-0-	-0-	-0-
01		79949 X	47825	-0-	-32124	-0-	47825 2		N	-0-	-0-	-0-
02		72212 X	41175	-0-	-31037	-0-	41175 2		N	-0-	-0-	-0-
03		79949 X	41893	-0-	-38056	-0-	41893 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 9H	RRCID ->	261153	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6560 - 10576
10		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9760 2	14 9	N	13	15 1	10
11		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10296 2	19 9	N	17	15 1	12
12		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	12990 2	22 9	N	20		32
01		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12729 2	36 9	Y	33	30 1	35
02		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10906 2	33 9	Y	30	64 1	1
*03		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	12398 2	32 9	Y	29		30
-----												
WELKER		WELL #:		3H	RRCID ->	261154	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7445 - 12286
10		147095 X	119369	-0-	-27726	-0-	119369 2		N	-0-	-0-	-0-
11		135600 X	111198	-0-	-24402	-0-	111198 2		N	-0-	-0-	-0-
12		132587 X	101808	-0-	-30779	-0-	101808 2		N	-0-	-0-	-0-
01		126697 X	99492	-0-	-27205	-0-	99492 2		N	-0-	-0-	-0-
02		110292 X	97322	-0-	-12970	-0-	97322 2		N	-0-	-0-	-0-
03		119381 X	103954	-0-	-15427	-0-	103954 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BASS 311 B		WELL #:		4H	RRCID ->	261157	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7756 - 9551
10		31465 X	26610	-0-	-4855	-0-	26610 2		N	-0-	-0-	-0-
11		30450 X	23832	-0-	-6618	-0-	23832 2		N	-0-	-0-	-0-
12		31465 X	13869	-0-	-17596	-0-	13869 2		N	-0-	-0-	-0-
01		30659 X	19051	-0-	-11608	-0-	19051 2		N	-0-	-0-	-0-
02		25984 X	15715	-0-	-10269	-0-	15715 2		N	-0-	-0-	-0-
03		26598 X	17336	-0-	-9262	-0-	17336 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
ESCALADE		WELL #:		4H	RRCID ->	261158	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9072 - 11568
10		77810 X	31181	-0-	-46629	-0-	31181 2		N	-0-	-0-	-0-
11		42900 X	25033	-0-	-17867	-0-	25033 2		N	-0-	-0-	-0-
12		38099 X	26721	-0-	-11378	-0-	26721 2		N	-0-	-0-	-0-
01		35929 X	19000	-0-	-16929	-0-	19000 2		N	-0-	-0-	-0-
02		28504 X	654	-0-	-27850	-0-	654 2		N	-0-	-0-	-0-
03		31186 X	13559	-0-	-17627	-0-	13559 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
ZIEGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7800 - 10382
10		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	21003 2		N	-0-	-0-	-0-
11		19710 X	16785	-0-	-2925	-0-	16785 2		N	-0-	-0-	-0-
12		22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656 2		N	-0-	-0-	-0-
01		21576 X	21493	-0-	-83	-0-	21493 2		N	-0-	-0-	-0-
02		19488 X	15824	-0-	-3664	-0-	15824 2		N	-0-	-0-	-0-
03		22661 X	21113	-0-	-1548	-0-	21113 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EAST ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7688 - 10858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2	N	-0-		-0-	
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2	N	-0-		-0-	
12	12555 X	9240	-0-	-3315	-0-	9240	2	N	-0-		-0-	
01	12555 X	7338	-0-	-5217	-0-	7338	2	N	-0-		-0-	
02	11340 X	6286	-0-	-5054	-0-	6286	2	N	-0-		-0-	
03	10447 X	7830	-0-	-2617	-0-	7830	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARRON		WELL #:		3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7932 - 11963
10	18755 X	12297	-0-	-6458	-0-	12297	2	N	-0-		-0-	
11	17130 X	11840	-0-	-5290	-0-	11840	2	N	-0-		-0-	
12	16244 X	9256	-0-	-6988	-0-	9256	2	N	-0-		-0-	
01	16244 X	2454	-0-	-13790	-0-	2454	2	N	-0-		-0-	
02	14672 X	12318	-0-	-2354	-0-	12318	2	N	-0-		-0-	
03	12307 X	10793	-0-	-1514	-0-	10793	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARRON		WELL #:		4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8200 - 11353
10	11253 X	2825	-0-	-8428	-0-	2825	2	N	-0-		-0-	
11	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			N	-0-		-0-	
12	7626 X	5071	-0-	-2555	-0-	5071	2	N	-0-		-0-	
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2	N	-0-		-0-	
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-		-0-	
*03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2	N	-0-		-0-	
-----												
LOOP		WELL #:		2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7700 - 12184
10	13671 X	10552	-0-	-3119	-0-	10552	2	N	-0-		-0-	
11	13230 X	9911	-0-	-3319	-0-	9911	2	N	-0-		-0-	
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	-0-		-0-	
01	11873 X	4828	-0-	-7045	-0-	4828	2	N	-0-		-0-	
02	10724 X	9910	-0-	-814	-0-	9910	2	N	-0-		-0-	
*03	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2	N	-0-		-0-	
-----												
KINNEAR		WELL #:		5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7885 - 12032
10	32860 X	11386	-0-	-21474	-0-	11386	2	N	-0-		-0-	
11	26820 X	-0-	-0-	-26820	-0-			N	-0-		-0-	
12	26505 X	20356	-0-	-6149	-0-	20356	2	N	-0-		-0-	
01	31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061	2	N	-0-		-0-	
02	29123 X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2	N	-0-		-0-	
*03	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	29120	2	N	-0-		-0-	
-----												
COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7460 - 11639
10	50809 X	42923	-0-	-7886	-0-	42923	2	N	-0-		-0-	
11	47670 X	40757	-0-	-6913	-0-	40757	2	N	-0-		-0-	
12	46810 X	41085	-0-	-5725	-0-	41085	2	N	-0-		-0-	
01	45384 X	37781	-0-	-7603	-0-	37781	2	N	-0-		-0-	
02	39648 X	34639	-0-	-5009	-0-	34639	2	N	-0-		-0-	
03	42935 X	37664	-0-	-5271	-0-	37664	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIAMOND OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	261213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7458 - 13160
10	75671 X	70916	-0-	-4755	-0-	70916	2	N	-0-		-0-	
11	65043 X	65043	-0-	-0-	-0-	65043	2	N	-0-		-0-	
12	58869 X	56550	-0-	-2319	-0-	56550	2	N	-0-		-0-	
01	70928 X	57048	-0-	-13880	-0-	57048	2	N	-0-		-0-	
02	64064 X	49337	-0-	-14727	-0-	49337	2	N	-0-		-0-	
03	70928 X	38789	-0-	-32139	-0-	38789	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BARNES		WELL #:		5H	RRCID ->	261345	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7994 - 11600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	37355	X	29075	-0-	-8280	-0-	29075	2		N	-0-					-0-
11	34530	X	24985	-0-	-9545	-0-	24985	2		N	-0-					-0-
12	33294	X	27922	-0-	-5372	-0-	27922	2		N	-0-					-0-
01	31341	X	29823	-0-	-1518	-0-	29823	2		N	-0-					-0-
02	26544	X	26038	-0-	-506	-0-	26038	2		N	-0-					-0-
03	29078	X	26584	-0-	-2494	-0-	26584	2		N	-0-					-0-
-----																
RANDOLPH		WELL #:		3H	RRCID ->	261649	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7760 - 11150				
10	16399	X	15143	-0-	-1256	-0-	15143	2		N	-0-					-0-
11	13860	X	11725	-0-	-2135	-0-	11725	2		N	-0-					-0-
12	14136	X	9515	-0-	-4621	-0-	9515	2		N	-0-					-0-
01	15128	X	14003	-0-	-1125	-0-	14003	2		N	-0-					-0-
02	13664	X	12411	-0-	-1253	-0-	12411	2		N	-0-					-0-
03	15128	X	10290	-0-	-4838	-0-	10290	2		N	-0-					-0-
-----																
GREENWOOD C		WELL #:		1H	RRCID ->	261650	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7580 - 13003				
10	39742	X	36920	-0-	-2822	-0-	36920	2		N	-0-					-0-
11	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2		N	-0-					-0-
12	28489	X	26188	-0-	-2301	-0-	26188	2		N	-0-					-0-
01	36921	X	33974	-0-	-2947	-0-	33974	2		N	-0-					-0-
02	33348	X	25590	-0-	-7758	-0-	25590	2		N	-0-					-0-
03	36921	X	29446	-0-	-7475	-0-	29446	2		N	-0-					-0-
-----																
HORNED FROG		WELL #:		6H	RRCID ->	261651	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7262 - 13573				
10	54901	X	45374	-0-	-9527	-0-	45374	2		N	-0-					-0-
11	50820	X	42090	-0-	-8730	-0-	42090	2		N	-0-					-0-
12	50685	X	40919	-0-	-9766	-0-	40919	2		N	-0-					-0-
01	48701	X	41124	-0-	-7577	-0-	41124	2		N	-0-					-0-
02	42560	X	34596	-0-	-7964	-0-	34596	2		N	-0-					-0-
03	45384	X	37932	-0-	-7452	-0-	37932	2		N	-0-					-0-
-----																
MAVERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	261656	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	9000 - 13679				
10	47864	X	33752	-0-	-14112	-0-	33752	2		N	-0-					-0-
11	37170	X	31903	-0-	-5267	-0-	31903	2		N	-0-					-0-
12	38409	X	31512	-0-	-6897	-0-	31512	2		N	-0-					-0-
01	36828	X	30239	-0-	-6589	-0-	30239	2		N	-0-					-0-
02	30576	X	25419	-0-	-5157	-0-	25419	2		N	-0-					-0-
03	33759	X	19611	-0-	-14148	-0-	19611	2		N	-0-					-0-
-----																
DUNN		WELL #:		4H	RRCID ->	261658	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7620 - 10777				
10	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-				N	-0-					-0-
11	35130	X	-0-	-0-	-35130	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	38583	-0-	38583	38583	38583	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	39545	-0-	39545	78128	39545	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	38936	-0-	38936	117064	38936	2			N	-0-					-0-
-----																
LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6930 - 10451				
10	13330	X	9819	-0-	-3511	-0-	9819	2		N	-0-					-0-
11	13920	X	9759	-0-	-4161	-0-	9759	2		N	-0-					-0-
12	14384	X	6409	-0-	-7975	-0-	6409	2		N	-0-					-0-
01	14384	X	9014	-0-	-5370	-0-	9014	2		N	-0-					-0-
02	10164	X	5091	-0-	-5073	-0-	5091	2		N	-0-					-0-
*03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8155 - 14530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		38936 X	28523	-0-	-10413	-0-	28523 2	N	-0-			-0-
11		36270 X	29671	-0-	-6599	-0-	29671 2	N	-0-			-0-
12		35030 X	27553	-0-	-7477	-0-	27553 2	N	-0-			-0-
01		33418 X	28316	-0-	-5102	-0-	28316 2	N	-0-			-0-
02		29484 X	24467	-0-	-5017	-0-	24467 2	N	-0-			-0-
03		30659 X	27582	-0-	-3077	-0-	27582 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7575 - 11802
10		44113 X	38284	-0-	-5829	-0-	38284 2	N	-0-			-0-
11		41040 X	36150	-0-	-4890	-0-	36150 2	N	-0-			-0-
12		40641 X	36367	-0-	-4274	-0-	36367 2	N	-0-			-0-
01		39649 X	35476	-0-	-4173	-0-	35476 2	N	-0-			-0-
02		35812 X	31670	-0-	-4142	-0-	31670 2	N	-0-			-0-
03		38285 X	34296	-0-	-3989	-0-	34296 2	N	-0-			-0-
-----												
KINNEAR		WELL #:		6H	RRCID ->	261686	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8120 - 12828
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2	N	-0-			-0-
12		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	11151	-0-	8051	8051	11151 2	N	-0-			-0-
02		16735 X	8684	-0-	-8051	-0-	8684 2	N	-0-			-0-
*03		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422 2	N	-0-			-0-
-----												
HIGHLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	261694	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12139
10		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 2	N	-0-			-0-
11		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2	N	-0-			-0-
12		6510 X	3837	-0-	-2673	-0-	3837 2	N	-0-			-0-
01		9331 X	6099	-0-	-3232	-0-	6099 2	N	-0-			-0-
02		14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14747 2	N	-0-			-0-
*03		17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	17901 2	N	-0-			-0-
-----												
SIENNA HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	261696	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7000 - 9589
10		13609 X	10899	-0-	-2710	-0-	10899 2	N	-0-			-0-
11		12060 X	7692	-0-	-4368	-0-	7692 2	N	-0-			-0-
12		8649 X	6130	-0-	-2519	-0-	6130 2	N	-0-			-0-
01		10912 X	4543	-0-	-6369	-0-	4543 2	N	-0-			-0-
02		9856 X	4548	-0-	-5308	-0-	4548 2	N	-0-			-0-
03		10912 X	7170	-0-	-3742	-0-	7170 2	N	-0-			-0-
-----												
VAQUERO		WELL #:		1H	RRCID ->	261724	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7545 - 13948
10		85872 X	85872	-0-	-0-	-0-	85872 2	N	-0-			-0-
11		64530 X	62749	-0-	-1781	-0-	62749 2	N	-0-			-0-
12		79391 X	77658	-0-	-1733	-0-	77658 2	N	-0-			-0-
01		85870 X	76901	-0-	-8969	-0-	76901 2	N	-0-			-0-
02		77560 X	64404	-0-	-13156	-0-	64404 2	N	-0-			-0-
03		85870 X	71254	-0-	-14616	-0-	71254 2	N	-0-			-0-
-----												
BOXER		WELL #:		3H	RRCID ->	261725	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7516 - 11387
10		45415 X	27835	-0-	-17580	-0-	27835 2	N	-0-			-0-
11		43950 X	36893	-0-	-7057	-0-	36893 2	N	-0-			-0-
12		37458 X	37458	-0-	-0-	-0-	37458 2	N	-0-			-0-
01		0 W	35685	-0-	35685	35685	35685 2	N	-0-			-0-
02		0 W	31594	-0-	31594	67279	31594 2	N	-0-			-0-
03		0 W	32673	-0-	32673	99952	32673 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RUDDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	12208 - 12954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	64108 X	48797	-0-	-15311	-0-	48797	2	N	-0-		-0-	
11	57600 X	46086	-0-	-11514	-0-	46086	2	N	-0-		-0-	
12	51429 X	44228	-0-	-7201	-0-	44228	2	N	-0-		-0-	
01	51429 X	44080	-0-	-7349	-0-	44080	2	N	-0-		-0-	
02	46452 X	37710	-0-	-8742	-0-	37710	2	N	-0-		-0-	
03	48794 X	40379	-0-	-8415	-0-	40379	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARNES		WELL #:		4H	RRCID ->	261729	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7939 - 11545
10	23932 X	22406	-0-	-1526	-0-	22406	2	N	-0-		-0-	
11	22830 X	15935	-0-	-6895	-0-	15935	2	N	-0-		-0-	
12	22165 X	18643	-0-	-3522	-0-	18643	2	N	-0-		-0-	
01	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2	N	-0-		-0-	
02	23763 X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2	N	-0-		-0-	
03	22413 X	18502	-0-	-3911	-0-	18502	2	N	-0-		-0-	
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		8H	RRCID ->	261731	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7639 - 11240
10	25048 X	20134	-0-	-4914	-0-	20134	2	N	-0-		-0-	
11	24240 X	17518	-0-	-6722	-0-	17518	2	N	-0-		-0-	
12	17856 X	17278	-0-	-578	-0-	17278	2	N	-0-		-0-	
01	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2	N	-0-		-0-	
02	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2	N	-0-		-0-	
*03	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2	N	-0-		-0-	
-----												
EDGECLIFF C		WELL #:		2H	RRCID ->	261756	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7640 - 12130
10	32275 X	32275	-0-	-0-	-0-	32275	2	N	-0-		-0-	
11	32940 X	29930	-0-	-3010	-0-	29930	2	N	-0-		-0-	
12	36673 X	30909	-0-	-5764	-0-	30909	2	N	-0-		-0-	
01	36673 X	29504	-0-	-7169	-0-	29504	2	N	-0-		-0-	
02	33124 X	25078	-0-	-8046	-0-	25078	2	N	-0-		-0-	
03	32271 X	24770	-0-	-7501	-0-	24770	2	N	-0-		-0-	
-----												
ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7876 - 13012
10	59892 X	42698	-0-	-17194	-0-	42698	2	N	-0-		-0-	
11	57960 X	38091	-0-	-19869	-0-	38091	2	N	-0-		-0-	
12	54653 X	27910	-0-	-26743	-0-	27910	2	N	-0-		-0-	
01	48422 X	36732	-0-	-11690	-0-	36732	2	N	-0-		-0-	
02	40572 X	31377	-0-	-9195	-0-	31377	2	N	-0-		-0-	
03	42687 X	33352	-0-	-9335	-0-	33352	2	N	-0-		-0-	
-----												
BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8750 - 12902
10	41106 X	33219	-0-	-7887	-0-	33219	2	N	-0-		-0-	
11	36840 X	30766	-0-	-6074	-0-	30766	2	N	-0-		-0-	
12	36022 X	29685	-0-	-6337	-0-	29685	2	N	-0-		-0-	
01	34472 X	28863	-0-	-5609	-0-	28863	2	N	-0-		-0-	
02	30156 X	24905	-0-	-5251	-0-	24905	2	N	-0-		-0-	
03	33232 X	26700	-0-	-6532	-0-	26700	2	N	-0-		-0-	
-----												
SASHA		WELL #:		1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7866 - 12600
10	68456 X	68456	-0-	-0-	-0-	68456	2	N	-0-		-0-	
11	60212 X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2	N	-0-		-0-	
12	69316 X	54407	-0-	-14909	-0-	54407	2	N	-0-		-0-	
01	69316 X	55807	-0-	-13509	-0-	55807	2	N	-0-		-0-	
02	62608 X	45388	-0-	-17220	-0-	45388	2	N	-0-		-0-	
03	68448 X	49027	-0-	-19421	-0-	49027	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7604 - 12675
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	43989 X	36921	-0-	-7068	-0-	36921	2	N	-0-			-0-
11	42570 X	24902	-0-	-17668	-0-	24902	2	N	-0-			-0-
12	37634 X	17972	-0-	-19662	-0-	17972	2	N	-0-			-0-
01	37634 X	16319	-0-	-21315	-0-	16319	2	N	-0-			-0-
02	33348 X	21685	-0-	-11663	-0-	21685	2	N	-0-			-0-
03	36921 X	25389	-0-	-11532	-0-	25389	2	N	-0-			-0-
-----												
JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7534 - 13105
10	53289 X	28538	-0-	-24751	-0-	28538	2	N	-0-			-0-
11	51570 X	20694	-0-	-30876	-0-	20694	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8252	-0-	8252	8252	8252	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	24116	-0-	24116	32368	24116	2	N	-0-			-0-
02	45712 X	13344	-0-	-32368	-0-	13344	2	N	-0-			-0-
*03	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2	N	-0-			-0-
-----												
NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6917 - 10996
10	36704 X	32423	-0-	-4281	-0-	32423	2	N	-0-			-0-
11	33360 X	31371	-0-	-1989	-0-	31371	2	N	-0-			-0-
12	33573 X	30717	-0-	-2856	-0-	30717	2	N	-0-			-0-
01	32860 X	28609	-0-	-4251	-0-	28609	2	N	-0-			-0-
02	29428 X	24256	-0-	-5172	-0-	24256	2	N	-0-			-0-
03	32426 X	27311	-0-	-5115	-0-	27311	2	N	-0-			-0-
-----												
PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8460 - 11404
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		H 2H	RRCID ->	261978	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7330 - 10599
10	31713 X	26384	-0-	-5329	-0-	26384	2	N	-0-			-0-
11	30690 X	15907	-0-	-14783	-0-	15907	2	N	-0-			-0-
12	27497 X	19288	-0-	-8209	-0-	19288	2	N	-0-			-0-
01	27497 X	22911	-0-	-4586	-0-	22911	2	N	-0-			-0-
02	23828 X	21404	-0-	-2424	-0-	21404	2	N	-0-			-0-
03	26381 X	18021	-0-	-8360	-0-	18021	2	N	-0-			-0-
-----												
FOIL		WELL #:		2H	RRCID ->	261983	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7409 - 11447
10	42284 X	35394	-0-	-6890	-0-	35394	2	N	-0-			-0-
11	38850 X	32816	-0-	-6034	-0-	32816	2	N	-0-			-0-
12	39060 X	30610	-0-	-8450	-0-	30610	2	N	-0-			-0-
01	37696 X	32572	-0-	-5124	-0-	32572	2	N	-0-			-0-
02	32872 X	28659	-0-	-4213	-0-	28659	2	N	-0-			-0-
03	35402 X	30908	-0-	-4494	-0-	30908	2	N	-0-			-0-
-----												
YORK		WELL #:		1H	RRCID ->	261999	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7584 - 12199
10	58772 X	58772	-0-	-0-	-0-	58772	2	N	-0-			-0-
11	55566 X	55566	-0-	-0-	-0-	55566	2	N	-0-			-0-
12	56172 X	48855	-0-	-7317	-0-	48855	2	N	-0-			-0-
01	58776 X	49509	-0-	-9267	-0-	49509	2	N	-0-			-0-
02	53088 X	42209	-0-	-10879	-0-	42209	2	N	-0-			-0-
03	58776 X	43410	-0-	-15366	-0-	43410	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
VANDELAY		WELL #:		1H	RRCID ->	262000	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8154 - 14430		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		44423 X	30772	-0-	-13651	-0-		30772 2		N	-0-			-0-
11		39390 X	32575	-0-	-6815	-0-		32575 2		N	-0-			-0-
12		37975 X	29567	-0-	-8408	-0-		29567 2		N	-0-			-0-
01		36301 X	29191	-0-	-7110	-0-		29191 2		N	-0-			-0-
02		30604 X	25577	-0-	-5027	-0-		25577 2		N	-0-			-0-
03		33666 X	26333	-0-	-7333	-0-		26333 2		N	-0-			-0-
-----														
KINNEAR		WELL #:		7H	RRCID ->	262001	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8123 - 12614		
10		27187 X	7042	-0-	-20145	-0-		7042 2		N	-0-			-0-
11		26310 X	26163	-0-	-147	-0-		26163 2		N	-0-			-0-
12		29408 X	29408	-0-	-0-	-0-		29408 2		N	-0-			-0-
01		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-		14274 2		N	-0-			-0-
02		23787 X	23787	-0-	-0-	-0-		23787 2		N	-0-			-0-
*03		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-		22555 2		N	-0-			-0-
-----														
GM WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262020	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNOW		WELL #:		2H	RRCID ->	262031	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7356 - 13468		
10		53258 X	47190	-0-	-6068	-0-		47190 2		N	-0-			-0-
11		51840 X	44001	-0-	-7839	-0-		44001 2		N	-0-			-0-
12		53568 X	41150	-0-	-12418	-0-		41150 2		N	-0-			-0-
01		53568 X	36072	-0-	-17496	-0-		36072 2		N	-0-			-0-
02		44744 X	38108	-0-	-6636	-0-		38108 2		N	-0-			-0-
03		47182 X	40667	-0-	-6515	-0-		40667 2		N	-0-			-0-
-----														
BEWLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7503 - 11571		
10		39308 X	31774	-0-	-7534	-0-		31774 2		N	-0-			-0-
11		35100 X	26438	-0-	-8662	-0-		26438 2		N	-0-			-0-
12		34689 X	28008	-0-	-6681	-0-		28008 2		N	-0-			-0-
01		33821 X	27765	-0-	-6056	-0-		27765 2		N	-0-			-0-
02		30548 X	22715	-0-	-7833	-0-		22715 2		N	-0-			-0-
03		31775 X	16572	-0-	-15203	-0-		16572 2		N	-0-			-0-
-----														
MERRIMAC		WELL #:		2H	RRCID ->	262033	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 - 11957		
10		37789 X	19667	-0-	-18122	-0-		19667 2		N	-0-			-0-
11		33690 X	23805	-0-	-9885	-0-		23805 2		N	-0-			-0-
12		34813 X	19049	-0-	-15764	-0-		19049 2		N	-0-			-0-
01		34813 X	18059	-0-	-16754	-0-		18059 2		N	-0-			-0-
02		23072 X	19623	-0-	-3449	-0-		19623 2		N	-0-			-0-
*03		27843 X	27843	-0-	-0-	-0-		27843 2		N	-0-			-0-
-----														
BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7640 - 11991		
10		46934 X	22723	-0-	-24211	-0-		22723 2		N	-0-			-0-
11		40350 X	27010	-0-	-13340	-0-		27010 2		N	-0-			-0-
12		37696 X	19694	-0-	-18002	-0-		19694 2		N	-0-			-0-
01		36270 X	27546	-0-	-8724	-0-		27546 2		N	-0-			-0-
02		29652 X	22883	-0-	-6769	-0-		22883 2		N	-0-			-0-
03		27900 X	8833	-0-	-19067	-0-		8833 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7091 - 11786
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	192386	X	71220	-0-	-121166	-0-	71220 2	N	-0-			-0-
11	100890	X	67477	-0-	-33413	-0-	67477 2	N	-0-			-0-
12	91605	X	64532	-0-	-27073	-0-	64532 2	N	-0-			-0-
01	88226	X	60942	-0-	-27284	-0-	60942 2	N	-0-			-0-
02	71988	X	54446	-0-	-17542	-0-	54446 2	N	-0-			-0-
03	71207	X	58026	-0-	-13181	-0-	58026 2	N	-0-			-0-
-----												
GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7668 - 11363
10	28303	X	22510	-0-	-5793	-0-	22510 2	N	-0-			-0-
11	26250	X	22191	-0-	-4059	-0-	22191 2	N	-0-			-0-
12	26226	X	23538	-0-	-2688	-0-	23538 2	N	-0-			-0-
01	25358	X	22540	-0-	-2818	-0-	22540 2	N	-0-			-0-
02	22120	X	16202	-0-	-5918	-0-	16202 2	N	-0-			-0-
03	23529	X	17294	-0-	-6235	-0-	17294 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7300 - 12248
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2	N	-0-			-0-
11	9360	X	3305	-0-	-6055	-0-	3305 2	N	-0-			-0-
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	9672	X	889	-0-	-8783	-0-	889 2	N	-0-			-0-
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769 2	N	-0-			-0-
*03	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16844 2	N	-0-			-0-
-----												
BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7240 - 10957
10	9641	X	262	-0-	-9379	-0-	262 2	N	-0-			-0-
11	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
12	9083	X	752	-0-	-8331	-0-	752 2	N	-0-			-0-
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	924	X	167	-0-	-757	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-			-0-
-----												
YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8326 - 11859
10	85622	X	67561	-0-	-18061	-0-	67561 2	N	-0-			-0-
11	79200	X	62837	-0-	-16363	-0-	62837 2	N	-0-			-0-
12	77903	X	63187	-0-	-14716	-0-	63187 2	N	-0-			-0-
01	73594	X	62260	-0-	-11334	-0-	62260 2	N	-0-			-0-
02	61012	X	54119	-0-	-6893	-0-	54119 2	N	-0-			-0-
03	67549	X	58503	-0-	-9046	-0-	58503 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7964 - 11345
10	23684	X	17891	-0-	-5793	-0-	17891 2	N	-0-			-0-
11	22920	X	17143	-0-	-5777	-0-	17143 2	N	-0-			-0-
12	21359	X	11827	-0-	-9532	-0-	11827 2	N	-0-			-0-
01	18259	X	14686	-0-	-3573	-0-	14686 2	N	-0-			-0-
02	16492	X	8389	-0-	-8103	-0-	8389 2	N	-0-			-0-
03	17887	X	14645	-0-	-3242	-0-	14645 2	N	-0-			-0-
-----												
ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8900 - 11136
10	36425	X	23172	-0-	-13253	-0-	23172 2	N	-0-			-0-
11	27960	X	12255	-0-	-15705	-0-	12255 2	N	-0-			-0-
12	27807	X	12957	-0-	-14850	-0-	12957 2	N	-0-			-0-
01	27807	X	13389	-0-	-14418	-0-	13389 2	N	-0-			-0-
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	23157	X	6250	-0-	-16907	-0-	6250 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7905 -	9702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 -	11974
10	79329	X	65254	-0-	-14075	-0-	65254	2	N	-0-	-0-	-0-
11	75090	X	56760	-0-	-18330	-0-	56760	2	N	-0-	-0-	-0-
12	73563	X	58718	-0-	-14845	-0-	58718	2	N	-0-	-0-	-0-
01	68975	X	57209	-0-	-11766	-0-	57209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58940	X	49634	-0-	-9306	-0-	49634	2	N	-0-	-0-	-0-
03	65255	X	52209	-0-	-13046	-0-	52209	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 -	10661
10	25575	X	21308	-0-	-4267	-0-	21308	2	N	-0-	-0-	-0-
11	24750	X	22236	-0-	-2514	-0-	22236	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25575	X	18825	-0-	-6750	-0-	18825	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21297	X	14954	-0-	-6343	-0-	14954	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20748	X	13575	-0-	-7173	-0-	13575	2	N	-0-	-0-	-0-
03	22971	X	20536	-0-	-2435	-0-	20536	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 -	13614
10	64728	X	56022	-0-	-8706	-0-	56011	2	11	9	N	10
11	59010	X	53027	-0-	-5983	-0-	53014	2	13	9	N	12
12	60977	X	48797	-0-	-12180	-0-	48797	2			N	-0-
01	56048	X	51144	-0-	-4904	-0-	51142	2	2	9	N	2
02	50596	X	44652	-0-	-5944	-0-	44652	2			N	-0-
03	56017	X	50174	-0-	-5843	-0-	50146	2	28	9	N	25
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7350 -	12187
10	29140	X	26833	-0-	-2307	-0-	26833	2			N	-0-
11	27390	X	26723	-0-	-667	-0-	26723	2			N	-0-
12	26753	X	24500	-0-	-2253	-0-	24500	2			N	-0-
01	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30356	2			N	-0-
02	24948	X	22470	-0-	-2478	-0-	22470	2			N	-0-
03	27621	X	18744	-0-	-8877	-0-	18744	2			N	-0-
-----												
GLENCREST		WELL #:		6H	RRCID ->	262273	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 8000 -	11307
10	54157	X	46503	-0-	-7654	-0-	46503	2			N	-0-
11	52050	X	43120	-0-	-8930	-0-	43120	2			N	-0-
12	53785	X	42110	-0-	-11675	-0-	42110	2			N	-0-
01	49476	X	40546	-0-	-8930	-0-	40546	2			N	-0-
02	43848	X	35099	-0-	-8749	-0-	35099	2			N	-0-
03	46500	X	37538	-0-	-8962	-0-	37538	2			N	-0-
-----												
TRWD BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	262274	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7230 -	11075
10	70277	X	61428	-0-	-8849	-0-	61428	2			N	-0-
11	67050	X	56963	-0-	-10087	-0-	56963	2			N	-0-
12	65999	X	55355	-0-	-10644	-0-	55355	2			N	-0-
01	63364	X	56693	-0-	-6671	-0-	56693	2			N	-0-
02	56056	X	50019	-0-	-6037	-0-	50019	2			N	-0-
03	61442	X	4959	-0-	-56483	-0-	4959	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	262329	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8020 - 10942	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	33418	X	25748	-0-	-7670	-0-	25748	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	31440	X	16467	-0-	-14973	-0-	16467	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	30659	X	25959	-0-	-4700	-0-	25959	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	30659	X	19948	-0-	-10711	-0-	19948	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	26040	X	19162	-0-	-6878	-0-	19162	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	25947	X	25369	-0-	-578	-0-	25369	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	262335	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	7814 - 11083	
10	47740	X	40051	-0-	-7689	-0-	40051	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	44520	X	37853	-0-	-6667	-0-	37853	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	43214	X	38450	-0-	-4764	-0-	38450	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	42687	X	37674	-0-	-5013	-0-	37674	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	37240	X	32777	-0-	-4463	-0-	32777	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	40052	X	35241	-0-	-4811	-0-	35241	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
HIGHLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	262366	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7523 - 11639	
10	29543	X	23796	-0-	-5747	-0-	23796	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	28590	X	25503	-0-	-3087	-0-	25503	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	27652	X	23790	-0-	-3862	-0-	23790	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	27652	X	19932	-0-	-7720	-0-	19932	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	23800	X	18834	-0-	-4966	-0-	18834	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	26350	X	25610	-0-	-740	-0-	25610	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
WHITMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	262368	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7126 - 12155	
10	43493	X	36557	-0-	-6936	-0-	36547	2	10	9	N	9	105
*11	39210	X	34460	-0-	-4750	-0-	34459	2	1	9	N	1	106
*12	39122	X	30840	-0-	-8282	-0-	30833	2	7	9	N	6	112
*01	36580	X	32180	-0-	-4400	-0-	32180	2			N	-0-	112
*02	33012	X	27231	-0-	-5781	-0-	27230	2	1	9	N	1	65
*03	36549	X	31667	-0-	-4882	-0-	31659	2	8	9	N	7	72
-----													
SMP		WELL #:		2H	RRCID ->	262380	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7761 - 10541	
10	21576	X	105	-0-	-21471	-0-	105	2			N	-0-	-0-
11	20880	X	20255	-0-	-625	-0-	20255	2			N	-0-	-0-
12	12679	X	10681	-0-	-1998	-0-	10681	2			N	-0-	-0-
01	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-	-0-
02	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-	-0-
*03	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			N	-0-	-0-
-----													
KINNEAR		WELL #:		8H	RRCID ->	262384	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7930 - 11748	
10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-	-0-
11	41520	X	35093	-0-	-6427	-0-	35093	2			N	-0-	-0-
12	42904	X	34149	-0-	-8755	-0-	34149	2			N	-0-	-0-
01	42904	X	30829	-0-	-12075	-0-	30829	2			N	-0-	-0-
02	36680	X	19534	-0-	-17146	-0-	19534	2			N	-0-	-0-
03	36270	X	24986	-0-	-11284	-0-	24986	2			N	-0-	-0-
-----													
DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7273 - 12119	
10	36859	X	27361	-0-	-9498	-0-	27361	2			N	-0-	-0-
11	33270	X	25415	-0-	-7855	-0-	25415	2			N	-0-	-0-
12	30349	X	21323	-0-	-9026	-0-	21323	2			N	-0-	-0-
01	30349	X	28461	-0-	-1888	-0-	28461	2			N	-0-	-0-
02	25760	X	22480	-0-	-3280	-0-	22480	2			N	-0-	-0-
03	27373	X	26729	-0-	-644	-0-	26729	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8160 - 14282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		77252 X	54003	-0-	-23249	-0-	54003	2	N	-0-			-0-
11		74760 X	53631	-0-	-21129	-0-	53631	2	N	-0-			-0-
12		69378 X	49794	-0-	-19584	-0-	49794	2	N	-0-			-0-
01		64015 X	48801	-0-	-15214	-0-	48801	2	N	-0-			-0-
02		51492 X	41602	-0-	-9890	-0-	41602	2	N	-0-			-0-
03		55428 X	45932	-0-	-9496	-0-	45932	2	N	-0-			-0-
-----													
DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8317 - 12427	
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7800 - 11098	
10		24986 X	13927	-0-	-11059	-0-	13927	2	N	-0-			-0-
11		34170 X	12539	-0-	-21631	-0-	12539	2	N	-0-			-0-
12		35309 X	12819	-0-	-22490	-0-	12819	2	N	-0-			-0-
01		35309 X	13259	-0-	-22050	-0-	13259	2	N	-0-			-0-
02		23968 X	11162	-0-	-12806	-0-	11162	2	N	-0-			-0-
03		13919 X	9898	-0-	-4021	-0-	9898	2	N	-0-			-0-
-----													
TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8499 - 10973	
10		45167 X	37267	-0-	-7900	-0-	37267	2	N	-0-			-0-
11		41130 X	33386	-0-	-7744	-0-	33386	2	N	-0-			-0-
12		40641 X	34109	-0-	-6532	-0-	34109	2	N	-0-			-0-
01		40393 X	31550	-0-	-8843	-0-	31550	2	N	-0-			-0-
02		33656 X	25301	-0-	-8355	-0-	25301	2	N	-0-			-0-
03		37262 X	29345	-0-	-7917	-0-	29345	2	N	-0-			-0-
-----													
CHILDS KELLEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262531	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	9870 - 13384	
10		70618 X	54293	-0-	-16325	-0-	54293	2	N	-0-			-0-
11		50257 X	50257	-0-	-0-	-0-	50257	2	N	-0-			-0-
12		53134 X	47892	-0-	-5242	-0-	47892	2	N	-0-			-0-
01		54281 X	50696	-0-	-3585	-0-	50696	2	N	-0-			-0-
02		49028 X	43559	-0-	-5469	-0-	43559	2	N	-0-			-0-
03		54281 X	45802	-0-	-8479	-0-	45802	2	N	-0-			-0-
-----													
VINTAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7390 - 12135	
10		50747 X	43793	-0-	-6954	-0-	43793	2	N	-0-			-0-
11		48300 X	41617	-0-	-6683	-0-	41617	2	N	-0-			-0-
12		47802 X	41773	-0-	-6029	-0-	41773	2	N	-0-			-0-
01		46469 X	40642	-0-	-5827	-0-	40642	2	N	-0-			-0-
02		40152 X	35769	-0-	-4383	-0-	35769	2	N	-0-			-0-
03		43803 X	38368	-0-	-5435	-0-	38368	2	N	-0-			-0-
-----													
SANDERS VIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	262548	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7650 - 11055	
10		26629 X	26572	-0-	-57	-0-	26572	2	N	-0-			-0-
11		23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2	N	-0-			-0-
12		24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2	N	-0-			-0-
01		24342 X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2	N	-0-			-0-
02		20996 X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2	N	-0-			-0-
*03		22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	22759	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
VINTAGE				WELL #:	1H	RRCID ->	262550	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7450 - 11441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		43462 X	37087	-0-	-6375	-0-	37087 2	N	-0-			-0-
11		40290 X	34905	-0-	-5385	-0-	34905 2	N	-0-			-0-
12		40176 X	34979	-0-	-5197	-0-	34979 2	N	-0-			-0-
01		38967 X	33899	-0-	-5068	-0-	33899 2	N	-0-			-0-
02		34076 X	30297	-0-	-3779	-0-	30297 2	N	-0-			-0-
03		37076 X	32436	-0-	-4640	-0-	32436 2	N	-0-			-0-
-----												
VINTAGE				WELL #:	2H	RRCID ->	262551	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7350 - 12090
10		43462 X	37258	-0-	-6204	-0-	37258 2	N	-0-			-0-
11		40290 X	35083	-0-	-5207	-0-	35083 2	N	-0-			-0-
12		40300 X	35010	-0-	-5290	-0-	35010 2	N	-0-			-0-
01		39308 X	34055	-0-	-5253	-0-	34055 2	N	-0-			-0-
02		34216 X	30540	-0-	-3676	-0-	30540 2	N	-0-			-0-
03		37262 X	32995	-0-	-4267	-0-	32995 2	N	-0-			-0-
-----												
BRUDER				WELL #:	3H	RRCID ->	262559	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8388 - 12305
10		96410 X	77627	-0-	-18783	-0-	77627 2	N	-0-			-0-
11		90120 X	69483	-0-	-20637	-0-	69483 2	N	-0-			-0-
12		93124 X	66636	-0-	-26488	-0-	66636 2	N	-0-			-0-
01		93124 X	64042	-0-	-29082	-0-	64042 2	N	-0-			-0-
02		71316 X	54252	-0-	-17064	-0-	54252 2	N	-0-			-0-
03		77624 X	56065	-0-	-21559	-0-	56065 2	N	-0-			-0-
-----												
ESCALADE				WELL #:	3H	RRCID ->	262560	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8940 - 11129
10		39277 X	25063	-0-	-14214	-0-	25063 2	N	-0-			-0-
11		33150 X	21194	-0-	-11956	-0-	21194 2	N	-0-			-0-
12		31992 X	20920	-0-	-11072	-0-	20920 2	N	-0-			-0-
01		29233 X	22600	-0-	-6633	-0-	22600 2	N	-0-			-0-
02		23828 X	1601	-0-	-22227	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
03		25048 X	10332	-0-	-14716	-0-	10332 2	N	-0-			-0-
-----												
GREENMAN				WELL #:	6H	RRCID ->	262561	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7992 - 12107
10		315632 X	55575	-0-	-260057	-0-	55575 2	N	-0-			-0-
11		127950 X	46926	-0-	-81024	-0-	46926 2	N	-0-			-0-
12		98735 X	23595	-0-	-75140	-0-	23595 2	N	-0-			-0-
01		98735 X	44990	-0-	-53745	-0-	44990 2	N	-0-			-0-
02		89180 X	36023	-0-	-53157	-0-	36023 2	N	-0-			-0-
03		98735 X	34786	-0-	-63949	-0-	34786 2	N	-0-			-0-
-----												
LINKS				WELL #:	5H	RRCID ->	262562	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8320 - 10299
10		33635 X	24797	-0-	-8838	-0-	24797 2	N	-0-			-0-
11		31530 X	25902	-0-	-5628	-0-	25902 2	N	-0-			-0-
12		26319 X	25391	-0-	-928	-0-	25391 2	N	-0-			-0-
01		24800 X	23003	-0-	-1797	-0-	23003 2	N	-0-			-0-
02		24164 X	22206	-0-	-1958	-0-	22206 2	N	-0-			-0-
03		26753 X	22817	-0-	-3936	-0-	22817 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES				WELL #:	2H	RRCID ->	262564	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7570 - 10696
10		20553 X	20156	-0-	-397	-0-	20156 2	N	-0-			-0-
11		19320 X	13574	-0-	-5746	-0-	13574 2	N	-0-			-0-
12		17856 X	8797	-0-	-9059	-0-	8797 2	N	-0-			-0-
01		20150 X	12316	-0-	-7834	-0-	12316 2	N	-0-			-0-
02		18200 X	13417	-0-	-4783	-0-	13417 2	N	-0-			-0-
03		20150 X	14699	-0-	-5451	-0-	14699 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8140 -	9571
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					AMT	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		22971 X	14190	-0-	-8781	-0-		14190 2				-0-	
11		20612 X	20612	-0-	-0-	-0-		20612 2				-0-	
12		20057 X	16233	-0-	-3824	-0-		16233 2				-0-	
01		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-		19545 2				-0-	
02		19236 X	15869	-0-	-3367	-0-		15869 2				-0-	
03		21297 X	18770	-0-	-2527	-0-		18770 2				-0-	
-----													
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	9600 -	13354
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-		8391 2				-0-	
01		42199 X	42199	-0-	-0-	-0-		42199 2				-0-	
02		30631 X	30631	-0-	-0-	-0-		30631 2				-0-	
*03		35092 X	35092	-0-	-0-	-0-		35092 2				-0-	
-----													
YORN		WELL #:		2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8205 -	12928
10		62744 X	205	-0-	-62539	-0-		205 2				-0-	
11		60720 X	38633	-0-	-22087	-0-		38633 2				-0-	
12		52452 X	31386	-0-	-21066	-0-		31386 2				-0-	
01		47089 X	12861	-0-	-34228	-0-		12861 2				-0-	
02		36064 X	17220	-0-	-18844	-0-		17220 2				-0-	
03		39928 X	12499	-0-	-27429	-0-		12499 2				-0-	
-----													
WESTCLIFF		WELL #:		8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7548 -	11396
10		22041 X	18208	-0-	-3833	-0-		18208 2				-0-	
11		21330 X	16236	-0-	-5094	-0-		16236 2				-0-	
12		20956 X	19630	-0-	-1326	-0-		19630 2				-0-	
01		19933 X	14226	-0-	-5707	-0-		14226 2				-0-	
02		17220 X	15430	-0-	-1790	-0-		15430 2				-0-	
03		19623 X	18140	-0-	-1483	-0-		18140 2				-0-	
-----													
BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7995 -	11060
10		0 W	48733	-0-	48733	212673		48733 2				-0-	
11		0 W	40313	-0-	40313	252986		40313 2				-0-	
12		0 W	35580	-0-	35580	288566		35580 2				-0-	
01		316242 X	27676	-0-	-288566	-0-		27676 2				-0-	
02		100100 X	23676	-0-	-76424	-0-		23676 2				-0-	
03		48732 X	30192	-0-	-18540	-0-		30192 2				-0-	
-----													
DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7726 -	11089
10		38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-			N			-0-	
11		37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-			N			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01		T. A.	28468	-0-	28468	28468		28468 2				-0-	
02		T. A.	39076	-0-	39076	67544		39076 2				-0-	
03		T. A.	38022	-0-	38022	105566		38022 2				-0-	
-----													
DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8820 -	13009
10		41695 X	33837	-0-	-7858	-0-		33837 2				-0-	
11		38730 X	33027	-0-	-5703	-0-		33027 2				-0-	
12		36828 X	33490	-0-	-3338	-0-		33490 2				-0-	
01		36828 X	32068	-0-	-4760	-0-		32068 2				-0-	
02		33264 X	26171	-0-	-7093	-0-		26171 2				-0-	
03		34131 X	29138	-0-	-4993	-0-		29138 2				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	39	38	1		72
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-	72	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

10	0 W	35491	-0-	35491	715720	35491	2		N	-0-				-0-
11	0 W	37483	-0-	37483	753203	37483	2		N	-0-				-0-
12	0 W	36015	-0-	36015	789218	36015	2		N	-0-				-0-
01	0 W	33708	-0-	33708	822926	33708	2		N	-0-				-0-
02	849072 X	26146	-0-	-822926	-0-	26146	2		N	-0-				-0-
03	33449 X	30734	-0-	-2715	-0-	30734	2		N	-0-				-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

10	27249 X	16500	-0-	-10749	-0-	16500	2		N	-0-				-0-
11	22260 X	14364	-0-	-7896	-0-	14364	2		N	-0-				-0-
12	23002 X	13404	-0-	-9598	-0-	13404	2		N	-0-				-0-
01	23002 X	14438	-0-	-8564	-0-	14438	2		N	-0-				-0-
02	18564 X	10513	-0-	-8051	-0-	10513	2		N	-0-				-0-
03	16492 X	15534	-0-	-958	-0-	15534	2		N	-0-				-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

10	11501 X	2240	-0-	-9261	-0-	2240	2		N	-0-				-0-
11	9030 X	5126	-0-	-3904	-0-	5126	2		N	-0-				-0-
12	8246 X	6091	-0-	-2155	-0-	6091	2		N	-0-				-0-
01	8246 X	8182	-0-	-64	-0-	8182	2		N	-0-				-0-
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2		N	-0-				-0-
*03	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-				-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

10	49104 X	38059	-0-	-11045	-0-	38059	2		N	-0-				-0-
11	44550 X	34696	-0-	-9854	-0-	34696	2		N	-0-				-0-
12	45384 X	25709	-0-	-19675	-0-	25709	2		N	-0-				-0-
01	44330 X	26169	-0-	-18161	-0-	26169	2		N	-0-				-0-
02	36624 X	22060	-0-	-14564	-0-	22060	2		N	-0-				-0-
03	38068 X	24846	-0-	-13222	-0-	24846	2		N	-0-				-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

10	25513 X	13606	-0-	-11907	-0-	13606	2		N	-0-				-0-
11	19950 X	18979	-0-	-971	-0-	18979	2		N	-0-				-0-
12	20088 X	16243	-0-	-3845	-0-	16243	2		N	-0-				-0-
01	19499 X	16707	-0-	-2792	-0-	16707	2		N	-0-				-0-
02	17724 X	13989	-0-	-3735	-0-	13989	2		N	-0-				-0-
03	19623 X	17638	-0-	-1985	-0-	17638	2		N	-0-				-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

10	19747 X	9337	-0-	-10410	-0-	9337	2		N	-0-				-0-
11	19110 X	11913	-0-	-7197	-0-	11913	2		N	-0-				-0-
12	18693 X	16471	-0-	-2222	-0-	16471	2		N	-0-				-0-
01	18197 X	17213	-0-	-984	-0-	17213	2		N	-0-				-0-
02	16436 X	14702	-0-	-1734	-0-	14702	2		N	-0-				-0-
03	16461 X	16355	-0-	-106	-0-	16355	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6786 - 12359
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	153667 X	27040	-0-	-126627	-0-	27040 2			N	-0-		-0-
11	148710 X	41897	-0-	-106813	-0-	41897 2			N	-0-		-0-
12	166687 X	61937	-0-	-104750	-0-	61937 2			N	-0-		-0-
01	166687 X	-0-	-0-	-166687	-0-				N	-0-		-0-
02	150556 X	-0-	-0-	-150556	-0-				N	-0-		-0-
03	61938 X	-0-	-0-	-61938	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7555 - 12773
10	109027 X	80326	-0-	-28701	-0-	80326 2			N	-0-		-0-
11	94710 X	74798	-0-	-19912	-0-	74798 2			N	-0-		-0-
12	88691 X	74508	-0-	-14183	-0-	74508 2			N	-0-		-0-
01	86955 X	71593	-0-	-15362	-0-	71593 2			N	-0-		-0-
02	75404 X	63146	-0-	-12258	-0-	63146 2			N	-0-		-0-
03	80321 X	68767	-0-	-11554	-0-	68767 2			N	-0-		-0-
-----												
DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	7325 - 10771
10	22165 X	15182	-0-	-6983	-0-	15182 2			N	-0-		-0-
11	20340 X	15323	-0-	-5017	-0-	15323 2			N	-0-		-0-
12	18290 X	9337	-0-	-8953	-0-	9337 2			N	-0-		-0-
01	18290 X	7634	-0-	-10656	-0-	7634 2			N	-0-		-0-
02	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987 2			N	-0-		-0-
*03	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17727 2			N	-0-		-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7600 - 10085
10	18259 X	6829	-0-	-11430	-0-	6829 2			N	-0-		-0-
11	17730 X	13735	-0-	-3995	-0-	13735 2			N	-0-		-0-
12	18321 X	17514	-0-	-807	-0-	17514 2			N	-0-		-0-
01	18321 X	17324	-0-	-997	-0-	17324 2			N	-0-		-0-
02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	14231 2			N	-0-		-0-
03	17515 X	10359	-0-	-7156	-0-	10359 2			N	-0-		-0-
-----												
HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	8465 - 11973
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-		-0-
12	1488 X	297	-0-	-1191	-0-	297 2			N	-0-		-0-
01	1488 X	461	-0-	-1027	-0-	461 2			N	-0-		-0-
02	1344 X	383	-0-	-961	-0-	383 2			N	-0-		-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATSON SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7570 - 9906
10	28396 X	18340	-0-	-10056	-0-	18340 2			N	-0-		-0-
11	25380 X	16441	-0-	-8939	-0-	16441 2			N	-0-		-0-
12	23746 X	15742	-0-	-8004	-0-	15742 2			N	-0-		-0-
01	21359 X	13574	-0-	-7785	-0-	13574 2			N	-0-		-0-
02	17780 X	11854	-0-	-5926	-0-	11854 2			N	-0-		-0-
03	18352 X	12911	-0-	-5441	-0-	12911 2			N	-0-		-0-
-----												
SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	8275 - 10825
10	23963 X	21220	-0-	-2743	-0-	21220 2			N	-0-		-0-
11	23190 X	16568	-0-	-6622	-0-	16568 2			N	-0-		-0-
12	23560 X	14265	-0-	-9295	-0-	14265 2			N	-0-		-0-
01	22072 X	18161	-0-	-3911	-0-	18161 2			N	-0-		-0-
02	19180 X	17410	-0-	-1770	-0-	17410 2			N	-0-		-0-
03	21235 X	16978	-0-	-4257	-0-	16978 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262837	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	8053 - 10470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	24459 X	23256	-0-	-1203	-0-	23256	2	N	-0-			-0-
11	23670 X	19785	-0-	-3885	-0-	19785	2	N	-0-			-0-
12	24676 X	20777	-0-	-3899	-0-	20777	2	N	-0-			-0-
01	24676 X	16797	-0-	-7879	-0-	16797	2	N	-0-			-0-
02	22288 X	17614	-0-	-4674	-0-	17614	2	N	-0-			-0-
03	23250 X	14887	-0-	-8363	-0-	14887	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES ASSEMBLY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262844	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	9420 - 11524
10	10137 X	10122	-0-	-15	-0-	10122	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	8998	-0-	-812	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
12	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2	N	-0-			-0-
01	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2	N	-0-			-0-
02	9156 X	8242	-0-	-914	-0-	8242	2	N	-0-			-0-
03	13423 X	11864	-0-	-1559	-0-	11864	2	N	-0-			-0-
-----												
ARKANSAS		WELL #:		4H	RRCID ->	262862	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9037 - 15938
10	79980 X	66981	-0-	-12999	-0-	66981	2	N	-0-			-0-
11	74250 X	63214	-0-	-11036	-0-	63214	2	N	-0-			-0-
12	75485 X	63237	-0-	-12248	-0-	63237	2	N	-0-			-0-
01	69068 X	61573	-0-	-7495	-0-	61573	2	N	-0-			-0-
02	60508 X	54342	-0-	-6166	-0-	54342	2	N	-0-			-0-
03	66991 X	59180	-0-	-7811	-0-	59180	2	N	-0-			-0-
-----												
SANDERS VIEW		WELL #:		5H	RRCID ->	262877	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7600 - 10137
10	13702 X	4602	-0-	-9100	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
11	13260 X	6627	-0-	-6633	-0-	6627	2	N	-0-			-0-
12	10695 X	8251	-0-	-2444	-0-	8251	2	N	-0-			-0-
01	10261 X	4673	-0-	-5588	-0-	4673	2	N	-0-			-0-
02	8568 X	3239	-0-	-5329	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	6701	-0-	-1545	-0-	6701	2	N	-0-			-0-
-----												
BMX COOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262880	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7618 - 13804
10	50034 X	40164	-0-	-9870	-0-	40164	2	N	-0-			-0-
11	38250 X	36407	-0-	-1843	-0-	36407	2	N	-0-			-0-
12	41261 X	33748	-0-	-7513	-0-	33748	2	N	-0-			-0-
01	41261 X	27809	-0-	-13452	-0-	27809	2	N	-0-			-0-
02	37268 X	28845	-0-	-8423	-0-	28845	2	N	-0-			-0-
03	40176 X	29483	-0-	-10693	-0-	29483	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		V 5H	RRCID ->	262882	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6600 - 9751
10	15376 X	11604	-0-	-3772	-0-	11473	2	131 9 N	119	85 1		154
11	15480 X	5118	-0-	-10362	-0-	4979	2	139 9 N	126	155 1		125
12	15996 X	8933	-0-	-7063	-0-	8835	2	98 9 N	89	94 1		120
01	15996 X	12082	-0-	-3914	-0-	11930	2	152 9 N	138	95 1		163
02	12936 X	11347	-0-	-1589	-0-	11262	2	85 9 N	77	176 1		64
*03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14356	2	121 9 N	110	84 1		90
-----												
JACKSBORO		WELL #:		1H	RRCID ->	262902	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7115 - 12233
10	54064 X	42885	-0-	-11179	-0-	42885	2	N	-0-			-0-
11	47580 X	40498	-0-	-7082	-0-	40498	2	N	-0-			-0-
12	48453 X	40230	-0-	-8223	-0-	40230	2	N	-0-			-0-
01	47554 X	39470	-0-	-8084	-0-	39470	2	N	-0-			-0-
02	40824 X	34732	-0-	-6092	-0-	34732	2	N	-0-			-0-
03	42873 X	36876	-0-	-5997	-0-	36876	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DEANN		WELL #:		8H	RRCID ->	262905	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7285 - 10731	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHEVY		WELL #:		10H	RRCID ->	262906	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7660 - 10977	
10		30070 X	3554	-0-	-26516		3554	2	N	-0-		-0-
11		28666 X	28666	-0-	-0-		28666	2	N	-0-		-0-
12		35033 X	35033	-0-	-0-		35033	2	N	-0-		-0-
01		32957 X	32957	-0-	-0-		32957	2	N	-0-		-0-
02		28059 X	28059	-0-	-0-		28059	2	N	-0-		-0-
*03		29851 X	29851	-0-	-0-		29851	2	N	-0-		-0-
-----												
ESCALADE		WELL #:		6H	RRCID ->	262907	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8887	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	45099	-0-	45099	45099	45099	2	N	-0-		-0-
-----												
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		4H	RRCID ->	262909	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7556 - 11601	
10		15314 X	10634	-0-	-4680		10634	2	N	-0-		-0-
11		14820 X	7402	-0-	-7418		7402	2	N	-0-		-0-
12		13299 X	5090	-0-	-8209		5090	2	N	-0-		-0-
01		12803 X	5809	-0-	-6994		5809	2	N	-0-		-0-
02		9604 X	6270	-0-	-3334		6270	2	N	-0-		-0-
03		10633 X	8244	-0-	-2389		8244	2	N	-0-		-0-
-----												
RUTHERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	262911	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 8984 - 12781	
10		41819 X	28671	-0-	-13148		28671	2	N	-0-		-0-
11		33720 X	20727	-0-	-12993		20727	2	N	-0-		-0-
12		34844 X	21433	-0-	-13411		21433	2	N	-0-		-0-
01		28675 X	19968	-0-	-8707		19968	2	N	-0-		-0-
02		25900 X	16839	-0-	-9061		16839	2	N	-0-		-0-
03		28675 X	18036	-0-	-10639		18036	2	N	-0-		-0-
-----												
EDGECLIFF A		WELL #:		1H	RRCID ->	262956	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7500 - 11317	
10		32829 X	31517	-0-	-1312		31517	2	N	-0-		-0-
11		30275 X	30275	-0-	-0-		30275	2	N	-0-		-0-
12		35278 X	28098	-0-	-7180		28098	2	N	-0-		-0-
01		35278 X	27102	-0-	-8176		27102	2	N	-0-		-0-
02		31864 X	23665	-0-	-8199		23665	2	N	-0-		-0-
03		31527 X	24104	-0-	-7423		24104	2	N	-0-		-0-
-----												
SANDERS VIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	262957	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8175 - 10546	
10		17726 X	17726	-0-	-0-		17726	2	N	-0-		-0-
11		13933 X	13933	-0-	-0-		13933	2	N	-0-		-0-
12		12243 X	12243	-0-	-0-		12243	2	N	-0-		-0-
01		11439 X	9832	-0-	-1607		9832	2	N	-0-		-0-
02		10332 X	7176	-0-	-3156		7176	2	N	-0-		-0-
03		11439 X	9822	-0-	-1617		9822	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262962	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7607 - 11297	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	67270 X	42034	-0-	-25236	-0-	42034	2	N	-0-			-0-
11	60510 X	33237	-0-	-27273	-0-	33237	2	N	-0-			-0-
12	47279 X	47279	-0-	-0-	-0-	47279	2	N	-0-			-0-
01	61363 X	61363	-0-	-0-	-0-	61363	2	N	-0-			-0-
02	52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	52550	2	N	-0-			-0-
*03	55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	55575	2	N	-0-			-0-
-----												
HORNED FROG		WELL #:		2H	RRCID ->	262964	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7625 - 14208	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEANN		WELL #:		4H	RRCID ->	262965	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7470 - 11324	
10	31341 X	26095	-0-	-5246	-0-	26095	2	N	-0-			-0-
11	28320 X	24769	-0-	-3551	-0-	24769	2	N	-0-			-0-
12	26412 X	18886	-0-	-7526	-0-	18886	2	N	-0-			-0-
01	26412 X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2	N	-0-			-0-
02	23576 X	21003	-0-	-2573	-0-	21003	2	N	-0-			-0-
03	26102 X	22722	-0-	-3380	-0-	22722	2	N	-0-			-0-
-----												
SANTA FE		WELL #:		5H	RRCID ->	262966	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7569 - 11669	
10	15252 X	9824	-0-	-5428	-0-	9824	2	N	-0-			-0-
11	14760 X	8791	-0-	-5969	-0-	8791	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	637	-0-	-13282	-0-	637	2	N	-0-			-0-
01	11966 X	8996	-0-	-2970	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
02	9884 X	-0-	-0-	-9884	-0-			N	-0-			-0-
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DICK DAVIDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	262971	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7310 - 12661	
10	103509 X	73355	-0-	-30154	-0-	73355	2	N	-0-			-0-
11	89280 X	67805	-0-	-21475	-0-	67805	2	N	-0-			-0-
12	87451 X	60189	-0-	-27262	-0-	60189	2	N	-0-			-0-
01	83917 X	65153	-0-	-18764	-0-	65153	2	N	-0-			-0-
02	70336 X	55240	-0-	-15096	-0-	55240	2	N	-0-			-0-
03	73346 X	60042	-0-	-13304	-0-	60042	2	N	-0-			-0-
-----												
DUKE UNITED		WELL #:		2H	RRCID ->	262972	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8890 - 13313	
10	44857 X	35667	-0-	-9190	-0-	35667	2	N	-0-			-0-
11	41610 X	35491	-0-	-6119	-0-	35491	2	N	-0-			-0-
12	39928 X	36456	-0-	-3472	-0-	36456	2	N	-0-			-0-
01	39928 X	34837	-0-	-5091	-0-	34837	2	N	-0-			-0-
02	36064 X	29684	-0-	-6380	-0-	29684	2	N	-0-			-0-
03	36673 X	33293	-0-	-3380	-0-	33293	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		5H	RRCID ->	262974	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7400 - 10862	
10	33387 X	28908	-0-	-4479	-0-	28908	2	N	-0-			-0-
11	32310 X	27347	-0-	-4963	-0-	27347	2	N	-0-			-0-
12	30411 X	27268	-0-	-3143	-0-	27268	2	N	-0-			-0-
01	30411 X	26410	-0-	-4001	-0-	26410	2	N	-0-			-0-
02	26684 X	24138	-0-	-2546	-0-	24138	2	N	-0-			-0-
03	28923 X	24489	-0-	-4434	-0-	24489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
EDGECLIFF D		WELL #:		2H	RRCID ->	262977	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7948 - 12399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	58520	-0-	58520	131318	58520	2	N	-0-		-0-
11		181374 X	50056	-0-	-131318	-0-	50056	2	N	-0-		-0-
12		80073 X	44147	-0-	-35926	-0-	44147	2	N	-0-		-0-
01		80073 X	43083	-0-	-36990	-0-	43083	2	N	-0-		-0-
02		72324 X	36320	-0-	-36004	-0-	36320	2	N	-0-		-0-
03		80073 X	37930	-0-	-42143	-0-	37930	2	N	-0-		-0-
-----												
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262978	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7760 - 11976	
10		26009 X	19642	-0-	-6367	-0-	19642	2	N	-0-		-0-
11		25170 X	20042	-0-	-5128	-0-	20042	2	N	-0-		-0-
12		23157 X	19255	-0-	-3902	-0-	19255	2	N	-0-		-0-
01		23064 X	19092	-0-	-3972	-0-	19092	2	N	-0-		-0-
02		19348 X	17213	-0-	-2135	-0-	17213	2	N	-0-		-0-
03		20708 X	20287	-0-	-421	-0-	20287	2	N	-0-		-0-
-----												
PALOS VERDES		WELL #:		1H	RRCID ->	262980	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8490 - 13145	
10		44254 X	44254	-0-	-0-	-0-	44254	2	N	-0-		-0-
11		40879 X	40879	-0-	-0-	-0-	40879	2	N	-0-		-0-
12		52204 X	39804	-0-	-12400	-0-	39804	2	N	-0-		-0-
01		48546 X	38052	-0-	-10494	-0-	38052	2	N	-0-		-0-
02		40040 X	38625	-0-	-1415	-0-	38625	2	N	-0-		-0-
03		44268 X	40025	-0-	-4243	-0-	40025	2	N	-0-		-0-
-----												
ROSEN		WELL #:		3H	RRCID ->	262998	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7301 - 10615	
10		40455 X	32478	-0-	-7977	-0-	32478	2	N	-0-		-0-
11		37080 X	30680	-0-	-6400	-0-	30680	2	N	-0-		-0-
12		35960 X	31489	-0-	-4471	-0-	31489	2	N	-0-		-0-
01		35495 X	30432	-0-	-5063	-0-	30432	2	N	-0-		-0-
02		30716 X	26644	-0-	-4072	-0-	26644	2	N	-0-		-0-
03		32488 X	28524	-0-	-3964	-0-	28524	2	N	-0-		-0-
-----												
LYNCH		WELL #:		1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7905 - 11253	
10		62155 X	60901	-0-	-1254	-0-	60901	2	N	-0-		-0-
11		54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	2	N	-0-		-0-
12		59799 X	50866	-0-	-8933	-0-	50866	2	N	-0-		-0-
01		60915 X	51789	-0-	-9126	-0-	51789	2	N	-0-		-0-
02		55020 X	45272	-0-	-9748	-0-	45272	2	N	-0-		-0-
03		60915 X	47485	-0-	-13430	-0-	47485	2	N	-0-		-0-
-----												
BRAYLON		WELL #:		2H	RRCID ->	263004	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7646 - 13137	
10		66402 X	41760	-0-	-24642	-0-	41760	2	N	-0-		-0-
11		62730 X	22780	-0-	-39950	-0-	22780	2	N	-0-		-0-
12		48949 X	31561	-0-	-17388	-0-	31561	2	N	-0-		-0-
01		58802 X	58802	-0-	-0-	-0-	58802	2	N	-0-		-0-
02		50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	50962	2	N	-0-		-0-
*03		56552 X	56552	-0-	-0-	-0-	56552	2	N	-0-		-0-
-----												
CH ENTERPRISE		WELL #:		1H	RRCID ->	263006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9260 - 11826	
10		33449 X	21963	-0-	-11486	-0-	21963	2	N	-0-		-0-
11		31290 X	16749	-0-	-14541	-0-	16749	2	N	-0-		-0-
12		31992 X	15831	-0-	-16161	-0-	15831	2	N	-0-		-0-
01		31992 X	23234	-0-	-8758	-0-	23234	2	N	-0-		-0-
02		28896 X	22553	-0-	-6343	-0-	22553	2	N	-0-		-0-
*03		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JOVI		WELL #:		3H	RRCID ->	263019	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7375 - 12475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		37386 X	19622	-0-	-17764	-0-	19622	2	N	-0-			-0-
11		36180 X	22628	-0-	-13552	-0-	22628	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	13701	-0-	13701	13701	13701	2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	13105	-0-	13105	26806	13105	2	N	-0-			-0-
02		37746 X	10940	-0-	-26806	-0-	10940	2	N	-0-			-0-
*03		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2	N	-0-			-0-
-----													
EDGECLIFF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263024	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7565 - 11347		
10		14B2 EXT	79647	-0-	79647	177673	79647	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	64898	-0-	64898	242571	64898	2	N	-0-			-0-
12		298039 X	55468	-0-	-242571	-0-	55468	2	N	-0-			-0-
01		139996 X	51819	-0-	-88177	-0-	51819	2	N	-0-			-0-
02		126448 X	42456	-0-	-83992	-0-	42456	2	N	-0-			-0-
03		79639 X	42955	-0-	-36684	-0-	42955	2	N	-0-			-0-
-----													
DEANN		WELL #:		7H	RRCID ->	263027	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7525 - 11791		
10		18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2	N	-0-			-0-
11		19050 X	15541	-0-	-3509	-0-	15541	2	N	-0-			-0-
12		31837 X	5690	-0-	-26147	-0-	5690	2	N	-0-			-0-
01		31837 X	11461	-0-	-20376	-0-	11461	2	N	-0-			-0-
02		21924 X	9700	-0-	-12224	-0-	9700	2	N	-0-			-0-
03		18135 X	7307	-0-	-10828	-0-	7307	2	N	-0-			-0-
-----													
JAMMER A		WELL #:		8H	RRCID ->	263028	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7820 - 11672		
10		68262 X	52846	-0-	-15416	-0-	52846	2	N	-0-			-0-
11		66060 X	48856	-0-	-17204	-0-	48856	2	N	-0-			-0-
12		61380 X	49690	-0-	-11690	-0-	49690	2	N	-0-			-0-
01		57722 X	47384	-0-	-10338	-0-	47384	2	N	-0-			-0-
02		49812 X	38545	-0-	-11267	-0-	38545	2	N	-0-			-0-
03		52855 X	44912	-0-	-7943	-0-	44912	2	N	-0-			-0-
-----													
WATSON SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263031	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7636 - 9663		
10		24738 X	18433	-0-	-6305	-0-	18433	2	N	-0-			-0-
11		21570 X	18162	-0-	-3408	-0-	18162	2	N	-0-			-0-
12		19933 X	19016	-0-	-917	-0-	19016	2	N	-0-			-0-
01		19933 X	19203	-0-	-730	-0-	19203	2	N	-0-			-0-
02		17332 X	15536	-0-	-1796	-0-	15536	2	N	-0-			-0-
03		19003 X	16675	-0-	-2328	-0-	16675	2	N	-0-			-0-
-----													
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	263037	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8715 - 10752		
10		22413 X	17364	-0-	-5049	-0-	17364	2	N	-0-			-0-
11		20310 X	15215	-0-	-5095	-0-	15215	2	N	-0-			-0-
12		20398 X	13738	-0-	-6660	-0-	13738	2	N	-0-			-0-
01		18786 X	17825	-0-	-961	-0-	17825	2	N	-0-			-0-
02		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2	N	-0-			-0-
03		17360 X	14481	-0-	-2879	-0-	14481	2	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BEAR A		WELL #:		1H	RRCID ->	263050	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	7026	PERF.10503 - 16218		
10		57474 X	44461	-0-	-13013	-0-	44461	2	N	-0-			-0-
11		66502 X	66502	-0-	-0-	-0-	66502	2	N	-0-			-0-
12		56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	56651	2	N	-0-			-0-
01		59855 X	59855	-0-	-0-	-0-	59855	2	N	-0-			-0-
02		62076 X	51343	-0-	-10733	-0-	51343	2	N	-0-			-0-
03		68727 X	52081	-0-	-16646	-0-	52081	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VOLUNTEER		WELL #:		1H	RRCID ->	263087	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7774 - 12957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		61967 X	61967	-0-	-0-	-0-	61967 2		N	-0-		-0-
11		53752 X	53752	-0-	-0-	-0-	53752 2		N	-0-		-0-
12		64666 X	51565	-0-	-13101	-0-	51565 2		N	-0-		-0-
01		64666 X	53566	-0-	-11100	-0-	53566 2		N	-0-		-0-
02		58408 X	47395	-0-	-11013	-0-	47395 2		N	-0-		-0-
03		61969 X	49949	-0-	-12020	-0-	49949 2		N	-0-		-0-
-----												
CASE-PRICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	263088	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7550 - 12160
10		73408 X	60931	-0-	-12477	-0-	60931 2		N	-0-		-0-
11		71040 X	53454	-0-	-17586	-0-	53454 2		N	-0-		-0-
12		73408 X	51798	-0-	-21610	-0-	51798 2		N	-0-		-0-
01		70432 X	49902	-0-	-20530	-0-	49902 2		N	-0-		-0-
02		55048 X	42811	-0-	-12237	-0-	42811 2		N	-0-		-0-
03		60946 X	43913	-0-	-17033	-0-	43913 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		7H	RRCID ->	263121	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7600 - 9889
10		23033 X	19326	-0-	-3707	-0-	19326 2		N	-0-		-0-
11		22290 X	18796	-0-	-3494	-0-	18796 2		N	-0-		-0-
12		23033 X	17347	-0-	-5686	-0-	17347 2		N	-0-		-0-
01		21328 X	17900	-0-	-3428	-0-	17900 2		N	-0-		-0-
02		18200 X	16892	-0-	-1308	-0-	16892 2		N	-0-		-0-
03		19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	17244 2		N	-0-		-0-
-----												
PALOS VERDES-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	263125	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8750 - 12353
10		37076 X	30242	-0-	-6834	-0-	30242 2		N	-0-		-0-
11		33240 X	28194	-0-	-5046	-0-	28194 2		N	-0-		-0-
12		31062 X	27563	-0-	-3499	-0-	27563 2		N	-0-		-0-
01		31062 X	27435	-0-	-3627	-0-	27435 2		N	-0-		-0-
02		27328 X	26436	-0-	-892	-0-	26436 2		N	-0-		-0-
03		30256 X	29423	-0-	-833	-0-	29423 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7600 - 10392
10		31682 X	24612	-0-	-7070	-0-	24612 2		N	-0-		-0-
11		28080 X	21333	-0-	-6747	-0-	21333 2		N	-0-		-0-
12		29016 X	22226	-0-	-6790	-0-	22226 2		N	-0-		-0-
01		29016 X	20019	-0-	-8997	-0-	20019 2		N	-0-		-0-
02		24472 X	18773	-0-	-5699	-0-	18773 2		N	-0-		-0-
03		24614 X	20212	-0-	-4402	-0-	20212 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		6H	RRCID ->	263152	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7430 - 9633
10		17701 X	11375	-0-	-6326	-0-	11375 2		N	-0-		-0-
11		17130 X	10251	-0-	-6879	-0-	10251 2		N	-0-		-0-
12		14012 X	9878	-0-	-4134	-0-	9878 2		N	-0-		-0-
01		13051 X	8023	-0-	-5028	-0-	8023 2		N	-0-		-0-
02		10836 X	6418	-0-	-4418	-0-	6418 2		N	-0-		-0-
03		11377 X	10752	-0-	-625	-0-	10752 2		N	-0-		-0-
-----												
DOSKOCIL		WELL #:		2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8500 - 15390
10		203639 X	1712	-0-	-201927	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
11		78480 X	78480	-0-	-0-	-0-	78480 2		N	-0-		-0-
12		105575 X	105575	-0-	-0-	-0-	105575 2		N	-0-		-0-
01		79818 X	79818	-0-	-0-	-0-	79818 2		N	-0-		-0-
02		73248 X	11651	-0-	-61597	-0-	11651 2		N	-0-		-0-
03		105586 X	-0-	-0-	-105586	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
EDGECLIFF C		WELL #:		5H	RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7842 - 12314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	66833	-0-	66833	150394		66833	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	57117	-0-	57117	207511		57117	2		N	-0-				-0-
*12	257233 X	49722	-0-	-207511	-0-		49722	2		N	-0-				-0-
*01	91047 X	49102	-0-	-41945	-0-		49102	2		N	-0-				-0-
*02	82236 X	41402	-0-	-40834	-0-		41402	2		N	-0-				-0-
*03	91047 X	44150	-0-	-46897	-0-		44150	2		N	-0-				-0-
-----															
FORKS		WELL #:		1H	RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8575 - 11047				
10	19499 X	13644	-0-	-5855	-0-		13644	2		N	-0-				-0-
11	17160 X	12543	-0-	-4617	-0-		12543	2		N	-0-				-0-
12	17732 X	9287	-0-	-8445	-0-		9287	2		N	-0-				-0-
01	16244 X	9611	-0-	-6633	-0-		9611	2		N	-0-				-0-
02	12320 X	8996	-0-	-3324	-0-		8996	2		N	-0-				-0-
03	13640 X	8409	-0-	-5231	-0-		8409	2		N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM B		WELL #:		3H	RRCID ->	263164	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8167 - 12596				
10	144894 X	54737	-0-	-90157	-0-		54737	2		N	-0-				-0-
11	69960 X	50827	-0-	-19133	-0-		50827	2		N	-0-				-0-
12	72292 X	46640	-0-	-25652	-0-		46640	2		N	-0-				-0-
01	64449 X	47359	-0-	-17090	-0-		47359	2		N	-0-				-0-
02	54012 X	40052	-0-	-13960	-0-		40052	2		N	-0-				-0-
03	54746 X	42609	-0-	-12137	-0-		42609	2		N	-0-				-0-
-----															
LITTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	263165	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7789 - 9958				
10	29605 X	12524	-0-	-17081	-0-		12524	2		N	-0-				-0-
11	28440 X	17020	-0-	-11420	-0-		17020	2		N	-0-				-0-
12	29388 X	25042	-0-	-4346	-0-		25042	2		N	-0-				-0-
01	29388 X	26205	-0-	-3183	-0-		26205	2		N	-0-				-0-
02	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-		21682	2		N	-0-				-0-
03	25048 X	2401	-0-	-22647	-0-		2401	2		N	-0-				-0-
-----															
RLB		WELL #:		2H	RRCID ->	263199	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7330 - 12389				
10	83824 X	60734	-0-	-23090	-0-		60734	2		N	-0-				-0-
11	77250 X	49937	-0-	-27313	-0-		49937	2		N	-0-				-0-
12	75392 X	48956	-0-	-26436	-0-		48956	2		N	-0-				-0-
01	69781 X	47180	-0-	-22601	-0-		47180	2		N	-0-				-0-
02	59360 X	39893	-0-	-19467	-0-		39893	2		N	-0-				-0-
03	60729 X	41458	-0-	-19271	-0-		41458	2		N	-0-				-0-
-----															
BOXER		WELL #:		1H	RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7430 - 11320				
10	T. A.	78461	-0-	78461	78461		78461	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	85033	-0-	85033	163494		85033	2		N	-0-				-0-
*12	230640 X	67146	-0-	-163494	-0-		67146	2		N	-0-				-0-
*01	166346 X	63237	-0-	-103109	-0-		63237	2		N	-0-				-0-
*02	150248 X	50638	-0-	-99610	-0-		50638	2		N	-0-				-0-
*03	166346 X	50471	-0-	-115875	-0-		50471	2		N	-0-				-0-
-----															
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	263221	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7890 - 12401				
10	20956 X	17494	-0-	-3462	-0-		17494	2		N	-0-				-0-
11	20280 X	15596	-0-	-4684	-0-		15596	2		N	-0-				-0-
12	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-		19626	2		N	-0-				-0-
01	18693 X	15786	-0-	-2907	-0-		15786	2		N	-0-				-0-
02	16884 X	14252	-0-	-2632	-0-		14252	2		N	-0-				-0-
03	18693 X	17413	-0-	-1280	-0-		17413	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DEANN		WELL #:		5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7490 - 11222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		32302 X	25401	-0-	-6901	-0-	25401 2	N	-0-			-0-
11		29430 X	22210	-0-	-7220	-0-	22210 2	N	-0-			-0-
12		27962 X	17577	-0-	-10385	-0-	17577 2	N	-0-			-0-
01		27962 X	23356	-0-	-4606	-0-	23356 2	N	-0-			-0-
02		23968 X	18730	-0-	-5238	-0-	18730 2	N	-0-			-0-
03		25389 X	17173	-0-	-8216	-0-	17173 2	N	-0-			-0-
-----												
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	8547	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CASE TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7373 - 9030	
10		0 W	36699	-0-	36699	181139	36699 2	N	-0-			-0-
11		0 W	34483	-0-	34483	215622	34483 2	N	-0-			-0-
12		0 W	36380	-0-	36380	252002	36380 2	N	-0-			-0-
01		0 W	37057	-0-	37057	289059	37057 2	N	-0-			-0-
02		318965 X	29906	-0-	-289059	-0-	29906 2	N	-0-			-0-
03		36704 X	28906	-0-	-7798	-0-	28906 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7950 - 10796	
10		40920 X	40739	-0-	-181	-0-	40739 2	N	-0-			-0-
11		39600 X	37571	-0-	-2029	-0-	37571 2	N	-0-			-0-
12		50840 X	33466	-0-	-17374	-0-	33466 2	N	-0-			-0-
01		47554 X	31815	-0-	-15739	-0-	31815 2	N	-0-			-0-
02		39396 X	29741	-0-	-9655	-0-	29741 2	N	-0-			-0-
03		40734 X	30664	-0-	-10070	-0-	30664 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8552 - 12658	
10		387550 X	50296	-0-	-337254	-0-	50296 2	N	-0-			-0-
11		151830 X	42989	-0-	-108841	-0-	42989 2	N	-0-			-0-
12		79484 X	39908	-0-	-39576	-0-	39908 2	N	-0-			-0-
01		79484 X	40909	-0-	-38575	-0-	40909 2	N	-0-			-0-
02		71792 X	33912	-0-	-37880	-0-	33912 2	N	-0-			-0-
03		50282 X	35261	-0-	-15021	-0-	35261 2	N	-0-			-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7650 - 12544	
10		64139 X	52489	-0-	-11650	-0-	52489 2	N	-0-			-0-
11		58050 X	49037	-0-	-9013	-0-	49037 2	N	-0-			-0-
12		59458 X	48598	-0-	-10860	-0-	48598 2	N	-0-			-0-
01		56637 X	47228	-0-	-9409	-0-	47228 2	N	-0-			-0-
02		49252 X	40756	-0-	-8496	-0-	40756 2	N	-0-			-0-
03		52483 X	43914	-0-	-8569	-0-	43914 2	N	-0-			-0-
-----												
MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8675 - 12906	
10		39773 X	35376	-0-	-4397	-0-	35376 2	N	-0-			-0-
11		37200 X	31643	-0-	-5557	-0-	31643 2	N	-0-			-0-
12		38440 X	30973	-0-	-7467	-0-	30973 2	N	-0-			-0-
01		38440 X	29182	-0-	-9258	-0-	29182 2	N	-0-			-0-
02		31948 X	25683	-0-	-6265	-0-	25683 2	N	-0-			-0-
03		35371 X	26918	-0-	-8453	-0-	26918 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263309	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7985 - 13291				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	27311 X	19049	-0-	-8262	-0-		19049	2		N	-0-				-0-
11	24060 X	19485	-0-	-4575	-0-		19485	2		N	-0-				-0-
12	22723 X	18970	-0-	-3753	-0-		18970	2		N	-0-				-0-
01	22723 X	20165	-0-	-2558	-0-		20165	2		N	-0-				-0-
02	18200 X	16984	-0-	-1216	-0-		16984	2		N	-0-				-0-
03	20150 X	17330	-0-	-2820	-0-		17330	2		N	-0-				-0-
-----															
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263310	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	8541	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOXER		WELL #:		2H	RRCID ->	263311	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7517 - 11705				
10	T. A.	113377	-0-	113377	113377	113377	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	84485	-0-	84485	197862	84485	2			N	-0-				-0-
*12	268162 X	70300	-0-	-197862	-0-	70300	2			N	-0-				-0-
*01	113367 X	66846	-0-	-46521	-0-	66846	2			N	-0-				-0-
*02	54216 X	54216	-0-	-0-	-0-	54216	2			N	-0-				-0-
*03	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	54001	2			N	-0-				-0-
-----															
GREENWOOD D		WELL #:		1H	RRCID ->	263313	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6894	PERF. 8751 - 10823				
10	25296 X	19684	-0-	-5612	-0-	19684	2			N	-0-				-0-
11	24480 X	17402	-0-	-7078	-0-	17402	2			N	-0-				-0-
12	26102 X	18687	-0-	-7415	-0-	18687	2			N	-0-				-0-
01	26102 X	18747	-0-	-7355	-0-	18747	2			N	-0-				-0-
02	23576 X	21127	-0-	-2449	-0-	21127	2			N	-0-				-0-
*03	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHWARZ		WELL #:		4H	RRCID ->	263314	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7451 - 11054				
10	34007 X	26423	-0-	-7584	-0-	26423	2			N	-0-				-0-
11	32910 X	24615	-0-	-8295	-0-	24615	2			N	-0-				-0-
12	30845 X	21544	-0-	-9301	-0-	21544	2			N	-0-				-0-
01	29109 X	16268	-0-	-12841	-0-	16268	2			N	-0-				-0-
02	23856 X	14933	-0-	-8923	-0-	14933	2			N	-0-				-0-
03	26412 X	21016	-0-	-5396	-0-	21016	2			N	-0-				-0-
-----															
PALOS VERDES STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	263318	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8941 - 13880				
10	40238 X	22796	-0-	-17442	-0-	22796	2			N	-0-				-0-
11	31770 X	24022	-0-	-7748	-0-	24022	2			N	-0-				-0-
12	32829 X	27040	-0-	-5789	-0-	27040	2			N	-0-				-0-
01	32829 X	24899	-0-	-7930	-0-	24899	2			N	-0-				-0-
02	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-				-0-
*03	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	2			N	-0-				-0-
-----															
EDGECLIFF D		WELL #:		4H	RRCID ->	263319	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 8255 - 11437				
10	T. A.	47522	-0-	47522	103140	47522	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	37865	-0-	37865	141005	37865	2			N	-0-				-0-
12	173415 X	32410	-0-	-141005	-0-	32410	2			N	-0-				-0-
01	77841 X	29561	-0-	-48280	-0-	29561	2			N	-0-				-0-
02	70308 X	23626	-0-	-46682	-0-	23626	2			N	-0-				-0-
03	47523 X	26513	-0-	-21010	-0-	26513	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
RENZO		WELL #:		1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		44082 X	34149	-0-	-9933	-0-		34149 2		N	-0-		-0-
11		40140 X	33122	-0-	-7018	-0-		33122 2		N	-0-		-0-
12		38285 X	31413	-0-	-6872	-0-		31413 2		N	-0-		-0-
01		37479 X	29663	-0-	-7816	-0-		29663 2		N	-0-		-0-
02		32480 X	29308	-0-	-3172	-0-		29308 2		N	-0-		-0-
03		34224 X	31116	-0-	-3108	-0-		31116 2		N	-0-		-0-
-----													
NORMANDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326	
10		9486 X	8925	-0-	-561	-0-		8867 2	58 9	N	53	50 1	116
11		8790 X	8079	-0-	-711	-0-		8070 2	9 9	N	8		124
12		9548 X	7660	-0-	-1888	-0-		7629 2	31 9	N	28	50 1	102
01		9548 X	6722	-0-	-2826	-0-		6670 2	52 9	N	47		149
02		8624 X	7346	-0-	-1278	-0-		7287 2	59 9	N	54	67 1	136
03		8928 X	7004	-0-	-1924	-0-		6975 2	29 9	N	26	65 1	97
-----													
SCHWARZ		WELL #:		3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338	
10		19654 X	18585	-0-	-1069	-0-		18585 2		N	-0-		-0-
11		21101 X	21101	-0-	-0-	-0-		21101 2		N	-0-		-0-
12		19654 X	18757	-0-	-897	-0-		18757 2		N	-0-		-0-
01		18848 X	18283	-0-	-565	-0-		18283 2		N	-0-		-0-
02		19404 X	15964	-0-	-3440	-0-		15964 2		N	-0-		-0-
03		21483 X	16862	-0-	-4621	-0-		16862 2		N	-0-		-0-
-----													
RLB		WELL #:		4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152	
10		99944 X	74513	-0-	-25431	-0-		74513 2		N	-0-		-0-
11		96720 X	61034	-0-	-35686	-0-		61034 2		N	-0-		-0-
12		97588 X	58452	-0-	-39136	-0-		58452 2		N	-0-		-0-
01		97588 X	57255	-0-	-40333	-0-		57255 2		N	-0-		-0-
02		73108 X	48257	-0-	-24851	-0-		48257 2		N	-0-		-0-
03		74524 X	49815	-0-	-24709	-0-		49815 2		N	-0-		-0-
-----													
GM WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KENNEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7900 - 13929	
10		50096 X	41076	-0-	-9020	-0-		41076 2		N	-0-		-0-
11		46320 X	37950	-0-	-8370	-0-		37950 2		N	-0-		-0-
12		44051 X	29845	-0-	-14206	-0-		29845 2		N	-0-		-0-
01		44051 X	38259	-0-	-5792	-0-		38259 2		N	-0-		-0-
02		38360 X	33107	-0-	-5253	-0-		33107 2		N	-0-		-0-
03		41075 X	35288	-0-	-5787	-0-		35288 2		N	-0-		-0-
-----													
SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7290 - 12973	
10		58094 X	51474	-0-	-6620	-0-		51474 2		N	-0-		-0-
11		53850 X	47273	-0-	-6577	-0-		47273 2		N	-0-		-0-
12		55645 X	44947	-0-	-10698	-0-		44947 2		N	-0-		-0-
01		55645 X	40037	-0-	-15608	-0-		40037 2		N	-0-		-0-
02		49084 X	40032	-0-	-9052	-0-		40032 2		N	-0-		-0-
03		51460 X	43699	-0-	-7761	-0-		43699 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8646 - 13317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		52328 X	37001	-0-	-15327	-0-	37001 2		N	-0-		-0-
11		46890 X	33738	-0-	-13152	-0-	33738 2		N	-0-		-0-
12		44082 X	32364	-0-	-11718	-0-	32364 2		N	-0-		-0-
01		42408 X	31241	-0-	-11167	-0-	31241 2		N	-0-		-0-
02		35700 X	29307	-0-	-6393	-0-	29307 2		N	-0-		-0-
03		37014 X	30712	-0-	-6302	-0-	30712 2		N	-0-		-0-
-----												
ESCALADE		WELL #:		7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8722	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	51418	-0-	51418	51418	51418 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKESIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956	
10		246419 X	40191	-0-	-206228	-0-	40191 2		N	-0-		-0-
11		238470 X	90603	-0-	-147867	-0-	90603 2		N	-0-		-0-
12		176514 X	69821	-0-	-106693	-0-	69821 2		N	-0-		-0-
01		176514 X	-0-	-0-	-176514	-0-			N	-0-		-0-
02		159432 X	-0-	-0-	-159432	-0-			N	-0-		-0-
03		176514 X	-0-	-0-	-176514	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GM WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	8788	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CASE-PRICKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	263571	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7500 - 11201	
10		55738 X	47515	-0-	-8223	-0-	47515 2		N	-0-		-0-
11		53940 X	42602	-0-	-11338	-0-	42602 2		N	-0-		-0-
12		55738 X	41565	-0-	-14173	-0-	41565 2		N	-0-		-0-
01		53475 X	40540	-0-	-12935	-0-	40540 2		N	-0-		-0-
02		42924 X	35086	-0-	-7838	-0-	35086 2		N	-0-		-0-
03		47523 X	36912	-0-	-10611	-0-	36912 2		N	-0-		-0-
-----												
RLB		WELL #:		3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7585 - 13720	
10		84599 X	65402	-0-	-19197	-0-	65402 2		N	-0-		-0-
11		81870 X	54166	-0-	-27704	-0-	54166 2		N	-0-		-0-
12		80259 X	54141	-0-	-26118	-0-	54141 2		N	-0-		-0-
01		77221 X	56711	-0-	-20510	-0-	56711 2		N	-0-		-0-
02		63672 X	48226	-0-	-15446	-0-	48226 2		N	-0-		-0-
03		65410 X	51562	-0-	-13848	-0-	51562 2		N	-0-		-0-
-----												
BMX COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263590	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7680 - 14108	
10		297573 X	73773	-0-	-223800	-0-	73773 2		N	-0-		-0-
11		98190 X	66556	-0-	-31634	-0-	66556 2		N	-0-		-0-
12		128123 X	60326	-0-	-67797	-0-	60326 2		N	-0-		-0-
01		128123 X	49813	-0-	-78310	-0-	49813 2		N	-0-		-0-
02		115724 X	47340	-0-	-68384	-0-	47340 2		N	-0-		-0-
03		128123 X	55781	-0-	-72342	-0-	55781 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RLB		WELL #:		5H	RRCID ->	263612	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7340 - 13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 W	79393	-0-	79393	447809	79393 2		N	-0-		-0-
11		0 W	64602	-0-	64602	512411	64602 2		N	-0-		-0-
12		574766 X	62355	-0-	-512411	-0-	62355 2		N	-0-		-0-
01		103757 X	62798	-0-	-40959	-0-	62798 2		N	-0-		-0-
02		79212 X	51421	-0-	-27791	-0-	51421 2		N	-0-		-0-
03		79391 X	55139	-0-	-24252	-0-	55139 2		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	263615	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7900 - 10613	
10		23591 X	18057	-0-	-5534	-0-	18057 2		N	-0-		-0-
11		20400 X	19016	-0-	-1384	-0-	19016 2		N	-0-		-0-
12		21080 X	11090	-0-	-9990	-0-	11090 2		N	-0-		-0-
01		21080 X	18090	-0-	-2990	-0-	18090 2		N	-0-		-0-
02		17752 X	14710	-0-	-3042	-0-	14710 2		N	-0-		-0-
03		19654 X	14863	-0-	-4791	-0-	14863 2		N	-0-		-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		3H	RRCID ->	263616	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7700 - 12303	
10		76570 X	64053	-0-	-12517	-0-	64053 2		N	-0-		-0-
11		72750 X	57589	-0-	-15161	-0-	57589 2		N	-0-		-0-
12		71641 X	59515	-0-	-12126	-0-	59515 2		N	-0-		-0-
01		70029 X	57068	-0-	-12961	-0-	57068 2		N	-0-		-0-
02		60648 X	48070	-0-	-12578	-0-	48070 2		N	-0-		-0-
03		64046 X	53452	-0-	-10594	-0-	53452 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	263621	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7385 - 11539	
10		63767 X	46211	-0-	-17556	-0-	46211 2		N	-0-		-0-
11		61710 X	49407	-0-	-12303	-0-	49407 2		N	-0-		-0-
12		43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	43984 2		N	-0-		-0-
01		46221 X	43651	-0-	-2570	-0-	43651 2		N	-0-		-0-
02		46116 X	36901	-0-	-9215	-0-	36901 2		N	-0-		-0-
03		51057 X	37499	-0-	-13558	-0-	37499 2		N	-0-		-0-
-----												
PENSKE		WELL #:		4H	RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7341 - 9610	
10		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-		-0-
11		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-		-0-
12		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-		-0-
01		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-		-0-
02		5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-			N	-0-		-0-
03		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALLMARK EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335	PERF.10590 - 13862	
10		22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	22763 2		N	-0-		-0-
11		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	12389 2		N	-0-		-0-
12		25048 X	13268	-0-	-11780	-0-	13268 2		N	-0-		-0-
01		25048 X	12083	-0-	-12965	-0-	12083 2		N	-0-		-0-
02		22624 X	4391	-0-	-18233	-0-	4391 2		N	-0-		-0-
03		22754 X	8946	-0-	-13808	-0-	8946 2		N	-0-		-0-
-----												
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	263628	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8482	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDGECLIFF A		WELL #:		3H	RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538 - 11092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 W	80831	-0-	80831	189958	80831	2	N	-0-		-0-
11	257387	X	67429	-0-	-189958	-0-	67429	2	N	-0-		-0-
12	131750	X	58870	-0-	-72880	-0-	58870	2	N	-0-		-0-
01	131750	X	56506	-0-	-75244	-0-	56506	2	N	-0-		-0-
02	119000	X	46588	-0-	-72412	-0-	46588	2	N	-0-		-0-
03	80817	X	47620	-0-	-33197	-0-	47620	2	N	-0-		-0-
-----												
PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294 - 10583
10	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2	N	-0-		-0-
11	32370	X	25170	-0-	-7200	-0-	25170	2	N	-0-		-0-
12	33449	X	1868	-0-	-31581	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
01	33449	X	19781	-0-	-13668	-0-	19781	2	N	-0-		-0-
02	27440	X	15552	-0-	-11888	-0-	15552	2	N	-0-		-0-
03	30380	X	12652	-0-	-17728	-0-	12652	2	N	-0-		-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7700 - 12148
10	53165	X	45802	-0-	-7363	-0-	45802	2	N	-0-		-0-
11	49260	X	44093	-0-	-5167	-0-	44093	2	N	-0-		-0-
12	50375	X	45611	-0-	-4764	-0-	45611	2	N	-0-		-0-
01	48856	X	44229	-0-	-4627	-0-	44229	2	N	-0-		-0-
02	42532	X	38325	-0-	-4207	-0-	38325	2	N	-0-		-0-
03	45787	X	40796	-0-	-4991	-0-	40796	2	N	-0-		-0-
-----												
HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	9809 - 15084
10	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	67927	2	N	-0-		-0-
11	76920	X	60209	-0-	-16711	-0-	60209	2	N	-0-		-0-
12	79484	X	59966	-0-	-19518	-0-	59966	2	N	-0-		-0-
01	79484	X	57377	-0-	-22107	-0-	57377	2	N	-0-		-0-
02	63784	X	49207	-0-	-14577	-0-	49207	2	N	-0-		-0-
03	67921	X	51218	-0-	-16703	-0-	51218	2	N	-0-		-0-
-----												
STERLING		WELL #:		5H	RRCID ->	263638	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7262 - 10475
10	27435	X	22889	-0-	-4546	-0-	22830	2	59 9	N	54 109 1	203
11	24480	X	22646	-0-	-1834	-0-	22625	2	21 9	N	19	222
12	25296	X	20929	-0-	-4367	-0-	20877	2	52 9	N	47 108 1	161
01	24304	X	21195	-0-	-3109	-0-	21133	2	62 9	N	56	217
02	21952	X	18000	-0-	-3952	-0-	17922	2	78 9	N	71 112 1	176
03	23405	X	21161	-0-	-2244	-0-	21104	2	57 9	N	52 93 1	135
-----												
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7322 - 13224
10	67859	X	56120	-0-	-11739	-0-	56120	2	N	-0-		-0-
11	63750	X	54413	-0-	-9337	-0-	54413	2	N	-0-		-0-
12	63705	X	54649	-0-	-9056	-0-	54649	2	N	-0-		-0-
01	60884	X	52774	-0-	-8110	-0-	52774	2	N	-0-		-0-
02	52388	X	45343	-0-	-7045	-0-	45343	2	N	-0-		-0-
03	56234	X	49960	-0-	-6274	-0-	49960	2	N	-0-		-0-
-----												
DEANN		WELL #:		10H	RRCID ->	263668	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7450 - 10409
10	42067	X	33681	-0-	-8386	-0-	33681	2	N	-0-		-0-
11	38160	X	30607	-0-	-7553	-0-	30607	2	N	-0-		-0-
12	35774	X	21416	-0-	-14358	-0-	21416	2	N	-0-		-0-
01	35774	X	15879	-0-	-19895	-0-	15879	2	N	-0-		-0-
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	32994	2	N	-0-		-0-
03	33666	X	31304	-0-	-2362	-0-	31304	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
YORK		WELL #:		2H	RRCID ->	263681	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8097 - 12228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	76392	-0-	76392	271965	76392	2	N	-0-			-0-
11		337557 X	65592	-0-	-271965	-0-	65592	2	N	-0-			-0-
12		171120 X	56609	-0-	-114511	-0-	56609	2	N	-0-			-0-
01		171120 X	56246	-0-	-114874	-0-	56246	2	N	-0-			-0-
02		154560 X	49823	-0-	-104737	-0-	49823	2	N	-0-			-0-
03		76384 X	50756	-0-	-25628	-0-	50756	2	N	-0-			-0-
-----													
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		3H	RRCID ->	264033	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7450	PERF.10000 - 13350		
10		71796 X	38277	-0-	-33519	-0-	38277	2	N	-0-			-0-
11		53850 X	35559	-0-	-18291	-0-	35559	2	N	-0-			-0-
12		46407 X	30852	-0-	-15555	-0-	30852	2	N	-0-			-0-
01		44268 X	31217	-0-	-13051	-0-	31217	2	N	-0-			-0-
02		36344 X	25070	-0-	-11274	-0-	25070	2	N	-0-			-0-
03		38285 X	28992	-0-	-9293	-0-	28992	2	N	-0-			-0-
-----													
MOLLY TAR		WELL #:		2H	RRCID ->	264045	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8750 - 14835		
10		83111 X	38662	-0-	-44449	-0-	38662	2	N	-0-			-0-
11		80430 X	-0-	-0-	-80430	-0-			N	-0-			-0-
12		83111 X	-0-	-0-	-83111	-0-			N	-0-			-0-
01		38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-			N	-0-			-0-
02		34916 X	-0-	-0-	-34916	-0-			N	-0-			-0-
03		38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRESTWOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	264050	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7610 - 10526		
10		T. A.	30866	-0-	30866	100912	30866	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	25713	-0-	25713	126625	25713	2	N	-0-			-0-
12		148146 X	21521	-0-	-126625	-0-	21521	2	N	-0-			-0-
01		40734 X	21538	-0-	-19196	-0-	21538	2	N	-0-			-0-
02		36792 X	17316	-0-	-19476	-0-	17316	2	N	-0-			-0-
03		30876 X	11098	-0-	-19778	-0-	11098	2	N	-0-			-0-
-----													
GLENCREST		WELL #:		8H	RRCID ->	264051	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7656 - 12418		
10		65751 X	63021	-0-	-2730	-0-	63021	2	N	-0-			-0-
11		62160 X	58481	-0-	-3679	-0-	58481	2	N	-0-			-0-
12		64232 X	57911	-0-	-6321	-0-	57911	2	N	-0-			-0-
01		63085 X	55419	-0-	-7666	-0-	55419	2	N	-0-			-0-
02		56924 X	48362	-0-	-8562	-0-	48362	2	N	-0-			-0-
03		63023 X	49807	-0-	-13216	-0-	49807	2	N	-0-			-0-
-----													
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		2H	RRCID ->	264054	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 9118 - 13013		
10		74369 X	24402	-0-	-49967	-0-	24402	2	N	-0-			-0-
11		44160 X	1705	-0-	-42455	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
12		36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-			N	-0-			-0-
01		34007 X	5181	-0-	-28826	-0-	5181	2	N	-0-			-0-
02		26936 X	15288	-0-	-11648	-0-	15288	2	N	-0-			-0-
03		24397 X	11651	-0-	-12746	-0-	11651	2	N	-0-			-0-
-----													
RLB		WELL #:		6H	RRCID ->	264055	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7289 - 12966		
10		80104 X	78618	-0-	-1486	-0-	78618	2	N	-0-			-0-
11		77520 X	64309	-0-	-13211	-0-	64309	2	N	-0-			-0-
12		122915 X	63717	-0-	-59198	-0-	63717	2	N	-0-			-0-
01		115475 X	62280	-0-	-53195	-0-	62280	2	N	-0-			-0-
02		83552 X	52151	-0-	-31401	-0-	52151	2	N	-0-			-0-
03		78616 X	53764	-0-	-24852	-0-	53764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LEAF		WELL #:		3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7826 - 13203	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	77872 X	54712	-0-	-23160	-0-	54712	2	N	-0-			-0-
11	68340 X	49976	-0-	-18364	-0-	49976	2	N	-0-			-0-
12	65937 X	17615	-0-	-48322	-0-	17615	2	N	-0-			-0-
01	62558 X	54829	-0-	-7729	-0-	54829	2	N	-0-			-0-
02	52164 X	16355	-0-	-35809	-0-	16355	2	N	-0-			-0-
03	54715 X	1639	-0-	-53076	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
-----												
YORK		WELL #:		3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7622 - 11979	
10	T. A.	80221	-0-	80221	279826	80221	2	N	-0-			-0-
11	349367 X	69541	-0-	-279826	-0-	69541	2	N	-0-			-0-
12	180265 X	60249	-0-	-120016	-0-	60249	2	N	-0-			-0-
01	180265 X	58718	-0-	-121547	-0-	58718	2	N	-0-			-0-
02	162820 X	48183	-0-	-114637	-0-	48183	2	N	-0-			-0-
03	80228 X	49263	-0-	-30965	-0-	49263	2	N	-0-			-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7550 - 11870	
10	58497 X	46952	-0-	-11545	-0-	46952	2	N	-0-			-0-
11	56010 X	42701	-0-	-13309	-0-	42701	2	N	-0-			-0-
12	55149 X	42343	-0-	-12806	-0-	42343	2	N	-0-			-0-
01	52204 X	40982	-0-	-11222	-0-	40982	2	N	-0-			-0-
02	44688 X	35771	-0-	-8917	-0-	35771	2	N	-0-			-0-
03	46965 X	38107	-0-	-8858	-0-	38107	2	N	-0-			-0-
-----												
DEANN		WELL #:		6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7470 - 10243	
10	31310 X	17061	-0-	-14249	-0-	17061	2	N	-0-			-0-
11	30300 X	16730	-0-	-13570	-0-	16730	2	N	-0-			-0-
12	23746 X	9062	-0-	-14684	-0-	9062	2	N	-0-			-0-
01	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2	N	-0-			-0-
02	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	22024	2	N	-0-			-0-
*03	21841 X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2	N	-0-			-0-
-----												
CRESTWOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7591 - 10501	
10	18538 X	17658	-0-	-880	-0-	17658	2	N	-0-			-0-
11	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2	N	-0-			-0-
12	15872 X	13638	-0-	-2234	-0-	13638	2	N	-0-			-0-
01	17670 X	9017	-0-	-8653	-0-	9017	2	N	-0-			-0-
02	18284 X	3975	-0-	-14309	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
03	20243 X	17911	-0-	-2332	-0-	17911	2	N	-0-			-0-
-----												
NORMANDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7482 - 9924	
10	8432 X	5671	-0-	-2761	-0-	5669	2	2 9 N	2	23 1		63
11	9780 X	6770	-0-	-3010	-0-	6770	2	N	-0-			63
12	10106 X	3631	-0-	-6475	-0-	3619	2	12 9 N	11	23 1		51
01	10106 X	6047	-0-	-4059	-0-	6028	2	19 9 N	17			68
02	6328 X	3323	-0-	-3005	-0-	3289	2	34 9 N	31	18 1		81
*03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7036	2	28 9 N	25	33 1		73
-----												
MCCULLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	264280	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7232	PERF. N/A	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BOZARTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264281	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7060 - 11001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		182032 X	39516	-0-	-142516	-0-	39516 2		N	-0-	-0-	-0-
11		71520 X	35747	-0-	-35773	-0-	35747 2		N	-0-	-0-	-0-
12		54343 X	32342	-0-	-22001	-0-	32342 2		N	-0-	-0-	-0-
01		51026 X	32051	-0-	-18975	-0-	32051 2		N	-0-	-0-	-0-
02		40516 X	28655	-0-	-11861	-0-	28655 2		N	-0-	-0-	-0-
03		39525 X	27131	-0-	-12394	-0-	27131 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIG BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	264282	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7338 - 10098	
10		42408 X	38125	-0-	-4283	-0-	38125 2		N	-0-	-0-	-0-
11		38670 X	34224	-0-	-4446	-0-	34224 2		N	-0-	-0-	-0-
12		39959 X	34682	-0-	-5277	-0-	34682 2		N	-0-	-0-	-0-
01		39959 X	34110	-0-	-5849	-0-	34110 2		N	-0-	-0-	-0-
02		35560 X	29728	-0-	-5832	-0-	29728 2		N	-0-	-0-	-0-
03		38130 X	31089	-0-	-7041	-0-	31089 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
OAKWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	264287	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7198 - 10979	
10		T. A.	57348	-0-	57348	193911	57348 2		N	-0-	-0-	-0-
11		241578 X	47667	-0-	-193911	-0-	47667 2		N	-0-	-0-	-0-
12		120776 X	42114	-0-	-78662	-0-	42114 2		N	-0-	-0-	-0-
01		120776 X	40419	-0-	-80357	-0-	40419 2		N	-0-	-0-	-0-
02		109088 X	34033	-0-	-75055	-0-	34033 2		N	-0-	-0-	-0-
03		57350 X	34625	-0-	-22725	-0-	34625 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRONCO		WELL #:		2H	RRCID ->	264302	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7333 - 11412	
10		50747 X	37915	-0-	-12832	-0-	37915 2		N	-0-	-0-	-0-
11		49110 X	35284	-0-	-13826	-0-	35284 2		N	-0-	-0-	-0-
12		44702 X	32189	-0-	-12513	-0-	32189 2		N	-0-	-0-	-0-
01		43338 X	32287	-0-	-11051	-0-	32287 2		N	-0-	-0-	-0-
02		36512 X	28199	-0-	-8313	-0-	28199 2		N	-0-	-0-	-0-
03		37913 X	29193	-0-	-8720	-0-	29193 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIG BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	264303	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7605 - 10745	
10		64170 X	51023	-0-	-13147	-0-	51023 2		N	-0-	-0-	-0-
11		51420 X	47289	-0-	-4131	-0-	47289 2		N	-0-	-0-	-0-
12		53134 X	46592	-0-	-6542	-0-	46592 2		N	-0-	-0-	-0-
01		53134 X	45425	-0-	-7709	-0-	45425 2		N	-0-	-0-	-0-
02		46088 X	38540	-0-	-7548	-0-	38540 2		N	-0-	-0-	-0-
03		51026 X	41293	-0-	-9733	-0-	41293 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOXER		WELL #:		4H	RRCID ->	264304	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7545 - 11405	
10		41261 X	25731	-0-	-15530	-0-	25731 2		N	-0-	-0-	-0-
11		39930 X	38209	-0-	-1721	-0-	38209 2		N	-0-	-0-	-0-
12		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	25209 2		N	-0-	-0-	-0-
01		38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	38720 2		N	-0-	-0-	-0-
02		35196 X	20520	-0-	-14676	-0-	20520 2		N	-0-	-0-	-0-
03		38967 X	25132	-0-	-13835	-0-	25132 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7723 - 9386	
10		T. A.	42028	-0-	42028	126923	42028 2		N	-0-	-0-	-0-
11		160029 X	33106	-0-	-126923	-0-	33106 2		N	-0-	-0-	-0-
12		86893 X	30234	-0-	-56659	-0-	30234 2		N	-0-	-0-	-0-
01		86893 X	27439	-0-	-59454	-0-	27439 2		N	-0-	-0-	-0-
02		78484 X	20295	-0-	-58189	-0-	20295 2		N	-0-	-0-	-0-
03		42036 X	21445	-0-	-20591	-0-	21445 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BRASSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264335	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7454	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PENSKE		WELL #:		2H	RRCID ->	264336	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7365 - 10671				
10	28489 X	5276	-0-	-23213	-0-	5276	2			N	-0-				-0-
11	23190 X	7564	-0-	-15626	-0-	7564	2			N	-0-				-0-
12	14260 X	10508	-0-	-3752	-0-	10508	2			N	-0-				-0-
01	14260 X	8032	-0-	-6228	-0-	8032	2			N	-0-				-0-
02	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-				-0-
03	10509 X	2480	-0-	-8029	-0-	2480	2			N	-0-				-0-
-----															
BIG BEND		WELL #:		2H	RRCID ->	264355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7380 - 10170				
10	186005 X	46692	-0-	-139313	-0-	46692	2			N	-0-				-0-
11	68280 X	42028	-0-	-26252	-0-	42028	2			N	-0-				-0-
12	62682 X	38912	-0-	-23770	-0-	38912	2			N	-0-				-0-
01	62682 X	39027	-0-	-23655	-0-	39027	2			N	-0-				-0-
02	56616 X	33588	-0-	-23028	-0-	33588	2			N	-0-				-0-
03	46686 X	35315	-0-	-11371	-0-	35315	2			N	-0-				-0-
-----															
HALLMARK WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	264362	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 8243 - 11974				
10	T. A.	34511	-0-	34511	70914	34511	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	17100	-0-	17100	88014	17100	2			N	-0-				-0-
12	95055 X	7041	-0-	-88014	-0-	7041	2			N	-0-				-0-
01	37603 X	14170	-0-	-23433	-0-	14170	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-				-0-
-----															
RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7550 - 11608				
10	30256 X	20421	-0-	-9835	-0-	20421	2			N	-0-				-0-
11	23160 X	21460	-0-	-1700	-0-	21460	2			N	-0-				-0-
12	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	24876	2			N	-0-				-0-
01	23591 X	23344	-0-	-247	-0-	23344	2			N	-0-				-0-
02	21308 X	20213	-0-	-1095	-0-	20213	2			N	-0-				-0-
03	24862 X	21865	-0-	-2997	-0-	21865	2			N	-0-				-0-
-----															
RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7467 - 11795				
10	37134 X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2			N	-0-				-0-
11	33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	2			N	-0-				-0-
12	37634 X	33566	-0-	-4068	-0-	33566	2			N	-0-				-0-
01	37634 X	32723	-0-	-4911	-0-	32723	2			N	-0-				-0-
02	33992 X	26851	-0-	-7141	-0-	26851	2			N	-0-				-0-
03	37138 X	28306	-0-	-8832	-0-	28306	2			N	-0-				-0-
-----															
SASHA		WELL #:		2H	RRCID ->	264367	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7400 - 14451				
10	312923 X	88831	-0-	-224092	-0-	88831	2			N	-0-				-0-
11	174030 X	83052	-0-	-90978	-0-	83052	2			N	-0-				-0-
12	188077 X	70153	-0-	-117924	-0-	70153	2			N	-0-				-0-
01	188077 X	75123	-0-	-112954	-0-	75123	2			N	-0-				-0-
02	169876 X	63791	-0-	-106085	-0-	63791	2			N	-0-				-0-
03	88846 X	65952	-0-	-22894	-0-	65952	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MCCULLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	264368	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	7525 - 11435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	84731	-0-	84731	84731	2	84731	2	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	66902	-0-	66902	151633	2	66902	2	N	-0-	-0-
12		207535 X	55902	-0-	-151633	-0-	2	55902	2	N	-0-	-0-
01		127534 X	52668	-0-	-74866	-0-	2	52668	2	N	-0-	-0-
02		115192 X	41823	-0-	-73369	-0-	2	41823	2	N	-0-	-0-
03		127534 X	41807	-0-	-85727	-0-	2	41807	2	N	-0-	-0-
-----												
LENA		WELL #:		1H	RRCID ->	264369	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	7969 - 13342
10		41230 X	23006	-0-	-18224	-0-	2	23006	2	N	-0-	-0-
11		35340 X	22045	-0-	-13295	-0-	2	22045	2	N	-0-	-0-
12		31868 X	21089	-0-	-10779	-0-	2	21089	2	N	-0-	-0-
01		31124 X	23922	-0-	-7202	-0-	2	23922	2	N	-0-	-0-
02		24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	2	24217	2	N	-0-	-0-
03		23002 X	21716	-0-	-1286	-0-	2	21716	2	N	-0-	-0-
-----												
ALVARADO WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	264371	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8400 - 12542
10		T. A.	42666	-0-	42666	210314	2	42666	2	N	-0-	-0-
11		249156 X	38842	-0-	-210314	-0-	2	38842	2	N	-0-	-0-
12		70680 X	34996	-0-	-35684	-0-	2	34996	2	N	-0-	-0-
01		70680 X	31337	-0-	-39343	-0-	2	31337	2	N	-0-	-0-
02		63840 X	23731	-0-	-40109	-0-	2	23731	2	N	-0-	-0-
03		70680 X	27175	-0-	-43505	-0-	2	27175	2	N	-0-	-0-
-----												
HALLMARK EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	264372	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRASSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	264373	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7840 - 12709
10		34720 X	-0-	-0-	-34720	-0-				N	-0-	-0-
11		33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SASHA		WELL #:		3H	RRCID ->	264374	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7330 - 11387
10		T. A.	89962	-0-	89962	318767	2	89962	2	N	-0-	-0-
11		396243 X	77476	-0-	-318767	-0-	2	77476	2	N	-0-	-0-
12		226982 X	65757	-0-	-161225	-0-	2	65757	2	N	-0-	-0-
01		226982 X	65207	-0-	-161775	-0-	2	65207	2	N	-0-	-0-
02		205016 X	53246	-0-	-151770	-0-	2	53246	2	N	-0-	-0-
03		89962 X	55678	-0-	-34284	-0-	2	55678	2	N	-0-	-0-
-----												
BROAD		WELL #:		4H	RRCID ->	264406	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8755 - 11987
10		49104 X	10514	-0-	-38590	-0-	2	10514	2	N	-0-	-0-
11		44490 X	1062	-0-	-43428	-0-	2	1062	2	N	-0-	-0-
12		44702 X	38423	-0-	-6279	-0-	2	38423	2	N	-0-	-0-
01		42811 X	42597	-0-	-214	-0-	2	42597	2	N	-0-	-0-
02		37169 X	37169	-0-	-0-	-0-	2	37169	2	N	-0-	-0-
*03		39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	2	39166	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BUCKEYE		WELL #:		1H	RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8335 - 13927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		65751 X	58321	-0-	-7430	-0-	58321	2	N	-0-		-0-
11		69420 X	50923	-0-	-18497	-0-	50923	2	N	-0-		-0-
12		71734 X	48481	-0-	-23253	-0-	48481	2	N	-0-		-0-
01		71734 X	46755	-0-	-24979	-0-	46755	2	N	-0-		-0-
02		56252 X	39306	-0-	-16946	-0-	39306	2	N	-0-		-0-
03		58311 X	42123	-0-	-16188	-0-	42123	2	N	-0-		-0-
-----												
MCCULLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7525 - 11435	
10		T. A.	58700	-0-	58700	58700	58700	2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	59959	-0-	59959	118659	59959	2	N	-0-		-0-
12		171897 X	53238	-0-	-118659	-0-	53238	2	N	-0-		-0-
01		93713 X	50482	-0-	-43231	-0-	50482	2	N	-0-		-0-
02		84644 X	42053	-0-	-42591	-0-	42053	2	N	-0-		-0-
03		93713 X	43877	-0-	-49836	-0-	43877	2	N	-0-		-0-
-----												
BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NAUTILUS		WELL #:		4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	264891	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8450	PERF.10840 - 12736	
10		30845 X	21388	-0-	-9457	-0-	21388	2	N	-0-		-0-
11		27690 X	15487	-0-	-12203	-0-	15487	2	N	-0-		-0-
12		26102 X	17844	-0-	-8258	-0-	17844	2	N	-0-		-0-
01		24831 X	18104	-0-	-6727	-0-	18104	2	N	-0-		-0-
02		19852 X	17716	-0-	-2136	-0-	17716	2	N	-0-		-0-
03		21390 X	18605	-0-	-2785	-0-	18605	2	N	-0-		-0-
-----												
OAKWOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	264892	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7360 - 11212	
10		T. A.	65812	-0-	65812	205972	65812	2	N	-0-		-0-
11		261734 X	55762	-0-	-205972	-0-	55762	2	N	-0-		-0-
12		110825 X	49018	-0-	-61807	-0-	49018	2	N	-0-		-0-
01		110825 X	47733	-0-	-63092	-0-	47733	2	N	-0-		-0-
02		100100 X	40337	-0-	-59763	-0-	40337	2	N	-0-		-0-
03		65813 X	41711	-0-	-24102	-0-	41711	2	N	-0-		-0-
-----												
BOZARTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264893	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7428 - 11273	
10		123442 X	42518	-0-	-80924	-0-	42518	2	N	-0-		-0-
11		69090 X	38364	-0-	-30726	-0-	38364	2	N	-0-		-0-
12		53506 X	34096	-0-	-19410	-0-	34096	2	N	-0-		-0-
01		50685 X	30268	-0-	-20417	-0-	30268	2	N	-0-		-0-
02		41664 X	24656	-0-	-17008	-0-	24656	2	N	-0-		-0-
03		42532 X	29337	-0-	-13195	-0-	29337	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CALMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	264895	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7313 - 11294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		118017 X	48727	-0-	-69290	-0-	48715	2	12	9	N	11
11		66150 X	43555	-0-	-22595	-0-	43548	2	7	9	N	6
12		60388 X	35914	-0-	-24474	-0-	35908	2	6	9	N	5
01		54374 X	39805	-0-	-14569	-0-	39805	2			N	-0-
02		44016 X	32934	-0-	-11082	-0-	32931	2	3	9	N	3
*03		48732 X	36475	-0-	-12257	-0-	36466	2	9	9	N	8
										2	1	31
-----												
BOZARTH		WELL #:		4H	RRCID ->	264899	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	7210 - 10867
10		123442 X	38962	-0-	-84480	-0-	38962	2			N	-0-
11		69600 X	35092	-0-	-34508	-0-	35092	2			N	-0-
12		53599 X	31724	-0-	-21875	-0-	31724	2			N	-0-
01		50158 X	30274	-0-	-19884	-0-	30274	2			N	-0-
02		39732 X	22156	-0-	-17576	-0-	22156	2			N	-0-
03		38967 X	26205	-0-	-12762	-0-	26205	2			N	-0-
-----												
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264923	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DRAYKE HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	264935	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	8723 - 10724
10		T. A.	8962	-0-	8962	35095	8815	2	147	9	Y	134
11		14B2 EXT	7122	-0-	7122	42217	6979	2	143	9	Y	130
12		48008 X	5791	-0-	-42217	-0-	5694	2	97	9	Y	88
01		15934 X	5197	-0-	-10737	-0-	5125	2	72	9	Y	65
02		9520 X	4120	-0-	-5400	-0-	4063	2	57	9	Y	52
03		8959 X	5422	-0-	-3537	-0-	5379	2	43	9	Y	39
										45	1	51
-----												
CALMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	264952	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7177 - 12527
10		130076 X	45317	-0-	-84759	-0-	45243	2	74	9	N	67
11		61710 X	41844	-0-	-19866	-0-	41843	2	1	9	N	1
12		56389 X	36546	-0-	-19843	-0-	36537	2	9	9	N	8
01		50747 X	37727	-0-	-13020	-0-	37727	2			N	-0-
02		40936 X	31496	-0-	-9440	-0-	31493	2	3	9	N	3
*03		45322 X	35006	-0-	-10316	-0-	35004	2	2	9	N	2
										46	1	35
-----												
JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7600 - 12254
10		84382 X	38612	-0-	-45770	-0-	38612	2			N	-0-
11		54720 X	36648	-0-	-18072	-0-	36648	2			N	-0-
12		46934 X	34346	-0-	-12588	-0-	34346	2			N	-0-
01		44981 X	34585	-0-	-10396	-0-	34585	2			N	-0-
02		37380 X	29973	-0-	-7407	-0-	29973	2			N	-0-
03		38626 X	29983	-0-	-8643	-0-	29983	2			N	-0-
-----												
CENTREPORT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9860 - 14279
10		30008 X	24670	-0-	-5338	-0-	24670	2			N	-0-
11		27510 X	25543	-0-	-1967	-0-	25543	2			N	-0-
12		26133 X	20130	-0-	-6003	-0-	20130	2			N	-0-
01		26133 X	23394	-0-	-2739	-0-	23394	2			N	-0-
02		23828 X	19026	-0-	-4802	-0-	19026	2			N	-0-
03		26381 X	21088	-0-	-5293	-0-	21088	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SHADY OAKS		WELL #: 11H		RRCID ->	264963	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7219 - 10750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31248 X	21108	-0-	-10140	-0-	21108	2	N	-0-	-0-
11		27210 X	21236	-0-	-5974	-0-	21236	2	N	-0-	-0-
12		26815 X	20006	-0-	-6809	-0-	20006	2	N	-0-	-0-
01		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	26103	2	N	-0-	-0-
02		22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2	N	-0-	-0-
03		21948 X	18731	-0-	-3217	-0-	18731	2	N	-0-	-0-
-----											
SASHA		WELL #: 6H		RRCID ->	264964	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7952 - 13573
10		341395 X	105976	-0-	-235419	-0-	105976	2	N	-0-	-0-
11		193290 X	89080	-0-	-104210	-0-	89080	2	N	-0-	-0-
12		215946 X	82230	-0-	-133716	-0-	82230	2	N	-0-	-0-
01		215946 X	78967	-0-	-136979	-0-	78967	2	N	-0-	-0-
02		195048 X	68018	-0-	-127030	-0-	68018	2	N	-0-	-0-
03		105989 X	69906	-0-	-36083	-0-	69906	2	N	-0-	-0-
-----											
ALVARADO WELBORN		WELL #: 3H		RRCID ->	264965	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8426 - 14430
10		T. A.	53444	-0-	53444	290185	53444	2	N	-0-	-0-
11		344707 X	54522	-0-	-290185	-0-	54522	2	N	-0-	-0-
12		94643 X	50127	-0-	-44516	-0-	50127	2	N	-0-	-0-
01		94643 X	45760	-0-	-48883	-0-	45760	2	N	-0-	-0-
02		85484 X	34542	-0-	-50942	-0-	34542	2	N	-0-	-0-
03		56327 X	40625	-0-	-15702	-0-	40625	2	N	-0-	-0-
-----											
MILES		WELL #: 2H		RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7645 - 11128
10		12431 X	4135	-0-	-8296	-0-	4135	2	N	-0-	-0-
11		5940 X	323	-0-	-5617	-0-	323	2	N	-0-	-0-
12		5239 X	776	-0-	-4463	-0-	776	2	N	-0-	-0-
01		5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2	N	-0-	-0-
02		4732 X	76	-0-	-4656	-0-	76	2	N	-0-	-0-
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAHAM B		WELL #: 6H		RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8375 - 11860
10		349277 X	46308	-0-	-302969	-0-	46308	2	N	-0-	-0-
11		130830 X	40794	-0-	-90036	-0-	40794	2	N	-0-	-0-
12		70029 X	35551	-0-	-34478	-0-	35551	2	N	-0-	-0-
01		70029 X	34545	-0-	-35484	-0-	34545	2	N	-0-	-0-
02		63252 X	28600	-0-	-34652	-0-	28600	2	N	-0-	-0-
03		70029 X	31447	-0-	-38582	-0-	31447	2	N	-0-	-0-
-----											
SASHA		WELL #: 4H		RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7900 - 14208
10		436525 X	129976	-0-	-306549	-0-	129976	2	N	-0-	-0-
11		201810 X	105320	-0-	-96490	-0-	105320	2	N	-0-	-0-
12		249333 X	88491	-0-	-160842	-0-	88491	2	N	-0-	-0-
01		249333 X	89036	-0-	-160297	-0-	89036	2	N	-0-	-0-
02		225204 X	75305	-0-	-149899	-0-	75305	2	N	-0-	-0-
03		129983 X	79759	-0-	-50224	-0-	79759	2	N	-0-	-0-
-----											
BRASSIE		WELL #: 3H		RRCID ->	264984	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GRAHAM B		WELL #:		5H	RRCID ->	264989	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8415 - 12048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		353745 X	47164	-0-	-306581	-0-	47164	2	N	-0-		-0-
11		132390 X	41902	-0-	-90488	-0-	41902	2	N	-0-		-0-
12		72168 X	37955	-0-	-34213	-0-	37955	2	N	-0-		-0-
01		72168 X	38898	-0-	-33270	-0-	38898	2	N	-0-		-0-
02		65184 X	33005	-0-	-32179	-0-	33005	2	N	-0-		-0-
03		47151 X	35760	-0-	-11391	-0-	35760	2	N	-0-		-0-
-----												
ALVARADO WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	265020	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8298 - 11254	
10		T. A.	45520	-0-	45520	106245	45520	2	N	-0-		-0-
11		147291 X	41046	-0-	-106245	-0-	41046	2	N	-0-		-0-
12		85033 X	36510	-0-	-48523	-0-	36510	2	N	-0-		-0-
01		85033 X	32060	-0-	-52973	-0-	32060	2	N	-0-		-0-
02		76804 X	24498	-0-	-52306	-0-	24498	2	N	-0-		-0-
03		85033 X	27651	-0-	-57382	-0-	27651	2	N	-0-		-0-
-----												
SASHA		WELL #:		5H	RRCID ->	265030	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7900 - 11601	
10		271585 X	81239	-0-	-190346	-0-	81239	2	N	-0-		-0-
11		69189 X	69189	-0-	-0-	-0-	69189	2	N	-0-		-0-
12		102982 X	60332	-0-	-42650	-0-	60332	2	N	-0-		-0-
01		58966 X	58966	-0-	-0-	-0-	58966	2	N	-0-		-0-
02		48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	48844	2	N	-0-		-0-
03		81251 X	49760	-0-	-31491	-0-	49760	2	N	-0-		-0-
-----												
NAUTILUS		WELL #:		3H	RRCID ->	265039	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265045	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 9706 - 13899	
10		57636 X	57636	-0-	-0-	-0-	57636	2	N	-0-		-0-
11		51677 X	51677	-0-	-0-	-0-	51677	2	N	-0-		-0-
12		46668 X	46668	-0-	-0-	-0-	46668	2	N	-0-		-0-
01		57629 X	45908	-0-	-11721	-0-	45908	2	N	-0-		-0-
02		52052 X	39010	-0-	-13042	-0-	39010	2	N	-0-		-0-
03		57629 X	41966	-0-	-15663	-0-	41966	2	N	-0-		-0-
-----												
BREES		WELL #:		4H	RRCID ->	265048	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 12552	
10		30597 X	-0-	-0-	-30597	-0-			N	-0-		-0-
11		27150 X	-0-	-0-	-27150	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MATLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	265342	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 9230 - 14301	
10		162967 X	51236	-0-	-111731	-0-	51236	2	N	-0-		-0-
11		157710 X	46000	-0-	-111710	-0-	46000	2	N	-0-		-0-
12		65007 X	44550	-0-	-20457	-0-	44550	2	N	-0-		-0-
01		56203 X	42191	-0-	-14012	-0-	42191	2	N	-0-		-0-
02		46284 X	36260	-0-	-10024	-0-	36260	2	N	-0-		-0-
03		51243 X	38320	-0-	-12923	-0-	38320	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WOODHAVEN		WELL #:		4H	RRCID ->	265344	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7880 - 10617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		47864 X	30282	-0-	-17582	-0-	30282 2		N	-0-			-0-
11		41100 X	26224	-0-	-14876	-0-	26224 2		N	-0-			-0-
12		39494 X	6782	-0-	-32712	-0-	6782 2		N	-0-			-0-
01		39494 X	28578	-0-	-10916	-0-	28578 2		N	-0-			-0-
02		28840 X	24796	-0-	-4044	-0-	24796 2		N	-0-			-0-
03		30287 X	25394	-0-	-4893	-0-	25394 2		N	-0-			-0-
-----													
NAUTILUS		WELL #:		6H	RRCID ->	265573	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF. N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRUMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265575	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8643 - 13328		
10		164393 X	68385	-0-	-96008	-0-	68385 2		N	-0-			-0-
11		101130 X	59697	-0-	-41433	-0-	59697 2		N	-0-			-0-
12		89435 X	56891	-0-	-32544	-0-	56891 2		N	-0-			-0-
01		74586 X	52132	-0-	-22454	-0-	52132 2		N	-0-			-0-
02		67368 X	45844	-0-	-21524	-0-	45844 2		N	-0-			-0-
03		68386 X	47404	-0-	-20982	-0-	47404 2		N	-0-			-0-
-----													
ENDER		WELL #:		2H	RRCID ->	265576	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7720 - 12467		
10		100099 X	51174	-0-	-48925	-0-	51174 2		N	-0-			-0-
11		70770 X	45806	-0-	-24964	-0-	45806 2		N	-0-			-0-
12		61163 X	44226	-0-	-16937	-0-	44226 2		N	-0-			-0-
01		61039 X	44002	-0-	-17037	-0-	44002 2		N	-0-			-0-
02		49840 X	37922	-0-	-11918	-0-	37922 2		N	-0-			-0-
03		51181 X	40423	-0-	-10758	-0-	40423 2		N	-0-			-0-
-----													
OLD TOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	265578	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7550 - 10558		
10		102145 X	60358	-0-	-41787	-0-	60358 2		N	-0-			-0-
11		81960 X	54784	-0-	-27176	-0-	54784 2		N	-0-			-0-
12		84692 X	52973	-0-	-31719	-0-	52973 2		N	-0-			-0-
01		72757 X	50160	-0-	-22597	-0-	50160 2		N	-0-			-0-
02		58800 X	43122	-0-	-15678	-0-	43122 2		N	-0-			-0-
03		60357 X	45576	-0-	-14781	-0-	45576 2		N	-0-			-0-
-----													
ALVARADO WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	265580	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8011	PERF. N/A		
10		T. A.	50831	-0-	50831	294409	50831 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	48608	-0-	48608	343017	48608 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	56603	-0-	56603	399620	56603 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	55176	-0-	55176	454796	55176 2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	41198	-0-	41198	495994	41198 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	48399	-0-	48399	544393	48399 2		N	-0-			-0-
-----													
PAR		WELL #:		1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7340 - 14097		
10		69037 X	47461	-0-	-21576	-0-	47461 2		N	-0-			-0-
11		50130 X	43088	-0-	-7042	-0-	43088 2		N	-0-			-0-
12		51429 X	40833	-0-	-10596	-0-	40833 2		N	-0-			-0-
01		47461 X	39582	-0-	-7879	-0-	39582 2		N	-0-			-0-
02		42868 X	32950	-0-	-9918	-0-	32950 2		N	-0-			-0-
03		47461 X	36645	-0-	-10816	-0-	36645 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WOODHAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	265586	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7812	- 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	15760	-0-	15760	15760	2			N	-0-		-0-
01		85839 X	64919	-0-	-20920	-0-	64919	2		N	-0-		-0-
02		77532 X	45883	-0-	-31649	-0-	45883	2		N	-0-		-0-
03		85839 X	43267	-0-	-42572	-0-	43267	2		N	-0-		-0-
-----													
BOBCAT		WELL #:		1H	RRCID ->	265910	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8957	- 14874	
10		0 Z	113153	-0-	113153	685043	113153	2		N	-0-		-0-
11		0 Z	99289	-0-	99289	784332	99289	2		N	-0-		-0-
12		0 Z	94775	-0-	94775	879107	94775	2		N	-0-		-0-
01		0 Z	88085	-0-	88085	967192	88085	2		N	-0-		-0-
02		1042025 X	74833	-0-	-967192	-0-	74833	2		N	-0-		-0-
*03		78560 X	78560	-0-	-0-	-0-	78560	2		N	-0-		-0-
-----													
OLD TOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	265920	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7818	- 11721	
10		103695 X	64899	-0-	-38796	-0-	64899	2		N	-0-		-0-
11		85110 X	59050	-0-	-26060	-0-	59050	2		N	-0-		-0-
12		87947 X	57799	-0-	-30148	-0-	57799	2		N	-0-		-0-
01		76818 X	53263	-0-	-23555	-0-	53263	2		N	-0-		-0-
02		62748 X	46044	-0-	-16704	-0-	46044	2		N	-0-		-0-
03		64914 X	48817	-0-	-16097	-0-	48817	2		N	-0-		-0-
-----													
PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7294	- 12401	
10		0 W	71432	-0-	71432	135825	71432	2		N	-0-		-0-
11		0 W	55478	-0-	55478	191303	55478	2		N	-0-		-0-
12		240036 X	48733	-0-	-191303	-0-	48733	2		N	-0-		-0-
01		71424 X	45900	-0-	-25524	-0-	45900	2		N	-0-		-0-
02		37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	37274	2		N	-0-		-0-
03		71424 X	38606	-0-	-32818	-0-	38606	2		N	-0-		-0-
-----													
TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 8695	- 12772	
10		152737 X	61827	-0-	-90910	-0-	61827	2		N	-0-		-0-
11		53927 X	53927	-0-	-0-	-0-	53927	2		N	-0-		-0-
12		80445 X	51415	-0-	-29030	-0-	51415	2		N	-0-		-0-
01		67611 X	47212	-0-	-20399	-0-	47212	2		N	-0-		-0-
02		61068 X	41734	-0-	-19334	-0-	41734	2		N	-0-		-0-
03		61814 X	43155	-0-	-18659	-0-	43155	2		N	-0-		-0-
-----													
ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8684	- 13251	
10		T. A.	55788	-0-	55788	274687	55788	2		N	-0-		-0-
11		327082 X	52395	-0-	-274687	-0-	52395	2		N	-0-		-0-
12		90737 X	48128	-0-	-42609	-0-	48128	2		N	-0-		-0-
01		90737 X	43614	-0-	-47123	-0-	43614	2		N	-0-		-0-
02		81956 X	32637	-0-	-49319	-0-	32637	2		N	-0-		-0-
03		90737 X	39029	-0-	-51708	-0-	39029	2		N	-0-		-0-
-----													
BREES		WELL #:		2H	RRCID ->	265924	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF. N/A		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. IGOR TRT		//CONT.// //CONT.//		65280 200 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7604 - 10976	
10	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-				N	-0-			-0-
11	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-				N	-0-			-0-
12	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-			-0-
01	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-			-0-
02	11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7977 - 10997	
10	31496 X	21663	-0-	-9833	-0-	21663	2		N	-0-			-0-
11	25830 X	19293	-0-	-6537	-0-	19293	2		N	-0-			-0-
12	23250 X	19113	-0-	-4137	-0-	19113	2		N	-0-			-0-
01	23250 X	18290	-0-	-4960	-0-	18290	2		N	-0-			-0-
02	21000 X	14589	-0-	-6411	-0-	14589	2		N	-0-			-0-
03	21669 X	13708	-0-	-7961	-0-	13708	2		N	-0-			-0-
-----													
MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7125 - 14338	
10	81809 X	57518	-0-	-24291	-0-	57518	2		N	-0-			-0-
11	67950 X	54667	-0-	-13283	-0-	54667	2		N	-0-			-0-
12	64015 X	51170	-0-	-12845	-0-	51170	2		N	-0-			-0-
01	57505 X	51523	-0-	-5982	-0-	51523	2		N	-0-			-0-
02	51940 X	44151	-0-	-7789	-0-	44151	2		N	-0-			-0-
03	57505 X	47483	-0-	-10022	-0-	47483	2		N	-0-			-0-
-----													
NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7824 - 11726	
10	103695 X	82045	-0-	-21650	-0-	82045	2		N	-0-			-0-
11	100350 X	74688	-0-	-25662	-0-	74688	2		N	-0-			-0-
12	107136 X	73409	-0-	-33727	-0-	73409	2		N	-0-			-0-
01	95449 X	69847	-0-	-25602	-0-	69847	2		N	-0-			-0-
02	78708 X	60307	-0-	-18401	-0-	60307	2		N	-0-			-0-
03	82057 X	63965	-0-	-18092	-0-	63965	2		N	-0-			-0-
-----													
CONATSER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7532 - 11852	
10	56265 X	24693	-0-	-31572	-0-	24693	2		N	-0-			-0-
11	54450 X	30238	-0-	-24212	-0-	30238	2		N	-0-			-0-
12	40393 X	11790	-0-	-28603	-0-	11790	2		N	-0-			-0-
01	40393 X	14088	-0-	-26305	-0-	14088	2		N	-0-			-0-
02	36484 X	20189	-0-	-16295	-0-	20189	2		N	-0-			-0-
03	31248 X	25999	-0-	-5249	-0-	25999	2		N	-0-			-0-
-----													
HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7800 - 12183	
10	87203 X	61037	-0-	-26166	-0-	61037	2		N	-0-			-0-
11	76920 X	56443	-0-	-20477	-0-	56443	2		N	-0-			-0-
12	70990 X	55895	-0-	-15095	-0-	55895	2		N	-0-			-0-
01	69316 X	52803	-0-	-16513	-0-	52803	2		N	-0-			-0-
02	59136 X	46336	-0-	-12800	-0-	46336	2		N	-0-			-0-
03	61039 X	48906	-0-	-12133	-0-	48906	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MATSON				WELL #:	3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	40486 X	10953	-0-	-29533	-0-	10953	2	N	-0-			-0-
11	16170 X	10992	-0-	-5178	-0-	10992	2	N	-0-			-0-
12	14322 X	10355	-0-	-3967	-0-	10355	2	N	-0-			-0-
01	13361 X	9401	-0-	-3960	-0-	9401	2	N	-0-			-0-
02	10248 X	7430	-0-	-2818	-0-	7430	2	N	-0-			-0-
03	11346 X	8361	-0-	-2985	-0-	8361	2	N	-0-			-0-
-----												
BILL PICKETT				WELL #:	2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508
10	13330 X	10020	-0-	-3310	-0-	10020	2	N	-0-			-0-
11	12900 X	4147	-0-	-8753	-0-	4147	2	N	-0-			-0-
12	9548 X	641	-0-	-8907	-0-	641	2	N	-0-			-0-
01	10013 X	4093	-0-	-5920	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
02	9044 X	3101	-0-	-5943	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
03	10013 X	4351	-0-	-5662	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
-----												
SUBLETT				WELL #:	2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500
10	105958 X	21581	-0-	-84377	-0-	21581	2	N	-0-			-0-
11	34170 X	18599	-0-	-15571	-0-	18599	2	N	-0-			-0-
12	30039 X	17183	-0-	-12856	-0-	17183	2	N	-0-			-0-
01	26443 X	21520	-0-	-4923	-0-	21520	2	N	-0-			-0-
02	20972 X	20028	-0-	-944	-0-	20028	2	N	-0-			-0-
03	21576 X	19024	-0-	-2552	-0-	19024	2	N	-0-			-0-
-----												
EAGLE				WELL #:	1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842
10	104408 X	73823	-0-	-30585	-0-	73823	2	N	-0-			-0-
11	90090 X	67571	-0-	-22519	-0-	67571	2	N	-0-			-0-
12	82491 X	62399	-0-	-20092	-0-	62399	2	N	-0-			-0-
01	73811 X	61280	-0-	-12531	-0-	61280	2	N	-0-			-0-
02	66668 X	51977	-0-	-14691	-0-	51977	2	N	-0-			-0-
03	73811 X	56727	-0-	-17084	-0-	56727	2	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY TRT				WELL #:	4H	RRCID ->	266227	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7066 - 11896
10	T. A.	63489	-0-	63489	193542	63489	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	53178	-0-	53178	246720	53178	2	N	-0-			-0-
12	289003 X	42283	-0-	-246720	-0-	42283	2	N	-0-			-0-
01	86552 X	41905	-0-	-44647	-0-	41905	2	N	-0-			-0-
02	36190 X	36190	-0-	-0-	-0-	36190	2	N	-0-			-0-
03	63488 X	37427	-0-	-26061	-0-	37427	2	N	-0-			-0-
-----												
BIRDIE				WELL #:	1H	RRCID ->	266228	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7038 - 13074
10	79887 X	56381	-0-	-23506	-0-	56381	2	N	-0-			-0-
11	65190 X	49170	-0-	-16020	-0-	49170	2	N	-0-			-0-
12	58838 X	39995	-0-	-18843	-0-	39995	2	N	-0-			-0-
01	56389 X	44078	-0-	-12311	-0-	44078	2	N	-0-			-0-
02	50932 X	36388	-0-	-14544	-0-	36388	2	N	-0-			-0-
03	56389 X	39066	-0-	-17323	-0-	39066	2	N	-0-			-0-
-----												
GINGER				WELL #:	3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8780 - 13192
10	45229 X	6507	-0-	-38722	-0-	6507	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	1325	-0-	-7735	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	6046	-0-	-2448	-0-	6046	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	4637	-0-	-3857	-0-	4637	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	4635	-0-	-1973	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AIRBORNE		WELL #:		1H	RRCID ->	266516	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8190 - 12780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		57412 X	27868	-0-	-29544	-0-	27868 2	N	-0-			-0-
11		45750 X	21306	-0-	-24444	-0-	21306 2	N	-0-			-0-
12		37479 X	20864	-0-	-16615	-0-	20864 2	N	-0-			-0-
01		35123 X	24931	-0-	-10192	-0-	24931 2	N	-0-			-0-
02		29848 X	16922	-0-	-12926	-0-	16922 2	N	-0-			-0-
03		27869 X	27296	-0-	-573	-0-	27296 2	N	-0-			-0-
-----												
GALLATIN		WELL #:		1H	RRCID ->	266519	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8100 - 12810	
10		57846 X	27259	-0-	-30587	-0-	27259 2	N	-0-			-0-
11		46830 X	23540	-0-	-23290	-0-	23540 2	N	-0-			-0-
12		39928 X	21782	-0-	-18146	-0-	21782 2	N	-0-			-0-
01		36332 X	21751	-0-	-14581	-0-	21751 2	N	-0-			-0-
02		28700 X	16566	-0-	-12134	-0-	16566 2	N	-0-			-0-
03		27249 X	23333	-0-	-3916	-0-	23333 2	N	-0-			-0-
-----												
BLUTH TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266756	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7207 - 9583	
10		T. A.	50199	-0-	50199	172022	50199 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	40977	-0-	40977	212999	40977 2	N	-0-			-0-
12		248325 X	35326	-0-	-212999	-0-	35326 2	N	-0-			-0-
01		143220 X	35506	-0-	-107714	-0-	35506 2	N	-0-			-0-
02		129360 X	29586	-0-	-99774	-0-	29586 2	N	-0-			-0-
03		143220 X	30311	-0-	-112909	-0-	30311 2	N	-0-			-0-
-----												
LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	266760	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF. N/A	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266762	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 8157 - 11154	
10		60171 X	8431	-0-	-51740	-0-	8431 2	N	-0-			-0-
11		26910 X	4233	-0-	-22677	-0-	4233 2	N	-0-			-0-
12		17732 X	9405	-0-	-8327	-0-	9405 2	N	-0-			-0-
01		15345 X	3317	-0-	-12028	-0-	3317 2	N	-0-			-0-
02		8792 X	6594	-0-	-2198	-0-	6594 2	N	-0-			-0-
03		9393 X	8151	-0-	-1242	-0-	8151 2	N	-0-			-0-
-----												
BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7326 - 11436	
10		136493 X	47234	-0-	-89259	-0-	47234 2	N	-0-			-0-
11		78840 X	42831	-0-	-36009	-0-	42831 2	N	-0-			-0-
12		62930 X	41585	-0-	-21345	-0-	41585 2	N	-0-			-0-
01		58807 X	39834	-0-	-18973	-0-	39834 2	N	-0-			-0-
02		47544 X	34604	-0-	-12940	-0-	34604 2	N	-0-			-0-
03		47244 X	36078	-0-	-11166	-0-	36078 2	N	-0-			-0-
-----												
PUMPKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267127	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8430 - 13292	
10		88598 X	5415	-0-	-83183	-0-	5415 2	N	-0-			-0-
11		29520 X	17218	-0-	-12302	-0-	17218 2	N	-0-			-0-
12		24087 X	12830	-0-	-11257	-0-	12830 2	N	-0-			-0-
01		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296 2	N	-0-			-0-
02		16072 X	11285	-0-	-4787	-0-	11285 2	N	-0-			-0-
03		17794 X	14623	-0-	-3171	-0-	14623 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CANUCKS		WELL #:		1H	RRCID ->	267282	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7609	PERF.10931 - 12052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		SHUT IN	30974	-0-	30974	206012	30974	2	N	-0-		-0-
11		245305 X	39293	-0-	-206012	-0-	39293	2	N	-0-		-0-
12		128526 X	17988	-0-	-110538	-0-	17988	2	N	-0-		-0-
01		131837 X	131837	-0-	-0-	-0-	131837	2	N	-0-		-0-
02		116088 X	93383	-0-	-22705	-0-	93383	2	N	-0-		-0-
*03		86379 X	86379	-0-	-0-	-0-	86379	2	N	-0-		-0-
-----												
LORIKEET TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	267283	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8024 - 12057	
10		101184 X	41697	-0-	-59487	-0-	41697	2	N	-0-		-0-
11		75030 X	37030	-0-	-38000	-0-	37030	2	N	-0-		-0-
12		55149 X	35512	-0-	-19637	-0-	35512	2	N	-0-		-0-
01		51863 X	34269	-0-	-17594	-0-	34269	2	N	-0-		-0-
02		41076 X	26396	-0-	-14680	-0-	26396	2	N	-0-		-0-
03		41695 X	28415	-0-	-13280	-0-	28415	2	N	-0-		-0-
-----												
FALCON EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	267305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7480 - 16140	
10		105031 X	105031	-0-	-0-	-0-	105031	2	N	-0-		-0-
11		187110 X	96835	-0-	-90275	-0-	96835	2	N	-0-		-0-
12		135997 X	91703	-0-	-44294	-0-	91703	2	N	-0-		-0-
01		135997 X	88379	-0-	-47618	-0-	88379	2	N	-0-		-0-
02		122836 X	74341	-0-	-48495	-0-	74341	2	N	-0-		-0-
03		105028 X	80401	-0-	-24627	-0-	80401	2	N	-0-		-0-
-----												
MCCULLEY-PARIS		WELL #:		1H	RRCID ->	267308	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7600 - 12714	
10		133982 X	64796	-0-	-69186	-0-	64796	2	N	-0-		-0-
11		129660 X	56955	-0-	-72705	-0-	56955	2	N	-0-		-0-
12		82553 X	49944	-0-	-32609	-0-	49944	2	N	-0-		-0-
01		72695 X	51626	-0-	-21069	-0-	51626	2	N	-0-		-0-
02		60256 X	43552	-0-	-16704	-0-	43552	2	N	-0-		-0-
03		64790 X	45672	-0-	-19118	-0-	45672	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTODON		WELL #:		2H	RRCID ->	267312	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071	
10		487091 X	92413	-0-	-394678	-0-	92413	2	N	-0-		-0-
11		221940 X	80748	-0-	-141192	-0-	80748	2	N	-0-		-0-
12		135501 X	65569	-0-	-69932	-0-	65569	2	N	-0-		-0-
01		135501 X	74921	-0-	-60580	-0-	74921	2	N	-0-		-0-
02		122388 X	65080	-0-	-57308	-0-	65080	2	N	-0-		-0-
03		135501 X	66591	-0-	-68910	-0-	66591	2	N	-0-		-0-
-----												
DRIVER TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	267342	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7235 - 11228	
10		194494 X	73608	-0-	-120886	-0-	73608	2	N	-0-		-0-
11		188220 X	67699	-0-	-120521	-0-	67699	2	N	-0-		-0-
12		106795 X	60924	-0-	-45871	-0-	60924	2	N	-0-		-0-
01		106795 X	58239	-0-	-48556	-0-	58239	2	N	-0-		-0-
02		77616 X	48757	-0-	-28859	-0-	48757	2	N	-0-		-0-
03		73594 X	52020	-0-	-21574	-0-	52020	2	N	-0-		-0-
-----												
MINK TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	267343	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7613 - 9742	
10		90365 X	30004	-0-	-60361	-0-	30004	2	N	-0-		-0-
11		87450 X	27845	-0-	-59605	-0-	27845	2	N	-0-		-0-
12		46469 X	26279	-0-	-20190	-0-	26279	2	N	-0-		-0-
01		46469 X	23661	-0-	-22808	-0-	23661	2	N	-0-		-0-
02		41972 X	19991	-0-	-21981	-0-	19991	2	N	-0-		-0-
03		30008 X	22525	-0-	-7483	-0-	22525	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CASE TRT		WELL #:		7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT	STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		SHUT IN	87776	-0-	87776	447563		87776 2	N	-0-		-0-
11		SHUT IN	73822	-0-	73822	521385		73822 2	N	-0-		-0-
12		589579 X	68194	-0-	-521385	-0-		68194 2	N	-0-		-0-
01		118792 X	63657	-0-	-55135	-0-		63657 2	N	-0-		-0-
02		82964 X	52987	-0-	-29977	-0-		52987 2	N	-0-		-0-
03		87761 X	53901	-0-	-33860	-0-		53901 2	N	-0-		-0-
-----												
PEGASUS		WELL #:		3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7999 - 17090
10		846682 X	130350	-0-	-716332	-0-		130350 2	N	-0-		-0-
11		253650 X	112821	-0-	-140829	-0-		112821 2	N	-0-		-0-
12		182776 X	109614	-0-	-73162	-0-		109614 2	N	-0-		-0-
01		182776 X	105557	-0-	-77219	-0-		105557 2	N	-0-		-0-
02		165088 X	89068	-0-	-76020	-0-		89068 2	N	-0-		-0-
03		182776 X	93461	-0-	-89315	-0-		93461 2	N	-0-		-0-
-----												
CHILDS KELLEY C		WELL #:		1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10532 - 14195
10		T. A.	69148	-0-	69148	251303		69148 2	N	-0-		-0-
11		311499 X	60196	-0-	-251303	-0-		60196 2	N	-0-		-0-
12		98456 X	56679	-0-	-41777	-0-		56679 2	N	-0-		-0-
01		98456 X	52593	-0-	-45863	-0-		52593 2	N	-0-		-0-
02		88928 X	44852	-0-	-44076	-0-		44852 2	N	-0-		-0-
*03		46692 X	46692	-0-	-0-	-0-		46692 2	N	-0-		-0-
-----												
COWBOY		WELL #:		4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7600 - 16972
10		253053 X	135892	-0-	-117161	-0-		135892 2	N	-0-		-0-
11		244890 X	118026	-0-	-126864	-0-		118026 2	N	-0-		-0-
12		186558 X	109382	-0-	-77176	-0-		109382 2	N	-0-		-0-
01		186558 X	105995	-0-	-80563	-0-		105995 2	N	-0-		-0-
02		137060 X	87772	-0-	-49288	-0-		87772 2	N	-0-		-0-
03		135904 X	91881	-0-	-44023	-0-		91881 2	N	-0-		-0-
-----												
HACKMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	268235	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9818 - 13463
10		T. A.	109698	-0-	109698	292389		109698 2	N	-0-		-0-
11		391083 X	98694	-0-	-292389	-0-		98694 2	N	-0-		-0-
12		172422 X	92839	-0-	-79583	-0-		92839 2	N	-0-		-0-
01		172422 X	85266	-0-	-87156	-0-		85266 2	N	-0-		-0-
02		155736 X	72691	-0-	-83045	-0-		72691 2	N	-0-		-0-
03		109709 X	77877	-0-	-31832	-0-		77877 2	N	-0-		-0-
-----												
COWBOY		WELL #:		3H	RRCID ->	268236	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7642 - 16870
10		118555 X	118555	-0-	-0-	-0-		118555 2	N	-0-		-0-
11		105775 X	105775	-0-	-0-	-0-		105775 2	N	-0-		-0-
12		157356 X	102125	-0-	-55231	-0-		102125 2	N	-0-		-0-
01		148366 X	96218	-0-	-52148	-0-		96218 2	N	-0-		-0-
02		117768 X	81524	-0-	-36244	-0-		81524 2	N	-0-		-0-
03		118544 X	86417	-0-	-32127	-0-		86417 2	N	-0-		-0-
-----												
NRH		WELL #:		1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8700 - 16077
10		147684 X	87080	-0-	-60604	-0-		87080 2	N	-0-		-0-
11		142920 X	71911	-0-	-71009	-0-		71911 2	N	-0-		-0-
12		130572 X	68191	-0-	-62381	-0-		68191 2	N	-0-		-0-
01		130572 X	70085	-0-	-60487	-0-		70085 2	N	-0-		-0-
02		117936 X	58580	-0-	-59356	-0-		58580 2	N	-0-		-0-
03		87079 X	61000	-0-	-26079	-0-		61000 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PEGASUS		WELL #:		4H	RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7848 - 17102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	791551 X	119006	-0-	-672545	-0-	119006	2	N	-0-			-0-
11	234840 X	107038	-0-	-127802	-0-	107038	2	N	-0-			-0-
12	173290 X	105216	-0-	-68074	-0-	105216	2	N	-0-			-0-
01	173290 X	97252	-0-	-76038	-0-	97252	2	N	-0-			-0-
02	156520 X	84376	-0-	-72144	-0-	84376	2	N	-0-			-0-
03	173290 X	89609	-0-	-83681	-0-	89609	2	N	-0-			-0-
-----												
PEGASUS		WELL #:		2H	RRCID ->	268242	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	9370 - 17091
10	635841 X	102764	-0-	-533077	-0-	102764	2	N	-0-			-0-
11	184470 X	94212	-0-	-90258	-0-	94212	2	N	-0-			-0-
12	138632 X	90856	-0-	-47776	-0-	90856	2	N	-0-			-0-
01	138632 X	85976	-0-	-52656	-0-	85976	2	N	-0-			-0-
02	125216 X	73999	-0-	-51217	-0-	73999	2	N	-0-			-0-
03	102765 X	78427	-0-	-24338	-0-	78427	2	N	-0-			-0-
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		3H	RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7350 - 12855
10	90241 X	60037	-0-	-30204	-0-	60037	2	N	-0-			-0-
11	87330 X	54383	-0-	-32947	-0-	54383	2	N	-0-			-0-
12	73377 X	44831	-0-	-28546	-0-	44831	2	N	-0-			-0-
01	70122 X	50281	-0-	-19841	-0-	50281	2	N	-0-			-0-
02	58492 X	43449	-0-	-15043	-0-	43449	2	N	-0-			-0-
03	60047 X	46064	-0-	-13983	-0-	46064	2	N	-0-			-0-
-----												
COLT		WELL #:		2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8380 - 15686
10	135408 X	85659	-0-	-49749	-0-	85659	2	N	-0-			-0-
11	131040 X	58207	-0-	-72833	-0-	58207	2	N	-0-			-0-
12	135408 X	70511	-0-	-64897	-0-	70511	2	N	-0-			-0-
01	135408 X	71766	-0-	-63642	-0-	71766	2	N	-0-			-0-
02	87388 X	59452	-0-	-27936	-0-	59452	2	N	-0-			-0-
03	85653 X	61757	-0-	-23896	-0-	61757	2	N	-0-			-0-
-----												
COWBOY		WELL #:		2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7697 - 17078
10	188914 X	106457	-0-	-82457	-0-	106457	2	N	-0-			-0-
11	152310 X	96312	-0-	-55998	-0-	96312	2	N	-0-			-0-
12	157387 X	92287	-0-	-65100	-0-	92287	2	N	-0-			-0-
01	129487 X	87290	-0-	-42197	-0-	87290	2	N	-0-			-0-
02	103992 X	75336	-0-	-28656	-0-	75336	2	N	-0-			-0-
03	106454 X	80078	-0-	-26376	-0-	80078	2	N	-0-			-0-
-----												
CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8434 - 16732
10	T. A.	209580	-0-	209580	813098	209580	2	N	-0-			-0-
11	983181 X	170083	-0-	-813098	-0-	170083	2	N	-0-			-0-
12	308140 X	152681	-0-	-155459	-0-	152681	2	N	-0-			-0-
01	308140 X	133080	-0-	-175060	-0-	133080	2	N	-0-			-0-
02	278320 X	107761	-0-	-170559	-0-	107761	2	N	-0-			-0-
03	209591 X	110548	-0-	-99043	-0-	110548	2	N	-0-			-0-
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		2H	RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7210 - 12614
10	77066 X	56129	-0-	-20937	-0-	56129	2	N	-0-			-0-
11	74580 X	51982	-0-	-22598	-0-	51982	2	N	-0-			-0-
12	68975 X	43606	-0-	-25369	-0-	43606	2	N	-0-			-0-
01	63426 X	49826	-0-	-13600	-0-	49826	2	N	-0-			-0-
02	53676 X	43230	-0-	-10446	-0-	43230	2	N	-0-			-0-
03	56141 X	45120	-0-	-11021	-0-	45120	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8800 - 17670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	204732	-0-	204732	791142		204732	2	N	-0-	-0-
11	954368 X	163226	-0-	-791142	-0-		163226	2	N	-0-	-0-
12	310248 X	143248	-0-	-167000	-0-		143248	2	N	-0-	-0-
01	310248 X	129665	-0-	-180583	-0-		129665	2	N	-0-	-0-
02	280224 X	105571	-0-	-174653	-0-		105571	2	N	-0-	-0-
03	204724 X	106535	-0-	-98189	-0-		106535	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7540 - 12625
10	483492 X	95833	-0-	-387659	-0-		95833	2	N	-0-	-0-
11	186420 X	85727	-0-	-100693	-0-		85727	2	N	-0-	-0-
12	192634 X	70602	-0-	-122032	-0-		70602	2	N	-0-	-0-
01	192634 X	79169	-0-	-113465	-0-		79169	2	N	-0-	-0-
02	173992 X	65204	-0-	-108788	-0-		65204	2	N	-0-	-0-
03	95821 X	70108	-0-	-25713	-0-		70108	2	N	-0-	-0-
-----											
RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
10	T. A.	52157	-0-	52157	277888		52157	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	45052	-0-	45052	322940		45052	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	42042	-0-	42042	364982		42042	2	N	-0-	-0-
01	T. A.	39663	-0-	39663	404645		39663	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	33865	-0-	33865	438510		33865	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	35049	-0-	35049	473559		35049	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 8053 - 11592
10	463662 X	93389	-0-	-370273	-0-		93389	2	N	-0-	-0-
11	179580 X	82708	-0-	-96872	-0-		82708	2	N	-0-	-0-
12	185566 X	65554	-0-	-120012	-0-		65554	2	N	-0-	-0-
01	185566 X	75262	-0-	-110304	-0-		75262	2	N	-0-	-0-
02	167608 X	62529	-0-	-105079	-0-		62529	2	N	-0-	-0-
03	93403 X	65844	-0-	-27559	-0-		65844	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7483 - 13511
10	530623 X	106551	-0-	-424072	-0-		106551	2	N	-0-	-0-
11	185340 X	95386	-0-	-89954	-0-		95386	2	N	-0-	-0-
12	191518 X	75884	-0-	-115634	-0-		75884	2	N	-0-	-0-
01	191518 X	87475	-0-	-104043	-0-		87475	2	N	-0-	-0-
02	172984 X	73868	-0-	-99116	-0-		73868	2	N	-0-	-0-
03	106547 X	78340	-0-	-28207	-0-		78340	2	N	-0-	-0-
-----											
BOBCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	269124	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8890 - 12787
10	SHUT IN	132567	-0-	132567	300139		132567	2	N	-0-	-0-
11	410209 X	110070	-0-	-300139	-0-		110070	2	N	-0-	-0-
12	180141 X	101738	-0-	-78403	-0-		101738	2	N	-0-	-0-
01	180141 X	92665	-0-	-87476	-0-		92665	2	N	-0-	-0-
02	162708 X	78159	-0-	-84549	-0-		78159	2	N	-0-	-0-
03	132556 X	81577	-0-	-50979	-0-		81577	2	N	-0-	-0-
-----											
UNION CENTRAL		WELL #:		5H	RRCID ->	269143	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 8845 - 11696
10	SHUT IN	48976	-0-	48976	147508		48976	2	N	-0-	-0-
11	182749 X	35241	-0-	-147508	-0-		35241	2	N	-0-	-0-
12	103850 X	28041	-0-	-75809	-0-		28041	2	N	-0-	-0-
01	103850 X	11139	-0-	-92711	-0-		11139	2	N	-0-	-0-
02	93800 X	-0-	-0-	-93800	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
03	48980 X	24273	-0-	-24707	-0-		24273	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
HARRELL HOD				WELL #:	2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6680 - 11231	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	14303	-0-	14303	45111	14156	2	147	9	Y	134	66	1	129
11	58350 X	10353	-0-	-47997	-0-	10210	2	143	9	Y	130	128	1	131
12	60295 X	9449	-0-	-50846	-0-	9352	2	97	9	Y	88	66	1	153
01	60295 X	7771	-0-	-52524	-0-	7664	2	107	9	Y	97	130	1	120
02	54460 X	8879	-0-	-45581	-0-	8788	2	91	9	Y	83	128	1	75
03	14291 X	7599	-0-	-6692	-0-	7530	2	69	9	Y	63	63	1	75
-----														
EMERSYN HOD				WELL #:	1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6725 - 10916	
10	T. A.	19689	-0-	19689	66371	19542	2	147	9	Y	134	66	1	129
11	T. A.	16617	-0-	16617	82988	16474	2	143	9	Y	130	128	1	131
12	99465 X	16477	-0-	-82988	-0-	16380	2	97	9	Y	88	66	1	153
01	64635 X	15864	-0-	-48771	-0-	15708	2	156	9	Y	142	152	1	143
02	58380 X	12843	-0-	-45537	-0-	12702	2	141	9	Y	128	171	1	100
03	19685 X	13438	-0-	-6247	-0-	13332	2	106	9	Y	96	91	1	105
-----														
LITTLE BEAR A				WELL #:	3H	RRCID ->	269741	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOME RUN				WELL #:	2H	RRCID ->	269744	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7312 - 11785	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	46196	-0-	46196	46196	46196	2			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46196				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46196				Y	-0-			-0-
*11	133350 X	-0-	-0-	-133350	-0-					Y	-0-			-0-
*12	137795 X	-0-	-0-	-137795	-0-					Y	-0-			-0-
*01	137795 X	-0-	-0-	-137795	-0-					Y	-0-			-0-
*02	124460 X	-0-	-0-	-124460	-0-					Y	-0-			-0-
*03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
-----														
LITTLE BEAR A				WELL #:	2H	RRCID ->	269746	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAR TRT				WELL #:	3H	RRCID ->	269765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7115 - 12707	
10	SHUT IN	98957	-0-	98957	184393	98957	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	77243	-0-	77243	261636	77243	2			N	-0-			-0-
12	329615 X	67979	-0-	-261636	-0-	67979	2			N	-0-			-0-
01	145297 X	63642	-0-	-81655	-0-	63642	2			N	-0-			-0-
02	131236 X	52898	-0-	-78338	-0-	52898	2			N	-0-			-0-
03	98952 X	55283	-0-	-43669	-0-	55283	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	269809	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 7813 - 16187	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	69709	-0-	69709	69709	69709	2		N	-0-	-0-	
11	T. A.	126376	-0-	126376	196085	126376	2		N	-0-	-0-	
*12	286515 X	90430	-0-	-196085	-0-	90430	2		N	-0-	-0-	
*01	168206 X	86265	-0-	-81941	-0-	86265	2		N	-0-	-0-	
*02	151928 X	67161	-0-	-84767	-0-	67161	2		N	-0-	-0-	
*03	168206 X	65463	-0-	-102743	-0-	65463	2		N	-0-	-0-	
-----												
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		7H	RRCID ->	269810	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7370 - 13268	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*08	T. A.	21238	-0-	21238	21238	21238	2		Y	-0-	-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21238				Y	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21238				Y	-0-	-0-	
*11	162060 X	-0-	-0-	-162060	-0-				Y	-0-	-0-	
*12	167462 X	-0-	-0-	-167462	-0-				Y	-0-	-0-	
*01	167462 X	39008	-0-	-128454	-0-	39008	2		Y	-0-	-0-	
*02	151256 X	53399	-0-	-97857	-0-	53399	2		Y	-0-	-0-	
*03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	-0-	
-----												
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		6H	RRCID ->	269811	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7370 - 13226	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*08	0 W	29523	-0-	29523	29523	29523	2		Y	-0-	-0-	
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	29523				Y	-0-	-0-	
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	29523				Y	-0-	-0-	
*11	107100 X	-0-	-0-	-107100	-0-				Y	-0-	-0-	
*12	110670 X	-0-	-0-	-110670	-0-				Y	-0-	-0-	
*01	110670 X	35832	-0-	-74838	-0-	35832	2		Y	-0-	-0-	
*02	99960 X	70701	-0-	-29259	-0-	70701	2		Y	-0-	-0-	
*03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	-0-	
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	269817	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7500 - 16294	
10	SHUT IN	137222	-0-	137222	343506	137222	2		N	-0-	-0-	
11	492380 X	148874	-0-	-343506	-0-	148874	2		N	-0-	-0-	
12	155792 X	155792	-0-	-0-	-0-	155792	2		N	-0-	-0-	
01	151125 X	145261	-0-	-5864	-0-	145261	2		N	-0-	-0-	
02	136500 X	120925	-0-	-15575	-0-	120925	2		N	-0-	-0-	
03	151125 X	96613	-0-	-54512	-0-	96613	2		N	-0-	-0-	
-----												
EDERVILLE		WELL #:		2H	RRCID ->	269818	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7949 - 12269	
10	SHUT IN	38279	-0-	38279	38279	38279	2		N	-0-	-0-	
11	SHUT IN	122962	-0-	122962	161241	122962	2		N	-0-	-0-	
12	218168 X	56927	-0-	-161241	-0-	56927	2		N	-0-	-0-	
01	182621 X	126081	-0-	-56540	-0-	126081	2		N	-0-	-0-	
02	164948 X	90958	-0-	-73990	-0-	90958	2		N	-0-	-0-	
03	182621 X	90595	-0-	-92026	-0-	90595	2		N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TCCD NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	269826	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8124 - 13626	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	110510	-0-	110510	380431	110510	2		N	-0-			-0-
11	470929 X	90498	-0-	-380431	-0-	90498	2		N	-0-			-0-
12	219914 X	80478	-0-	-139436	-0-	80478	2		N	-0-			-0-
01	219914 X	89633	-0-	-130281	-0-	89633	2		N	-0-			-0-
02	198632 X	75065	-0-	-123567	-0-	75065	2		N	-0-			-0-
03	219914 X	76249	-0-	-143665	-0-	76249	2		N	-0-			-0-
-----													
TCCD NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	269876	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8040 - 11265	
10	SHUT IN	74155	-0-	74155	260892	74155	2		N	-0-			-0-
11	323338 X	62446	-0-	-260892	-0-	62446	2		N	-0-			-0-
12	163370 X	57485	-0-	-105885	-0-	57485	2		N	-0-			-0-
01	163370 X	54394	-0-	-108976	-0-	54394	2		N	-0-			-0-
02	147560 X	45152	-0-	-102408	-0-	45152	2		N	-0-			-0-
03	74152 X	46264	-0-	-27888	-0-	46264	2		N	-0-			-0-
-----													
TCCD NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	269878	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8574 - 14391	
10	SHUT IN	81848	-0-	81848	290201	81848	2		N	-0-			-0-
11	359909 X	69708	-0-	-290201	-0-	69708	2		N	-0-			-0-
12	158255 X	60949	-0-	-97306	-0-	60949	2		N	-0-			-0-
01	158255 X	62034	-0-	-96221	-0-	62034	2		N	-0-			-0-
02	142940 X	53411	-0-	-89529	-0-	53411	2		N	-0-			-0-
03	158255 X	55158	-0-	-103097	-0-	55158	2		N	-0-			-0-
-----													
CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8230 - 14187	
10	SHUT IN	90074	-0-	90074	108454	90074	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	70549	-0-	70549	179003	70549	2		N	-0-			-0-
12	240595 X	61592	-0-	-179003	-0-	61592	2		N	-0-			-0-
01	100161 X	55425	-0-	-44736	-0-	55425	2		N	-0-			-0-
02	90468 X	45491	-0-	-44977	-0-	45491	2		N	-0-			-0-
03	90086 X	46569	-0-	-43517	-0-	46569	2		N	-0-			-0-
-----													
EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BOXER		WELL #:		5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	53633	-0-	53633	53633	53633	2	N	-0-		-0-	
11	T. A.	35568	-0-	35568	89201	35568	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	13394	-0-	13394	102595	13394	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	28329	-0-	28329	130924	28329	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	130924			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	130924			N	-0-		-0-	
-----												
LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF.11018 - 11611	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	47332	-0-	47332	47332	47332	2	N	-0-		-0-	
*12	85831 X	38499	-0-	-47332	-0-	38499	2	N	-0-		-0-	
*01	69843 X	29222	-0-	-40621	-0-	29222	2	N	-0-		-0-	
*02	63084 X	22995	-0-	-40089	-0-	22995	2	N	-0-		-0-	
*03	69843 X	21500	-0-	-48343	-0-	21500	2	N	-0-		-0-	
-----												
HODGES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	7086	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	10586	-0-	10586	10586	10586	2	N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	81860	-0-	81860	92446	81860	2	N	-0-		-0-	
-----												
HODGES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	8505	-0-	8505	8505	8505	2	N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	101567	-0-	101567	110072	101567	2	N	-0-		-0-	
-----												
HODGES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7064	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	3679	-0-	3679	3679	3679	2	N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	80510	-0-	80510	84189	80510	2	N	-0-		-0-	
-----												
EDERVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EDERVILLE		WELL #:		6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
VALLEY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CLANECO A		WELL #:		6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	7486	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	92835	-0-	92835	92835	92835	2				-0-
03	SHUT IN	88346	-0-	88346	181181	88346	2				-0-
-----											
CLANECO A		WELL #:		3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	7535	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	20140	-0-	20140	20140	20140	2				-0-
02	SHUT IN	80127	-0-	80127	100267	80127	2				-0-
03	SHUT IN	67701	-0-	67701	167968	67701	2				-0-
-----											
CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	7523	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	75964	-0-	75964	75964	75964	2				-0-
02	SHUT IN	80561	-0-	80561	156525	80561	2				-0-
03	SHUT IN	73960	-0-	73960	230485	73960	2				-0-
-----											
CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	7531	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	65942	-0-	65942	65942	65942	2				-0-
02	SHUT IN	80560	-0-	80560	146502	80560	2				-0-
03	SHUT IN	71431	-0-	71431	217933	71431	2				-0-
-----											
CLANECO A		WELL #:		5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	7507	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	34994	-0-	34994	34994	34994	2				-0-
02	SHUT IN	107151	-0-	107151	142145	107151	2				-0-
03	SHUT IN	90094	-0-	90094	232239	90094	2				-0-
-----											
VAQUERO		WELL #:		4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7278	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
HOME RUN		WELL #: 3H		RRCID -> 271250		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 6815 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOME RUN		WELL #: 4H		RRCID -> 271251		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 6795 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUERO		WELL #: 2H		RRCID -> 271253		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 271254		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 271256		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6795 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUERO		WELL #: 3H		RRCID -> 271257		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 271258		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
ZIEGLER		WELL #: 4H		RRCID -> 271259		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 7414 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PVI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271260		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLEY WEST		WELL #: 6H		RRCID -> 271261		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6799 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZIEGLER		WELL #: 5H		RRCID -> 271262		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCWHORTER		WELL #: 3H		RRCID -> 271263		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHIEF OIL & GAS LLC		148216		RRCID -> 228750		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083								
RED OAK RANCH		WELL #: 2H														
10	1705 X	800	-0-	-905	-0-	799	2	1	9	N	1					329
11	1500 X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					329
12	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1069	2	2	9	N	2					331
01	DLQ G-10	1043	-0-	1043	2114	1043	2			N	-0-					331
02	DLQ G-10	585	-0-	585	2699	585	2			N	-0-					331
03	DLQ G-10	819	-0-	819	3518	819	2			N	-0-					331
RED OAK RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231809		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944								
10	5394 X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					948
11	4770 X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					948
12	DLQ G-10	5868	-0-	5868	5868	5868	2			N	-0-					948
01	DLQ G-10	4861	-0-	4861	10729	4861	2			N	-0-					948
02	DLQ G-10	4024	-0-	4024	14753	4016	2	8	9	N	7					955
03	DLQ G-10	3849	-0-	3849	18602	3849	2			N	-0-					955

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652  
 ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355  
 SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355												
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2		N	-0-	-0-
11		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2		N	-0-	-0-
12		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2		N	-0-	-0-
01		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2		N	-0-	-0-
02		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2		N	-0-	-0-
*03		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472												
10		14229 X	12415	-0-	-1814	-0-	12415	2		N	-0-	-0-
11		13320 X	12415	-0-	-905	-0-	12415	2		N	-0-	-0-
12		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2		N	-0-	-0-
01		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2		N	-0-	-0-
02		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2		N	-0-	-0-
*03		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COOPER OIL & GAS, LLC 175118 PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364												
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	33
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	33
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	33
01		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-	33
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-	33
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-	33
-----												
CROWN EQUIPMENT CO. 191534 LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042												
10		589 N	152	-0-	-437	-0-	152	2		N	-0-	26
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	26
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	26
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	26
*02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	26
*03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 198880		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5912 - 5995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	68
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	71
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	71
01	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	71
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	71
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	71
-----											
BARTOLI		WELL #: 1		RRCID -> 201608		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5950 - 6074	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	24
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	24
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	24
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	24
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	24
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	24
-----											
MCCONATHY		WELL #: 1		RRCID -> 201619		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5960 - 6078	
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	36
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	36
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	36
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	36
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	36
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	36
-----											
BONE-DEAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202208		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6002 - 6166	
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	146
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	146
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	146
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	156
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	161
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	161
-----											
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5900 - 6000	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	28
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	28
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	28
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	28
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	28
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	28
-----											
IRVINE		WELL #: 1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5980 - 6130	
10	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	20
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	20
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	20
01	806 N	437	-0-	-369	-0-	437	2			N	20
02	616 N	318	-0-	-298	-0-	318	2			N	20
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	20
-----											
PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5882 - 5958	
10	1116 N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	62
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	64
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	67
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	69
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	71
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	71



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5894 - 6005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	569	-0-	-299	-0-	569 2			N	-0-	63
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 2	2 9		N	2	65
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9		N	2	67
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698 2	2 9		N	2	69
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9		N	2	71
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	71
-----											
R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5955 - 6120	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-	81
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-	81
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443 2	4 9		N	4	85
01	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1405 2	1 9		N	1	86
02	1344 N	1247	-0-	-97	-0-	1243 2	4 9		N	4	90
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321 2			N	-0-	90
-----											
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6032 - 6146	
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	976 2	2 9		N	2	66
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-	66
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-	66
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	66
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860 2			N	-0-	66
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-	66
-----											
CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 6068 - 6182	
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2			N	-0-	189
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-	189
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-	189
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1073 2	7 9		N	6	4
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 2	11 9		N	10	14
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	14
-----											
HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6012 - 6134	
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2			N	-0-	43
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	43
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-	43
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2			N	-0-	43
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 2			N	-0-	43
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2			N	-0-	43
-----											
PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5842 - 5957	
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1382 2	3 9		N	3	59
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9		N	2	61
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1516 2	2 9		N	2	63
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460 2	2 9		N	2	65
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766 2	1 9		N	1	66
03	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	1217 2	2 9		N	2	68
-----											
SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 6068 - 6182	
10	744 N	425	-0-	-319	-0-	425 2			N	-0-	58
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 2	6 9		N	5	63
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	63
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821 2	12 9		N	11	74
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735 2	6 9		N	5	79
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9		N	5	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534  
 PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3				59	
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2				61	
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2				63	
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2				65	
*02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				65	
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3				68	

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

10		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-				38
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2				40
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1				41
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-				41
02		392 N	279	-0-	-113	-0-	279	2			N	-0-				41
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-				41

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

10		2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			N	-0-				12
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1				13
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				13
01		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2049	2	3	9	N	3				16
02		1932 N	1851	-0-	-81	-0-	1851	2			N	-0-				16
03		2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-				16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5				94
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				94
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				94
01		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1015	2	13	9	N	12				106
02		1036 N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-				106
03		1147 N	863	-0-	-284	-0-	856	2	7	9	N	6				112

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

10		1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1234	2	7	9	N	6				81
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				81
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				81
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				81
02		1148 N	1064	-0-	-84	-0-	1064	2			N	-0-				81
03		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			N	-0-				81

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5				63
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				63
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2				65
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3				68
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				68
03		713 N	603	-0-	-110	-0-	600	2	3	9	N	3				71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
YEATS	WELL #:	1	RRCID ->	214848	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6004 -	6138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096 2	2 9	N	2		58
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128 2	2 9	N	2		60
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106 2	3 9	N	3		63
01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	980 2	9 9	N	8		71
02	1064 N	855	-0-	-209	-0-	851 2	4 9	N	4		75
03	1116 N	871	-0-	-245	-0-	865 2	6 9	N	5		80
-----											
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	215185	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5467 - 5544
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
-----											
HUCKABEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216168	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3980 - 4062
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIELSS		WELL #:		1	RRCID ->	216475	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6104 - 6230
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1039 2	1 9	N	1		92
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1541 2	4 9	N	4		96
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	N	10		106
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1050 2	6 9	N	5		111
02	1456 N	950	-0-	-506	-0-	943 2	7 9	N	6		117
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1049 2	8 9	N	7		124
-----											
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	218292	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 5036 - 6174
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	818 2	3 9	N	3		26
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		26
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778 2	4 9	N	4		30
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	786 2	6 9	N	5		35
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	698 2	7 9	N	6		41
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	N	2		43
-----											
REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219955	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6026 - 6156
10	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2		N	-0-		73
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368 2	3 9	N	3		76
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399 2	10 9	N	9		85
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399 2	11 9	N	10		95
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300 2	9 9	N	8		103
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1378 2	2 9	N	2		105
-----											
GRIFFIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223145	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 6066 - 6198
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1091 2	11 9	N	10		71
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369 2	10 9	N	9		80
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1183 2	12 9	N	11		91
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	979 2	10 9	N	9		100
02	1288 N	1047	-0-	-241	-0-	1040 2	7 9	N	6		106
03	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095 2		N	-0-		106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 223146		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6064 - 6202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2	N	-0-		63
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		63
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	N	7		70
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	537	2	N	1		71
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	N	4		75
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-		75
-----											
HAYNES-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 223186		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6072 - 6259	
10	651 N	469	-0-	-182	-0-	459	2	N	9		92
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		92
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		92
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	434	2	N	4		96
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	N	8		104
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		104
-----											
WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5985 - 6137	
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-		96
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	8		104
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-		104
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	17		121
*02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	6		127
*03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	5		132
-----											
CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6020 - 6179	
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2	N	-0-		49
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	4		53
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		53
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2	N	-0-		53
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	5		58
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		58
-----											
BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6084 - 6261	
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	6		44
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	4		48
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	8		56
01	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	1612	2	N	3		59
02	1708 N	1551	-0-	-157	-0-	1543	2	N	7		66
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	8		74
-----											
BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6650 - 7775	
10	4712 X	4438	-0-	-274	-0-	4432	2	N	5		49
11	4500 X	4019	-0-	-481	-0-	4004	2	N	14		63
12	4650 X	3138	-0-	-1512	-0-	3127	2	N	10		73
01	4743 X	4411	-0-	-332	-0-	4397	2	N	13		86
02	4284 X	4269	-0-	-15	-0-	4252	2	N	15		101
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4276	2	N	10		111
-----											
BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 5984		PERF. 6335 - 8190	
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	8		79
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	5		84
12	3906 X	3857	-0-	-49	-0-	3844	2	N	12		96
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	8		104
02	3752 X	3664	-0-	-88	-0-	3656	2	N	7		111
*03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	7		118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237403	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6490 -	6700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1457	2	21	9	N	19	90
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	103
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10	113
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	N	15	128
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12	140
03	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1543	2	11	9	N	10	150
-----												
IRVINE		WELL #:		4H	RRCID ->	237410	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 6320 -	8170
10	3844 X	3555	-0-	-289	-0-	3555	2			N	-0-	106
11	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	3574	2	14	9	N	13	119
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3547	2	19	9	N	17	136
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	2	7	9	N	6	142
*02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	N	9	151
*03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	2	11	9	N	10	161
-----												
IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6375 -	8020
10	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4515	2	7	9	N	6	176
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4350	2	10	9	N	9	185
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4386	2	12	9	N	11	196
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4526	2	9	9	N	8	204
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4267	2	23	9	N	21	225
03	4526 X	4503	-0-	-23	-0-	4501	2	2	9	N	2	61
-----												
CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6437 -	8088
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5847	2	8	9	N	7	73
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5418	2	11	9	N	10	83
12	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	5600	2	12	9	N	11	94
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6061	2	36	9	N	33	127
02	5292 X	4889	-0-	-403	-0-	4879	2	10	9	N	9	136
*03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6166	2	9	9	N	8	144
-----												
LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF. 6170 -	8075
10	6262 X	5869	-0-	-393	-0-	5855	2	14	9	N	13	139
11	6060 X	5302	-0-	-758	-0-	5302	2			N	-0-	139
12	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6441	2	21	9	N	19	158
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6236	2	20	9	N	18	176
*02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5726	2	17	9	N	15	191
*03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6769	2	17	9	N	15	206
-----												
PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 6247 -	8191
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-	88
11	4860 X	4007	-0-	-853	-0-	4004	2	3	9	N	3	91
12	6324 X	5871	-0-	-453	-0-	5852	2	19	9	N	17	108
01	6138 X	5356	-0-	-782	-0-	5342	2	14	9	N	13	121
02	5516 X	4374	-0-	-1142	-0-	4359	2	15	9	N	14	135
03	5921 X	4460	-0-	-1461	-0-	4453	2	7	9	N	6	141
-----												
HAYNES-MURPHY		WELL #:		2H	RRCID ->	246921	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 6279 -	8125
10	8184 X	8052	-0-	-132	-0-	8029	2	23	9	N	21	220
11	7920 X	6740	-0-	-1180	-0-	6726	2	14	9	N	13	46
12	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	6389	2	11	9	N	10	56
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6967	2	20	9	N	18	74
*02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6912	2	25	9	N	23	97
*03	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7201	2	11	9	N	10	107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.L//		191534									
GOUGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253206	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	6236 - 7891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4898 X	4127	-0-	-771	-0-	4118 2	9 9	N	8			217
11		4740 X	4060	-0-	-680	-0-	4045 2	15 9	N	14	180 1		51
12		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4405 2	11 9	N	10			61
01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4495 2	20 9	N	18			79
*02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4102 2	20 9	N	18			97
03		4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3922 2	11 9	N	10			107
-----													
WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	255352	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6320 - 8450	
10		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	9857 2	7388 5	N	32	174 1		28
							35 9						
11		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	9995 2	7048 5	N	18			46
							20 9						
12		14880 X	14429	-0-	-451	-0-	8379 2	6032 5	N	16			62
							18 9						
01		15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	9071 2	6693 5	N	31			93
							34 9						
*02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	6577 2	6915 5	N	28			121
							31 9						
*03		16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	7703 2	8484 5	N	32			153
							35 9						
-----													
WOODWARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256939	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6358 - 6526	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/16/2012								
-----													
CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		194204	RRCID ->	183012	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5922 - 6053	
WIMBERLY		7											
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WIMBERLY		WELL #:		2	RRCID ->	185478	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5991 - 6159	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WIMBERLY		WELL #:		5	RRCID ->	188343	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	6034 - 6162	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
MOE		WELL #: 1H		RRCID -> 217189		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
WARD		WELL #: 1H		RRCID -> 218670		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 220869		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 5538 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG "73"		WELL #: 4		RRCID -> 223935		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730								
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1428 N	30	-0-	-1398	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART		WELL #: 2H		RRCID -> 224927		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRECHSEL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235371		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//	194204										
WAYNICK		WELL #:		RRCID ->	242806	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3762 - 3788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010													

WAYNICK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	248915	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3720 - 3760
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-	25
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-	25
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	25
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	25
02	1176 N	961	-0-	-215	-0-	961	2		N	-0-	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	1	RRCID ->	249815	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4145 - 4300
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRECHSEL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250805	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	5402 - 8391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	134

INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	5	RRCID ->	252466	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3789 - 3848
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNS		WELL #:	1	RRCID ->	254047	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3814 - 3834
10	7502 X	6187	-0-	-1315	-0-	6187	2		N	-0-	-0-
11	7260 X	5204	-0-	-2056	-0-	5204	2		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	4547	2		N	-0-	-0-
01	9798 X	5251	-0-	-4547	-0-	5251	2		N	-0-	-0-
*02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-	-0-
*03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
SHUFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3734 - 3754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3503 X	3000	-0-	-503	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2779	-0-	-611	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3056	-0-	3056	3056	3056	2	N	-0-			-0-
01	6068 X	3012	-0-	-3056	-0-	3012	2	N	-0-			-0-
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
*03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3926 - 3946
10	3534 X	3160	-0-	-374	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	1742	-0-	-1558	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3248	-0-	3248	3248	3248	2	N	-0-			-0-
01	6329 X	3081	-0-	-3248	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
*02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
*03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHUFFIELD B		WELL #:		1	RRCID ->	258586	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3780 - 3800
10	7657 X	7221	-0-	-436	-0-	7221	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6875	-0-	6875	6875	6875	2	N	-0-			-0-
01	14164 X	7289	-0-	-6875	-0-	7289	2	N	-0-			-0-
*02	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2	N	-0-			-0-
*03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN-PARR		WELL #:		1	RRCID ->	258587	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3790 - 3810
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	4012	2	N	-0-			-0-
01	8280 X	4268	-0-	-4012	-0-	4268	2	N	-0-			-0-
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
*03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOECK		WELL #:		1	RRCID ->	258588	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3724 - 3744
10	2387 X	2284	-0-	-103	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	1999	2	N	-0-			-0-
01	1900 N	2256	-0-	356	2355	2256	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	2021	-0-	-779	1576	2021	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1576			N	NO RPT			-0-
-----												
WAYNICK		WELL #:		2	RRCID ->	259257	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3834 - 3854
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOECK B		WELL #:		1	RRCID ->	259336	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3790 - 3810
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
DP SWANNER C		WELL #:		2	RRCID ->	259562	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4088 - 4108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCALING B		WELL #:		2	RRCID ->	259563	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4252 - 4272	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		-0-
02	2352 N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SUSAN LATHAM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	261530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4410 - 4440	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOGAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	262627	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4050 - 4070	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	916	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPRADLING		WELL #:		1	RRCID ->	262629	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 4055 - 4075	
10	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2		N	-0-		-0-
11	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2969	-0-	2969	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
01	6001 X	3032	-0-	-2969	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
*02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WAYNE LOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	262630	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4170 - 4190	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204								
STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 262767		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCBROOM		WELL #: 1		RRCID -> 263344		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840		
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	672 N	327	-0-	-345	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GW STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264501		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052		
10	589 X	262	-0-	-327	-0-	262 2	N	-0-		-0-
11	480 X	57	-0-	-423	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	366 2	N	-0-		-0-
01	369 N	3	-0-	-366	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GW STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 264566		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034		
10	1116 X	895	-0-	-221	-0-	895 2	N	-0-		-0-
11	1050 X	851	-0-	-199	-0-	851 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	894	-0-	894	-0-	894 2	N	-0-		-0-
01	1741 N	847	-0-	-894	-0-	847 2	N	-0-		-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
M STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264597		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926		
10	1767 X	1539	-0-	-228	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
11	1680 X	1216	-0-	-464	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1574	-0-	1574	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
01	1900 N	1506	-0-	-394	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
*02	2684 N	1504	-0-	-1180	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEWART SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265919		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
DDJB SERVICES GP LLC		195916							
GRANDVIEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230097		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DALE, DOYLE C.		197636		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
DALE		WELL #: 2		RRCID -> 238337		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
RYAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 231478		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012									

MANLEY-BENGE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237547		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701		
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 3	N 1	59
							1 9			
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	60 1	1142 3	N 2	61
							2 9			
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	56 1	1034 3	N -0-	61
01	1209	N	999	-0-	-210	-0-	62 1	937 3	N -0-	61
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	48 1	689 3	N -0-	61
03	1085	N	454	-0-	-631	-0-	26 1	428 3	N -0-	61

HICKMAN, MELISSA		WELL #: 1H		RRCID -> 238339		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892		
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N -0-	150
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N -0-	150
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N -0-	150
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118 3	4 9	N 4	13
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N -0-	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
FIREWATER-WHARTON		WELL #: 1HR		RRCID -> 239167		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 5410 - 8624	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	790 1	3047 3	N	58		158
11	4380 X	3557	-0-	-823	-0-	64 9	688 1	N	35	166 1	27
12	DLQ G-10	3691	-0-	3691	3691	39 9	663 1	N	41		68
01	8063 X	4372	-0-	-3691	-0-	45 9	790 1	N	58		126
02	3640 X	3064	-0-	-576	-0-	64 9	663 1	N	51		177
*03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	56 9	791 1	N	43	165 1	55
						47 9					
COWLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 252532		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5019 - 5063	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.		200532		RRCID -> 230536		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 9170 - 10600	
SCRUGGS		WELL #: 1H									
10	10013 X	6512	-0-	-3501	-0-	455 1	6057 2	N	-0-		-0-
11	9660 X	6501	-0-	-3159	-0-	189 1	6312 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3459	-0-	3459	3459	237 1	3222 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10683	-0-	10683	14142	562 1	10121 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8510	-0-	8510	22652	446 1	8064 2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22652			N	NO RPT		-0-
BROWNING		WELL #: 2		RRCID -> 267773		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 7740		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 099323		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7057 - 7382	
SLAY, C. W.		WELL #: 1									
10	5270 X	4940	-0-	-330	-0-	191 1	4749 2	N	-0-		-0-
11	5310 X	5167	-0-	-143	-0-	193 1	4974 2	N	-0-		-0-
12	5363 X	4636	-0-	-727	-0-	169 1	4467 2	N	-0-		-0-
01	5363 X	4279	-0-	-1084	-0-	156 1	4123 2	N	-0-		-0-
02	4816 X	4569	-0-	-247	-0-	173 1	4396 2	N	-0-		-0-
03	5332 X	4932	-0-	-400	-0-	186 1	4746 2	N	-0-		-0-
KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 L		RRCID -> 104826		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 6890 - 7075	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MACKAY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4185 X	2315	-0-	-1870	-0-	51	1	2262	3	Y	2		19
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	142	1	4230	3	Y	23		42
12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	132	1	3981	3	Y	23		65
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	100	1	2987	3	Y	27		92
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	116	1	3467	3	Y	34	111 1	15
*03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	166	1	4956	3	Y	3		18
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767														
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	119	1	3503	3	Y	-0-		10
11		3420 X	3389	-0-	-31	-0-	109	1	3280	3	Y	-0-		10
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-		10
01		3348 X	3282	-0-	-66	-0-	104	1	3104	3	Y	67		77
02		3024 X	2792	-0-	-232	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-		77
03		3348 X	3097	-0-	-251	-0-	101	1	2996	3	Y	-0-		77
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849														
10		4557 X	3632	-0-	-925	-0-	119	1	3513	3	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3493	-0-	-527	-0-	113	1	3380	3	Y	-0-		-0-
12		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	114	1	3408	3	Y	-0-		-0-
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	123	1	3650	3	Y	-0-		-0-
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	118	1	3524	3	Y	-0-		-0-
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	129	1	3825	3	Y	-0-		-0-
-----														
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841														
10		5518 X	5382	-0-	-136	-0-	176	1	5206	3	N	-0-		-0-
11		6150 X	5158	-0-	-992	-0-	167	1	4991	3	N	-0-		-0-
12		5487 X	5047	-0-	-440	-0-	163	1	4884	3	N	-0-		-0-
01		5487 X	5245	-0-	-242	-0-	171	1	5074	3	N	-0-		-0-
02		4956 X	4532	-0-	-424	-0-	147	1	4385	3	N	-0-		-0-
03		5394 X	4905	-0-	-489	-0-	159	1	4746	3	N	-0-		-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475														
10		527 X	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-		41
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		41
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		41
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
*03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-		41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024										COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6978 - 7385
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2325 X	1865	-0-	-460	-0-	61	1	1804	3	N	-0-			43	
11	2130 X	1872	-0-	-258	-0-	60	1	1812	3	N	-0-			43	
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	3	N	-0-			43	
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	63	1	1860	3	N	1			44	
						1	9								
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1734	3	N	-0-			44	
03	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	60	1	1804	3	N	-0-			44	
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578										COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6583 - 6960
10	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	45	1	2008	3	Y	11			11	
						12	9								
11	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	62	1	1835	3	Y	9			20	
						10	9								
12	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	64	1	1933	3	Y	-0-			20	
01	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	43	1	1920	3	Y	36	56	1	-0-	
						40	9								
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	55	1	1646	3	Y	7	7	1	-0-	
						8	9								
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	63	1	1861	3	Y	-0-			-0-	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777										COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7304 - 7820
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	Y	-0-			-0-	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-			-0-	
12	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	66	1	1985	3	Y	-0-			-0-	
01	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	65	1	1949	3	Y	-0-			-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1891	3	Y	-0-			-0-	
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-			-0-	
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318										COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7315 - 7715
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-			-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-	
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	40	1	1216	3	N	-0-			-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	3	N	-0-			-0-	
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-			-0-	
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	3	N	-0-			-0-	
PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523										COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6623 - 7069
10	961 N	699	-0-	-262	-0-	15	1	684	3	Y	-0-			8	
11	930 N	529	-0-	-401	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			8	
12	868 N	476	-0-	-392	-0-	10	1	466	3	Y	-0-			8	
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	10	1	472	3	Y	-0-			8	
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	8	1	374	3	Y	-0-			8	
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	8	1	341	3	Y	-0-			8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOWLES, D. T. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119524	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6666 - 6752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		435 N	435	-0-	-0-	9 1	426 3	Y	-0-		-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	16 1	491 3	Y	-0-		-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	18 1	537 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	421	-0-	-13	13 1	386 3	Y	20		20
						22 9					
02		420 N	230	-0-	-190	7 1	219 3	Y	4		24
						4 9					
03		465 N	67	-0-	-398	2 1	64 3	Y	1		25
						1 9					
-----											
BIRDWELL, E. L. "GU"		WELL #:	2 T	RRCID ->	119528	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6739 - 6920
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	1T	RRCID ->	120067	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7233 - 7741
10		728 N	728	-0-	-0-	24 1	704 3	N	-0-		10
11		750 N	671	-0-	-79	22 1	649 3	N	-0-		10
12		713 N	533	-0-	-180	17 1	516 3	N	-0-		10
01		713 N	310	-0-	-403	9 1	292 3	N	8		18
						9 9					
02		616 N	552	-0-	-64	18 1	534 3	N	-0-		18
*03		651 N	651	-0-	-0-	21 1	630 3	N	-0-		18
-----											
FITCH, JAMES P.		WELL #:	2	RRCID ->	121671	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6881 - 7331
10		2941 X	2937	-0-	-4	65 1	2872 3	Y	-0-		27
11		2823 X	2823	-0-	-0-	92 1	2731 3	Y	-0-		27
12		3317 X	2836	-0-	-481	91 1	2745 3	Y	-0-		27
01		3069 X	2894	-0-	-175	94 1	2800 3	Y	-0-		27
02		2660 X	2642	-0-	-18	85 1	2557 3	Y	-0-		27
03		2945 X	2868	-0-	-77	93 1	2775 3	Y	-0-		27
-----											
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	122080	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7347 - 7798
10		5952 X	5732	-0-	-220	188 1	5544 3	Y	-0-		-0-
11		5760 X	5537	-0-	-223	179 1	5358 3	Y	-0-		-0-
12		5890 X	5700	-0-	-190	184 1	5516 3	Y	-0-		-0-
01		5890 X	5711	-0-	-179	186 1	5525 3	Y	-0-		-0-
02		5320 X	4924	-0-	-396	159 1	4765 3	Y	-0-		-0-
03		5735 X	5416	-0-	-319	175 1	5241 3	Y	-0-		-0-
-----											
ACOLA, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	122408	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7054 - 7233
10		1116 N	863	-0-	-253	28 1	835 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	810	-0-	-150	27 1	783 3	Y	-0-		-0-
12		899 N	781	-0-	-118	25 1	756 3	Y	-0-		-0-
01		868 N	692	-0-	-176	22 1	670 3	Y	-0-		-0-
02		756 N	713	-0-	-43	23 1	690 3	Y	-0-		-0-
03		775 N	679	-0-	-96	22 1	657 3	Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	124538	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7233 - 7702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	69 1	2050 3	Y	-0-	5
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	67 1	2009 3	Y	-0-	5
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	69 1	2069 3	Y	-0-	5
01		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	67 1	2003 3	Y	-0-	5
02		1932 N	1860	-0-	-72	-0-	60 1	1800 3	Y	-0-	5
03		2139 N	1509	-0-	-630	-0-	49 1	1460 3	Y	-0-	5
-----											
KNAPP		WELL #:	3	RRCID ->	126480	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7234 - 7755
10		3007 N	2848	-0-	-159	-0-	93 1	2755 3	Y	-0-	17
11		2850 N	2684	-0-	-166	-0-	87 1	2597 3	Y	-0-	17
12		2821 N	2735	-0-	-86	-0-	89 1	2646 3	Y	-0-	17
01		2852 N	2638	-0-	-214	-0-	86 1	2552 3	Y	-0-	17
02		2492 N	2262	-0-	-230	-0-	73 1	2189 3	Y	-0-	17
03		2728 N	2672	-0-	-56	-0-	87 1	2582 3	Y	-0-	20
							3	9			
-----											
STEVENSON, DORIS		WELL #:	1	RRCID ->	127166	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	7458 - 7939
10		4650 X	153	-0-	-4497	-0-	153 1		Y	-0-	-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	152 1	4520 3	Y	-0-	-0-
12		5146 X	4808	-0-	-338	-0-	155 1	4653 3	Y	-0-	-0-
01		5146 X	4737	-0-	-409	-0-	154 1	4583 3	Y	-0-	-0-
02		4368 X	4186	-0-	-182	-0-	136 1	4050 3	Y	-0-	-0-
03		4836 X	4417	-0-	-419	-0-	144 1	4273 3	Y	-0-	-0-
-----											
MCCURDY, FLOYD		WELL #:	2	RRCID ->	127346	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7263 - 7778
10		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	68 1	2018 3	Y	2	4
							2	9			
11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	63 1	1892 3	Y	6	10
							7	9			
12		2015 N	1960	-0-	-55	-0-	63 1	1895 3	Y	2	12
							2	9			
01		2015 N	1876	-0-	-139	-0-	61 1	1815 3	Y	-0-	12
02		1820 N	1707	-0-	-113	-0-	55 1	1648 3	Y	4	16
							4	9			
03		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	63 1	1859 3	Y	7	23
							8	9			
-----											
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	127352	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7222 - 7744
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 3	Y	-0-	-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535 3	Y	-0-	-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	54 1	1611 3	Y	-0-	-0-
01		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	52 1	1554 3	Y	-0-	-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	50 1	1497 3	Y	-0-	-0-
03		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	50 1	1484 3	Y	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127353	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	7112 - 7528
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	133 1	3309 2	N	-0-	-0-
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	106 1	2724 2	N	-0-	-0-
12		2914 X	2819	-0-	-95	-0-	103 1	2716 2	N	-0-	-0-
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	110 1	2908 2	N	-0-	-0-
02		2632 X	2237	-0-	-395	-0-	85 1	2152 2	N	-0-	-0-
03		2914 X	2824	-0-	-90	-0-	106 1	2718 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2697 X	2526	-0-	-171	-0-	-0-	83	1	2443	3	Y	-0-	-0-
11		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	Y	-0-	-0-
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2675	3	Y	-0-	-0-
01		2635 X	2584	-0-	-51	-0-	-0-	84	1	2500	3	Y	-0-	-0-
02		2380 X	2083	-0-	-297	-0-	-0-	67	1	2016	3	Y	-0-	-0-
*03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	-0-	-0-
-----														
GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929														
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	3	N	-0-	-0-
11		1800 N	1721	-0-	-79	-0-	-0-	56	1	1665	3	N	-0-	-0-
12		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	-0-	62	1	1851	3	N	-0-	-0-
01		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	-0-	60	1	1781	3	N	-0-	-0-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1651	3	N	-0-	-0-
03		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	-0-	59	1	1754	3	N	-0-	-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705														
10		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-	-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	3	Y	-0-	-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-	-0-
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2122	3	Y	-0-	-0-
02		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	3	Y	-0-	-0-
*03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2520	3	Y	-0-	-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650														
10		3720 X	3051	-0-	-669	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-	24
11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3525	3	N	3	27
								3	9					
12		3410 X	3365	-0-	-45	-0-	-0-	108	1	3257	3	N	-0-	27
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3318	3	N	3	30
								3	9					
02		3080 X	2925	-0-	-155	-0-	-0-	94	1	2831	3	N	-0-	30
03		3410 X	2858	-0-	-552	-0-	-0-	93	1	2765	3	N	-0-	30
-----														
PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992														
10		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	-0-	41	1	1542	2	N	-0-	-0-
11		1740 N	1395	-0-	-345	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	-0-	37	1	1496	2	N	-0-	-0-
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1634	2	N	-0-	-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1373	2	N	-0-	-0-
*03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1862	2	N	-0-	-0-
-----														
MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554														
10		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6492	3	N	-0-	20
11		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	6989	3	N	-0-	20
12		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	7289	3	N	-0-	20
01		7130 X	7127	-0-	-3	-0-	-0-	232	1	6895	3	N	-0-	20
02		6552 X	5769	-0-	-783	-0-	-0-	186	1	5583	3	N	-0-	20
03		7254 X	5646	-0-	-1608	-0-	-0-	183	1	5463	3	N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	50 1	1875 2	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	46 1	1808 2	N	-0-	-0-	
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	52 1	2075 2	N	-0-	-0-	
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75 1	1980 2	N	-0-	-0-	
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44 1	1710 2	N	-0-	-0-	
03	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	51 1	1961 2	N	-0-	-0-	
-----											
WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967											
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	81 1	3587 3	Y	-0-	-0-	
11	3900 X	3546	-0-	-354	-0-	78 1	3449 3	Y	17	17	
12	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	19 9	82 1	3650 3	Y	36	53
01	4030 X	3331	-0-	-699	-0-	40 9	73 1	3258 3	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	73 1	57 1	2523 3	Y	31	25
03	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	34 9	103 1	3082 3	Y	45	70
						50 9					
-----											
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135											
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	65 1	2881 3	Y	-0-	10	
11	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	87 1	2622 3	Y	-0-	10	
12	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	91 1	2733 3	Y	-0-	10	
01	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	99 1	2948 3	Y	-0-	10	
02	2744 X	2685	-0-	-59	-0-	87 1	2598 3	Y	-0-	10	
*03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	100 1	2963 3	Y	-0-	10	
-----											
DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016											
10	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	54 1	2412 3	Y	-0-	-0-	
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	56 1	2461 3	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	3188	-0-	88	88	70 1	3118 3	Y	-0-	-0-	
01	2841 N	2753	-0-	-88	-0-	61 1	2692 3	Y	-0-	-0-	
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	49 1	2182 3	Y	-0-	-0-	
*03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	56 1	2484 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456											
10	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	306 1	9029 3	N	-0-	-0-	
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	278 1	8307 3	N	-0-	-0-	
12	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	297 1	8902 3	N	-0-	-0-	
01	8587 X	8392	-0-	-195	-0-	273 1	8119 3	N	-0-	-0-	
02	7756 X	7520	-0-	-236	-0-	243 1	7277 3	N	-0-	-0-	
03	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	250 1	7473 3	N	-0-	-0-	
-----											
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 -	6805			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7153 -	7675			
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1394	3	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1170	-0-	-118	-0-	38	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	44	1	1311	3	N	-0-					-0-
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7172 -	7645			
10	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	125	1	3679	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3232	-0-	-519	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	107	1	3189	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-
LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990										TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7083 -	7528			
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	156	1	4588	3	N	-0-					10
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	150	1	4480	3	N	-0-					10
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	150	1	4494	3	N	-0-					10
01	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	138	1	4089	3	N	-0-					10
02	3892	X	3619	-0-	-273	-0-	117	1	3502	3	N	-0-					10
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	125	1	3750	3	N	-0-					10
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7045 -	7482			
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	3	N	-0-					109
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	23	1	700	3	N	-0-					109
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	875	3	N	-0-					109
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	N	-0-					109
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	N	-0-					109
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	24	1	720	3	N	-0-					109
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6864 -	7257			
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	150	1	4420	3	N	-0-					49
11	5040	X	4318	-0-	-722	-0-	139	1	4179	3	N	-0-					49
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	127	1	3781	3	N	-0-					49
01	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	124	1	3697	3	N	-0-					49
02	4172	X	3440	-0-	-732	-0-	112	1	3328	3	N	-0-					49
03	4557	X	3644	-0-	-913	-0-	118	1	3526	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996												TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6926 - 7420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1288	-0-	-696	-0-	42	1	1244	3	N	2			27
11	1650 N	1210	-0-	-440	-0-	39	1	1168	3	N	3			30
12	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	42	1	1260	3	N	5			35
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	3	N	4			39
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	N	2			41
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	41	1	1199	3	N	3			44
-----														
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990												TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6751 - 7226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990												TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7215 - 7629
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	190	1	5627	3	N	-0-			-0-
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	180	1	5370	3	N	-0-			-0-
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	167	1	4994	3	N	-0-			-0-
01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	171	1	5086	3	N	-0-			-0-
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	151	1	4516	3	N	-0-			-0-
*03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	171	1	5106	3	N	-0-			-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990												TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6928 - 7378
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	2227	3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	2220	-0-	-1530	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	77	1	2310	3	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-			-0-
02	2352 X	2099	-0-	-253	-0-	68	1	2031	3	Y	-0-			-0-
03	2387 X	1737	-0-	-650	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-			-0-
-----														
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990												TOTAL DEPTH	11815	PERF. 7807 - 8526
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	17	1	788	3	N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	3	N	-0-			-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	N	-0-			-0-
-----														
SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990												TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6777 - 7218
10	200 N	1344	-0-	1144	7286	30	1	1314	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1219	-0-	-1781	5505	39	1	1180	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1439	-0-	-1661	3844	46	1	1393	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1312	-0-	-1788	2056	43	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1120	-0-	-1680	376	36	1	1084	3	N	-0-			-0-
*03	1586 N	1210	-0-	-376	-0-	39	1	1171	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WOMACK, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	135494	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6570 - 6775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		1	RRCID ->	135495	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7224 - 7690
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	N	-0-	-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	111	1	2864	2	N	-0-	-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-	-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	109	1	2872	2	N	-0-	-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	100	1	2537	2	N	-0-	-0-
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-	-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:		5	RRCID ->	135496	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7010 - 7426
10	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	60	1	1759	3	N	1	114
						1	9					
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	N	-0-	114
12	2232 N	1919	-0-	-313	-0-	62	1	1857	3	N	-0-	114
01	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	52	1	1542	3	N	-0-	114
02	1820 N	1694	-0-	-126	-0-	55	1	1639	3	N	-0-	114
03	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	61	1	1839	3	N	-0-	114

SULLIVAN, PAULINE GILL		WELL #:		1	RRCID ->	135546	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7483 - 8016
10	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	58	1	2545	3	Y	-0-	-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2481	3	Y	-0-	-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	3	Y	-0-	-0-
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	58	1	2564	3	Y	-0-	-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	56	1	2494	3	Y	-0-	-0-
03	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-	-0-

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		4T	RRCID ->	135547	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7185 - 7697
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	3	Y	-0-	-0-
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	116	1	3480	3	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	105	1	3152	3	Y	-0-	-0-
01	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	110	1	3285	3	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2582	-0-	-778	-0-	84	1	2498	3	Y	-0-	-0-
03	3720 X	2914	-0-	-806	-0-	94	1	2820	3	Y	-0-	-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		1	RRCID ->	135548	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7565 - 8176
10	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	47	1	2068	3	N	-0-	-0-
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	57	1	2512	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	45	1	1996	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	45	1	2005	3	N	-0-	-0-
02	2408 N	1830	-0-	-578	-0-	41	1	1789	3	N	-0-	-0-
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	126 1	3710 3	N	5		30
							6 9					
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	116 1	3494 3	N	4		34
							4 9					
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	119 1	3572 3	N	8		42
							9 9					
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	122 1	3622 3	N	7		49
							8 9					
02		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	102 1	3077 3	N	6		55
							7 9					
*03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	117 1	3506 3	N	7		62
							8 9					
-----												
COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856												
10		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	714 1	21115 3	Y	-0-		-0-
11		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	727 1	21711 3	Y	-0-		-0-
12		22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	741 1	22223 3	Y	-0-		-0-
01		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	751 1	22319 3	Y	-0-		-0-
02		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	662 1	19770 3	Y	-0-		-0-
*03		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	712 1	21249 3	Y	-0-		-0-
-----												
HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948												
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	69 1	3067 3	N	-0-		-0-
11		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	66 1	2962 3	N	-0-		-0-
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	71 1	3172 3	N	-0-		-0-
01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	68 1	3017 3	N	-0-		-0-
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	62 1	2753 3	N	-0-		-0-
*03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	69 1	3074 3	N	-0-		-0-
-----												
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619												
10		3100 N	3099	-0-	-1	14	101 1	2998 3	Y	-0-		18
11		2946 N	2932	-0-	-14	-0-	95 1	2837 3	Y	-0-		18
12		3131 X	2710	-0-	-421	-0-	87 1	2621 3	Y	2		20
							2 9					
01		3131 X	2467	-0-	-664	-0-	80 1	2387 3	Y	-0-		20
02		2828 X	2086	-0-	-742	-0-	67 1	2019 3	Y	-0-		20
03		3100 X	2176	-0-	-924	-0-	71 1	2105 3	Y	-0-		20
-----												
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889												
10		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	90 1	3996 3	Y	-0-		-0-
11		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	85 1	3996 3	Y	-0-		-0-
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	133 1	3996 3	Y	-0-		-0-
01		3968 X	3742	-0-	-226	-0-	122 1	3620 3	Y	-0-		-0-
02		3584 X	1895	-0-	-1689	-0-	62 1	1833 3	Y	-0-		-0-
03		3968 X	3795	-0-	-173	-0-	123 1	3672 3	Y	-0-		-0-
-----												
GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952												
10		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	132 1	5874 3	N	-0-		-0-
11		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	126 1	5649 3	N	-0-		-0-
12		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	130 1	5772 3	N	-0-		-0-
01		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	126 1	5590 3	N	-0-		-0-
02		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	113 1	5040 3	N	-0-		-0-
*03		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	109 1	4810 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990										TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7663 - 8278
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	45 1	1997 3	N	-0-	-0-		
11	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	43 1	1890 3	N	-0-	-0-		
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	53 1	2355 3	N	-0-	-0-		
01	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	45 1	1979 3	N	-0-	-0-		
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	42 1	1860 3	N	-0-	-0-		
03	2418 N	1754	-0-	-664	-0-	38 1	1716 3	N	-0-	-0-		
-----												
HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7287 - 7753
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	22 1	636 3	Y	-0-	-0-		
11	990 N	441	-0-	-549	-0-	14 1	427 3	Y	-0-	-0-		
12	744 N	263	-0-	-481	-0-	8 1	255 3	Y	-0-	-0-		
01	651 N	397	-0-	-254	-0-	13 1	384 3	Y	-0-	-0-		
02	420 N	30	-0-	-390	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	-0-		
03	248 N	82	-0-	-166	-0-	2 1	80 3	Y	-0-	-0-		
-----												
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990										TOTAL DEPTH	7301	PERF. 6712 - 7198
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1146			Y	-0-	-0-		
11	1146 X	-0-	-0-	-1146	-0-			Y	-0-	-0-		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
*03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-		
-----												
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7158 - 7653
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	6 1	187 3	N	-0-	28		
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 3	N	-0-	-0-		
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	4 1	117 3	N	-0-	28		
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	6 1	176 3	N	-0-	28		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	N	-0-	28		
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	N	-0-	28		
-----												
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6872 - 7336
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	13 1	576 3	Y	-0-	-0-		
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	15 1	652 3	Y	-0-	-0-		
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26 1	793 3	Y	-0-	-0-		
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24 1	741 3	Y	-0-	-0-		
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	29 1	861 3	Y	-0-	-0-		
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	25 1	751 3	Y	-0-	-0-		
-----												
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7358 - 7816
10	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	389 1	11480 3	N	-0-	-0-		
11	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	322 1	9603 3	N	-0-	-0-		
12	11966 X	9787	-0-	-2179	-0-	316 1	9471 3	N	-0-	-0-		
01	11966 X	9249	-0-	-2717	-0-	302 1	8947 3	N	-0-	-0-		
02	10808 X	8118	-0-	-2690	-0-	263 1	7855 3	N	-0-	-0-		
03	11873 X	8418	-0-	-3455	-0-	273 1	8145 3	N	-0-	-0-		
-----												
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990										TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7203 - 7700
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	150 1	4438 3	Y	-0-	-0-		
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	137 1	4097 3	Y	-0-	-0-		
12	4712 X	4239	-0-	-473	-0-	137 1	4102 3	Y	-0-	-0-		
01	4650 X	4385	-0-	-265	-0-	143 1	4242 3	Y	-0-	-0-		
02	4144 X	4001	-0-	-143	-0-	129 1	3872 3	Y	-0-	-0-		
03	4588 X	3862	-0-	-726	-0-	125 1	3737 3	Y	-0-	-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	60	-0-	-2978	-0-	60	1		N	-0-				-0-
11		2940 X	2748	-0-	-192	-0-	100	1	2648	3	N	-0-			-0-
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	3	N	-0-			-0-
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	101	1	2978	3	N	-0-			-0-
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	N	-0-			-0-
03		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	94	1	2780	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

10		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	223	1	9899	3	Y	-0-			-0-
11		11100 X	9143	-0-	-1957	-0-	200	1	8943	3	Y	-0-			-0-
12		11470 X	9194	-0-	-2276	-0-	296	1	8883	3	Y	14			14
							15	9							
01		11408 X	8501	-0-	-2907	-0-	186	1	8285	3	Y	27			41
							30	9							
02		9548 X	6608	-0-	-2940	-0-	144	1	6457	3	Y	6			47
							7	9							
03		10137 X	8048	-0-	-2089	-0-	260	1	7767	3	Y	19			66
							21	9							

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

10		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	3	N	13			70
							14	9							
11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	N	4	68	1	6
							4	9							
12		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2224	3	N	15			21
							17	9							
01		1612 X	1336	-0-	-276	-0-	43	1	1281	3	N	11			32
							12	9							
02		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	N	5			37
							6	9							
03		1612 X	1360	-0-	-252	-0-	44	1	1313	3	N	3			40
							3	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	-0-			3
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	-0-			3
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-			3
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	55	1	2445	3	Y	-0-			3
02		2800 N	2925	-0-	125	125	64	1	2851	3	Y	9			12
							10	9							
*03		2758 N	2633	-0-	-125	-0-	58	1	2575	3	Y	-0-			12

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

10		3100 N	3406	-0-	306	939	88	1	3318	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2091	-0-	-939	-0-	52	1	2039	2	N	-0-			-0-
12		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	53	1	2121	2	N	-0-			-0-
01		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	2	N	-0-			-0-
02		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	2	N	-0-			-0-
*03		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	51	1	1992	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7258 - 7718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3782 X	3087	-0-	-695	-0-	101 1	2986 3	N	-0-			-0-
11		3450 X	3098	-0-	-352	-0-	100 1	2998 3	N	-0-			-0-
12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	106 1	3159 3	N	-0-			-0-
01		3193 X	3028	-0-	-165	-0-	99 1	2929 3	N	-0-			-0-
02		2884 X	2830	-0-	-54	-0-	92 1	2738 3	N	-0-			-0-
03		3224 X	3026	-0-	-198	-0-	98 1	2928 3	N	-0-			-0-
-----													
MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991										TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7057 - 7500
10		2976 X	2732	-0-	-244	-0-	89 1	2643 3	Y	-0-			10
11		2880 X	2537	-0-	-343	-0-	82 1	2455 3	Y	-0-			10
12		2976 X	2441	-0-	-535	-0-	78 1	2363 3	Y	-0-			10
01		2976 X	2536	-0-	-440	-0-	82 1	2454 3	Y	-0-			10
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	90 1	2694 3	Y	-0-			10
03		2728 X	2687	-0-	-41	-0-	87 1	2600 3	Y	-0-			10
-----													
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991										TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 7197
10		2201 X	1964	-0-	-237	-0-	44 1	1918 3	Y	2			10
							2 9						
11		2070 X	1833	-0-	-237	-0-	41 1	1792 3	Y	-0-			10
12		2046 N	1777	-0-	-269	-0-	57 1	1714 3	Y	5			15
							6 9						
01		1953 N	863	-0-	-1090	-0-	19 1	843 3	Y	1			16
							1 9						
02		1708 N	1020	-0-	-688	-0-	33 1	980 3	Y	6			22
							7 9						
*03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67 1	2020 3	Y	1	18 1		5
							1 9						
-----													
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991										TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7376 - 7818
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	69 1	2039 3	Y	-0-			-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	66 1	1985 3	Y	-0-			-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	64 1	1942 3	Y	-0-			-0-
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	65 1	1916 3	Y	-0-			-0-
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	56 1	1666 3	Y	-0-			-0-
*03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	66 1	1977 3	Y	-0-			-0-
-----													
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991										TOTAL DEPTH	7544	PERF.	6969 - 7402
*10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	84 1	3729 3	Y	19	22 1		-0-
							21 9						
*11		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	122 1	3645 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*12		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	122 1	3652 3	Y	-0-			-0-
*01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	121 1	3603 3	Y	-0-			-0-
*02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	107 1	3209 3	Y	-0-			-0-
*03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	121 1	3617 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5518 X	2867	-0-	-2651	-0-	93 1	2773 3	Y	1	1 1			10
							1 9							
11		5340 X	2466	-0-	-2874	-0-	80 1	2386 3	Y	-0-				10
12		3627 X	2338	-0-	-1289	-0-	75 1	2260 3	Y	3				13
							3 9							
01		3627 X	2181	-0-	-1446	-0-	71 1	2099 3	Y	10				23
							11 9							
02		3192 X	1889	-0-	-1303	-0-	61 1	1824 3	Y	4				27
							4 9							
03		2852 X	2180	-0-	-672	-0-	71 1	2102 3	Y	6				33
							7 9							
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278														
10		1736 N	1331	-0-	-405	-0-	30 1	1301 3	N	-0-				-0-
11		1500 N	1388	-0-	-112	-0-	30 1	1358 3	N	-0-				-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	39 1	1756 3	N	-0-				-0-
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	38 1	1682 3	N	-0-				-0-
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	37 1	1660 3	N	-0-				-0-
03		1798 N	1616	-0-	-182	-0-	36 1	1580 3	N	-0-				-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440														
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	44 1	1100 2	N	-0-				-0-
11		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	40 1	1039 2	N	-0-				-0-
12		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	38 1	1007 2	N	-0-				-0-
01		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	37 1	976 2	N	-0-				-0-
02		1008 N	808	-0-	-200	-0-	31 1	777 2	N	-0-				-0-
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	36 1	916 2	N	-0-				-0-
SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833														
10		651 N	57	-0-	-594	-0-	57 1		Y	-0-				-0-
11		2640 X	2576	-0-	-64	-0-	54 1	2522 3	Y	-0-				-0-
12		2635 X	2619	-0-	-16	-0-	57 1	2562 3	Y	-0-				-0-
01		2635 X	2540	-0-	-95	-0-	57 1	2483 3	Y	-0-				-0-
02		2380 X	1650	-0-	-730	-0-	36 1	1614 3	Y	-0-				-0-
03		2635 X	1660	-0-	-975	-0-	37 1	1623 3	Y	-0-				-0-
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	486 1	3428 3	Y	-0-			29
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	501 1	3641 3	Y	16			45
12	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	444 1	2691 3	Y	-0-	40 1		5
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	391 1	2838 3	Y	17	9 1		13
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	396 1	2880 3	Y	8	1 1		20
03	3534 X	3105	-0-	-429	-0-	388 1	2716 3	Y	1			21
						1 9						
-----												
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873												
10	3255 X	114	-0-	-3141	-0-	114 1		Y	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	109 1	3379 3	Y	-0-			-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	111 1	3324 3	Y	-0-			-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	115 1	3396 3	Y	-0-			-0-
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	102 1	3058 3	Y	-0-			-0-
*03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	117 1	3504 3	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817												
10	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	40 1	1786 3	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	57 1	1716 3	Y	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	60 1	1796 3	Y	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	57 1	1693 3	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	49 1	1472 3	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	55 1	1643 3	Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929												
10	8153 X	7910	-0-	-243	-0-	258 1	7652 3	Y	-0-			-0-
11	7890 X	7560	-0-	-330	-0-	245 1	7315 3	Y	-0-			-0-
12	8153 X	7427	-0-	-726	-0-	239 1	7188 3	Y	-0-			-0-
01	7905 X	7074	-0-	-831	-0-	231 1	6843 3	Y	-0-			-0-
02	7140 X	6358	-0-	-782	-0-	206 1	6152 3	Y	-0-			-0-
03	7905 X	6659	-0-	-1246	-0-	216 1	6443 3	Y	-0-			-0-
-----												
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110												
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	55 1	2436 3	Y	-0-			23
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	59 1	1788 3	Y	-0-			23
12	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	43 1	1278 3	Y	-0-			23
01	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	45 1	1332 3	Y	-0-			23
02	1484 N	1406	-0-	-78	-0-	45 1	1360 3	Y	1			24
						1 9						
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	60 1	1816 3	Y	1			23
						1 9						
-----												
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040												
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	129 1	5702 3	N	-0-			-0-
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	122 1	5444 3	N	-0-			-0-
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	124 1	5554 3	N	-0-			-0-
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	120 1	5304 3	N	-0-			-0-
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	105 1	4685 3	N	-0-			-0-
*03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	105 1	4685 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	160 1	7078 3	N	-0-			-0-
11		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	229 1	6822 3	N	-0-			-0-
12		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	155 1	6953 3	N	-0-			-0-
01		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	232 1	6883 3	N	-0-			-0-
02		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	152 1	6788 3	N	-0-			-0-
*03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	142 1	6317 3	N	-0-			-0-
-----													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163													
10		12338 X	9431	-0-	-2907	-0-	208 1	9223 3	Y	-0-			28
11		11940 X	8826	-0-	-3114	-0-	286 1	8540 3	Y	-0-			28
12		10726 X	7640	-0-	-3086	-0-	246 1	7394 3	Y	-0-			28
01		10726 X	7077	-0-	-3649	-0-	156 1	6921 3	Y	-0-			28
02		9100 X	6154	-0-	-2946	-0-	199 1	5955 3	Y	-0-			28
03		9424 X	6975	-0-	-2449	-0-	225 1	6736 3	Y	13			41
							14 9						
-----													
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054													
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	439 1	2956 3	Y	13			20
							14 9						
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	456 1	4278 3	Y	17			37
							19 9						
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	457 1	3837 3	Y	29	59 1		7
							32 9						
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	433 1	3502 3	Y	14	14 1		7
							15 9						
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	277 1	3213 3	Y	37	2 1		42
							41 9						
*03		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	422 1	5141 3	Y	19			61
							21 9						
-----													
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111													
10		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	46 1	1375 3	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1368	-0-	-12	-0-	44 1	1324 3	Y	-0-			-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	45 1	1343 3	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	39 1	1164 3	Y	-0-			-0-
02		1288 N	1154	-0-	-134	-0-	37 1	1117 3	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1113	-0-	-282	-0-	36 1	1077 3	Y	-0-			-0-
-----													
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829													
10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	96 1	2847 3	N	-0-	92 1		40
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	90 1	2689 3	N	-0-			40
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	85 1	2569 3	N	1			41
							1 9						
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	66 1	1973 3	N	-0-			41
02		1708 X	972	-0-	-736	-0-	31 1	941 3	N	-0-			41
03		1891 X	21	-0-	-1870	-0-	21 3		N	-0-			41
-----													
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004													
10		4650 X	4346	-0-	-304	-0-	96 1	4250 3	Y	-0-			-0-
11		4800 X	4043	-0-	-757	-0-	89 1	3954 3	Y	-0-			-0-
12		5053 X	3576	-0-	-1477	-0-	78 1	3498 3	Y	-0-			-0-
01		5053 X	3907	-0-	-1146	-0-	87 1	3820 3	Y	-0-			-0-
02		4116 X	2918	-0-	-1198	-0-	64 1	2854 3	Y	-0-			-0-
03		4340 X	2892	-0-	-1448	-0-	64 1	2828 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	6783	3	Y	-0-	5
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	5566	3	Y	-0-	5
12		5580 X	4906	-0-	-674	-0-	-0-	107	1	4799	3	Y	-0-	5
01		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	5593	3	Y	-0-	5
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	5032	3	Y	-0-	5
03		5580 X	5340	-0-	-240	-0-	-0-	173	1	5167	3	Y	-0-	5
-----														
MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528														
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2315	3	N	-0-	-0-
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	N	-0-	-0-
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2315	3	N	-0-	-0-
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2246	3	N	-0-	-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	N	-0-	-0-
*03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-	-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782														
10		7037 X	6562	-0-	-475	-0-	-0-	215	1	6347	3	Y	-0-	-0-
11		6810 X	5956	-0-	-854	-0-	-0-	193	1	5763	3	Y	-0-	-0-
12		6820 X	6302	-0-	-518	-0-	-0-	204	1	6098	3	Y	-0-	-0-
01		6820 X	5404	-0-	-1416	-0-	-0-	176	1	5228	3	Y	-0-	-0-
02		6160 X	5374	-0-	-786	-0-	-0-	174	1	5200	3	Y	-0-	-0-
03		6572 X	5611	-0-	-961	-0-	-0-	182	1	5429	3	Y	-0-	-0-
-----														
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267														
10		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-	8
11		1740 N	1345	-0-	-395	-0-	-0-	43	1	1299	3	Y	3	10
								3	9				1	1
12		1581 N	918	-0-	-663	-0-	-0-	30	1	888	3	Y	-0-	10
01		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-	10
02		1260 N	753	-0-	-507	-0-	-0-	24	1	727	3	Y	2	12
								2	9					
03		930 N	575	-0-	-355	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-	12
-----														
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311														
10		3038 X	2770	-0-	-268	-0-	-0-	90	1	2679	3	N	1	95
								1	9					
11		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	-0-	93	1	2762	3	N	-0-	95
12		3038 X	2823	-0-	-215	-0-	-0-	91	1	2724	3	N	7	102
								8	9					
01		3038 X	2321	-0-	-717	-0-	-0-	75	1	2246	3	N	-0-	102
02		2688 X	2390	-0-	-298	-0-	-0-	77	1	2313	3	N	-0-	102
03		2945 X	2358	-0-	-587	-0-	-0-	76	1	2279	3	N	3	105
								3	9					
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642														
10		744 N	695	-0-	-49	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-	60
11		720 N	665	-0-	-55	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-	60
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-	60
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	Y	-0-	60
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-	60
*03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	46 1	2016 3	N	-0-	-0-
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	45 1	2023 3	N	-0-	-0-
12		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	45 1	1987 3	N	-0-	-0-
01		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	45 1	2004 3	N	-0-	-0-
02		1932 N	1715	-0-	-217	-0-	37 1	1678 3	N	-0-	-0-
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	42 1	1847 3	N	-0-	-0-
-----											
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504											
10		22987 X	5261	-0-	-17726	-0-	172 1	5088 3	N	1	19
							1 9				
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	137 1	4102 3	N	2	21
							2 9				
12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	157 1	4715 3	N	1	22
							1 9				
01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	152 1	4518 3	N	7	29
							8 9				
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	115 1	3455 3	N	-0-	29
*03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	115 1	3416 3	N	-0-	29
-----											
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378											
10		2542 N	2103	-0-	-439	-0-	81 1	2022 2	N	-0-	-0-
11		2280 N	1948	-0-	-332	-0-	73 1	1875 2	N	-0-	-0-
12		2170 N	1926	-0-	-244	-0-	70 1	1856 2	N	-0-	-0-
01		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	74 1	1955 2	N	-0-	-0-
02		1820 N	1750	-0-	-70	-0-	66 1	1684 2	N	-0-	-0-
03		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	66 1	1697 2	N	-0-	-0-
-----											
BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352											
10		3410 X	2987	-0-	-423	-0-	77 1	2910 2	N	-0-	-0-
11		3270 X	2878	-0-	-392	-0-	72 1	2806 2	N	-0-	-0-
12		3224 X	3154	-0-	-70	-0-	77 1	3077 2	N	-0-	-0-
01		3224 X	2971	-0-	-253	-0-	72 1	2899 2	N	-0-	-0-
02		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	84 1	3242 2	N	-0-	-0-
*03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	82 1	3176 2	N	-0-	-0-
-----											
THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822											
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	235 1	6967 3	Y	-0-	-0-
11		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	224 1	6700 3	Y	-0-	-0-
12		7378 X	7027	-0-	-351	-0-	227 1	6800 3	Y	-0-	-0-
01		7378 X	6940	-0-	-438	-0-	226 1	6714 3	Y	-0-	-0-
02		6664 X	6009	-0-	-655	-0-	194 1	5815 3	Y	-0-	-0-
03		7192 X	6433	-0-	-759	-0-	209 1	6224 3	Y	-0-	-0-
-----											
JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987											
10		5828 X	5325	-0-	-503	-0-	117 1	5208 3	Y	-0-	-0-
11		5490 X	4836	-0-	-654	-0-	107 1	4729 3	Y	-0-	-0-
12		5456 X	5109	-0-	-347	-0-	111 1	4998 3	Y	-0-	-0-
01		5456 X	5108	-0-	-348	-0-	113 1	4995 3	Y	-0-	-0-
02		4928 X	4429	-0-	-499	-0-	97 1	4332 3	Y	-0-	-0-
03		5332 X	4234	-0-	-1098	-0-	93 1	4141 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200 X	5994	-0-	-206	-0-	132	1	5862	3	Y	-0-			-0-
11	6000 X	5710	-0-	-290	-0-	125	1	5585	3	Y	-0-			-0-
12	5952 X	5747	-0-	-205	-0-	126	1	5621	3	Y	-0-			-0-
01	5983 X	5253	-0-	-730	-0-	116	1	5137	3	Y	-0-			-0-
02	5404 X	4907	-0-	-497	-0-	108	1	4799	3	Y	-0-			-0-
03	5983 X	5226	-0-	-757	-0-	114	1	5112	3	Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494														
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	205	1	5101	2	N	-0-			-0-
11	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	188	1	4837	2	N	-0-			-0-
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	191	1	5067	2	N	-0-			-0-
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	182	1	4800	2	N	-0-			-0-
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	172	1	4376	2	N	-0-			-0-
*03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	195	1	4987	2	N	-0-			-0-
-----														
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317														
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	Y	-0-			-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	92	1	2758	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3380	-0-	280	280	108	1	3250	3	Y	20			20
						22	9							
01	3100 N	3505	-0-	405	685	114	1	3391	3	Y	-0-			20
02	2800 N	2959	-0-	159	844	95	1	2864	3	Y	-0-			20
*03	3891 X	3047	-0-	-844	-0-	99	1	2946	3	Y	2			22
						2	9							
-----														
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710														
10	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2571	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	84	1	2485	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2488	-0-	-209	-0-	81	1	2407	3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	83	1	2470	3	N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	85	1	2547	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3369	-0-	269	269	109	1	3260	3	N	-0-			-0-
-----														
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862														
10	4030 X	3072	-0-	-958	-0-	100	1	2972	3	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3155	-0-	-745	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-			-0-
12	4061 X	2996	-0-	-1065	-0-	97	1	2899	3	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3298	-0-	-763	-0-	108	1	3190	3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	3048	-0-	-620	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	103	1	3073	3	Y	-0-			-0-
-----														
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897														
10	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	251	1	11131	3	N	-0-			-0-
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	N	-0-			-0-
12	10509 X	10413	-0-	-96	-0-	336	1	10077	3	N	-0-			-0-
01	10509 X	9969	-0-	-540	-0-	325	1	9644	3	N	-0-			-0-
02	9492 X	8856	-0-	-636	-0-	287	1	8569	3	N	-0-			-0-
03	10509 X	10096	-0-	-413	-0-	328	1	9768	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	112	1	4928	3	N	-0-			-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	N	-0-			-0-
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	114	1	5077	3	N	-0-			-0-
01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	116	1	5120	3	N	-0-			-0-
02		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	103	1	4583	3	N	-0-			-0-
*03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	116	1	5166	3	N	-0-			-0-
-----															
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819															
10		3937 X	3477	-0-	-460	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3544	-0-	-236	-0-	115	1	3429	3	Y	-0-			-0-
12		3441 X	3438	-0-	-3	-0-	111	1	3327	3	Y	-0-			-0-
01		3441 X	2354	-0-	-1087	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-			-0-
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100															
10		10137 X	7292	-0-	-2845	-0-	161	1	7131	3	Y	-0-			-0-
11		9810 X	6827	-0-	-2983	-0-	221	1	6606	3	Y	-0-			-0-
12		9920 X	1934	-0-	-7986	-0-	62	1	1872	3	Y	-0-			-0-
01		9920 X	1060	-0-	-8860	-0-	23	1	1037	3	Y	-0-			-0-
02		8008 X	5036	-0-	-2972	-0-	163	1	4873	3	Y	-0-			-0-
03		7285 X	2280	-0-	-5005	-0-	74	1	2206	3	Y	-0-			-0-
-----															
HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708															
10		4092 X	3585	-0-	-507	-0-	79	1	3506	3	Y	-0-			12
11		3960 X	3696	-0-	-264	-0-	81	1	3606	3	Y	8			20
							9	9							
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	85	1	3788	3	Y	-0-			20
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	82	1	3637	3	Y	21			41
							23	9							
02		2968 X	2615	-0-	-353	-0-	57	1	2551	3	Y	6			47
							7	9							
03		3286 X	2517	-0-	-769	-0-	55	1	2456	3	Y	5			52
							6	9							
-----															
CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260															
10		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	102	1	3010	3	Y	-0-			-0-
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	3	Y	-0-			-0-
12		3007 X	1062	-0-	-1945	-0-	34	1	1028	3	Y	-0-			-0-
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-			-0-
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	-0-			-0-
*03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	128	1	3816	3	Y	-0-			-0-
-----															
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127															
10		4898 X	2087	-0-	-2811	-0-	46	1	2041	3	N	-0-			-0-
11		4230 X	2272	-0-	-1958	-0-	50	1	2222	3	N	-0-			-0-
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	87	1	3906	3	N	-0-			-0-
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4036	3	N	-0-			-0-
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	86	1	3815	3	N	-0-			-0-
*03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	75	1	3334	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	55 1	2446 3	N	-0-				-0-
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	54 1	2411 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	3529	-0-	429	429	77 1	3452 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	2985	-0-	-115	314	66 1	2919 3	N	-0-				-0-
02		2800 N	2898	-0-	98	412	64 1	2834 3	N	-0-				-0-
*03		3166 X	2754	-0-	-412	-0-	60 1	2694 3	N	-0-				-0-
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268														
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	83 1	3692 3	N	-0-				-0-
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	80 1	3574 3	N	-0-				-0-
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	100 1	4470 3	N	-0-				-0-
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	86 1	3783 3	N	-0-				-0-
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	78 1	3466 3	N	-0-				-0-
*03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	89 1	3940 3	N	-0-				-0-
-----														
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710														
10		2666 X	2628	-0-	-38	-0-	86 1	2542 3	N	-0-				-0-
11		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	85 1	2535 3	N	-0-				-0-
12		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	87 1	2610 3	N	-0-				-0-
01		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	94 1	2790 3	N	-0-				-0-
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	87 1	2623 3	N	-0-				-0-
*03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	97 1	2895 3	N	-0-				-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624														
10		2139 N	1593	-0-	-546	-0-	62 1	1531 2	N	-0-				-0-
11		1860 N	1721	-0-	-139	-0-	64 1	1657 2	N	-0-				-0-
12		1705 N	1512	-0-	-193	-0-	55 1	1457 2	N	-0-				-0-
01		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	51 1	1339 2	N	-0-				-0-
02		1596 N	1071	-0-	-525	-0-	41 1	1030 2	N	-0-				-0-
*03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	58 1	1483 2	N	-0-				-0-
-----														
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952														
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	66 1	2894 3	Y	14	74	1		-0-
							15 9							
11		4800 X	2175	-0-	-2625	-0-	48 1	2125 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
12		4960 X	4533	-0-	-427	-0-	146 1	4387 3	Y	-0-				-0-
01		4960 X	3196	-0-	-1764	-0-	71 1	3125 3	Y	-0-				-0-
02		4368 X	3450	-0-	-918	-0-	75 1	3366 3	Y	8				8
							9 9							
03		4526 X	3505	-0-	-1021	-0-	112 1	3365 3	Y	25				33
							28 9							
-----														
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860														
10		3534 X	3305	-0-	-229	-0-	108 1	3197 3	Y	-0-				5
11		3210 X	3151	-0-	-59	-0-	102 1	3049 3	Y	-0-				5
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	101 1	3051 3	Y	-0-				5
01		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	101 1	2989 3	Y	-0-				5
02		2800 X	1740	-0-	-1060	-0-	56 1	1684 3	Y	-0-				5
03		3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4 3		Y	-0-				5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
10		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	3048	3	N	-0-			8
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2955	3	N	-0-			8
12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2936	3	N	-0-			8
01		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2527	3	N	-0-			8
02		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	3	N	-0-			8
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-			8
-----																
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052																
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	3715	3	Y	2	9	1	-0-
11		4800 X	3789	-0-	-1011	-0-	-0-	123	1	3666	3	Y	-0-			-0-
12		4960 X	3029	-0-	-1931	-0-	-0-	98	1	2931	3	Y	-0-			-0-
01		4960 X	2735	-0-	-2225	-0-	-0-	89	1	2646	3	Y	-0-			-0-
02		4228 X	2331	-0-	-1897	-0-	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-			-0-
03		3906 X	2442	-0-	-1464	-0-	-0-	79	1	2363	3	Y	-0-			-0-
-----																
NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173																
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	431	2	N	-0-			-0-
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	448	2	N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	403	2	N	-0-			-0-
03		465 N	394	-0-	-71	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-			-0-
-----																
BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980																
10		5890 X	5422	-0-	-468	-0-	-0-	210	1	5212	2	N	-0-			-0-
11		5580 X	5365	-0-	-215	-0-	-0-	201	1	5164	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	5518	-0-	-155	-0-	-0-	201	1	5317	2	N	-0-			-0-
01		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5475	2	N	-0-			-0-
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5076	2	N	-0-			-0-
*03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5471	2	N	-0-			-0-
-----																
PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083																
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3042	2	N	-0-			-0-
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2140	2	N	-0-			-0-
12		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2333	2	N	-0-			-0-
01		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2399	2	N	-0-			-0-
02		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2188	2	N	-0-			-0-
*03		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2238	2	N	-0-			-0-
-----																
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528																
10		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	3	N	-0-			-0-
11		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	8061	3	N	-0-			-0-
12		10044 X	8380	-0-	-1664	-0-	-0-	270	1	8110	3	N	-0-			-0-
01		9672 X	8041	-0-	-1631	-0-	-0-	262	1	7779	3	N	-0-			-0-
02		8736 X	7270	-0-	-1466	-0-	-0-	235	1	7035	3	N	-0-			-0-
03		8959 X	7466	-0-	-1493	-0-	-0-	242	1	7224	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PATTERSON, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	147864	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6817 - 7285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	851 1	429 3	Y	18			18
11		312 X	312	-0-	-0-	-0-	20 9						
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	173 1	139 3	Y	-0-			18
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	5 1	138 3	Y	-0-			18
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			18
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			18
-----													
MORRIS, ADA		WELL #:		7	RRCID ->	147894	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7637	
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	149 1	4395 3	N	-0-			-0-
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	143 1	4270 3	N	-0-			-0-
12		4371 X	4256	-0-	-115	-0-	137 1	4119 3	N	-0-			-0-
01		4557 X	4396	-0-	-161	-0-	143 1	4253 3	N	-0-			-0-
02		4116 X	3881	-0-	-235	-0-	126 1	3755 3	N	-0-			-0-
03		4557 X	4048	-0-	-509	-0-	131 1	3917 3	N	-0-			-0-
-----													
TITCH, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	148184	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7275 - 7743	
10		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	257 1	7627 3	Y	-0-			-0-
11		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	249 1	7446 3	Y	-0-			-0-
12		7874 X	7549	-0-	-325	-0-	244 1	7305 3	Y	-0-			-0-
01		7874 X	6476	-0-	-1398	-0-	211 1	6265 3	Y	-0-			-0-
02		7196 X	6378	-0-	-818	-0-	206 1	6172 3	Y	-0-			-0-
03		7967 X	7049	-0-	-918	-0-	228 1	6821 3	Y	-0-			-0-
-----													
COLE TRUST FOUR		WELL #:		1	RRCID ->	148240	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7730 - 8415	
10		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	76 1	3354 3	N	-0-			-0-
11		3390 X	3274	-0-	-116	-0-	72 1	3202 3	N	-0-			-0-
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	80 1	3565 3	N	-0-			-0-
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	76 1	3350 3	N	-0-			-0-
02		2996 X	2899	-0-	-97	-0-	64 1	2835 3	N	-0-			-0-
*03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	74 1	3295 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	148263	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7173 - 7637	
10		4123 X	3466	-0-	-657	-0-	113 1	3353 3	N	-0-			32
11		3990 X	3221	-0-	-769	-0-	105 1	3116 3	N	-0-			32
12		3565 X	3334	-0-	-231	-0-	107 1	3227 3	N	-0-			32
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	146 1	4344 3	N	-0-			32
02		3164 X	2613	-0-	-551	-0-	85 1	2528 3	N	-0-			32
03		3472 X	3459	-0-	-13	-0-	112 1	3347 3	N	-0-			32
-----													
GRAHAM HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	148372	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7486 - 7970	
10		3751 X	3477	-0-	-274	-0-	77 1	3400 3	N	-0-			-0-
11		3630 X	3380	-0-	-250	-0-	74 1	3306 3	N	-0-			-0-
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	79 1	3529 3	N	-0-			-0-
01		3565 X	3256	-0-	-309	-0-	72 1	3184 3	N	-0-			-0-
02		3164 X	2970	-0-	-194	-0-	65 1	2905 3	N	-0-			-0-
03		3596 X	2634	-0-	-962	-0-	58 1	2576 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2542 N	2267	-0-	-275	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	N	-0-
12		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2945	3	N	-0-
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2373	3	N	-0-
02		2408 N	2193	-0-	-215	-0-	-0-	48	1	2145	3	N	-0-
03		2976 N	2514	-0-	-462	-0-	-0-	55	1	2459	3	N	-0-
-----													
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076													
10		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	6953	3	Y	-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6050	3	Y	-0-
12		7905 X	3096	-0-	-4809	-0-	-0-	68	1	3028	3	Y	-0-
01		7719 X	2730	-0-	-4989	-0-	-0-	333	1	2397	3	Y	-0-
02		6748 X	2509	-0-	-4239	-0-	-0-	297	1	2208	3	Y	4
								4	9				
03		7099 X	2186	-0-	-4913	-0-	-0-	295	1	1872	3	Y	17
								19	9				42
-----													
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328													
10		2790 N	2648	-0-	-142	-0-	-0-	87	1	2561	3	N	-0-
11		2580 N	2532	-0-	-48	-0-	-0-	82	1	2450	3	N	-0-
12		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	-0-	78	1	2339	3	N	-0-
01		2635 N	2568	-0-	-67	-0-	-0-	84	1	2484	3	N	-0-
02		2352 N	2088	-0-	-264	-0-	-0-	67	1	2015	3	N	5
								6	9				144
*03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-
													144
-----													
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883													
10		5146 X	109	-0-	-5037	-0-	-0-	109	1			N	-0-
11		5040 X	4939	-0-	-101	-0-	-0-	106	1	4833	3	N	-0-
12		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	4997	3	N	-0-
01		5022 X	4968	-0-	-54	-0-	-0-	110	1	4858	3	N	-0-
02		4536 X	2719	-0-	-1817	-0-	-0-	59	1	2660	3	N	-0-
03		5022 X	3832	-0-	-1190	-0-	-0-	84	1	3748	3	N	-0-
-----													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093													
10		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3388	3	N	-0-
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	3	N	-0-
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3410	3	N	-0-
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3355	3	N	-0-
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3113	3	N	-0-
*03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3577	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994										TOTAL DEPTH	8138	PERF. 7438 - 7929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	9 1	393 3	N	-0-			-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	6 1	275 3	N	-0-			-0-
12		372 N	120	-0-	-252	-0-	2 1	118 3	N	-0-			-0-
01		403 N	45	-0-	-358	-0-	1 1	44 3	N	-0-			-0-
02		252 N	25	-0-	-227	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6967 - 7371	
10		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	236 1	6985 3	N	-0-			-0-
11		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	220 1	6576 3	N	-0-			-0-
12		7347 X	6695	-0-	-652	-0-	216 1	6479 3	N	-0-			-0-
01		7347 X	6831	-0-	-516	-0-	223 1	6608 3	N	-0-			-0-
02		6636 X	5949	-0-	-687	-0-	193 1	5756 3	N	-0-			-0-
03		7223 X	6462	-0-	-761	-0-	210 1	6252 3	N	-0-			-0-
-----													
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 - 7873	
10		5549 X	174	-0-	-5375	-0-	174 1		Y	-0-			-0-
11		5370 X	5292	-0-	-78	-0-	153 1	5139 3	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4706	-0-	-440	-0-	152 1	4554 3	Y	-0-			-0-
01		5146 X	4506	-0-	-640	-0-	146 1	4360 3	Y	-0-			-0-
02		4648 X	4582	-0-	-66	-0-	149 1	4433 3	Y	-0-			-0-
03		5146 X	4727	-0-	-419	-0-	153 1	4574 3	Y	-0-			-0-
-----													
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7413 - 7874	
10		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	105 1	2607 2	Y	-0-			-0-
11		2910 X	2632	-0-	-278	-0-	98 1	2534 2	Y	-0-			-0-
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	102 1	2700 2	Y	-0-			-0-
01		2666 N	2621	-0-	-45	-0-	96 1	2525 2	Y	-0-			-0-
02		2408 N	2242	-0-	-166	-0-	85 1	2157 2	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2470	-0-	-196	-0-	93 1	2377 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7293 - 7817	
10		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	203 1	8967 3	N	-0-			-0-
11		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	199 1	8878 3	N	-0-			-0-
12		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	207 1	9224 3	N	-0-			-0-
01		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	301 1	8945 3	N	-0-			-0-
02		8484 X	8419	-0-	-65	-0-	272 1	8147 3	N	-0-			-0-
03		9424 X	9164	-0-	-260	-0-	297 1	8867 3	N	-0-			-0-
-----													
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994										TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7393 - 7881	
10		5983 X	5781	-0-	-202	-0-	189 1	5592 3	Y	-0-			-0-
11		5790 X	5580	-0-	-210	-0-	181 1	5399 3	Y	-0-			-0-
12		5921 X	5772	-0-	-149	-0-	186 1	5586 3	Y	-0-			-0-
01		5890 X	5657	-0-	-233	-0-	184 1	5473 3	Y	-0-			-0-
02		5264 X	4843	-0-	-421	-0-	157 1	4686 3	Y	-0-			-0-
03		5766 X	5367	-0-	-399	-0-	174 1	5193 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FITCH, JAMES P.		WELL #:	4	RRCID ->	150395	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7014 - 7450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	22 1	952 3	Y	23	25
							25 9				
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	31 1	950 3	Y	-0-	25
12		1023 N	709	-0-	-314	-0-	23 1	686 3	Y	-0-	25
01		992 N	871	-0-	-121	-0-	28 1	843 3	Y	-0-	25
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	41 1	1229 3	Y	-0-	25
*03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	56 1	1673 3	Y	-0-	25
-----											
HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	150453	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6975 - 7344
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	75 1	2834 2	N	-0-	-0-
11		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	60 1	1537 2	N	-0-	-0-
12		945 X	945	-0-	-0-	-0-	34 1	911 2	N	-0-	-0-
01		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	49 1	1307 2	N	-0-	-0-
02		874 X	874	-0-	-0-	-0-	33 1	841 2	N	-0-	-0-
*03		995 X	995	-0-	-0-	-0-	64 1	931 2	N	-0-	-0-
-----											
STEVENSON, N. R.		WELL #:	3	RRCID ->	150474	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7405 - 7857
10		2542 N	60	-0-	-2482	-0-	60 1		Y	-0-	-0-
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	89 1	2650 3	Y	-0-	-0-
12		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	90 1	2690 3	Y	-0-	-0-
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	91 1	2705 3	Y	-0-	-0-
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	80 1	2385 3	Y	-0-	-0-
*03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	58 1	2574 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAY, C. W.		WELL #:	2	RRCID ->	150521	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7054 - 7410
10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	114 1	2846 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	4384	-0-	1384	-0-	164 1	4220 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	4740	-0-	1640	-0-	173 1	4567 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	4475	-0-	1375	-0-	163 1	4312 2	N	-0-	-0-
02		7800 X	3401	-0-	-4399	-0-	129 1	3272 2	N	-0-	-0-
*03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	128 1	3278 2	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	150569	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7477 - 8051
10		4619 X	4398	-0-	-221	-0-	97 1	4301 3	Y	-0-	-0-
11		4320 X	4088	-0-	-232	-0-	89 1	3999 3	Y	-0-	-0-
12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	91 1	4045 3	Y	-0-	-0-
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	97 1	4304 3	Y	-0-	-0-
02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	89 1	4008 3	Y	-0-	-0-
*03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	96 1	4287 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-DCTC		WELL #:	2	RRCID ->	150631	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7473 - 8037
10		3999 X	3532	-0-	-467	-0-	78 1	3454 3	N	-0-	-0-
11		3660 X	3402	-0-	-258	-0-	74 1	3328 3	N	-0-	-0-
12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	84 1	3723 3	N	-0-	-0-
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	87 1	3819 3	N	-0-	-0-
02		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	87 1	3860 3	N	-0-	-0-
*03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	86 1	3832 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	N	-0-			-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	82	1	2112	2	N	-0-			-0-
12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	82	1	2179	2	N	-0-			-0-
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	82	1	2159	2	N	-0-			-0-
02		1960 N	1877	-0-	-83	-0-	71	1	1806	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1767	-0-	-403	-0-	67	1	1700	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075															
10		4216 X	3415	-0-	-801	-0-	76	1	3339	3	Y	-0-			-0-
11		3540 X	3502	-0-	-38	-0-	77	1	3425	3	Y	-0-			-0-
12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	80	1	3573	3	Y	-0-			-0-
01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	80	1	3555	3	Y	-0-			-0-
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	81	1	3646	3	Y	-0-			-0-
*03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	3	Y	-0-			-0-
-----															
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846															
10		4557 X	101	-0-	-4456	-0-	101	1			N	-0-			-0-
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	96	1	4477	3	N	-0-			-0-
12		4588 X	4568	-0-	-20	-0-	100	1	4468	3	N	-0-			-0-
01		4588 X	4469	-0-	-119	-0-	98	1	4371	3	N	-0-			-0-
02		4144 X	2420	-0-	-1724	-0-	53	1	2367	3	N	-0-			-0-
*03		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	116	1	5157	3	N	-0-			-0-
-----															
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942															
10		5797 X	5381	-0-	-416	-0-	176	1	5205	3	N	-0-			-0-
11		5610 X	5069	-0-	-541	-0-	164	1	4905	3	N	-0-			-0-
12		5332 X	5247	-0-	-85	-0-	169	1	5078	3	N	-0-			-0-
01		5332 X	5258	-0-	-74	-0-	172	1	5086	3	N	-0-			-0-
02		4816 X	4746	-0-	-70	-0-	154	1	4592	3	N	-0-			-0-
03		5332 X	5179	-0-	-153	-0-	168	1	5011	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	51	-0-	51	51	1	1	50	3	N	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496															
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	76	1	2888	2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	2642	-0-	-208	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	2777	-0-	-633	-0-	67	1	2710	2	Y	-0-			-0-
01		3410 X	2779	-0-	-631	-0-	101	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02		2940 X	2501	-0-	-439	-0-	95	1	2406	2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2797	-0-	-179	-0-	105	1	2692	2	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876															
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	41	1	1833	3	N	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-			-0-
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	41	1	1847	3	N	-0-			-0-
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	N	-0-			-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	N	-0-			-0-
*03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1897	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	105 1	4655 3	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	97 1	4359 3	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4684	-0-	-152	-0-	102 1	4582 3	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4773	-0-	-1	-0-	105 1	4668 3	Y	-0-			-0-
02	4312 X	4186	-0-	-126	-0-	92 1	4094 3	Y	-0-			-0-
03	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	102 1	4511 3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	8	23 1		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1	1 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	114 1	3376 3	N	-0-			60
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	106 1	3175 3	N	-0-			60
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	112 1	3337 3	N	-0-			60
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	93 1	2768 3	N	-0-			60
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	87 1	2597 3	N	-0-			60
*03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	107 1	3198 3	N	-0-			60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

10	4898 X	4456	-0-	-442	-0-	145 1	4311 3	N	-0-			2
11	4740 X	4219	-0-	-521	-0-	136 1	4083 3	N	-0-			2
12	4960 X	4239	-0-	-721	-0-	137 1	4102 3	N	-0-			2
01	4960 X	4329	-0-	-631	-0-	140 1	4188 3	N	1			3
						1 9						
02	4256 X	3742	-0-	-514	-0-	121 1	3621 3	N	-0-			3
03	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	133 1	3996 3	N	-0-			3

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	99 1	4375 3	N	-0-			-0-
11	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	92 1	4081 3	N	-0-			-0-
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	99 1	4398 3	N	-0-			-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	101 1	4426 3	N	-0-			-0-
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	85 1	3771 3	N	-0-			-0-
*03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	98 1	4372 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

10	3100 N	3211	-0-	111	111	105 1	3106 3	N	-0-			33
11	3000 N	3172	-0-	172	283	102 1	3070 3	N	-0-			33
12	3834 X	3551	-0-	-283	-0-	114 1	3437 3	N	-0-			33
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	98 1	2917 3	N	-0-			33
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	89 1	2659 3	N	-0-			33
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	96 1	2872 3	N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	N	-0-	-0-
11		1410 N	1087	-0-	-323	-0-	35	1	1052	3	N	-0-	-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	N	-0-	-0-
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	3	N	-0-	-0-
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1789	3	N	-0-	-0-
*03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1381	3	N	-0-	-0-
-----													
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804													
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	3	Y	-0-	3
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	161	1	4827	3	Y	-0-	3
12		5239 X	4864	-0-	-375	-0-	157	1	4707	3	Y	-0-	3
01		5239 X	4691	-0-	-548	-0-	152	1	4539	3	Y	-0-	3
02		4676 X	4117	-0-	-559	-0-	133	1	3984	3	Y	-0-	3
03		5146 X	5027	-0-	-119	-0-	162	1	4865	3	Y	-0-	3
-----													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775													
10		5022 X	4569	-0-	-453	-0-	101	1	4468	3	N	-0-	-0-
11		4860 X	4230	-0-	-630	-0-	137	1	4093	3	N	-0-	-0-
12		4898 X	4263	-0-	-635	-0-	93	1	4170	3	N	-0-	-0-
01		4898 X	4182	-0-	-716	-0-	136	1	4046	3	N	-0-	-0-
02		4340 X	3512	-0-	-828	-0-	77	1	3435	3	N	-0-	-0-
03		4557 X	4021	-0-	-536	-0-	88	1	3933	3	N	-0-	-0-
-----													
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767													
10		4929 X	4676	-0-	-253	-0-	104	1	4572	3	N	-0-	-0-
11		4770 X	4207	-0-	-563	-0-	136	1	4071	3	N	-0-	-0-
12		4805 X	4185	-0-	-620	-0-	92	1	4093	3	N	-0-	-0-
01		4774 X	4339	-0-	-435	-0-	142	1	4197	3	N	-0-	-0-
02		4228 X	4084	-0-	-144	-0-	89	1	3995	3	N	-0-	-0-
*03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	111	1	4945	3	N	-0-	-0-
-----													
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236													
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	216	1	6368	3	N	-0-	-0-
11		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	213	1	6338	3	N	-0-	-0-
12		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	200	1	6013	3	N	-0-	-0-
01		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	203	1	6037	3	N	-0-	-0-
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-	-0-
*03		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	190	1	5681	3	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017													
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	N	-0-	-0-
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	3	N	-0-	-0-
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2273	3	N	-0-	-0-
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2159	3	N	-0-	-0-
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-	-0-
*03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2466	3	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973													
10		5425 X	5247	-0-	-178	-0-	116	1	5131	3	N	-0-	-0-
11		5190 X	4863	-0-	-327	-0-	107	1	4756	3	N	-0-	-0-
12		5425 X	4154	-0-	-1271	-0-	91	1	4063	3	N	-0-	-0-
01		5425 X	5329	-0-	-96	-0-	118	1	5211	3	N	-0-	-0-
02		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	113	1	5018	3	N	-0-	-0-
*03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	126	1	5601	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VITITOW, MYRT		WELL #:		1	RRCID ->	153307	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7119 - 7643	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	3906 X	3669	-0-	-237	-0-	120	1	3547	3	Y	2		30
11	3780 X	3464	-0-	-316	-0-	112	1	3348	3	Y	4		34
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	119	1	3558	3	Y	4		38
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	114	1	3375	3	Y	8		46
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3295	3	Y	17	53 1	10
*03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	112	1	3351	3	Y	8	2 1	16
						9	9						
						2	9						
						4	9						
						4	9						
						9	9						
						19	9						
						9	9						
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153329	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6666 - 7160	
10	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-		-0-
11	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-		-0-
12	2263 X	1791	-0-	-472	-0-	58	1	1733	3	Y	-0-		-0-
01	2201 X	1529	-0-	-672	-0-	50	1	1479	3	Y	-0-		-0-
02	1876 X	1471	-0-	-405	-0-	48	1	1423	3	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	54	1	1625	3	Y	-0-		-0-
BRYAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	153331	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7267 - 7786	
10	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3726	3	Y	-0-		-0-
11	3840 X	3757	-0-	-83	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3811	-0-	-219	-0-	123	1	3688	3	Y	-0-		-0-
01	3937 X	2653	-0-	-1284	-0-	86	1	2567	3	Y	-0-		-0-
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	134	1	4008	3	Y	-0-		-0-
*03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	167	1	4981	3	Y	-0-		-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	153488	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7081 - 7507	
10	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	147	1	3655	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3608	-0-	-202	-0-	135	1	3473	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	130	1	3443	2	N	-0-		-0-
01	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	128	1	3390	2	N	-0-		-0-
02	3444 X	2899	-0-	-545	-0-	110	1	2789	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	119	1	3033	2	N	-0-		-0-
KNAPP		WELL #:		2	RRCID ->	153589	COMPL. DATE	12/18/1994	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7148 - 7708	
10	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	105	1	3127	3	Y	1		1
11	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	102	1	3048	3	Y	1		2
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	3		5
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	109	1	3245	3	Y	53	50 1	8
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	99	1	2945	3	Y	23	6 1	25
03	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	103	1	3087	3	Y	11		36
						12	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	168	1	4169	2	Y	-0-			-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3282	-0-	-1151	-0-	120	1	3162	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3160	-0-	-1273	-0-	115	1	3045	2	Y	-0-			-0-
02	4004 X	2762	-0-	-1242	-0-	105	1	2657	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	110	1	2823	2	Y	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939														
10	4960 X	4943	-0-	-17	-0-	109	1	4834	3	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4746	-0-	-54	-0-	104	1	4642	3	Y	-0-			-0-
12	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	106	1	4739	3	Y	-0-			-0-
01	4867 X	4815	-0-	-52	-0-	106	1	4709	3	Y	-0-			-0-
02	4396 X	4343	-0-	-53	-0-	95	1	4248	3	Y	-0-			-0-
03	4867 X	4798	-0-	-69	-0-	105	1	4693	3	Y	-0-			-0-
-----														
ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611														
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4088	3	N	12			62
						13	9							
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	134	1	4016	3	N	12			74
						13	9							
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	127	1	3806	3	N	1			75
						1	9							
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	3	61	1	17
						3	9							
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	105	1	3121	3	N	13			30
						14	9							
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	122	1	3653	3	N	8			38
						9	9							
-----														
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590														
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	42	1	1576	2	N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	40	1	1548	2	N	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	37	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	38	1	1482	2	N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065														
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	121	1	5374	3	N	-0-			-0-
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	180	1	5385	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	87	1	2624	3	N	-0-			-0-
01	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	414	1	18337	3	N	-0-			-0-
02	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	337	1	15007	3	N	-0-			-0-
*03	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	342	1	15234	3	N	-0-			-0-
-----														
LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441														
10	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	76	1	2255	3	Y	-0-			20
11	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	76	1	2263	3	Y	-0-			20
12	2790 N	2424	-0-	-366	-0-	78	1	2346	3	Y	-0-			20
01	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	75	1	2236	3	Y	-0-			20
02	2184 N	2181	-0-	-3	-0-	71	1	2110	3	Y	-0-			20
03	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	71	1	2117	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	39	1	1171	3	Y	-0-		34
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	490	1	632	3	Y	-0-		34
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	3	Y	1		35
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	-0-		35
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	3	Y	-0-		35
						50	1	1506	3	Y	35	32 1	-0-
						39	9						
-----													
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383													
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	195	1	5757	3	N	-0-		42
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	194	1	5793	3	N	-0-		42
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	189	1	5670	3	N	-0-		42
01	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	164	1	4852	3	N	-0-		42
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	148	1	4417	3	N	-0-		42
*03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4377	3	N	-0-		42
-----													
LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598													
10	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	138	1	4089	3	Y	-0-		-0-
11	4380 X	4306	-0-	-74	-0-	139	1	4167	3	Y	-0-		-0-
12	4526 X	4295	-0-	-231	-0-	138	1	4157	3	Y	-0-		-0-
01	4526 X	4011	-0-	-515	-0-	131	1	3880	3	Y	-0-		-0-
02	4088 X	3633	-0-	-455	-0-	118	1	3515	3	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4030	-0-	-434	-0-	131	1	3899	3	Y	-0-		-0-
-----													
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427													
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	3	N	-0-		35
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-		35
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1992	3	N	-0-		35
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	66	1	1965	3	N	-0-		35
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	3	N	-0-		35
*03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	7		42
						8	9						
-----													
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578													
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		3
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-		3
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-		3
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-		3
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-		3
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	3	Y	-0-		3
-----													
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712													
10	6045 X	2320	-0-	-3725	-0-	51	1	2269	3	Y	-0-		38
11	4890 X	3729	-0-	-1161	-0-	81	1	3634	3	Y	13		51
						14	9						
12	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	80	1	3595	3	Y	15		66
						17	9						
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	112	1	4974	3	Y	19		85
						21	9						
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	3	Y	2	68 1	19
						2	9						
*03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	Y	8	2 1	25
						9	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1922 N	1309	-0-	-613	-0-	43	1	1266	3	N	-0-				-0-
11	1710 N	1289	-0-	-421	-0-	42	1	1247	3	N	-0-				-0-
12	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	40	1	1191	3	N	-0-				-0-
01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	43	1	1258	3	N	-0-				-0-
02	1204 N	995	-0-	-209	-0-	22	1	973	3	N	-0-				-0-
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	34	1	1000	3	N	-0-				-0-
-----															
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745															
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	173	1	5105	3	Y	-0-				-0-
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	166	1	4963	3	Y	-0-				-0-
12	5363 X	4918	-0-	-445	-0-	159	1	4759	3	Y	-0-				-0-
01	5363 X	5041	-0-	-322	-0-	164	1	4877	3	Y	-0-				-0-
02	4788 X	4591	-0-	-197	-0-	149	1	4442	3	Y	-0-				-0-
03	5301 X	3719	-0-	-1582	-0-	121	1	3598	3	Y	-0-				-0-
-----															
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062															
10	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	420	1	11585	3	Y	-0-				-0-
11	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	306	1	9144	3	Y	-0-				-0-
12	11780 X	3516	-0-	-8264	-0-	114	1	3402	3	Y	-0-				-0-
01	11780 X	103	-0-	-11677	-0-	2	1	101	3	Y	-0-				-0-
02	10640 X	15	-0-	-10625	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
03	11780 X	20	-0-	-11760	-0-	12	1	8	3	Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753															
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	143	1	4219	3	N	-0-				18
11	4200 X	3917	-0-	-283	-0-	127	1	3790	3	N	-0-				18
12	4185 X	3782	-0-	-403	-0-	122	1	3660	3	N	-0-				18
01	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	122	1	3639	3	N	-0-				18
02	3780 X	2824	-0-	-956	-0-	91	1	2731	3	N	2				20
						2	9								
03	4185 X	3125	-0-	-1060	-0-	101	1	3024	3	N	-0-				20
-----															
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946															
10	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	60	1	2628	3	N	-0-				-0-
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	N	-0-				-0-
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	60	1	2691	3	N	-0-				-0-
01	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	59	1	2628	3	N	-0-				-0-
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	60	1	2689	3	N	-0-				-0-
03	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	59	1	2625	3	N	-0-				-0-
-----															
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922															
10	7595 X	7378	-0-	-217	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-				-0-
11	7350 X	7071	-0-	-279	-0-	229	1	6842	3	Y	-0-				-0-
12	7409 X	7063	-0-	-346	-0-	228	1	6835	3	Y	-0-				-0-
01	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	241	1	7181	3	Y	-0-				-0-
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	216	1	6459	3	Y	-0-				-0-
03	7378 X	6988	-0-	-390	-0-	226	1	6762	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	110	1	3234	3	N	-0-			-0-
11	3420 X	1327	-0-	-2093	-0-	43	1	1284	3	N	-0-			-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
01	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	86	1	2572	3	N	-0-			-0-
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-			-0-
*03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	3	Y	-0-			-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	68	1	3025	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3218	-0-	118	118	70	1	3148	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3176	-0-	76	194	71	1	3105	3	Y	-0-			-0-
02	3018 X	2824	-0-	-194	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-			-0-
*03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	66	1	2937	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	90	1	2674	3	Y	-0-			-0-
11	2670 N	2645	-0-	-25	-0-	86	1	2559	3	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2664	-0-	-95	-0-	86	1	2578	3	Y	-0-			-0-
01	2759 N	2663	-0-	-96	-0-	87	1	2576	3	Y	-0-			-0-
02	2464 N	2440	-0-	-24	-0-	79	1	2361	3	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	83	1	2481	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	2100 N	30	-0-	-2070	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

10	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	92	1	2736	3	Y	-0-			1
11	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	88	1	2648	3	Y	-0-			1
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2807	3	Y	-0-			1
01	2821 N	1998	-0-	-823	-0-	65	1	1933	3	Y	-0-			1
02	2548 N	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-			1
03	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			1

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

10	14788 X	3274	-0-	-11514	-0-	107	1	3167	3	Y	-0-			16
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	105	1	3119	3	Y	-0-			16
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	116	1	3499	3	Y	-0-			16
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	113	1	3361	3	Y	-0-			16
02	2464 X	2086	-0-	-378	-0-	67	1	2019	3	Y	-0-			16
03	2728 X	1250	-0-	-1478	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-			8

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

10	1922 N	71	-0-	-1851	-0-	71	1			N	-0-			-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	65	1	2106	3	N	-0-			-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	66	1	1976	3	N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	58	1	1707	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1629	-0-	-387	-0-	52	1	1577	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	57	1	1691	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1860 N	1677	-0-	-183	-0-	55 1	1622 3	N	-0-		-0-
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	62 1	1830 3	N	-0-		-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	62 1	1850 3	N	-0-		-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	65 1	1941 3	N	-0-		-0-
02		1680 N	1653	-0-	-27	-0-	54 1	1599 3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1687	-0-	-173	-0-	55 1	1632 3	N	-0-		-0-
-----												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916												
10		7037 X	225	-0-	-6812	-0-	225 1		N	-0-		-0-
11		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	211 1	6637 3	N	-0-		-0-
12		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	222 1	6663 3	N	-0-		-0-
01		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	238 1	7075 3	N	-0-		-0-
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	208 1	6210 3	N	-0-		-0-
03		7068 X	6729	-0-	-339	-0-	218 1	6511 3	N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774												
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	129 1	3804 3	N	-0-		-0-
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	107 1	3175 3	N	-0-		-0-
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	102 1	3078 3	N	-0-		-0-
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	104 1	3099 3	N	-0-		-0-
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	85 1	2549 3	N	-0-		-0-
*03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	97 1	2916 3	N	-0-		-0-
-----												
BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995												
10		9889 X	9201	-0-	-688	-0-	356 1	8845 2	N	-0-		-0-
11		9510 X	8560	-0-	-950	-0-	320 1	8240 2	N	-0-		-0-
12		9827 X	8709	-0-	-1118	-0-	317 1	8392 2	N	-0-		-0-
01		9827 X	8542	-0-	-1285	-0-	312 1	8230 2	N	-0-		-0-
02		8652 X	7597	-0-	-1055	-0-	288 1	7309 2	N	-0-		-0-
03		9207 X	8135	-0-	-1072	-0-	306 1	7829 2	N	-0-		-0-
-----												
BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011												
10		4247 X	4034	-0-	-213	-0-	156 1	3878 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3876	-0-	-234	-0-	145 1	3731 2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3951	-0-	-110	-0-	144 1	3807 2	N	-0-		-0-
01		4061 X	4020	-0-	-41	-0-	147 1	3873 2	N	-0-		-0-
02		3668 X	3356	-0-	-312	-0-	127 1	3229 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3526	-0-	-504	-0-	133 1	3393 2	N	-0-		-0-
-----												
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047												
10		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	66 1	2891 3	Y	-0-		-0-
11		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	64 1	2829 3	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3111	-0-	11	11	68 1	3043 3	Y	-0-		-0-
01		2945 N	2869	-0-	-76	-0-	64 1	2805 3	Y	-0-		-0-
02		2688 N	2585	-0-	-103	-0-	57 1	2528 3	Y	-0-		-0-
03		3038 N	2975	-0-	-63	-0-	66 1	2909 3	Y	-0-		-0-
-----												
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070												
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	69 1	3038 3	N	-0-		-0-
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	61 1	2715 3	N	-0-		-0-
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	76 1	3388 3	N	-0-		-0-
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	62 1	2746 3	N	-0-		-0-
02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	67 1	2983 3	N	-0-		-0-
*03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	65 1	2888 3	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7450	-	7922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	33 1	1464	3	N	-0-			-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	32 1	1425	3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	32 1	1451	3	N	-0-			-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	36 1	1608	3	N	-0-			-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37 1	1657	3	N	-0-			-0-
*03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	35 1	1536	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417	-	7929
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	40 1	1802	3	Y	-0-			-0-
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	38 1	1719	3	Y	-0-			-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	42 1	1882	3	Y	-0-			-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	41 1	1795	3	Y	-0-			-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	37 1	1680	3	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	39 1	1743	3	Y	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395	-	7960
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	48 1	2149	3	N	-0-			-0-
11		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	60 1	2667	3	N	-0-			-0-
12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	63 1	2819	3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2140	-0-	-61	-0-	47 1	2093	3	N	-0-			-0-
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	50 1	2204	3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	52 1	2300	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552	-	8127
10		2325 X	1634	-0-	-691	-0-	36 1	1598	3	N	-0-			-0-
11		1710 X	1516	-0-	-194	-0-	34 1	1482	3	N	-0-			-0-
12		1767 X	1556	-0-	-211	-0-	34 1	1522	3	N	-0-			-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	51 1	2228	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	32 1	1424	3	N	-0-			-0-
*03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	37 1	1621	3	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892	-	7110
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			22
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			22
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	16 1	485	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390	-	7440
10		930 N	841	-0-	-89	-0-	28 1	813	3	N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	27 1	794	3	N	-0-			-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	36 1	1083	3	N	-0-			-0-
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	43 1	1265	3	N	-0-			-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	60 1	1791	3	N	-0-			-0-
*03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	50 1	1477	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7491	-	8014
10		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	69 1	3043	3	Y	-0-			-0-
11		3150 X	3002	-0-	-148	-0-	66 1	2936	3	Y	-0-			-0-
12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	77 1	3426	3	Y	-0-			-0-
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	75 1	3313	3	Y	-0-			-0-
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	66 1	2930	3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3031	-0-	-286	-0-	67 1	2964	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7533	-	8063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		3193 X	2524	-0-	-669	-0-	65 1	2459 2	N	-0-			-0-	
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	79 1	3075 2	N	-0-			-0-	
12		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	102 1	4087 2	N	-0-			-0-	
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	88 1	3544 2	N	-0-			-0-	
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	79 1	3040 2	N	-0-			-0-	
*03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	79 1	3075 2	N	-0-			-0-	
-----														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7409	-	7887
10		3410 X	78	-0-	-3332	-0-	78 1		Y	-0-			-0-	
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	71 1	3485 3	Y	-0-			-0-	
12		3379 X	2809	-0-	-570	-0-	91 1	2718 3	Y	-0-			-0-	
01		3348 X	3029	-0-	-319	-0-	99 1	2930 3	Y	-0-			-0-	
02		3052 X	2920	-0-	-132	-0-	94 1	2826 3	Y	-0-			-0-	
03		3379 X	3006	-0-	-373	-0-	97 1	2909 3	Y	-0-			-0-	
-----														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7447	-	8013
10		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	67 1	2979 3	Y	-0-			60	
11		3180 X	2792	-0-	-388	-0-	61 1	2731 3	Y	-0-			60	
12		3131 X	2812	-0-	-319	-0-	62 1	2750 3	Y	-0-			60	
01		3131 X	2977	-0-	-154	-0-	66 1	2911 3	Y	-0-			60	
02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	63 1	2813 3	Y	-0-			60	
*03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	71 1	3162 3	Y	-0-			60	
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995										TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7307	-	7799
10		4743 X	4693	-0-	-50	-0-	153 1	4540 3	Y	-0-			-0-	
11		4590 X	4524	-0-	-66	-0-	146 1	4378 3	Y	-0-			-0-	
12		4650 X	4534	-0-	-116	-0-	146 1	4388 3	Y	-0-			-0-	
01		4650 X	4624	-0-	-26	-0-	151 1	4473 3	Y	-0-			-0-	
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	140 1	4166 3	Y	-0-			-0-	
03		4650 X	4306	-0-	-344	-0-	139 1	4167 3	Y	-0-			-0-	
-----														
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7534	-	7990
10		2852 X	103	-0-	-2749	-0-	103 1		N	-0-			-0-	
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	142 1	4549 3	N	-0-			-0-	
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	143 1	4275 3	N	-0-			-0-	
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	144 1	4262 3	N	-0-			-0-	
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	127 1	3793 3	N	-0-			-0-	
*03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	138 1	4096 3	N	-0-			-0-	
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7461	-	7994
10		4991 X	4769	-0-	-222	-0-	106 1	4663 3	Y	-0-			-0-	
11		4830 X	4552	-0-	-278	-0-	100 1	4452 3	Y	-0-			-0-	
12		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	107 1	4781 3	Y	-0-			-0-	
01		4743 X	4701	-0-	-42	-0-	104 1	4597 3	Y	-0-			-0-	
02		4284 X	4238	-0-	-46	-0-	93 1	4145 3	Y	-0-			-0-	
03		4743 X	4577	-0-	-166	-0-	101 1	4476 3	Y	-0-			-0-	
-----														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586	-	8178
10		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	152 1	6739 3	N	-0-			-0-	
11		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	151 1	6719 3	N	-0-			-0-	
12		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	161 1	7201 3	N	-0-			-0-	
01		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	156 1	6880 3	N	-0-			-0-	
02		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	132 1	5891 3	N	-0-			-0-	
*03		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	151 1	6731 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	111 1	3271 3	Y	-0-		-0-
11		3270 X	3229	-0-	-41	-0-	105 1	3124 3	Y	-0-		-0-
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	106 1	3195 3	Y	-0-		-0-
01		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	117 1	3495 3	Y	-0-		-0-
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	101 1	3013 3	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2627	-0-	-659	-0-	85 1	2542 3	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767												
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	59 1	1752 3	Y	-0-		13
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	57 1	1694 3	Y	59		72
							65 9					
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	59 1	1766 3	Y	-0-		72
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59 1	1773 3	Y	-0-		72
02		1540 N	1312	-0-	-228	-0-	42 1	1249 3	Y	19		91
							21 9					
03		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	49 1	1459 3	Y	-0-		91
-----												
CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188												
10		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	127 1	5640 3	N	-0-		-0-
11		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	150 1	4474 3	N	-0-		-0-
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	106 1	3172 3	N	-0-		-0-
01		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	191 1	5691 3	N	-0-		-0-
02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	145 1	4358 3	N	-0-		-0-
03		2852 X	2478	-0-	-374	-0-	80 1	2398 3	N	-0-		-0-
-----												
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371												
10		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	33 1	1236 2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	32 1	1242 2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	29 1	1179 2	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	27 1	1103 2	Y	-0-		-0-
02		1176 N	999	-0-	-177	-0-	25 1	974 2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	28 1	1099 2	Y	-0-		-0-
-----												
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026												
10		2263 N	2178	-0-	-85	-0-	48 1	2130 3	Y	-0-		56
11		2190 N	2136	-0-	-54	-0-	46 1	2090 3	Y	-0-		56
12		2263 N	2071	-0-	-192	-0-	45 1	2026 3	Y	-0-	41 1	15
01		2170 N	1883	-0-	-287	-0-	42 1	1831 3	Y	9	9 1	15
							10 9					
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	49 1	2168 3	Y	26	1 1	40
							29 9					
*03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	58 1	2582 3	Y	8	33 1	15
							9 9					
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027												
10		5022 X	4467	-0-	-555	-0-	115 1	4352 2	Y	-0-		-0-
11		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	124 1	4835 2	Y	-0-		-0-
12		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	147 1	5924 2	Y	-0-		-0-
01		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	157 1	6300 2	Y	-0-		-0-
02		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	195 1	7508 2	Y	-0-		-0-
*03		10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	252 1	9791 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	4		RRCID ->	156450		COMPL. DATE	10/10/1995		TOTAL DEPTH	7925 PERF. 7320 - 7830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4092 X	3971	-0-	-121	-0-	130	1	3841	3	Y	-0-	-0-
11		3960 X	3775	-0-	-185	-0-	122	1	3653	3	Y	-0-	-0-
12		4061 X	3862	-0-	-199	-0-	124	1	3738	3	Y	-0-	-0-
01		4061 X	3901	-0-	-160	-0-	127	1	3774	3	Y	-0-	-0-
02		3584 X	3448	-0-	-136	-0-	112	1	3336	3	Y	-0-	-0-
*03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	137	1	4084	3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	3		RRCID ->	156482		COMPL. DATE	08/11/1995		TOTAL DEPTH	8027 PERF. 7385 - 7923	
10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	89	1	3906	3	Y	-0-	-0-
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	86	1	3820	3	Y	-0-	-0-
12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	87	1	3923	3	Y	-0-	-0-
01		3999 X	3935	-0-	-64	-0-	87	1	3848	3	Y	-0-	-0-
02		3612 X	3435	-0-	-177	-0-	75	1	3360	3	Y	-0-	-0-
03		3999 X	3913	-0-	-86	-0-	86	1	3827	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	1		RRCID ->	156514		COMPL. DATE	09/15/1995		TOTAL DEPTH	8015 PERF. 7371 - 7918	
10		792 X	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-	13
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-	13
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	3	Y	-0-	13
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	-0-	13
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	-0-	13
*03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	-0-	13

THATCHER, MATTIE		WELL #:	1		RRCID ->	156666		COMPL. DATE	10/05/1995		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7401 - 8006	
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	3	Y	-0-	12
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	54	1	2424	3	Y	-0-	12
12		2449 N	1998	-0-	-451	-0-	44	1	1954	3	Y	-0-	12
01		2449 N	2307	-0-	-142	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-	12
02		2324 N	2289	-0-	-35	-0-	50	1	2239	3	Y	-0-	12
*03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	-0-	12

KNAPP-DODSON UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	156667		COMPL. DATE	06/20/1996		TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7233 - 7748	
10		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	78	1	2310	3	Y	-0-	-0-
11		2340 N	2275	-0-	-65	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-	-0-
12		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	3	Y	-0-	-0-
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	77	1	2281	3	Y	-0-	-0-
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2144	3	Y	-0-	-0-
03		2356 N	2313	-0-	-43	-0-	75	1	2238	3	Y	-0-	-0-

SLIMP J.		WELL #:	4		RRCID ->	156670		COMPL. DATE	09/08/1995		TOTAL DEPTH	7330 PERF. 6790 - 7250	
10		7223 X	5821	-0-	-1402	-0-	128	1	5693	3	Y	-0-	20
11		6990 X	4454	-0-	-2536	-0-	144	1	4304	3	Y	5	25
12		6541 X	4485	-0-	-2056	-0-	144	1	4334	3	Y	6	31
01		6541 X	4446	-0-	-2095	-0-	144	1	4299	3	Y	3	34
02		5908 X	4802	-0-	-1106	-0-	155	1	4646	3	Y	1	35
03		5828 X	4339	-0-	-1489	-0-	140	1	4193	3	Y	5	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WISE, JAMES E.		WELL #:	4	RRCID ->	156672	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6786 - 6974
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	99 1	4409 3	Y	-0-		6
11	5040 X	3263	-0-	-1777	-0-	72 1	3191 3	Y	-0-		6
12	5208 X	2184	-0-	-3024	-0-	47 1	2137 3	Y	-0-		6
01	5208 X	1466	-0-	-3742	-0-	32 1	1423 3	Y	10		16
						11 9					
02	4480 X	1047	-0-	-3433	-0-	23 1	1021 3	Y	3		19
						3 9					
03	4495 X	872	-0-	-3623	-0-	28 1	823 3	Y	19		38
						21 9					
-----											
PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:	1	RRCID ->	156681	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6635 - 7081
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	98 1	4335 3	Y	-0-		-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	136 1	4073 3	Y	-0-		-0-
12	4526 X	4246	-0-	-280	-0-	137 1	4109 3	Y	-0-		-0-
01	4526 X	4038	-0-	-488	-0-	89 1	3949 3	Y	-0-		-0-
02	4004 X	3641	-0-	-363	-0-	118 1	3523 3	Y	-0-		-0-
03	4433 X	3786	-0-	-647	-0-	122 1	3651 3	Y	12		12
						13 9					
-----											
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	5	RRCID ->	156795	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7583 - 8175
10	2883 X	2332	-0-	-551	-0-	52 1	2279 3	N	1		1
						1 9					
11	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	49 1	2160 3	N	-0-		1
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	43 1	1916 3	N	-0-		1
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	41 1	1794 3	N	-0-		1
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	36 1	1580 3	N	-0-		1
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	31 1	1410 3	N	-0-		1
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	4	RRCID ->	156816	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7482 - 8019
10	6820 X	6780	-0-	-40	-0-	150 1	6630 3	Y	-0-		-0-
11	6600 X	6371	-0-	-229	-0-	140 1	6231 3	Y	-0-		-0-
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	146 1	6540 3	Y	-0-		-0-
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	147 1	6503 3	Y	-0-		-0-
02	5964 X	5811	-0-	-153	-0-	128 1	5683 3	Y	-0-		-0-
03	6603 X	6182	-0-	-421	-0-	135 1	6047 3	Y	-0-		-0-
-----											
NALER, MAE C.		WELL #:	3	RRCID ->	156869	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7520 - 8089
10	5704 X	5067	-0-	-637	-0-	112 1	4955 3	Y	-0-		-0-
11	5520 X	4703	-0-	-817	-0-	103 1	4600 3	Y	-0-		-0-
12	5394 X	4755	-0-	-639	-0-	104 1	4651 3	Y	-0-		-0-
01	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	111 1	4897 3	Y	-0-		-0-
02	4760 X	4117	-0-	-643	-0-	90 1	4027 3	Y	-0-		-0-
03	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	102 1	4524 3	Y	-0-		-0-
-----											
NALER, MAE C.		WELL #:	4	RRCID ->	156880	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7509 - 8059
10	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	91 1	4008 3	Y	-0-		-0-
11	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	68 1	3065 3	Y	-0-		-0-
12	4526 X	3949	-0-	-577	-0-	86 1	3863 3	Y	-0-		-0-
01	4464 X	4097	-0-	-367	-0-	90 1	4007 3	Y	-0-		-0-
02	4032 X	3527	-0-	-505	-0-	78 1	3449 3	Y	-0-		-0-
*03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	96 1	4256 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	Y	-0-			5
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-			5
12		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-			5
01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-			5
02		1204 N	1010	-0-	-194	-0-	43	1	967	3	Y	-0-			5
*03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	45			50
							50	9							
-----															
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021															
10		6138 X	3535	-0-	-2603	-0-	115	1	3420	3	Y	-0-			-0-
11		5940 X	3017	-0-	-2923	-0-	98	1	2919	3	Y	-0-			-0-
12		4402 X	2652	-0-	-1750	-0-	85	1	2567	3	Y	-0-			-0-
01		4402 X	1862	-0-	-2540	-0-	60	1	1802	3	Y	-0-			-0-
02		3696 X	2286	-0-	-1410	-0-	74	1	2212	3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	2584	-0-	-950	-0-	83	1	2501	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050															
10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	108	1	4814	3	N	-0-			-0-
11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	106	1	4720	3	N	-0-			-0-
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	100	1	4491	3	N	-0-			-0-
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4594	3	N	-0-			-0-
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	89	1	3973	3	N	-0-			-0-
*03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	93	1	4126	3	N	-0-			-0-
-----															
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904															
10		3472 X	77	-0-	-3395	-0-	77	1			Y	-0-			-0-
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	Y	-0-			-0-
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	3	Y	-0-			-0-
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	74	1	3295	3	Y	-0-			-0-
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	70	1	3126	3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	3526	-0-	-8	-0-	77	1	3449	3	Y	-0-			-0-
-----															
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763															
10		4619 X	4358	-0-	-261	-0-	142	1	4216	3	Y	-0-			5
11		4470 X	3885	-0-	-585	-0-	126	1	3759	3	Y	-0-			5
12		4526 X	4286	-0-	-240	-0-	138	1	4148	3	Y	-0-			5
01		4526 X	4397	-0-	-129	-0-	143	1	4254	3	Y	-0-			5
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	144	1	4316	3	Y	-0-			5
*03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	153	1	4572	3	Y	2			7
							2	9							
-----															
DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967															
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	-0-			40
11		5310 X	5116	-0-	-194	-0-	112	1	5004	3	N	-0-			40
12		5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	99	1	4435	3	N	-0-			40
01		5797 X	4764	-0-	-1033	-0-	105	1	4659	3	N	-0-			40
02		5208 X	4443	-0-	-765	-0-	97	1	4346	3	N	-0-			40
03		5766 X	4641	-0-	-1125	-0-	102	1	4539	3	N	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3537 X	3537 -0-	-0-	-0-	115 1	3410 3	N	11		11	
11	3198 X	3198 -0-	-0-	-0-	12 9	3049 3	N	43		54	
12	2573 X	1732 -0-	-841	-0-	47 9	1677 3	N	-0-	54 1	-0-	
01	3552 X	3552 -0-	-0-	-0-	55 1	3387 3	N	12	12 1	-0-	
02	6388 X	6388 -0-	-0-	-0-	13 9	6088 3	N	25	1 1	24	
*03	6057 X	6057 -0-	-0-	-0-	272 1	5795 3	N	62		86	
					28 9						
					194 1						
					68 9						
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150											
10	2827 X	2827 -0-	-0-	-0-	62 1	2765 3	N	-0-		2	
11	2711 X	2711 -0-	-0-	-0-	59 1	2652 3	N	-0-		2	
12	2542 N	2542 -0-	-0-	-0-	55 1	2487 3	N	-0-		2	
01	2618 N	2618 -0-	-0-	-0-	58 1	2560 3	N	-0-		2	
02	2236 N	2236 -0-	-0-	-0-	49 1	2187 3	N	-0-		2	
*03	2601 N	2601 -0-	-0-	-0-	57 1	2544 3	N	-0-		2	
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676											
10	310 N	212 -0-	-98	-0-	5 1	207 3	N	-0-		18	
11	240 N	78 -0-	-162	-0-	1 1	77 3	N	-0-		18	
12	410 N	410 -0-	-0-	-0-	9 1	401 3	N	-0-		18	
01	337 N	337 -0-	-0-	-0-	7 1	330 3	N	-0-		18	
02	236 N	236 -0-	-0-	-0-	5 1	231 3	N	-0-		18	
03	403 N	327 -0-	-76	-0-	7 1	320 3	N	-0-		18	
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298											
10	3550 X	3550 -0-	-0-	-0-	116 1	3434 3	Y	-0-		15	
11	3360 X	3356 -0-	-4	-0-	109 1	3247 3	Y	-0-		15	
12	3472 X	3334 -0-	-138	-0-	107 1	3226 3	Y	1		16	
01	3472 X	3390 -0-	-82	-0-	110 1	3280 3	Y	-0-		16	
02	3136 X	3026 -0-	-110	-0-	98 1	2928 3	Y	-0-		16	
03	3472 X	3319 -0-	-153	-0-	108 1	3211 3	Y	-0-		16	
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925											
10	5208 X	4930 -0-	-278	-0-	109 1	4821 3	Y	-0-		-0-	
11	4980 X	4725 -0-	-255	-0-	103 1	4622 3	Y	-0-		-0-	
12	5084 X	4724 -0-	-360	-0-	103 1	4621 3	Y	-0-		-0-	
01	5022 X	4828 -0-	-194	-0-	106 1	4722 3	Y	-0-		-0-	
02	4480 X	4394 -0-	-86	-0-	96 1	4298 3	Y	-0-		-0-	
03	4929 X	4697 -0-	-232	-0-	103 1	4594 3	Y	-0-		-0-	
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017											
10	4743 X	4001 -0-	-742	-0-	103 1	3898 2	N	-0-		-0-	
11	4320 X	3795 -0-	-525	-0-	95 1	3700 2	N	-0-		-0-	
12	4154 X	3862 -0-	-292	-0-	94 1	3768 2	N	-0-		-0-	
01	4154 X	3776 -0-	-378	-0-	92 1	3684 2	N	-0-		-0-	
02	3668 X	3415 -0-	-253	-0-	86 1	3329 2	N	-0-		-0-	
03	3999 X	3237 -0-	-762	-0-	81 1	3156 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996												TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7467	-	8038
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	64 1	2844 3	Y	-0-			3				
11	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	63 1	2767 3	Y	-0-			3				
12	2976 N	2787	-0-	-189	-0-	61 1	2726 3	Y	-0-			3				
01	2914 N	2725	-0-	-189	-0-	60 1	2665 3	Y	-0-			3				
02	2632 N	2248	-0-	-384	-0-	49 1	2199 3	Y	-0-			3				
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	60 1	2678 3	Y	-0-			3				
-----																
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996												TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7529	-	8091
10	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	335 1	12653 2	N	-0-			-0-				
11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	299 1	11667 2	N	-0-			-0-				
12	14291 X	11610	-0-	-2681	-0-	282 1	11328 2	N	-0-			-0-				
01	13547 X	11064	-0-	-2483	-0-	269 1	10795 2	N	-0-			-0-				
02	11956 X	9353	-0-	-2603	-0-	236 1	9117 2	N	-0-			-0-				
03	12989 X	10288	-0-	-2701	-0-	258 1	10030 2	N	-0-			-0-				
-----																
JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996												TOTAL DEPTH	7253	PERF. 6925	-	7098
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3				
*03	14B2 EXT	4934	-0-	4934	4934	160 1	4774 3	N	-0-			-0-				
-----																
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996												TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7096	-	7620
10	3100 N	2347	-0-	-753	18705	76 1	2271 3	Y	-0-			5				
11	3000 N	2275	-0-	-725	17980	73 1	2202 3	Y	-0-			5				
12	3100 N	2276	-0-	-824	17156	74 1	2202 3	Y	-0-			5				
01	3100 N	2240	-0-	-860	16296	72 1	2157 3	Y	10			15				
02	2800 N	1820	-0-	-980	15316	11 9	1747 3	Y	14			29				
*03	3100 N	2053	-0-	-1047	14269	58 1	1984 3	Y	3	30 1		2				
						15 9										
						3 9										
-----																
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996												TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7347	-	7822
10	3286 X	1941	-0-	-1345	-0-	63 1	1878 3	Y	-0-			-0-				
11	3180 X	1741	-0-	-1439	-0-	57 1	1684 3	Y	-0-			-0-				
12	3875 X	1537	-0-	-2338	-0-	49 1	1488 3	Y	-0-			-0-				
01	3875 X	1341	-0-	-2534	-0-	44 1	1297 3	Y	-0-			-0-				
02	3472 X	1320	-0-	-2152	-0-	43 1	1277 3	Y	-0-			-0-				
03	1953 X	1116	-0-	-837	-0-	36 1	1080 3	Y	-0-			-0-				
-----																
NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996												TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7566	-	8115
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	207 1	7832 2	N	-0-			-0-				
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	195 1	7624 2	N	-0-			-0-				
12	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	220 1	8843 2	N	-0-			-0-				
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	204 1	8169 2	N	-0-			-0-				
02	7140 X	6096	-0-	-1044	-0-	154 1	5942 2	N	-0-			-0-				
03	7905 X	6041	-0-	-1864	-0-	152 1	5889 2	N	-0-			-0-				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7456	-	8029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4309 X	3873	-0-	-436	-0-	85 1	3788 3	Y	-0-				-0-
11		4170 X	3728	-0-	-442	-0-	82 1	3646 3	Y	-0-				-0-
12		3968 X	3949	-0-	-19	-0-	86 1	3863 3	Y	-0-				-0-
01		3968 X	3954	-0-	-14	-0-	88 1	3866 3	Y	-0-				-0-
02		3584 X	3440	-0-	-144	-0-	75 1	3365 3	Y	-0-				-0-
03		3937 X	3680	-0-	-257	-0-	81 1	3599 3	Y	-0-				-0-
-----														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996										TOTAL DEPTH	8157	PERF. 7460	-	8079
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	77 1	3431 3	N	-0-				-0-
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	78 1	3469 3	N	-0-				-0-
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	68 1	3050 3	N	-0-				-0-
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	77 1	3409 3	N	-0-				-0-
02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	75 1	3343 3	N	-0-				-0-
*03		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	77 1	3445 3	N	-0-				-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7016	-	7496
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	127 1	3771 3	N	-0-				26
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	113 1	3368 3	N	-0-				26
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	130 1	3921 3	N	-0-				26
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	110 1	3282 3	N	-0-				26
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	102 1	3077 3	N	1				27
*03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	116 1	3481 3	N	-0-				27
-----														
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987										TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6538	-	6950
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
-----														
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996										TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6755	-	7176
10		5456 X	4821	-0-	-635	-0-	106 1	4715 3	Y	-0-				-0-
11		5970 X	4763	-0-	-1207	-0-	154 1	4609 3	Y	-0-				-0-
12		6169 X	4762	-0-	-1407	-0-	153 1	4609 3	Y	-0-				-0-
01		6169 X	4745	-0-	-1424	-0-	154 1	4591 3	Y	-0-				-0-
02		5432 X	4269	-0-	-1163	-0-	138 1	4131 3	Y	-0-				-0-
*03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	169 1	5069 3	Y	1				1
-----														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7613	-	8185
10		2790 X	2487	-0-	-303	-0-	55 1	2432 3	N	-0-				-0-
11		2640 X	2554	-0-	-86	-0-	56 1	2498 3	N	-0-				-0-
12		2542 N	2430	-0-	-112	-0-	53 1	2377 3	N	-0-				-0-
01		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	53 1	2333 3	N	-0-				-0-
02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	51 1	2284 3	N	-0-				-0-
03		2418 N	2359	-0-	-59	-0-	52 1	2307 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	65	1	2864	3	Y	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	57	1	2864	3	Y	-0-
12	T. A.	2719	-0-	2719	2719	87	1	2632	3	Y	-0-
01	T. A.	2559	-0-	2559	5278	84	1	2475	3	Y	-0-
02	T. A.	2785	-0-	2785	8063	91	1	2694	3	Y	-0-
03	T. A.	3109	-0-	3109	11172	101	1	3008	3	Y	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

10	5363 X	4544	-0-	-819	-0-	100	1	4444	3	N	-0-
11	5070 X	4339	-0-	-731	-0-	95	1	4244	3	N	-0-
12	4836 X	4636	-0-	-200	-0-	101	1	4535	3	N	-0-
01	4774 X	4380	-0-	-394	-0-	97	1	4283	3	N	-0-
02	4284 X	3808	-0-	-476	-0-	84	1	3724	3	N	-0-
03	4650 X	3918	-0-	-732	-0-	86	1	3832	3	N	-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

10	6479 X	5950	-0-	-529	-0-	195	1	5755	3	Y	-0-
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	196	1	5863	3	Y	-0-
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	189	1	5675	3	Y	-0-
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	187	1	5554	3	Y	-0-
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	159	1	4765	3	Y	-0-
*03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	198	1	5924	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	73	1	3277	3	Y	-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	8
						9	9				13
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	65	1	2917	3	Y	-0-
*03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	Y	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

10	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	86	1	3807	3	N	-0-
11	3870 X	3665	-0-	-205	-0-	80	1	3585	3	N	-0-
12	3906 X	3868	-0-	-38	-0-	85	1	3783	3	N	-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	90	1	3989	3	N	-0-
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-
03	3906 X	3604	-0-	-302	-0-	79	1	3525	3	N	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2127	3	N	-0-
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	3	N	-0-
01	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	73	1	2187	3	N	-0-
02	2044 N	2010	-0-	-34	-0-	65	1	1945	3	N	-0-
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
10		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	290	1	12898	3	Y	-0-			-0-
11		13530 X	12485	-0-	-1045	-0-	274	1	12211	3	Y	-0-			-0-
12		14105 X	13664	-0-	-441	-0-	297	1	13367	3	Y	-0-			-0-
01		14105 X	13407	-0-	-698	-0-	295	1	13103	3	Y	8			8
							9	9							
02		12740 X	11735	-0-	-1005	-0-	255	1	11424	3	Y	51			59
							56	9							
03		13671 X	12717	-0-	-954	-0-	278	1	12407	3	Y	29	75	1	13
							32	9							
Troxell, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776															
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	158	1	4657	3	N	-0-			-0-
11		4500 X	4360	-0-	-140	-0-	142	1	4218	3	N	-0-			-0-
12		6107 X	4471	-0-	-1636	-0-	144	1	4327	3	N	-0-			-0-
01		6107 X	4310	-0-	-1797	-0-	140	1	4170	3	N	-0-			-0-
02		5516 X	3857	-0-	-1659	-0-	125	1	3732	3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4258	-0-	-547	-0-	138	1	4120	3	N	-0-			-0-
Baker, James GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063															
10		2356 N	1911	-0-	-445	-0-	49	1	1862	2	N	-0-			-0-
11		2250 N	1766	-0-	-484	-0-	44	1	1722	2	N	-0-			-0-
12		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	51	1	2061	2	N	-0-			-0-
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	54	1	2177	2	N	-0-			-0-
02		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	71	1	2723	2	N	-0-			-0-
*03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-			-0-
Young, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140															
10		3999 X	3583	-0-	-416	-0-	79	1	3501	3	Y	3			20
							3	9							
11		4530 X	3568	-0-	-962	-0-	115	1	3453	3	Y	-0-			20
12		4123 X	3554	-0-	-569	-0-	114	1	3440	3	Y	-0-			20
01		4123 X	3309	-0-	-814	-0-	73	1	3225	3	Y	10			30
							11	9							
02		3332 X	2804	-0-	-528	-0-	90	1	2697	3	Y	15			45
							17	9							
03		3689 X	2279	-0-	-1410	-0-	73	1	2199	3	Y	6	51	1	-0-
							7	9							
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698															
10		11997 X	10521	-0-	-1476	-0-	344	1	10169	3	Y	7			28
							8	9							
11		11520 X	9798	-0-	-1722	-0-	316	1	9469	3	Y	12	28	1	12
							13	9							
12		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	336	1	10104	3	Y	17	3	1	26
							19	9							
01		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	317	1	9420	3	Y	23	1	1	48
							25	9							
02		8400 X	8203	-0-	-197	-0-	179	1	8022	3	Y	2	34	1	16
							2	9							
03		9300 X	9236	-0-	-64	-0-	202	1	9023	3	Y	10	1	1	25
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 161114		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7273	- 7796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	89 1	2625 3	Y	-0-				7
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	85 1	2536 3	Y	-0-				7
12	2697 N	2680	-0-	-17	-0-	86 1	2594 3	Y	-0-				7
01	2728 N	2679	-0-	-49	-0-	87 1	2592 3	Y	-0-				7
02	2436 N	2071	-0-	-365	-0-	67 1	2004 3	Y	-0-				7
03	2666 N	2291	-0-	-375	-0-	74 1	2217 3	Y	-0-				7
-----													
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		3	RRCID -> 161117		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6884	- 7100	
10	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	261 1	11607 3	Y	-0-				17
11	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	417 1	12492 3	Y	8				25
						9 9							
12	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	437 1	13137 3	Y	12				37
						13 9							
01	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	304 1	13514 3	Y	22				59
						24 9							
02	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	369 1	11036 3	Y	21	68	1		12
						23 9							
*03	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	423 1	12643 3	Y	13	2	1		23
						14 9							
-----													
BUCKSHOT		WELL #:		2	RRCID -> 161118		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7405	- 7870	
10	4557 X	2929	-0-	-1628	-0-	113 1	2816 2	Y	-0-				-0-
11	3240 X	2696	-0-	-544	-0-	101 1	2595 2	Y	-0-				-0-
12	2945 X	1919	-0-	-1026	-0-	70 1	1849 2	Y	-0-				-0-
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	118 1	3121 2	Y	-0-				-0-
02	2632 X	2345	-0-	-287	-0-	89 1	2256 2	Y	-0-				-0-
03	2914 X	2400	-0-	-514	-0-	90 1	2310 2	Y	-0-				-0-
-----													
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 161214		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6754	- 7189	
10	3658 X	3527	-0-	-131	-0-	115 1	3412 3	Y	-0-				5
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	115 1	3440 3	Y	-0-				5
12	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	119 1	3572 3	Y	-0-				5
01	3875 X	3260	-0-	-615	-0-	106 1	3154 3	Y	-0-				5
02	3416 X	2150	-0-	-1266	-0-	70 1	2080 3	Y	-0-				5
03	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	82 1	2453 3	Y	-0-				5
-----													
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 161892		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7200	- 7711	
10	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	48 1	1431 3	Y	-0-				-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	51 1	1540 3	Y	-0-				-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	53 1	1604 3	Y	-0-				-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	58 1	1717 3	Y	-0-				-0-
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	57 1	1718 3	Y	-0-				-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	59 1	1751 3	Y	-0-				-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:		1	RRCID -> 161934		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7345	- 7857	
10	7688 X	7181	-0-	-507	-0-	159 1	7022 3	Y	-0-				-0-
11	7350 X	6819	-0-	-531	-0-	149 1	6670 3	Y	-0-				-0-
12	7285 X	7039	-0-	-246	-0-	154 1	6885 3	Y	-0-				-0-
01	7254 X	6966	-0-	-288	-0-	227 1	6739 3	Y	-0-				-0-
02	6496 X	5677	-0-	-819	-0-	184 1	5493 3	Y	-0-				-0-
03	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	217 1	6466 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
SANDERS, FRED GU		WELL #:	2		RRCID ->	161960		COMPL. DATE	12/31/1996		TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7560 - 8117			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3565 X	3410	-0-	-155	-0-	88	1	3322	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3300	-0-	-180	-0-	82	1	3218	2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3548	-0-	-48	-0-	86	1	3462	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	3508	-0-	-88	-0-	85	1	3423	2	N	-0-			-0-
02		3164 X	3084	-0-	-80	-0-	78	1	3006	2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	86	1	3357	2	N	-0-			-0-
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	2		RRCID ->	161971		COMPL. DATE	12/30/1996		TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7312 - 7764			
10		5270 X	5031	-0-	-239	-0-	165	1	4866	3	N	-0-			-0-
11		5100 X	4622	-0-	-478	-0-	150	1	4472	3	N	-0-			-0-
12		4805 X	4466	-0-	-339	-0-	144	1	4322	3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4086	-0-	-719	-0-	133	1	3953	3	N	-0-			-0-
02		4340 X	3053	-0-	-1287	-0-	99	1	2954	3	N	-0-			-0-
03		4805 X	3969	-0-	-836	-0-	129	1	3840	3	N	-0-			-0-
MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:	10		RRCID ->	162057		COMPL. DATE	11/15/1996		TOTAL DEPTH	7280 PERF. 6732 - 7174			
10		2046 N	1850	-0-	-196	-0-	40	1	1810	3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1703	3	N	-0-			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	58	1	1723	3	N	-0-			-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1770	-0-	-183	-0-	57	1	1713	3	N	-0-			-0-
CURRIE, FLORENCE		WELL #:	4		RRCID ->	162059		COMPL. DATE	12/26/1996		TOTAL DEPTH	7310 PERF. 6999 - 7210			
10		5332 X	4953	-0-	-379	-0-	162	1	4791	3	Y	-0-			-0-
11		5160 X	4714	-0-	-446	-0-	152	1	4562	3	Y	-0-			-0-
12		4960 X	1526	-0-	-3434	-0-	49	1	1477	3	Y	-0-			-0-
01		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	339	1	10081	3	Y	-0-			-0-
02		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	299	1	8919	3	Y	-0-			-0-
*03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	289	1	8617	3	Y	-0-			-0-
PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	3		RRCID ->	162060		COMPL. DATE	02/09/1997		TOTAL DEPTH	8009 PERF. 7404 - 7900			
10		6262 X	5959	-0-	-303	-0-	195	1	5764	3	Y	-0-			-0-
11		6060 X	5752	-0-	-308	-0-	186	1	5566	3	Y	-0-			-0-
12		6014 X	5934	-0-	-80	-0-	191	1	5743	3	Y	-0-			-0-
01		6014 X	5317	-0-	-697	-0-	173	1	5144	3	Y	-0-			-0-
02		5432 X	4630	-0-	-802	-0-	150	1	4480	3	Y	-0-			-0-
03		5952 X	5324	-0-	-628	-0-	173	1	5151	3	Y	-0-			-0-
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:	1		RRCID ->	162061		COMPL. DATE	01/30/1997		TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7138 - 7718			
10		8711 X	8371	-0-	-340	-0-	184	1	8175	3	Y	11			23
11		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	293	1	8751	3	Y	17	17	1	23
12		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	335	1	10073	3	Y	5	2	1	26
01		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	344	1	10233	3	Y	22			48
02		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7979	3	Y	5	34	1	19
*03		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8694	3	Y	20	1	1	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	5	RRCID ->	162062	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7505 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4495 X	4460	-0-	-35	-0-	99 1	4361 3	N	-0-	-0-
11		4350 X	4338	-0-	-12	-0-	95 1	4243 3	N	-0-	-0-
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	99 1	4402 3	N	-0-	-0-
01		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	101 1	4439 3	N	-0-	-0-
02		4060 X	4021	-0-	-39	-0-	88 1	3933 3	N	-0-	-0-
03		4495 X	4384	-0-	-111	-0-	96 1	4288 3	N	-0-	-0-
-----											
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	162213	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7305 - 7794
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	104 1	3060 3	Y	-0-	-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	99 1	2947 3	Y	-0-	-0-
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	98 1	2951 3	Y	-0-	-0-
01		3162 X	3123	-0-	-39	-0-	102 1	3021 3	Y	-0-	-0-
02		2856 X	2775	-0-	-81	-0-	90 1	2685 3	Y	-0-	-0-
03		3162 X	3033	-0-	-129	-0-	98 1	2935 3	Y	-0-	-0-
-----											
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	162471	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6955 - 7170
10		16523 X	5920	-0-	-10603	-0-	130 1	5790 3	Y	-0-	38
11		14040 X	4653	-0-	-9387	-0-	102 1	4551 3	Y	-0-	38
12		6541 X	5902	-0-	-639	-0-	190 1	5712 3	Y	-0-	38
01		6541 X	5717	-0-	-824	-0-	126 1	5591 3	Y	-0-	38
02		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	129 1	5766 3	Y	-0-	38
*03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	225 1	6715 3	Y	-0-	38
-----											
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	162582	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7298 - 7735
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	136 1	4032 3	N	-0-	-0-
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	135 1	4023 3	N	-0-	-0-
12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	140 1	4210 3	N	-0-	-0-
01		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	143 1	4251 3	N	-0-	-0-
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	143 1	4282 3	N	-0-	-0-
*03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	137 1	4091 3	N	-0-	-0-
-----											
TITCH, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	162764	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7274 - 7756
10		3875 X	2978	-0-	-897	-0-	97 1	2881 3	Y	-0-	-0-
11		3420 X	2433	-0-	-987	-0-	79 1	2354 3	Y	-0-	-0-
12		3007 X	2796	-0-	-211	-0-	90 1	2706 3	Y	-0-	-0-
01		3007 X	2655	-0-	-352	-0-	86 1	2569 3	Y	-0-	-0-
02		2716 X	2332	-0-	-384	-0-	76 1	2256 3	Y	-0-	-0-
03		2976 X	2443	-0-	-533	-0-	79 1	2364 3	Y	-0-	-0-
-----											
HAM, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	162768	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7298 - 7766
10		7347 X	6947	-0-	-400	-0-	227 1	6720 3	Y	-0-	-0-
11		7110 X	6253	-0-	-857	-0-	202 1	6051 3	Y	-0-	-0-
12		7006 X	6316	-0-	-690	-0-	204 1	6112 3	Y	-0-	-0-
01		7006 X	6642	-0-	-364	-0-	216 1	6426 3	Y	-0-	-0-
02		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	211 1	6281 3	Y	-0-	-0-
03		6944 X	6480	-0-	-464	-0-	210 1	6270 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	8	RRCID ->	162818	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7038 - 7488
10		2976 X	2934	-0-	-42	-0-	96 1	2838 3	Y	-0-	15
11		3030 X	2807	-0-	-223	-0-	91 1	2716 3	Y	-0-	15
12		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	89 1	2674 3	Y	-0-	15
01		3100 X	2901	-0-	-199	-0-	94 1	2807 3	Y	-0-	15
02		2744 X	2596	-0-	-148	-0-	84 1	2512 3	Y	-0-	15
03		2945 X	2621	-0-	-324	-0-	85 1	2536 3	Y	-0-	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	130	1	3855	3	Y	12			12
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	13	9	101	1	Y	4			16
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	4	9	93	1	Y	1			17
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	Y	6			23
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	7	9	80	1	Y	20			43
*03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	22	9	85	1	Y	5			48
						6	9							
CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918														
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	3	Y	-0-			-0-
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	25	101	1	3024	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3242	-0-	142	167	106	1	3136	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2684	-0-	-116	51	87	1	2597	3	Y	-0-			-0-
*03	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	104	1	3115	3	Y	-0-			-0-
PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753														
10	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	93	1	2752	3	N	-0-			-0-
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	99	1	2941	3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2683	-0-	-231	-0-	59	1	2624	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3155	-0-	55	55	103	1	3052	3	N	-0-			-0-
02	3064 X	3009	-0-	-55	-0-	98	1	2911	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	93	1	2767	3	N	-0-			-0-
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254														
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	100	1	2959	3	Y	-0-			-0-
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-			-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	104	1	3115	3	Y	-0-			-0-
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3183	3	Y	-0-			-0-
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	93	1	2792	3	Y	-0-			-0-
*03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	102	1	3047	3	Y	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504														
10	2635 N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	3	N	-0-			95
11	2610 N	1989	-0-	-621	-0-	64	1	1925	3	N	-0-			95
12	2604 N	1985	-0-	-619	-0-	64	1	1921	3	N	-0-			95
01	2387 N	1727	-0-	-660	-0-	56	1	1671	3	N	-0-			95
02	1848 N	1561	-0-	-287	-0-	50	1	1511	3	N	-0-			95
03	1984 N	1491	-0-	-493	-0-	49	1	1442	3	N	-0-			95
SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280														
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	125	1	3694	3	Y	-0-			-0-
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	120	1	3565	3	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	117	1	3508	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	106	1	3141	3	Y	-0-			-0-
02	3416 X	2814	-0-	-602	-0-	91	1	2723	3	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	115	1	3431	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	15593 X	13476	-0-	-2117	-0-	441 1	13035 3	Y		-0-			-0-
11	15090 X	12625	-0-	-2465	-0-	409 1	12216 3	Y		-0-			-0-
12	13764 X	12296	-0-	-1468	-0-	397 1	11899 3	Y		-0-			-0-
01	13578 X	11652	-0-	-1926	-0-	379 1	11273 3	Y		-0-			-0-
02	12264 X	10353	-0-	-1911	-0-	335 1	10018 3	Y		-0-			-0-
03	13485 X	10379	-0-	-3106	-0-	337 1	10042 3	Y		-0-			-0-
-----													
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640													
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	73 1	2169 3	Y		-0-			29
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	70 1	2103 3	Y		8			37
						9 9							
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	82 1	2451 3	Y		1			38
						1 9							
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	72 1	2131 3	Y		-0-			38
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	70 1	2101 3	Y		5	40 1		3
						6 9							
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	68 1	2059 3	Y		1	1 1		3
						1 9							
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892													
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	140 1	4121 3	Y		-0-			12
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	132 1	3970 3	Y		-0-			12
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	136 1	4082 3	Y		-0-			12
01	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	132 1	3921 3	Y		-0-			12
02	3696 X	2061	-0-	-1635	-0-	66 1	1995 3	Y		-0-			12
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y		-0-			12
-----													
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824													
10	4092 X	91	-0-	-4001	-0-	91 1		Y		-0-			-0-
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	85 1	4010 3	Y		-0-			-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	132 1	3971 3	Y		-0-			-0-
01	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	128 1	3775 3	Y		-0-			-0-
02	3612 X	3321	-0-	-291	-0-	107 1	3214 3	Y		-0-			-0-
03	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	121 1	3607 3	Y		-0-			-0-
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822													
10	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	114 1	3388 3	Y		-0-			-0-
11	3600 X	3332	-0-	-268	-0-	108 1	3224 3	Y		-0-			-0-
12	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	110 1	3318 3	Y		-0-			-0-
01	3565 X	3033	-0-	-532	-0-	99 1	2934 3	Y		-0-			-0-
02	3220 X	1741	-0-	-1479	-0-	56 1	1685 3	Y		-0-			-0-
*03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	202 1	6013 3	Y		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	14	RRCID ->	164625	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7296 - 7802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2263 N	2072	-0-	-191	-0-	68 1	2004 3	Y	-0-	-0-
11		2190 N	2045	-0-	-145	-0-	66 1	1979 3	Y	-0-	-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	79 1	2379 3	Y	-0-	-0-
01		2046 N	1887	-0-	-159	-0-	61 1	1826 3	Y	-0-	-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72 1	2145 3	Y	-0-	-0-
*03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	74 1	2229 3	Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	13	RRCID ->	164627	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7266 - 7755
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	141 1	4151 3	Y	-0-	-0-
11		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	129 1	3844 3	Y	-0-	-0-
12		4278 X	4107	-0-	-171	-0-	132 1	3975 3	Y	-0-	-0-
01		4278 X	4253	-0-	-25	-0-	138 1	4115 3	Y	-0-	-0-
02		3864 X	3813	-0-	-51	-0-	123 1	3690 3	Y	-0-	-0-
03		4278 X	4098	-0-	-180	-0-	133 1	3965 3	Y	-0-	-0-
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	164629	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7370 - 7839
10		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	376 1	11113 3	N	-0-	-0-
11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	339 1	10141 3	N	-0-	-0-
12		11656 X	10353	-0-	-1303	-0-	226 1	10127 3	N	-0-	-0-
01		11656 X	10451	-0-	-1205	-0-	341 1	10110 3	N	-0-	-0-
02		10528 X	8386	-0-	-2142	-0-	272 1	8114 3	N	-0-	-0-
03		11501 X	9179	-0-	-2322	-0-	298 1	8881 3	N	-0-	-0-
-----											
MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	164918	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7105 - 7660
10		7223 X	6471	-0-	-752	-0-	211 1	6259 3	Y	1	9
11		6690 X	6181	-0-	-509	-0-	200 1	5966 3	Y	14	23
12		6541 X	6183	-0-	-358	-0-	199 1	5974 3	Y	9	32
01		6541 X	6193	-0-	-348	-0-	201 1	5978 3	Y	13	45
02		5908 X	5454	-0-	-454	-0-	120 1	5333 3	Y	1	8
03		6479 X	5951	-0-	-528	-0-	131 1	5811 3	Y	8	15
-----											
BRYAN "D"		WELL #:	3	RRCID ->	164963	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7266 - 7765
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	113 1	3353 3	Y	-0-	5
11		3270 X	3165	-0-	-105	-0-	102 1	3063 3	Y	-0-	5
12		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	105 1	3158 3	Y	-0-	5
01		3472 X	2854	-0-	-618	-0-	93 1	2761 3	Y	-0-	5
02		3136 X	2811	-0-	-325	-0-	91 1	2720 3	Y	-0-	5
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	5
-----											
SHOOP "A"		WELL #:	4	RRCID ->	164965	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7340 - 7838
10		620 N	28	-0-	-592	-0-	28 1		N	-0-	-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	27 1	1208 3	N	-0-	-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	25 1	1145 3	N	-0-	-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	24 1	1076 3	N	-0-	-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	21 1	953 3	N	-0-	-0-
*03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	54 1	2403 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2588	-0-	-322	-0-	84	1	2504	3	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	85	1	2561	3	Y	-0-				-0-
01	3069 X	2174	-0-	-895	-0-	71	1	2103	3	Y	-0-				-0-
02	2772 X	1873	-0-	-899	-0-	61	1	1812	3	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2291	-0-	-778	-0-	74	1	2217	3	Y	-0-				-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

10	4557 X	4040	-0-	-517	-0-	133	1	3907	3	Y	-0-				-0-
11	4500 X	3903	-0-	-597	-0-	127	1	3776	3	Y	-0-				-0-
12	4836 X	3827	-0-	-1009	-0-	123	1	3704	3	Y	-0-				-0-
01	4836 X	3875	-0-	-961	-0-	126	1	3749	3	Y	-0-				-0-
02	3836 X	2834	-0-	-1002	-0-	92	1	2742	3	Y	-0-				-0-
03	4030 X	2473	-0-	-1557	-0-	80	1	2393	3	Y	-0-				-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	-0-				-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	-0-				-0-
12	1178 N	894	-0-	-284	-0-	29	1	865	3	Y	-0-				-0-
01	1054 N	825	-0-	-229	-0-	27	1	798	3	Y	-0-				-0-
02	952 N	685	-0-	-267	-0-	22	1	663	3	Y	-0-				-0-
03	899 N	739	-0-	-160	-0-	24	1	715	3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	Y	-0-				54
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-				54
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	79	1	2388	3	Y	75				129
01	3100 N	3713	-0-	613	-0-	121	1	3592	3	Y	-0-				129
02	2800 N	3951	-0-	1151	-0-	128	1	3823	3	Y	-0-				129
*03	3100 N	4702	-0-	1602	-0-	152	1	4550	3	Y	-0-				129

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

10	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	69	1	2047	3	N	-0-				-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-				-0-
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	3	N	-0-				-0-
01	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	67	1	1994	3	N	-0-				-0-
02	1876 N	1827	-0-	-49	-0-	59	1	1768	3	N	-0-				-0-
03	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	72	1	2132	3	N	-0-				-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

10	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	82	1	2428	3	Y	-0-				-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	71	1	2428	3	Y	-0-				-0-
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-				-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	3	Y	-0-				-0-
02	2296 N	2091	-0-	-205	-0-	68	1	2023	3	Y	-0-				-0-
03	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	70	1	2092	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	4898 X	4754	-0-	-144	-0-	105	1	4649	3	Y	-0-	-0-
11	4740 X	4413	-0-	-327	-0-	97	1	4316	3	Y	-0-	-0-
12	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	95	1	4242	3	Y	-0-	-0-
01	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	96	1	4247	3	Y	-0-	-0-
02	4424 X	3723	-0-	-701	-0-	81	1	3642	3	Y	-0-	-0-
03	4743 X	4307	-0-	-436	-0-	95	1	4212	3	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733												
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	-0-	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-	-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	3	Y	-0-	-0-
-----												
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719												
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	171	1	5050	3	Y	-0-	20
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	3	Y	-0-	20
12	5487 X	4914	-0-	-573	-0-	159	1	4755	3	Y	-0-	20
01	5487 X	4905	-0-	-582	-0-	159	1	4738	3	Y	7	27
						8	9					
02	4956 X	3790	-0-	-1166	-0-	122	1	3657	3	Y	10	3
						11	9				34	1
03	5208 X	5044	-0-	-164	-0-	163	1	4875	3	Y	5	7
						6	9				1	1
-----												
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324												
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	N	-0-	119
11	2580 N	2569	-0-	-11	-0-	84	1	2485	3	N	-0-	119
12	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	82	1	2445	3	N	-0-	119
01	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	82	1	2437	3	N	-0-	119
02	2408 N	2354	-0-	-54	-0-	76	1	2278	3	N	-0-	119
03	2542 N	2421	-0-	-121	-0-	79	1	2342	3	N	-0-	119
-----												
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776												
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	3	Y	-0-	-0-
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	1	1
						1	9					
12	4774 X	4049	-0-	-725	-0-	130	1	3916	3	Y	3	4
						3	9					
01	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	148	1	4409	3	Y	10	14
						11	9					
02	4312 X	3782	-0-	-530	-0-	122	1	3651	3	Y	8	22
						9	9					
03	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	145	1	4348	3	Y	17	39
						19	9					
-----												
SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094												
10	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	104	1	2575	2	N	-0-	-0-
11	2670 X	2482	-0-	-188	-0-	93	1	2389	2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	91	1	2410	2	N	-0-	-0-
01	2666 N	2479	-0-	-187	-0-	90	1	2389	2	N	-0-	-0-
02	2324 N	2259	-0-	-65	-0-	86	1	2173	2	N	-0-	-0-
03	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	85	1	2182	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TITCH, R. L.		WELL #:	5	RRCID ->	165475	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7176 - 7637
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	81 1	2386 3	Y	-0-	-0-	
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	77 1	2308 3	Y	-0-	-0-	
12	2418 N	697	-0-	-1721	-0-	23 1	674 3	Y	-0-	-0-	
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	-0-	
02	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-			Y	-0-	-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:	4	RRCID ->	165480	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6681 - 7129
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	31 1	1366 3	Y	-0-	28	
11	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	29 1	1315 3	Y	-0-	28	
12	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	31 1	1379 3	Y	-0-	28	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	32 1	1418 3	Y	-0-	28	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	29 1	1320 3	Y	-0-	28	
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	60 1	1794 3	Y	-0-	28	
-----											
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	165489	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6710 - 7072
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	148 1	6561 3	N	-0-	-0-	
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	215 1	6408 3	N	-0-	-0-	
12	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	209 1	6289 3	N	-0-	-0-	
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	95 1	4199 3	N	-0-	-0-	
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	64 1	2870 3	N	-0-	-0-	
*03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	67 1	3012 3	N	-0-	-0-	
-----											
WCCO 4-MILLER "F"		WELL #:	1	RRCID ->	165699	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6910 - 7318
10	4743 X	2729	-0-	-2014	-0-	89 1	2640 3	N	-0-	31	
11	4590 X	2599	-0-	-1991	-0-	84 1	2515 3	N	-0-	31	
12	4557 X	2825	-0-	-1732	-0-	91 1	2734 3	N	-0-	31	
01	4557 X	2343	-0-	-2214	-0-	77 1	2266 3	N	-0-	31	
02	3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	63 1	1888 3	N	-0-	31	
03	2821 X	1702	-0-	-1119	-0-	56 1	1646 3	N	-0-	31	
-----											
NEIL, AILEEN		WELL #:	1	RRCID ->	166186	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7148 - 7353
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20 1	584 3	Y	-0-	7	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	19 1	566 3	Y	-0-	7	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20 1	577 3	Y	-0-	7	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	19 1	549 3	Y	-0-	7	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3	Y	-0-	7	
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	19 1	566 3	Y	-0-	7	
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	166205	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7325 - 7778
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	79 1	3485 3	N	-0-	-0-	
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	115 1	3440 3	N	-0-	-0-	
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	75 1	3311 3	N	-0-	-0-	
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	115 1	3420 3	N	-0-	-0-	
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	106 1	3142 3	N	-0-	-0-	
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	105 1	3149 3	N	-0-	-0-	
-----											
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	166243	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7308 - 7760
10	5549 X	5231	-0-	-318	-0-	171 1	5060 3	N	-0-	-0-	
11	5550 X	5107	-0-	-443	-0-	165 1	4942 3	N	-0-	-0-	
12	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	167 1	4994 3	N	-0-	-0-	
01	5735 X	5115	-0-	-620	-0-	167 1	4948 3	N	-0-	-0-	
02	4760 X	4564	-0-	-196	-0-	148 1	4416 3	N	-0-	-0-	
03	5270 X	5208	-0-	-62	-0-	169 1	5039 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5239 X	5055	-0-	-184	-0-	165	1	4890	3	N	-0-			59
11	5070 X	4832	-0-	-238	-0-	157	1	4675	3	N	-0-			59
12	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	154	1	4642	3	N	-0-			59
01	4898 X	4801	-0-	-97	-0-	157	1	4644	3	N	-0-			59
02	4424 X	3622	-0-	-802	-0-	117	1	3505	3	N	-0-			59
03	4898 X	3910	-0-	-988	-0-	126	1	3784	3	N	-0-			59
-----														
DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029														
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5838	2	N	-0-			-0-
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	151	1	5917	2	N	-0-			-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	126	1	5055	2	N	-0-			-0-
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	133	1	5352	2	N	-0-			-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	96	1	3698	2	N	-0-			-0-
*03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	89	1	3459	2	N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423														
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	108	1	2678	2	N	-0-			-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	103	1	2713	2	N	-0-			-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	102	1	2694	2	N	-0-			-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	96	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	2821 N	2774	-0-	-47	-0-	104	1	2670	2	N	-0-			-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791														
10	8122 X	7290	-0-	-832	-0-	239	1	7051	3	N	-0-			-0-
11	7860 X	7006	-0-	-854	-0-	227	1	6779	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6695	-0-	-435	-0-	216	1	6479	3	N	-0-			-0-
01	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	234	1	6972	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	6142	-0-	-298	-0-	199	1	5943	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	5966	-0-	-1164	-0-	194	1	5772	3	N	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025														
10	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	79	1	3503	3	Y	-0-			-0-
11	3510 X	3477	-0-	-33	-0-	76	1	3401	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	70	1	3151	3	Y	-0-			-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3481	3	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2888	-0-	-304	-0-	64	1	2824	3	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	76	1	3387	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687												COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7052 - 7508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3100 N	3425	-0-	325	485	112	1	3313	3	N	-0-			98			
11	3572 X	3087	-0-	-485	-0-	100	1	2985	3	N	2			100			
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	100	1	3012	3	N	-0-			100			
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2932	3	N	9			109			
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	85	1	2545	3	N	9			118			
03	1984 X	1405	-0-	-579	-0-	45	1	1360	3	N	-0-			118			
-----																	
PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688												COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7300 - 7708
10	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	189	1	5587	3	N	-0-			-0-			
11	6150 X	5221	-0-	-929	-0-	170	1	5051	3	N	-0-			-0-			
12	6045 X	5053	-0-	-992	-0-	163	1	4890	3	N	-0-			-0-			
01	6045 X	4798	-0-	-1247	-0-	157	1	4641	3	N	-0-			-0-			
02	5320 X	4262	-0-	-1058	-0-	138	1	4124	3	N	-0-			-0-			
03	5766 X	5101	-0-	-665	-0-	166	1	4935	3	N	-0-			-0-			
-----																	
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690												COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7455 - 8027
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	3	Y	-0-			-0-			
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	Y	-0-			-0-			
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	Y	-0-			-0-			
01	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-			-0-			
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	-0-			-0-			
*03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	-0-			-0-			
-----																	
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844												COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7451 - 7976
10	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	47	1	2106	3	Y	-0-			-0-			
11	2280 N	2087	-0-	-193	-0-	46	1	2041	3	Y	-0-			-0-			
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	57	1	2550	3	Y	-0-			-0-			
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	54	1	2395	3	Y	-0-			-0-			
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	Y	-0-			-0-			
03	2573 N	2253	-0-	-320	-0-	50	1	2203	3	Y	-0-			-0-			
-----																	
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855												COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7483 - 7988
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	3	N	-0-			-0-			
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	36	1	1617	3	N	-0-			-0-			
12	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	39	1	1721	3	N	-0-			-0-			
01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	39	1	1735	3	N	-0-			-0-			
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	3	N	-0-			-0-			
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	N	-0-			-0-			
-----																	
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859												COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7414 - 7907
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	5	RRCID ->	166861	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7448 -	7914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1767 N	40	-0-	-1727	-0-	40 1				-0-	-0-
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	56 1	1768 3	Y		-0-	-0-
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	62 1	1861 3	Y		-0-	-0-
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	58 1	1718 3	Y		-0-	-0-
02		1540 N	1460	-0-	-80	-0-	48 1	1412 3	Y		-0-	-0-
03		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	51 1	1506 3	Y		-0-	-0-
-----												
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	5	RRCID ->	166865	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6902 -	7346
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	56 1	2508 3	N	14		16
							15 9					
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	83 1	2470 3	N	1		17
							1 9					
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	76 1	2283 3	N	-0-		17
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	69 1	2047 3	N	-0-		17
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1978 3	N	-0-		17
*03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	94 1	2795 3	N	-0-		17
-----												
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167215	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7050 -	7435
10		5518 X	4676	-0-	-842	-0-	181 1	4495 2	N	-0-		-0-
11		5340 X	4576	-0-	-764	-0-	171 1	4405 2	N	-0-		-0-
12		5301 X	4453	-0-	-848	-0-	162 1	4291 2	N	-0-		-0-
01		5301 X	4916	-0-	-385	-0-	179 1	4737 2	N	-0-		-0-
02		4480 X	3494	-0-	-986	-0-	132 1	3362 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	3887	-0-	-856	-0-	146 1	3741 2	N	-0-		-0-
-----												
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	167218	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 -	7389
10		3937 X	3658	-0-	-279	-0-	141 1	3517 2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3457	-0-	-353	-0-	129 1	3328 2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3524	-0-	-320	-0-	128 1	3396 2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3455	-0-	-389	-0-	126 1	3329 2	N	-0-		-0-
02		3388 X	3211	-0-	-177	-0-	122 1	3089 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3533	-0-	-125	-0-	133 1	3400 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	6	RRCID ->	167220	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7569 -	8172
10		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	169 1	7509 3	N	-0-		-0-
11		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	139 1	6196 3	N	-0-		-0-
12		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	100 1	4448 3	N	-0-		-0-
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	101 1	4477 3	N	-0-		-0-
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	85 1	3779 3	N	-0-		-0-
*03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	89 1	3976 3	N	-0-		-0-
-----												
SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	167271	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 -	7728
10		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	179 1	5283 3	Y	-0-		-0-
11		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	173 1	5164 3	Y	-0-		-0-
12		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	181 1	5420 3	Y	-0-		-0-
01		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	171 1	5063 3	Y	-0-		-0-
02		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	163 1	4871 3	Y	-0-		-0-
*03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	167 1	4984 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	2	N	-0-					-0-
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	193	1	4958	2	N	-0-					-0-
12		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	191	1	5057	2	N	-0-					-0-
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	190	1	5008	2	N	-0-					-0-
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	168	1	4268	2	N	-0-					-0-
*03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	180	1	4593	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130																	
10		3224 X	2544	-0-	-680	-0-	56	1	2488	3	Y	-0-					1
11		2790 X	2136	-0-	-654	-0-	46	1	2090	3	Y	-0-					1
12		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	60	1	2659	3	Y	-0-					1
01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	61	1	2720	3	Y	-0-					1
02		1988 N	1945	-0-	-43	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-					1
*03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	60	1	2685	3	Y	-0-					1
-----																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736																	
10		4340 X	4025	-0-	-315	-0-	132	1	3893	3	Y	-0-					-0-
11		4200 X	3590	-0-	-610	-0-	116	1	3474	3	Y	-0-					-0-
12		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	120	1	3581	3	Y	-0-					-0-
01		3968 X	3692	-0-	-276	-0-	120	1	3572	3	Y	-0-					-0-
02		3584 X	3288	-0-	-296	-0-	106	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	117	1	3491	3	Y	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059																	
10		6510 X	5469	-0-	-1041	-0-	121	1	5348	3	Y	-0-					-0-
11		6300 X	5853	-0-	-447	-0-	129	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	129	1	5759	3	Y	-0-					-0-
01		5766 X	5010	-0-	-756	-0-	111	1	4899	3	Y	-0-					-0-
02		5292 X	3840	-0-	-1452	-0-	85	1	3755	3	Y	-0-					-0-
03		5859 X	5055	-0-	-804	-0-	111	1	4944	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058																	
10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					4
11		6750 X	5922	-0-	-828	-0-	192	1	5730	3	Y	-0-					4
12		6975 X	6061	-0-	-914	-0-	196	1	5865	3	Y	-0-					4
01		6975 X	5719	-0-	-1256	-0-	186	1	5533	3	Y	-0-					4
02		6188 X	4375	-0-	-1813	-0-	142	1	4233	3	Y	-0-					4
03		6386 X	5392	-0-	-994	-0-	175	1	5217	3	Y	-0-					4
-----																	
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210																	
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	68	1	3009	3	N	-0-					-0-
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	N	-0-					-0-
12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	72	1	3237	3	N	-0-					-0-
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	67	1	2980	3	N	-0-					-0-
02		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3344	3	N	-0-					-0-
*03		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	64	1	2844	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017																	
10		6169 X	5427	-0-	-742	-0-	120	1	5307	3	N	-0-					-0-
11		5790 X	5061	-0-	-729	-0-	111	1	4950	3	N	-0-					-0-
12		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	118	1	5273	3	N	-0-					-0-
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	119	1	5275	3	N	-0-					-0-
02		4872 X	4632	-0-	-240	-0-	102	1	4530	3	N	-0-					-0-
*03		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	128	1	5735	3	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3503 X	3480	-0-	-23	-0-		114	1	3366	3	Y	-0-
11		3390 X	3345	-0-	-45	-0-		108	1	3237	3	Y	-0-
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		109	1	3285	3	Y	-0-
01		3503 X	3290	-0-	-213	-0-		107	1	3183	3	Y	-0-
02		3136 X	2920	-0-	-216	-0-		94	1	2824	3	Y	2
								2	9				
03		3472 X	3235	-0-	-237	-0-		104	1	3128	3	Y	5
								3	9				
-----													
DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021													
10		3379 X	3244	-0-	-135	-0-		71	1	3173	3	Y	-0-
11		3270 X	3191	-0-	-79	-0-		70	1	3121	3	Y	-0-
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		71	1	3199	3	Y	-0-
01		3317 X	3234	-0-	-83	-0-		72	1	3162	3	Y	-0-
02		2996 X	2707	-0-	-289	-0-		59	1	2648	3	Y	-0-
03		3286 X	3249	-0-	-37	-0-		72	1	3177	3	Y	-0-
-----													
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-		5	3			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922													
10		6944 X	6683	-0-	-261	-0-		218	1	6465	3	Y	-0-
11		6720 X	6474	-0-	-246	-0-		209	1	6265	3	Y	-0-
12		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-		214	1	6430	3	Y	-0-
01		6820 X	6588	-0-	-232	-0-		215	1	6373	3	Y	-0-
02		6160 X	5596	-0-	-564	-0-		181	1	5415	3	Y	-0-
03		6696 X	6194	-0-	-502	-0-		201	1	5993	3	Y	-0-
-----													
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101													
10		2418 N	2131	-0-	-287	-0-		82	1	2049	2	N	-0-
11		2340 N	1904	-0-	-436	-0-		71	1	1833	2	N	-0-
12		2263 N	2209	-0-	-54	-0-		80	1	2129	2	N	-0-
01		2139 N	2135	-0-	-4	-0-		78	1	2057	2	N	-0-
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		72	1	1831	2	N	-0-
03		2201 N	2075	-0-	-126	-0-		78	1	1997	2	N	-0-
-----													
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583													
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-		21	1	614	3	N	8
11		810 N	595	-0-	-215	-0-		20	1	575	3	N	8
12		682 N	584	-0-	-98	-0-		18	1	566	3	N	8
01		620 N	605	-0-	-15	-0-		20	1	585	3	N	8
02		560 N	531	-0-	-29	-0-		17	1	514	3	N	8
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-		20	1	586	3	N	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	3215	-0-	115	115	70 1	3121 3	Y	22		22	
						24 9						
11	3000 N	3494	-0-	494	609	76 1	3407 3	Y	10		32	
						11 9						
12	3100 N	3522	-0-	422	1031	76 1	3420 3	Y	24	38 1	18	
						26 9						
01	4550 X	3519	-0-	-1031	-0-	78 1	3429 3	Y	11	9 1	20	
						12 9						
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	63 1	2821 3	Y	7	1 1	26	
						8 9						
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	77 1	3460 3	Y	13		39	
						14 9						
-----												
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836												
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	210 1	6200 3	Y	-0-		-0-	
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	199 1	5943 3	Y	-0-		-0-	
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	207 1	6218 3	Y	-0-		-0-	
01	6789 X	5979	-0-	-810	-0-	195 1	5784 3	Y	-0-		-0-	
02	5796 X	4290	-0-	-1506	-0-	139 1	4151 3	Y	-0-		-0-	
03	6417 X	4004	-0-	-2413	-0-	130 1	3874 3	Y	-0-		-0-	
-----												
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322												
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	921 1	632 3	Y	-0-		-0-	
11	1170 N	897	-0-	-273	-0-	29 1	868 3	Y	-0-		-0-	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	35 1	1047 3	Y	-0-		-0-	
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	36 1	1072 3	Y	-0-		-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	29 1	884 3	Y	-0-		-0-	
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	27 1	797 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336												
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	194 1	7316 2	N	-0-		-0-	
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	139 1	5437 2	N	-0-		-0-	
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	180 1	4772 2	N	-0-		-0-	
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	243 1	6407 2	N	-0-		-0-	
02	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	273 1	6944 2	N	-0-		-0-	
*03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	287 1	7344 2	N	-0-		-0-	
-----												
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636												
10	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	90 1	2678 3	Y	6		19	
						7 9						
11	2760 N	2553	-0-	-207	-0-	83 1	2470 3	Y	-0-		19	
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	83 1	2503 3	Y	-0-		19	
01	2790 N	2641	-0-	-149	-0-	86 1	2549 3	Y	5		24	
						6 9						
02	2380 N	2104	-0-	-276	-0-	68 1	2035 3	Y	1		25	
						1 9						
03	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	79 1	2368 3	Y	-0-		25	
-----												
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097												
10	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	81 1	3071 2	N	-0-		-0-	
11	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	70 1	2738 2	N	-0-		-0-	
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	64 1	2553 2	N	-0-		-0-	
01	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	62 1	2501 2	N	-0-		-0-	
02	2688 X	2568	-0-	-120	-0-	65 1	2503 2	N	-0-		-0-	
03	2976 X	2595	-0-	-381	-0-	65 1	2530 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WILSON, L. B. GU		WELL #:	1	RRCID ->	169165	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	7010 - 8521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6417 X	5362	-0-	-1055	-0-	175 1	5187 3	Y	-0-	19
11		5880 X	5398	-0-	-482	-0-	174 1	5224 3	Y	-0-	19
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	176 1	5279 3	Y	-0-	19
01		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	180 1	5353 3	Y	-0-	19
02		5040 X	4513	-0-	-527	-0-	146 1	4367 3	Y	-0-	19
03		5580 X	5283	-0-	-297	-0-	170 1	5110 3	Y	3	22
							3				9
-----											
SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	3	RRCID ->	169261	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7348 - 7886
10		3720 X	3687	-0-	-33	-0-	82 1	3605 3	Y	-0-	10
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	80 1	3578 3	Y	-0-	10
12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	85 1	3816 3	Y	-0-	10
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	123 1	3652 3	Y	3	13
							3				9
02		3192 X	3052	-0-	-140	-0-	98 1	2932 3	Y	20	33
							22				9
*03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	119 1	3568 3	Y	-0-	33
-----											
SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:	2	RRCID ->	169323	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7307 - 7833
10		7378 X	166	-0-	-7212	-0-	166 1		Y	-0-	-0-
11		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	159 1	7331 3	Y	-0-	-0-
12		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	165 1	7410 3	Y	-0-	-0-
01		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	165 1	7293 3	Y	-0-	-0-
02		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	146 1	6533 3	Y	-0-	-0-
03		7347 X	7248	-0-	-99	-0-	159 1	7089 3	Y	-0-	-0-
-----											
KNAPP		WELL #:	5	RRCID ->	169327	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7182 - 7740
10		4371 X	4369	-0-	-2	-0-	143 1	4226 3	Y	-0-	9
11		4230 X	4084	-0-	-146	-0-	132 1	3952 3	Y	-0-	9
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	115 1	3443 3	Y	-0-	9
01		4371 X	3968	-0-	-403	-0-	129 1	3838 3	Y	1	10
							1				9
02		3948 X	3591	-0-	-357	-0-	116 1	3475 3	Y	-0-	10
03		4371 X	3984	-0-	-387	-0-	129 1	3854 3	Y	1	9
							1				9
-----											
ASKEY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	169433	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	7297 - 7816
10		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	143 1	6324 3	Y	-0-	15
11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	136 1	6067 3	Y	-0-	15
12		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	140 1	6247 3	Y	-0-	15
01		6324 X	6266	-0-	-58	-0-	204 1	6062 3	Y	-0-	15
02		5712 X	5589	-0-	-123	-0-	180 1	5407 3	Y	2	17
							2				9
*03		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	209 1	6229 3	Y	-0-	17
-----											
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	169441	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7418 - 7888
10		9579 X	7560	-0-	-2019	-0-	247 1	7313 3	Y	-0-	-0-
11		9840 X	7517	-0-	-2323	-0-	244 1	7273 3	Y	-0-	-0-
12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	259 1	7756 3	Y	-0-	-0-
01		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	255 1	7581 3	Y	-0-	-0-
02		6916 X	6742	-0-	-174	-0-	219 1	6523 3	Y	-0-	-0-
03		7657 X	7497	-0-	-160	-0-	243 1	7254 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	42	1	1590	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	36	1	1416	2	N	-0-		-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	45	1	1822	2	N	-0-		-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-		-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	45	1	1744	2	N	-0-		-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556													
10	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	122	1	5381	3	N	-0-		-0-
11	5430 X	5355	-0-	-75	-0-	118	1	5237	3	N	-0-		-0-
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	121	1	5388	3	N	-0-		-0-
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5078	3	N	-0-		-0-
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	3	N	-0-		-0-
*03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	114	1	5072	3	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648													
10	6138 X	6063	-0-	-75	-0-	198	1	5865	3	Y	-0-		-0-
11	5940 X	5675	-0-	-265	-0-	184	1	5491	3	Y	-0-		-0-
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	188	1	5634	3	Y	-0-		-0-
01	6076 X	5994	-0-	-82	-0-	195	1	5799	3	Y	-0-		-0-
02	5488 X	5318	-0-	-170	-0-	172	1	5146	3	Y	-0-		-0-
03	6076 X	5893	-0-	-183	-0-	191	1	5702	3	Y	-0-		-0-
-----													
STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074													
10	12958 X	10533	-0-	-2425	-0-	233	1	10299	3	Y	1	1 1	5
11	12510 X	8900	-0-	-3610	-0-	288	1	8612	3	Y	-0-		5
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	215	1	6472	3	Y	15		20
01	14198 X	6190	-0-	-8008	-0-	137	1	6053	3	Y	-0-		20
02	12824 X	10208	-0-	-2616	-0-	328	1	9828	3	Y	47	47 1	20
*03	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	355	1	10613	3	Y	2	2 1	-0-
-----													
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104													
10	2325 X	1759	-0-	-566	-0-	45	1	1714	2	N	-0-		-0-
11	2250 X	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-		-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	758	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	919	-0-	-848	-0-	22	1	897	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	27	1	1025	2	N	-0-		-0-
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453													
10	1643 N	48	-0-	-1595	-0-	48	1			N	-0-		-0-
11	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	44	1	1416	3	N	-0-		-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	-0-		-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1137	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1316	-0-	-56	-0-	43	1	1273	3	N	-0-		-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-	8
11	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	95	1	2834	3	Y	1	8
						1	9					
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	110	1	3306	3	Y	-0-	8
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	121	1	3601	3	Y	-0-	8
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	113	1	3390	3	Y	2	10
						2	9					
03	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	103	1	3077	3	Y	-0-	10
-----												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006												
10	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-	-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1616	3	Y	-0-	-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	41	1	1847	3	Y	-0-	-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-	-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	36	1	1618	3	Y	-0-	-0-
-----												
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250												
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	96	1	2821	3	Y	-0-	7
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	3	Y	-0-	7
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	3	Y	-0-	7
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	Y	20	27
						22	9					
02	3556 X	2947	-0-	-609	-0-	95	1	2852	3	Y	-0-	27
03	4123 X	2593	-0-	-1530	-0-	84	1	2509	3	Y	-0-	27
-----												
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720												
10	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	3	Y	-0-	-0-
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	93	1	2794	3	Y	6	6
						7	9					
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	94	1	2824	3	Y	12	18
						13	9					
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	96	1	2867	3	Y	9	27
						10	9					
02	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	81	1	2423	3	Y	6	33
						7	9					
03	2883 N	2850	-0-	-33	-0-	92	1	2737	3	Y	19	52
						21	9					
-----												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690												
10	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	64	1	2862	3	Y	-0-	-0-
11	3030 X	2818	-0-	-212	-0-	92	1	2726	3	Y	-0-	-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	3	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2847	-0-	-222	-0-	93	1	2754	3	Y	-0-	-0-
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	87	1	2606	3	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	74	1	2217	3	Y	-0-	-0-
-----												
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	-0-	-0-	
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	3	Y	-0-	-0-	
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	-0-	-0-	
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	60	1	1806	3	Y	-0-	-0-	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	-0-	-0-	
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943													
10	5611 X	5455	-0-	-156	-0-	211	1	5244	2	N	-0-	-0-	
11	5370 X	5221	-0-	-149	-0-	195	1	5026	2	N	-0-	-0-	
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	193	1	5102	2	N	-0-	-0-	
01	5549 X	5505	-0-	-44	-0-	201	1	5304	2	N	-0-	-0-	
02	4956 X	4842	-0-	-114	-0-	183	1	4659	2	N	-0-	-0-	
03	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	198	1	5065	2	N	-0-	-0-	
-----													
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438													
10	5797 X	4508	-0-	-1289	-0-	148	1	4360	3	Y	-0-	25	
11	5610 X	3980	-0-	-1630	-0-	128	1	3841	3	Y	10	35	
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	132	1	3964	3	Y	18	53	
01	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	137	1	4070	3	Y	3	15	
02	4060 X	3596	-0-	-464	-0-	115	1	3451	3	Y	27	37	
03	4495 X	3518	-0-	-977	-0-	114	1	3396	3	Y	7	44	
-----													
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358													
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-	54	
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	67	1	2014	3	N	18	72	
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	3	N	-0-	72	
01	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	70	1	2059	3	N	-0-	72	
02	1960 N	1883	-0-	-77	-0-	61	1	1822	3	N	-0-	72	
03	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	67	1	1996	3	N	-0-	72	
-----													
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251													
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	77	1	3442	3	Y	-0-	30	
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	3	Y	-0-	30	
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	114	1	3418	3	Y	-0-	30	
01	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	96	1	2855	3	Y	-0-	30	
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	102	1	3065	3	Y	-0-	30	
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-	30	
-----													
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424													
10	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	70	1	2085	3	Y	-0-	34	
11	2220 N	2081	-0-	-139	-0-	67	1	2014	3	Y	-0-	34	
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	68	1	2048	3	Y	-0-	34	
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	Y	-0-	34	
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-	34	
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	Y	-0-	34	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998										TOTAL DEPTH	7777	PERF. 7222 - 7650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4898 X	4612	-0-	-286	-0-	151 1	4461 3	N	-0-			-0-
11		4740 X	4402	-0-	-338	-0-	143 1	4259 3	N	-0-			-0-
12		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	145 1	4347 3	N	-0-			-0-
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	150 1	4450 3	N	-0-			-0-
02		4032 X	3785	-0-	-247	-0-	122 1	3663 3	N	-0-			-0-
03		4464 X	4372	-0-	-92	-0-	141 1	4231 3	N	-0-			-0-
-----													
NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998										TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7188 - 7398	
10		2046 N	1857	-0-	-189	-0-	61 1	1796 3	Y	-0-			18
11		1890 N	1564	-0-	-326	-0-	51 1	1513 3	Y	-0-			18
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	50 1	1493 3	Y	-0-			18
01		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	51 1	1517 3	Y	-0-			18
02		1456 N	1359	-0-	-97	-0-	44 1	1315 3	Y	-0-			18
03		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	49 1	1458 3	Y	-0-			18
-----													
ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7220 - 7761	
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	-0-			-0-
11		459 X	459	-0-	-0-	-0-	10 1	449 3	Y	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	8 1	347 3	Y	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	8 1	384 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	95	-0-	-325	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6838 - 7256	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	27 1	790 3	Y	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	26 1	769 3	Y	-0-			-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	26 1	784 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	772	-0-	-34	-0-	25 1	747 3	Y	-0-			-0-
02		756 N	719	-0-	-37	-0-	23 1	696 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	773	-0-	-33	-0-	25 1	748 3	Y	-0-			-0-
-----													
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7403 - 7864	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	13 1	539 3	Y	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	17 1	532 3	Y	-0-			-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	18 1	551 3	Y	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	19 1	551 3	Y	-0-			-0-
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	14 1	411 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	452	-0-	-106	-0-	15 1	437 3	Y	-0-			-0-
-----													
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7412 - 7474	
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	46 1	1360 3	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	43 1	1281 3	Y	-0-			-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	49 1	1480 3	Y	-0-			-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	46 1	1395 3	Y	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	41 1	1218 3	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1028	-0-	-491	-0-	34 1	994 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998												TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7007 - 7456
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2511 X	763	-0-	-1748	-0-	24 1	733 3	Y	5		39			
11	1050 X	940	-0-	-110	-0-	6 9	910 3	Y	-0-		39			
12	992 X	308	-0-	-684	-0-	30 1	296 3	Y	2		41			
01	775 N	258	-0-	-517	-0-	2 9	250 3	Y	-0-		41			
02	868 N	359	-0-	-509	-0-	8 1	347 3	Y	-0-		41			
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12 1	454 3	Y	-0-		41			
-----														
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998												TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6618 - 7062
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	83 1	1848 3	Y	-0-	12 1	-0-			
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	80 1	1794 3	Y	-0-		-0-			
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	77 1	1738 3	Y	-0-		-0-			
01	1736 N	1174	-0-	-562	-0-	50 1	1124 3	Y	-0-		-0-			
02	1568 N	1233	-0-	-335	-0-	52 1	1181 3	Y	-0-		-0-			
03	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	60 1	1348 3	Y	11		11			
						12 9								
-----														
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999												TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7445 - 7917
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	142 1	4191 3	Y	-0-		-0-			
11	4140 X	4042	-0-	-98	-0-	131 1	3911 3	Y	-0-		-0-			
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	132 1	3982 3	Y	-0-		-0-			
01	4371 X	3763	-0-	-608	-0-	123 1	3640 3	Y	-0-		-0-			
02	3948 X	2951	-0-	-997	-0-	95 1	2856 3	Y	-0-		-0-			
03	4340 X	3527	-0-	-813	-0-	115 1	3412 3	Y	-0-		-0-			
-----														
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999												TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7400 - 7855
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 3	Y	-0-		-0-			
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	64 1	1912 3	Y	-0-		-0-			
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	76 1	2291 3	Y	-0-		-0-			
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	75 1	2246 3	Y	-0-		-0-			
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	69 1	2034 3	Y	-0-		-0-			
*03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	74 1	2228 3	Y	-0-		-0-			
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999												TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7350 - 7766
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	50 1	1450 3	N	-0-		-0-			
11	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	50 1	1477 3	N	-0-		-0-			
12	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	52 1	1534 3	N	-0-		-0-			
01	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	48 1	1411 3	N	-0-		-0-			
02	1428 N	1352	-0-	-76	-0-	44 1	1308 3	N	-0-		-0-			
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	49 1	1458 3	N	-0-		-0-			
-----														
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011												TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6812 - 7147
10	4247 X	3919	-0-	-328	-0-	128 1	3791 3	N	-0-		20			
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	127 1	3774 3	N	-0-		20			
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	159 1	4738 3	N	-0-		20			
01	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	165 1	4879 3	N	-0-		20			
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	151 1	4525 3	N	-0-		20			
*03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	165 1	4908 3	N	-0-		20			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	129 1	5699 3	Y	-0-		8
11	6000 X	5444	-0-	-556	-0-	119 1	5325 3	Y	-0-		8
12	6200 X	5462	-0-	-738	-0-	119 1	5343 3	Y	-0-		8
01	5828 X	4965	-0-	-863	-0-	110 1	4855 3	Y	-0-		8
02	5264 X	4286	-0-	-978	-0-	94 1	4192 3	Y	-0-		8
03	5828 X	4438	-0-	-1390	-0-	144 1	4294 3	Y	-0-		8
-----											
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536											
10	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	182 1	5405 3	N	-0-		52
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	178 1	5327 3	N	1		53
						1 9					
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	183 1	5493 3	N	12		65
						13 9					
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	176 1	5259 3	N	-0-		65
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	155 1	4641 3	N	-0-		65
*03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	176 1	5275 3	N	-0-		65
-----											
BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023											
10	4588 X	4521	-0-	-67	-0-	117 1	4404 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	4279	-0-	-101	-0-	107 1	4172 2	N	-0-		-0-
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	104 1	4162 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	4379	-0-	-23	-0-	107 1	4272 2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3855	-0-	-121	-0-	97 1	3758 2	N	-0-		-0-
03	4402 X	4261	-0-	-141	-0-	107 1	4154 2	N	-0-		-0-
-----											
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420											
10	1488 N	560	-0-	-928	-0-	14 1	546 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	606	-0-	-834	-0-	15 1	591 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	578	-0-	-755	-0-	14 1	564 2	N	-0-		-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	33 1	1321 2	N	-0-		-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	28 1	1084 2	N	-0-		-0-
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	33 1	1265 2	N	-0-		-0-
-----											
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190											
10	1023 N	749	-0-	-274	-0-	19 1	730 2	N	-0-		-0-
11	900 N	624	-0-	-276	-0-	16 1	608 2	N	-0-		-0-
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	18 1	728 2	N	-0-		-0-
01	744 N	401	-0-	-343	-0-	10 1	391 2	N	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	20 1	767 2	N	-0-		-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21 1	798 2	N	-0-		-0-
-----											
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010											
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	77 1	1910 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1925	-0-	-85	-0-	72 1	1853 2	N	-0-		-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75 1	1980 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	72 1	1911 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1771	-0-	-21	-0-	67 1	1704 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	68 1	1726 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	173281	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7313 - 7776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	39 1	1145 3	Y	-0-	-0-
11		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	38 1	1140 3	Y	-0-	-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35 1	1046 3	Y	-0-	-0-
01		1178 N	958	-0-	-220	-0-	31 1	927 3	Y	-0-	-0-
02		1092 N	814	-0-	-278	-0-	27 1	787 3	Y	-0-	-0-
03		1085 N	656	-0-	-429	-0-	21 1	635 3	Y	-0-	-0-
-----											
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	173513	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6767 - 7160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	4743	-0-	4743	4743	680 1	4063 3	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	167	-0-	167	4910	56 1	111 3	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	4999	89 1		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4999			Y	-0-	-0-
*03	4999	X	-0-	-0-	-4999	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	173522	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619 - 8182
10		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	36 1	1553 3	N	-0-	-0-
11		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	31 1	1382 3	N	-0-	-0-
12		1674 N	1564	-0-	-110	-0-	34 1	1530 3	N	-0-	-0-
01		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	31 1	1388 3	N	-0-	-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1336 3	N	-0-	-0-
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	32 1	1459 3	N	-0-	-0-
-----											
BAKER, JAMES GU		WELL #:	8	RRCID ->	173533	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504 - 8006
10		8029 X	7493	-0-	-536	-0-	290 1	7203 2	N	-0-	-0-
11		7770 X	7099	-0-	-671	-0-	266 1	6833 2	N	-0-	-0-
12		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	263 1	6954 2	N	-0-	-0-
01		7874 X	7230	-0-	-644	-0-	264 1	6966 2	N	-0-	-0-
02		6972 X	6629	-0-	-343	-0-	251 1	6378 2	N	-0-	-0-
03		7502 X	6998	-0-	-504	-0-	263 1	6735 2	N	-0-	-0-
-----											
HOYL-MCCURDY		WELL #:	1	RRCID ->	173545	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110 - 7660
10		320 X	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313 3	Y	-0-	-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 1	305 3	Y	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	Y	-0-	-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 3	Y	-0-	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 1	263 3	Y	-0-	-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	173555	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758 - 8037
10		4185 X	4013	-0-	-172	-0-	89 1	3924 3	Y	-0-	-0-
11		3990 X	3804	-0-	-186	-0-	83 1	3721 3	Y	-0-	-0-
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	83 1	3719 3	Y	-0-	-0-
01		3968 X	3840	-0-	-128	-0-	85 1	3755 3	Y	-0-	-0-
02		3584 X	3299	-0-	-285	-0-	72 1	3227 3	Y	-0-	-0-
03		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	84 1	3739 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	6	RRCID ->	173557	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7478 - 8014
10		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	38 1	1680 3	Y	-0-	-0-
11		1680 N	1657	-0-	-23	-0-	36 1	1621 3	Y	-0-	-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	37 1	1653 3	Y	-0-	-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	38 1	1667 3	Y	-0-	-0-
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	36 1	1626 3	Y	-0-	-0-
03		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	37 1	1636 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	29 1	1250 3	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	27 1	1181 3	Y	-0-		-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	25 1	1110 3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	26 1	1149 3	Y	-0-		-0-
02		1120 N	1103	-0-	-17	-0-	24 1	1079 3	Y	-0-		-0-
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	27 1	1203 3	Y	-0-		-0-
-----												
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299												
10		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	95 1	2802 3	N	-0-		50
11		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	89 1	2681 3	N	-0-		50
12		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	94 1	2819 3	N	-0-		50
01		2852 N	2672	-0-	-180	-0-	87 1	2579 3	N	5		55
							6 9					
02		2576 N	2250	-0-	-326	-0-	73 1	2175 3	N	2		57
							2 9					
*03		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	93 1	2772 3	N	-0-		57
-----												
ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432												
10		961 N	795	-0-	-166	-0-	26 1	769 3	N	-0-		41
11		840 N	806	-0-	-34	-0-	26 1	771 3	N	8		49
							9 9					
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	29 1	864 3	N	1		50
							1 9					
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	26 1	774 3	N	7		57
							8 9					
02		756 N	721	-0-	-35	-0-	23 1	695 3	N	3		60
							3 9					
03		899 N	807	-0-	-92	-0-	26 1	778 3	N	3		63
							3 9					
-----												
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107												
10		9300 X	8849	-0-	-451	-0-	196 1	8653 3	Y	-0-		-0-
11		9000 X	8146	-0-	-854	-0-	264 1	7882 3	Y	-0-		-0-
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	105 1	3144 3	Y	-0-		-0-
01		20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	457 1	20244 3	Y	-0-		-0-
02		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	315 1	14035 3	Y	-0-		-0-
*03		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	329 1	14681 3	Y	-0-		-0-
-----												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215												
10		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	93 1	4141 3	N	-0-		-0-
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	90 1	4035 3	N	-0-		-0-
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	91 1	4069 3	N	-0-		-0-
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	96 1	4244 3	N	-0-		-0-
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	81 1	3605 3	N	-0-		-0-
*03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	91 1	4069 3	N	-0-		-0-
-----												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272												
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	33 1	1475 3	N	-0-		-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	29 1	1274 3	N	-0-		-0-
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	34 1	1558 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1484	-0-	-35	-0-	32 1	1452 3	N	-0-		-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	29 1	1289 3	N	-0-		-0-
03		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	25 1	1132 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		8184 X	7467	-0-	-717	-0-	245 1	7222 3	Y			-0-				-0-
11		7920 X	6540	-0-	-1380	-0-	211 1	6329 3	Y			-0-				-0-
12		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	220 1	6605 3	Y			-0-				-0-
01		7130 X	6446	-0-	-684	-0-	210 1	6236 3	Y			-0-				-0-
02		6440 X	5594	-0-	-846	-0-	181 1	5413 3	Y			-0-				-0-
03		7130 X	6254	-0-	-876	-0-	203 1	6051 3	Y			-0-				-0-
-----																
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871																
10		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	369 1	16343 3	N			-0-				-0-
11		14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	475 1	14183 3	N			-0-				-0-
12		13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	439 1	13166 3	N			-0-				-0-
01		19654 X	12419	-0-	-7235	-0-	405 1	12014 3	N			-0-				-0-
02		17752 X	10496	-0-	-7256	-0-	340 1	10156 3	N			-0-				-0-
03		16709 X	12432	-0-	-4277	-0-	403 1	12029 3	N			-0-				-0-
-----																
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995																
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	85 1	3768 3	N			-0-				-0-
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	77 1	3419 3	N			-0-				-0-
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	83 1	3705 3	N			-0-				-0-
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	81 1	3602 3	N			-0-				-0-
02		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	78 1	3451 3	N			-0-				-0-
*03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	82 1	3676 3	N			-0-				-0-
-----																
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288																
10		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	44 1	1305 3	Y			-0-				15
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43 1	1278 3	Y			-0-				15
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	47 1	1422 3	Y			-0-				15
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	48 1	1431 3	Y			-0-				15
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	38 1	1165 3	Y			-0-				15
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	43 1	1281 3	Y			-0-				15
-----																
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072																
10		6696 X	4928	-0-	-1768	-0-	108 1	4820 3	Y			-0-				-0-
11		6120 X	4556	-0-	-1564	-0-	148 1	4408 3	Y			-0-				-0-
12		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	148 1	4466 3	Y			-0-				-0-
01		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	292 1	8697 3	Y			-0-				-0-
02		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	279 1	8346 3	Y			-0-				-0-
*03		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	301 1	9029 3	Y			-0-				-0-
-----																
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425																
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	215 1	6357 3	N			-0-				-0-
11		7860 X	6361	-0-	-1499	-0-	206 1	6155 3	N			-0-				-0-
12		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	135 1	6045 3	N			-0-				-0-
01		6665 X	5610	-0-	-1055	-0-	182 1	5428 3	N			-0-				-0-
02		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	201 1	6002 3	N			-0-				-0-
*03		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	214 1	6391 3	N			-0-				-0-
-----																
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060																
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	152 1	4516 3	Y			-0-				-0-
11		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	149 1	4443 3	Y			-0-				-0-
12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	111 1	3324 3	Y			-0-				-0-
01		4805 X	266	-0-	-4539	-0-	8 1	258 3	Y			-0-				-0-
02		4284 X	908	-0-	-3376	-0-	29 1	879 3	Y			-0-				-0-
03		4743 X	2951	-0-	-1792	-0-	95 1	2856 3	Y			-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2480 N	2433 -0-	-47	-0-	54 1	2373 3	Y	5		8	
11	2533 N	2533 -0-	-0-	-0-	6 9	2477 3	Y	-0-		8	
12	2614 N	2614 -0-	-0-	-0-	57 1	2553 3	Y	4		12	
01	2547 N	2547 -0-	-0-	-0-	4 9	2489 3	Y	1		13	
02	2352 N	2009 -0-	-343	-0-	1 9	1930 3	Y	33	44 1	2	
03	2604 N	1838 -0-	-766	-0-	43 1	1796 3	Y	2	2 1	2	
					36 9						
					40 1						
					2 9						
-----											
LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468											
10	5022 X	4862 -0-	-160	-0-	159 1	4703 3	N	-0-		34	
11	4860 X	4730 -0-	-130	-0-	153 1	4577 3	N	-0-		34	
12	4232 X	4232 -0-	-0-	-0-	137 1	4095 3	N	-0-		34	
01	4899 X	4899 -0-	-0-	-0-	159 1	4740 3	N	-0-		34	
02	4732 X	4732 -0-	-0-	-0-	154 1	4578 3	N	-0-		34	
03	4836 X	4792 -0-	-44	-0-	155 1	4637 3	N	-0-		34	
-----											
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	4129 X	4129 -0-	-0-	-0-	91 1	4024 3	Y	13	18 1	-0-	
11	4260 X	4124 -0-	-136	-0-	14 9	3989 3	Y	1	1 1	-0-	
12	4494 X	4494 -0-	-0-	-0-	134 1	4349 3	Y	-0-		-0-	
01	4407 X	4407 -0-	-0-	-0-	1 9	4264 3	Y	-0-		-0-	
02	3920 X	3827 -0-	-93	-0-	145 1	3704 3	Y	-0-		-0-	
03	4402 X	3932 -0-	-470	-0-	143 1	3805 3	Y	-0-		-0-	
					123 1						
					127 1						
-----											
TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567											
10	6789 X	6051 -0-	-738	-0-	234 1	5817 2	N	-0-		-0-	
11	6390 X	5764 -0-	-626	-0-	216 1	5548 2	N	-0-		-0-	
12	6225 X	6225 -0-	-0-	-0-	227 1	5998 2	N	-0-		-0-	
01	6324 X	5979 -0-	-345	-0-	218 1	5761 2	N	-0-		-0-	
02	5600 X	5216 -0-	-384	-0-	198 1	5018 2	N	-0-		-0-	
03	6231 X	5433 -0-	-798	-0-	205 1	5228 2	N	-0-		-0-	
-----											
NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066											
10	1736 N	1566 -0-	-170	-0-	35 1	1531 3	N	-0-		-0-	
11	1469 N	1469 -0-	-0-	-0-	32 1	1437 3	N	-0-		-0-	
12	1674 N	1643 -0-	-31	-0-	36 1	1607 3	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1403 -0-	-178	-0-	31 1	1372 3	N	-0-		-0-	
02	1607 N	1607 -0-	-0-	-0-	35 1	1572 3	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1375 -0-	-268	-0-	30 1	1345 3	N	-0-		-0-	
-----											
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860											
10	3175 X	3175 -0-	-0-	-0-	70 1	3105 3	Y	-0-		-0-	
11	3142 X	3142 -0-	-0-	-0-	102 1	3040 3	Y	-0-		-0-	
12	2887 X	2887 -0-	-0-	-0-	93 1	2794 3	Y	-0-		-0-	
01	3385 X	3385 -0-	-0-	-0-	110 1	3275 3	Y	-0-		-0-	
02	3072 X	3072 -0-	-0-	-0-	100 1	2972 3	Y	-0-		-0-	
*03	3489 X	3489 -0-	-0-	-0-	114 1	3375 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	N	-0-	22
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-	22
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	N	-0-	22
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	23	1	679	3	N	-0-	22
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	-0-	22
*03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	-0-	22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

10		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	-0-	-0-
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2273	3	Y	-0-	-0-
12		3100 N	3439	-0-	339	339	111	1	3328	3	Y	-0-	-0-
01		3100 N	3497	-0-	397	736	77	1	3420	3	Y	-0-	-0-
02		2800 N	3231	-0-	431	1167	105	1	3126	3	Y	-0-	-0-
*03		4580 X	3413	-0-	-1167	-0-	110	1	3297	3	Y	5	5

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-	3
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-	3
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	56	1	1703	3	Y	-0-	3
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2013	3	Y	7	10
02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-	10
*03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1718	3	Y	19	29

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

10		6448 X	6350	-0-	-98	-0-	139	1	6197	3	Y	13	20
11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6252	3	Y	3	23
12		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	191	1	5744	3	Y	7	30
01		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	201	1	5967	3	Y	11	41
02		5460 X	5164	-0-	-296	-0-	164	1	4911	3	Y	81	54
03		6045 X	6028	-0-	-17	-0-	195	1	5831	3	Y	2	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

10		4495 X	3819	-0-	-676	-0-	148	1	3671	2	N	-0-	-0-
11		4350 X	3919	-0-	-431	-0-	147	1	3772	2	N	-0-	-0-
12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	157	1	4162	2	N	-0-	-0-
01		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	159	1	4191	2	N	-0-	-0-
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	149	1	3772	2	N	-0-	-0-
*03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	141	1	3607	2	N	-0-	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

10		124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-	-0-
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:	4	RRCID ->	175295	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7072 - 7443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2914 X	2794	-0-	-120	-0-	108 1	2686 2	N	-0-	-0-
11		2730 N	2607	-0-	-123	-0-	98 1	2509 2	N	-0-	-0-
12		2821 N	2697	-0-	-124	-0-	98 1	2599 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3873	-0-	773	773	141 1	3732 2	N	-0-	-0-
02		2800 N	4449	-0-	1649	2422	169 1	4280 2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	4920	-0-	1820	4242	185 1	4735 2	N	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	175805	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7070 - 7450
10		8680 X	8224	-0-	-456	-0-	318 1	7906 2	Y	-0-	-0-
11		8400 X	7707	-0-	-693	-0-	288 1	7419 2	Y	-0-	-0-
12		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	286 1	7557 2	Y	-0-	-0-
01		8401 X	7897	-0-	-504	-0-	288 1	7609 2	Y	-0-	-0-
02		7588 X	6927	-0-	-661	-0-	262 1	6665 2	Y	-0-	-0-
03		8215 X	7482	-0-	-733	-0-	282 1	7200 2	Y	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175806	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7064 - 7472
10		7347 X	6729	-0-	-618	-0-	260 1	6469 2	N	-0-	-0-
11		7260 X	6483	-0-	-777	-0-	243 1	6240 2	N	-0-	-0-
12		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	253 1	6702 2	N	-0-	-0-
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	238 1	6281 2	N	-0-	-0-
02		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	238 1	6041 2	N	-0-	-0-
*03		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	261 1	6672 2	N	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	175807	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7100 - 7496
10		5735 X	5396	-0-	-339	-0-	209 1	5187 2	N	-0-	-0-
11		5520 X	5152	-0-	-368	-0-	193 1	4959 2	N	-0-	-0-
12		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	191 1	5061 2	N	-0-	-0-
01		5642 X	5229	-0-	-413	-0-	191 1	5038 2	N	-0-	-0-
02		5012 X	4606	-0-	-406	-0-	174 1	4432 2	N	-0-	-0-
03		5394 X	5174	-0-	-220	-0-	195 1	4979 2	N	-0-	-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	7	RRCID ->	175866	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7330 - 7759
10		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	191 1	5654 3	N	-0-	-0-
11		5520 X	5423	-0-	-97	-0-	175 1	5248 3	N	-0-	-0-
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	174 1	5188 3	N	-0-	-0-
01		5890 X	5153	-0-	-737	-0-	168 1	4985 3	N	-0-	-0-
02		5320 X	4517	-0-	-803	-0-	147 1	4370 3	N	-0-	-0-
03		5859 X	5216	-0-	-643	-0-	114 1	5102 3	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	2	RRCID ->	175891	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	6979 - 7392
10		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	50 1	1483 3	Y	-0-	-0-
11		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	48 1	1439 3	Y	-0-	-0-
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50 1	1489 3	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	49 1	1446 3	Y	-0-	-0-
02		1400 N	1323	-0-	-77	-0-	43 1	1280 3	Y	-0-	-0-
03		1550 N	1205	-0-	-345	-0-	39 1	1166 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	8	RRCID ->	175893	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7034 - 7481
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	38 1	1125 3	N	-0-	46
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	36 1	1068 3	N	-0-	46
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	41 1	1233 3	N	-0-	46
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	33 1	983 3	N	-0-	46
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	33 1	968 3	N	-0-	46
*03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	38 1	1138 3	N	-0-	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HAM, J. A.		WELL #:	6	RRCID ->	175903	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7311 - 7783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*08		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	70 1	2027 3	Y	-0-	32
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	68 1	1993 3	Y	1	33
							1 9				
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	69 1	2062 3	Y	-0-	33
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	67 1	2000 3	Y	-0-	33
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	66 1	1956 3	Y	-0-	33
01		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	66 1	1967 3	Y	10	43
							11 9				
02		1932 N	1688	-0-	-244	-0-	55 1	1633 3	Y	-0-	43
*03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	65 1	1937 3	Y	37	80
							41 9				

  

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	175907	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7107 - 7504
10		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	59 1	1478 2	N	-0-	-0-
11		1530 N	1453	-0-	-77	-0-	54 1	1399 2	N	-0-	-0-
12		1519 N	1321	-0-	-198	-0-	48 1	1273 2	N	-0-	-0-
01		1550 N	1325	-0-	-225	-0-	48 1	1277 2	N	-0-	-0-
02		1344 N	1100	-0-	-244	-0-	42 1	1058 2	N	-0-	-0-
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	58 1	1491 2	N	-0-	-0-

  

BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:	1	RRCID ->	175909	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7438
10		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	40 1	1499 2	N	-0-	-0-
11		1650 N	1554	-0-	-96	-0-	39 1	1515 2	N	-0-	-0-
12		1798 N	1506	-0-	-292	-0-	37 1	1469 2	N	-0-	-0-
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	38 1	1513 2	N	-0-	-0-
02		1456 N	1365	-0-	-91	-0-	35 1	1330 2	N	-0-	-0-
03		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	37 1	1440 2	N	-0-	-0-

  

TCU		WELL #:	8	RRCID ->	175911	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7181 - 7558
10		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	83 1	3153 2	N	-0-	-0-
11		3330 X	3101	-0-	-229	-0-	77 1	3024 2	N	-0-	-0-
12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	79 1	3159 2	N	-0-	-0-
01		3224 X	2640	-0-	-584	-0-	64 1	2576 2	N	-0-	-0-
02		2912 X	2628	-0-	-284	-0-	66 1	2562 2	N	-0-	-0-
*03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	91 1	3535 2	N	-0-	-0-

  

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	175912	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7020 - 7383
10		2077 N	2000	-0-	-77	-0-	77 1	1923 2	N	-0-	-0-
11		1980 N	1755	-0-	-225	-0-	66 1	1689 2	N	-0-	-0-
12		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	61 1	1603 2	N	-0-	-0-
01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	74 1	1947 2	N	-0-	-0-
02		1652 N	1542	-0-	-110	-0-	58 1	1484 2	N	-0-	-0-
*03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	65 1	1656 2	N	-0-	-0-

  

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	175914	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7382 - 7840
10		8215 X	7861	-0-	-354	-0-	174 1	7687 3	N	-0-	-0-
11		7950 X	7647	-0-	-303	-0-	247 1	7400 3	N	-0-	-0-
12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	250 1	7483 3	N	-0-	-0-
01		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	257 1	7641 3	N	-0-	-0-
02		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	234 1	6964 3	N	-0-	-0-
03		7843 X	7635	-0-	-208	-0-	248 1	7387 3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8773 X	8405	-0-	-368	-0-	185 1	8220 3	N	-0-			-0-
11		8490 X	7914	-0-	-576	-0-	174 1	7740 3	N	-0-			-0-
12		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	165 1	7376 3	N	-0-			-0-
01		8401 X	8167	-0-	-234	-0-	180 1	7987 3	N	-0-			-0-
02		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	195 1	8708 3	N	-0-			-0-
*03		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	198 1	8808 3	N	-0-			-0-
-----													
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243													
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	110 1	3229 3	N	-0-			-0-
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	103 1	3069 3	N	-0-			-0-
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	82 1	2458 3	N	-0-			-0-
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	80 1	2392 3	N	-0-			-0-
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	74 1	2218 3	N	-0-			-0-
*03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82 1	2439 3	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446													
10		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	58 1	1431 2	N	-0-			-0-
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	58 1	1494 2	N	-0-			-0-
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	87 1	2302 2	N	-0-			-0-
01		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	99 1	2614 2	N	-0-			-0-
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	65 1	1647 2	N	-0-			-0-
03		2387 N	1798	-0-	-589	-0-	68 1	1730 2	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626													
10		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	144 1	3591 2	N	-0-			-0-
11		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	134 1	3460 2	N	-0-			-0-
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	130 1	3437 2	N	-0-			-0-
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	133 1	3508 2	N	-0-			-0-
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	128 1	3260 2	N	-0-			-0-
*03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	132 1	3371 2	N	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880													
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	36 1	1582 3	Y	-0-			37
11		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	34 1	1479 3	Y	-0-			37
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	34 1	1547 3	Y	-0-			37
01		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	35 1	1548 3	Y	-0-			37
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 3	Y	-0-			37
03		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	34 1	1517 3	Y	-0-			37
-----													
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906													
10		4464 X	4088	-0-	-376	-0-	134 1	3954 3	N	-0-			-0-
11		4320 X	4079	-0-	-241	-0-	125 1	3954 3	N	-0-			-0-
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	132 1	3970 3	N	-0-			-0-
01		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	137 1	4076 3	N	-0-			-0-
02		3752 X	3213	-0-	-539	-0-	104 1	3109 3	N	-0-			-0-
03		4154 X	3748	-0-	-406	-0-	122 1	3626 3	N	-0-			-0-
-----													
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758													
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	59 1	1735 3	Y	-0-			-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	56 1	1659 3	Y	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	55 1	1665 3	Y	-0-			-0-
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	59 1	1749 3	Y	-0-			-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	53 1	1584 3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	42 1	1246 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000										TOTAL DEPTH	8486	PERF.	7966	-	8299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7138	-	7496
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-		-0-	
11	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	54	1	2124	2	N	-0-		-0-	
12	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	43	1	1711	2	N	-0-		-0-	
01	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	78	1	2053	2	N	-0-		-0-	
02	2044	N	1689	-0-	-355	-0-	64	1	1625	2	N	-0-		-0-	
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	2	N	-0-		-0-	
-----															
TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7102	-	7444
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	43	1	1611	2	N	-0-		-0-	
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	35	1	1371	2	N	-0-		-0-	
12	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	43	1	1148	2	N	-0-		-0-	
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	58	1	1528	2	N	-0-		-0-	
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1293	2	N	-0-		-0-	
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	N	-0-		-0-	
-----															
TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7137	-	7484
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	70	1	2663	2	N	-0-		-0-	
11	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	55	1	2154	2	N	-0-		-0-	
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	68	1	2733	2	N	-0-		-0-	
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2667	2	N	-0-		-0-	
02	2072	N	2040	-0-	-32	-0-	77	1	1963	2	N	-0-		-0-	
03	2604	N	2125	-0-	-479	-0-	53	1	2072	2	N	-0-		-0-	
-----															
TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000										TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7142	-	7526
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	93	1	3521	2	N	-0-		-0-	
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-		-0-	
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	93	1	3744	2	N	-0-		-0-	
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-		-0-	
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	86	1	3300	2	N	-0-		-0-	
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-		-0-	
-----															
TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7126	-	7474
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	74	1	2783	2	N	-0-		-0-	
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	68	1	2674	2	N	-0-		-0-	
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2786	2	N	-0-		-0-	
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	70	1	2790	2	N	-0-		-0-	
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	61	1	2339	2	N	-0-		-0-	
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	65	1	2524	2	N	-0-		-0-	
-----															
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000										TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157	-	7520
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	66	1	2497	2	N	-0-		-0-	
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	63	1	2445	2	N	-0-		-0-	
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	64	1	2551	2	N	-0-		-0-	
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1	2627	2	N	-0-		-0-	
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2342	2	N	-0-		-0-	
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	63	1	2443	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:	5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	47 1	1175 2	N	-0-	-0-
11		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	45 1	1152 2	N	-0-	-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	48 1	1257 2	N	-0-	-0-
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	44 1	1161 2	N	-0-	-0-
02		1120 N	943	-0-	-177	-0-	36 1	907 2	N	-0-	-0-
03		1302 N	849	-0-	-453	-0-	32 1	817 2	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, RUFUS		WELL #:	7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411
10		3100 N	3199	-0-	99	99	124 1	3075 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3383	-0-	383	482	127 1	3256 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	3689	-0-	589	1071	134 1	3555 2	N	-0-	-0-
01		4654 X	3583	-0-	-1071	-0-	131 1	3452 2	N	-0-	-0-
02		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	89 1	2265 2	N	-0-	-0-
*03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	57 1	1458 2	N	-0-	-0-
-----											
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440
10		3193 X	2951	-0-	-242	-0-	114 1	2837 2	N	-0-	-0-
11		3240 X	2770	-0-	-470	-0-	104 1	2666 2	N	-0-	-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	118 1	3130 2	N	-0-	-0-
01		3224 X	3205	-0-	-19	-0-	117 1	3088 2	N	-0-	-0-
02		2884 X	2874	-0-	-10	-0-	109 1	2765 2	N	-0-	-0-
03		3224 X	2877	-0-	-347	-0-	108 1	2769 2	N	-0-	-0-
-----											
COX, PEARL		WELL #:	5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857
10		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	389 1	11499 3	Y	-0-	-0-
11		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	342 1	10200 3	Y	-0-	-0-
12		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	328 1	9819 3	Y	-0-	-0-
01		13702 X	10304	-0-	-3398	-0-	335 1	9969 3	Y	-0-	-0-
02		12376 X	8830	-0-	-3546	-0-	286 1	8544 3	Y	-0-	-0-
03		11873 X	10069	-0-	-1804	-0-	327 1	9742 3	Y	-0-	-0-
-----											
MCALISTER, O. H.		WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468
10		8556 X	7574	-0-	-982	-0-	248 1	7326 3	N	-0-	-0-
11		8280 X	7252	-0-	-1028	-0-	235 1	7017 3	N	-0-	-0-
12		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	153 1	6848 3	N	-0-	-0-
01		7781 X	7699	-0-	-82	-0-	251 1	7448 3	N	-0-	-0-
02		7028 X	6729	-0-	-299	-0-	218 1	6511 3	N	-0-	-0-
03		7564 X	6138	-0-	-1426	-0-	199 1	5939 3	N	-0-	-0-
-----											
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890
10		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	379 1	11211 3	Y	-0-	-0-
11		11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	386 1	11520 3	Y	-0-	-0-
12		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	382 1	11440 3	Y	-0-	-0-
01		12772 X	11159	-0-	-1613	-0-	363 1	10796 3	Y	-0-	-0-
02		11116 X	9861	-0-	-1255	-0-	320 1	9541 3	Y	-0-	-0-
03		12307 X	10605	-0-	-1702	-0-	344 1	10261 3	Y	-0-	-0-
-----											
BLALOCK, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	176761	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7595 - 8235
10		1147 N	990	-0-	-157	-0-	22 1	968 3	N	-0-	-0-
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	22 1	958 3	N	-0-	-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25 1	1133 3	N	-0-	-0-
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	25 1	1137 3	N	-0-	-0-
02		924 N	911	-0-	-13	-0-	20 1	891 3	N	-0-	-0-
03		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	23 1	1014 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		5	RRCID -> 176769	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7275	-	7718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3534 X	3326	-0-	-208	-0-	108	1	3218	3	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3230	-0-	-190	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-			-0-
12		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	104	1	3105	3	Y	-0-			-0-
01		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	102	1	3035	3	Y	-0-			-0-
02		3052 X	2785	-0-	-267	-0-	91	1	2694	3	Y	-0-			-0-
03		3348 X	3172	-0-	-176	-0-	103	1	3069	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 176847	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7061	-	7420		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176890	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7332	-	7772		
10		5022 X	4620	-0-	-402	-0-	151	1	4469	3	N	-0-			-0-
11		5520 X	4261	-0-	-1259	-0-	138	1	4123	3	N	-0-			-0-
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	138	1	4127	3	N	-0-			-0-
01		5704 X	4374	-0-	-1330	-0-	143	1	4231	3	N	-0-			-0-
02		5124 X	3993	-0-	-1131	-0-	129	1	3864	3	N	-0-			-0-
03		4619 X	4442	-0-	-177	-0-	144	1	4298	3	N	-0-			-0-
-----															
TCU		WELL #:		11	RRCID -> 176892	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7170	-	7519		
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	103	1	3873	2	Y	-0-			-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	100	1	3896	2	Y	-0-			-0-
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	98	1	3954	2	Y	-0-			-0-
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	-0-			-0-
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	97	1	3751	2	Y	-0-			-0-
*03		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	103	1	3984	2	Y	-0-			-0-
-----															
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 176925	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6751	-	7148		
10		4712 X	48	-0-	-4664	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
11		4560 X	4	-0-	-4556	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	1568	-0-	1568	1568	528	1	1040	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	2936	-0-	2936	4504	803	1	2133	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	110	-0-	110	4614	110	1			N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		6	RRCID -> 176949	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7534	-	8125		
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	-0-			-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	Y	-0-			-0-
01		899 N	839	-0-	-60	-0-	19	1	820	3	Y	-0-			-0-
02		812 N	725	-0-	-87	-0-	16	1	709	3	Y	-0-			-0-
03		899 N	776	-0-	-123	-0-	17	1	759	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 177043	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6750	-	7164		
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-			-0-
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	900	3	Y	-0-			-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	3	Y	-0-			-0-
02		896 N	815	-0-	-81	-0-	27	1	788	3	Y	-0-			-0-
03		930 N	800	-0-	-130	-0-	26	1	774	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	177044	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6783 - 7185				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5704 X	5270	-0-	-434	-0-	172	1	5098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	5120	-0-	-400	-0-	166	1	4954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	170	1	5100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5208 X	4400	-0-	-808	-0-	143	1	4257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4704 X	3774	-0-	-930	-0-	122	1	3652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5208 X	4588	-0-	-620	-0-	148	1	4440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177147	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7216 - 7650			
10	4247 X	4001	-0-	-246	-0-	155	1	3846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	155	1	3985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	153	1	4053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	153	1	4045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3864 X	3723	-0-	-141	-0-	141	1	3582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	151	1	3864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TCU		GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	177159	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7167 - 7526			
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	57	1	2294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	56	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	51	1	1972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WCCO 4-FITCH, J. P.		GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	177198	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6917 - 7342			
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	47	1	2107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1228	-0-	-752	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	37	1	1622	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	893	-0-	-255	-0-	20	1	873	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	826	-0-	-476	-0-	27	1	799	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177291	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7200 - 7628			
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	318	1	7893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	296	1	7616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	286	1	7565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	262	1	6928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	252	1	6407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	271	1	6933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CLOUGH, MICHAEL		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177349	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7275 - 7782			
10	7378 X	6707	-0-	-671	-0-	219	1	6488	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7140 X	6429	-0-	-711	-0-	208	1	6221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	213	1	6395	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6789 X	6610	-0-	-179	-0-	215	1	6395	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6104 X	5933	-0-	-171	-0-	192	1	5741	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6696 X	5033	-0-	-1663	-0-	163	1	4870	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	2942 X	2942 -0- -0- -0- 96 1 2843 3 Y 3				21					
11	3240 X	2641 -0- -599 -0- 85 1 2554 3 Y 2				23					
12	3348 X	3057 -0- -291 -0- 99 1 2958 3 Y -0-				23					
01	3286 X	3251 -0- -35 -0- 106 1 3139 3 Y 5				28					
02	3032 X	3032 -0- -0- -0- 98 1 2934 3 Y -0-				28					
*03	3238 X	3238 -0- -0- -0- 104 1 3128 3 Y 5				33					
-----											
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050											
10	1203 N	1203 -0- -0- -0- 26 1 1177 3 N -0-				-0-					
11	1170 N	1034 -0- -136 -0- 23 1 1011 3 N -0-				-0-					
12	1373 N	1373 -0- -0- -0- 30 1 1343 3 N -0-				-0-					
01	1209 N	1135 -0- -74 -0- 25 1 1110 3 N -0-				-0-					
02	1091 N	1091 -0- -0- -0- 24 1 1067 3 N -0-				-0-					
03	1364 N	971 -0- -393 -0- 21 1 950 3 N -0-				-0-					
-----											
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062											
10	6152 X	6152 -0- -0- -0- 136 1 6016 3 N -0-				-0-					
11	5984 X	5984 -0- -0- -0- 131 1 5853 3 N -0-				-0-					
12	6552 X	6552 -0- -0- -0- 143 1 6409 3 N -0-				-0-					
01	6286 X	6286 -0- -0- -0- 139 1 6147 3 N -0-				-0-					
02	5196 X	5196 -0- -0- -0- 114 1 5082 3 N -0-				-0-					
*03	5260 X	5260 -0- -0- -0- 116 1 5144 3 N -0-				-0-					
-----											
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816											
10	5425 X	5102 -0- -323 -0- 113 1 4989 3 Y -0-				10					
11	5250 X	5130 -0- -120 -0- 112 1 5018 3 Y -0-				10					
12	5307 X	5307 -0- -0- -0- 116 1 5191 3 Y -0-				10					
01	5332 X	5154 -0- -178 -0- 168 1 4986 3 Y -0-				10					
02	4816 X	4640 -0- -176 -0- 150 1 4490 3 Y -0-				10					
03	5301 X	5205 -0- -96 -0- 169 1 5036 3 Y -0-				10					
-----											
HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645											
10	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
02	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
03	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0-				-0-					
-----											
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649											
10	3029 X	3029 -0- -0- -0- 117 1 2912 2 N -0-				-0-					
11	2961 X	2961 -0- -0- -0- 111 1 2850 2 N -0-				-0-					
12	3077 X	3077 -0- -0- -0- 112 1 2965 2 N -0-				-0-					
01	2945 X	2945 -0- -0- -0- 107 1 2838 2 N -0-				-0-					
02	2563 X	2563 -0- -0- -0- 97 1 2466 2 N -0-				-0-					
03	2077 X	1536 -0- -541 -0- 58 1 1478 2 N -0-				-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7235 - 7654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8649 X	8608	-0-	-41	-0-	281 1	8327 3	Y	-0-			17
11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	281 1	8401 3	Y	-0-			17
12		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	264 1	7903 3	Y	-0-			17
01		7936 X	7386	-0-	-550	-0-	240 1	7146 3	Y	-0-			17
02		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	243 1	7256 3	Y	-0-			17
03		7936 X	7707	-0-	-229	-0-	250 1	7457 3	Y	-0-			17
-----													
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7083 - 7500	
10		7781 X	7051	-0-	-730	-0-	231 1	6820 3	N	-0-			-0-
11		7530 X	6693	-0-	-837	-0-	217 1	6476 3	N	-0-			-0-
12		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	218 1	6534 3	N	-0-			-0-
01		7130 X	6525	-0-	-605	-0-	212 1	6313 3	N	-0-			-0-
02		6440 X	5955	-0-	-485	-0-	193 1	5762 3	N	-0-			-0-
03		7037 X	6547	-0-	-490	-0-	212 1	6335 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7450 - 7907	
10		2852 X	81	-0-	-2771	-0-	81 1		N	-0-			-0-
11		2550 N	2470	-0-	-80	-0-	79 1	2391 3	N	-0-			-0-
12		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	90 1	2674 3	N	-0-			-0-
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	88 1	2621 3	N	-0-			-0-
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	79 1	2350 3	N	-0-			-0-
03		2759 N	2633	-0-	-126	-0-	86 1	2547 3	N	-0-			-0-
-----													
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000										TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7139 - 7486	
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	47 1	1767 2	Y	-0-			-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	44 1	1709 2	Y	-0-			-0-
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	48 1	1915 2	Y	-0-			-0-
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	51 1	2036 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1089	-0-	-311	-0-	28 1	1061 2	Y	-0-			-0-
03		1550 N	1147	-0-	-403	-0-	29 1	1118 2	Y	-0-			-0-
-----													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6696 - 7116	
10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	69 1	3081 3	Y	-0-			21
11		2160 X	1999	-0-	-161	-0-	65 1	1934 3	Y	-0-			21
12		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	33 1	998 3	Y	-0-			21
01		3410 X	1003	-0-	-2407	-0-	33 1	970 3	Y	-0-			21
02		3080 X	510	-0-	-2570	-0-	16 1	494 3	Y	-0-			21
03		3162 X	964	-0-	-2198	-0-	31 1	933 3	Y	-0-			21
-----													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 7132	
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	92 1	4077 3	Y	-0-			23
11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	130 1	3884 3	Y	-0-			23
12		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	130 1	3897 3	Y	-0-			23
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	121 1	3581 3	Y	-0-			23
02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	107 1	3217 3	Y	4			27
*03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	134 1	4019 3	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6703 - 7122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		4991 X	3456	-0-	-1535	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-	25
11		4560 X	3443	-0-	-1117	-0-	112	1	3331	3	Y	-0-	25
12		T. A.	3473	-0-	3473	3473	112	1	3361	3	Y	-0-	25
01		T. A.	3287	-0-	3287	6760	107	1	3180	3	Y	-0-	25
02		T. A.	2792	-0-	2792	9552	91	1	2701	3	Y	-0-	25
03		T. A.	3295	-0-	3295	12847	107	1	3188	3	Y	-0-	25
-----													
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7005 - 7446
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-	88
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-	88
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	N	-0-	88
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-	88
02		252 N	111	-0-	-141	-0-	4	1	107	3	N	-0-	88
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	88
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8126	PERF.	7461 - 8033
10		4619 X	4467	-0-	-152	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-	-0-
11		4470 X	4298	-0-	-172	-0-	94	1	4204	3	Y	-0-	-0-
12		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	99	1	4434	3	Y	-0-	-0-
01		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	98	1	4366	3	Y	-0-	-0-
02		4032 X	3805	-0-	-227	-0-	84	1	3721	3	Y	-0-	-0-
03		4495 X	4438	-0-	-57	-0-	97	1	4341	3	Y	-0-	-0-
-----													
SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/05/2000										TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7052 - 7396
10		2821 X	2343	-0-	-478	-0-	91	1	2252	2	N	-0-	-0-
11		2640 X	2243	-0-	-397	-0-	84	1	2159	2	N	-0-	-0-
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	2	N	-0-	-0-
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	90	1	2382	2	N	-0-	-0-
02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	94	1	2378	2	N	-0-	-0-
*03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	105	1	2675	2	N	-0-	-0-
-----													
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7167 - 7533
10		2449 N	2338	-0-	-111	-0-	60	1	2278	2	Y	-0-	-0-
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	-0-	-0-
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-	-0-
01		2418 X	2392	-0-	-26	-0-	58	1	2334	2	Y	-0-	-0-
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	66	1	2555	2	Y	-0-	-0-
03		2542 X	2191	-0-	-351	-0-	55	1	2136	2	Y	-0-	-0-
-----													
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7430 - 8092
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	-0-	23
11		600 N	326	-0-	-274	-0-	7	1	319	3	Y	-0-	23
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	7	30
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	Y	6	36
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	4	40
*03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	7	47



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	9796 X	9332	-0-	-464	-0-	361 1	8971 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	9480 X	8938	-0-	-542	-0-	334 1	8604 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	330 1	8743 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	9238 X	8976	-0-	-262	-0-	327 1	8649 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	8344 X	7946	-0-	-398	-0-	301 1	7645 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	9238 X	8827	-0-	-411	-0-	332 1	8495 2	Y	-0-	-0-		-0-
-----												
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465												
10	14942 X	13371	-0-	-1571	-0-	517 1	12854 2	N	-0-	-0-		-0-
11	14460 X	12620	-0-	-1840	-0-	472 1	12148 2	N	-0-	-0-		-0-
12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	458 1	12118 2	N	-0-	-0-		-0-
01	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	525 1	13878 2	N	-0-	-0-		-0-
02	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	559 1	14206 2	N	-0-	-0-		-0-
*03	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	579 1	14810 2	N	-0-	-0-		-0-
-----												
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212												
10	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	43 1	1900 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	60 1	1811 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	61 1	1825 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	39 1	1732 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	50 1	1492 3	Y	1	1		1
						1 9						
03	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	57 1	1713 3	Y	1	1		2
						1 9						
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033												
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	130 1	4892 2	N	-0-	-0-		-0-
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	122 1	4757 2	N	-0-	-0-		-0-
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	176 1	4645 2	N	-0-	-0-		-0-
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	186 1	4903 2	N	-0-	-0-		-0-
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	170 1	4309 2	N	-0-	-0-		-0-
*03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	185 1	4723 2	N	-0-	-0-		-0-
-----												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696												
10	3131 X	3076	-0-	-55	-0-	100 1	2976 3	N	-0-	-0-		-0-
11	3030 X	3019	-0-	-11	-0-	98 1	2921 3	N	-0-	-0-		-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	106 1	3174 3	N	-0-	-0-		-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	101 1	2993 3	N	-0-	-0-		-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	91 1	2699 3	N	-0-	-0-		-0-
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	93 1	2770 3	N	-0-	-0-		-0-
-----												
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570												
10	1209 N	597	-0-	-612	-0-	11 1	140 2	Y	24	24	1	-0-
						420 3	26 9					
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	33 1	402 2	Y	22	1	1	21
						1201 3	24 9					
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	Y	7			28
						994 3	8 9					
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	25 1	296 2	Y	14			42
						883 3	15 9					
02	1540 N	1043	-0-	-497	-0-	21 1	254 2	Y	9			51
						758 3	10 9					
03	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	25 1	297 2	Y	15			66
						885 3	17 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7650 -	8476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1995 3	25 9	N		23			148
11	2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1920 3	29 9	N		26	143 1		31
12	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	1920 3	18 9	N		16			47
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1853 3	39 9	N		35			82
02	1820 N	1709	-0-	-111	-0-	1675 3	34 9	N		31			113
03	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1883 3	15 9	N		14			127
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7053 -	7459
10	7285 X	6850	-0-	-435	-0-	265 1	6585 2	N		-0-			-0-
11	7050 X	6530	-0-	-520	-0-	244 1	6286 2	N		-0-			-0-
12	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	243 1	6442 2	N		-0-			-0-
01	7068 X	6707	-0-	-361	-0-	245 1	6462 2	N		-0-			-0-
02	6328 X	5862	-0-	-466	-0-	222 1	5640 2	N		-0-			-0-
03	6851 X	6205	-0-	-646	-0-	234 1	5971 2	N		-0-			-0-
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7335 -	7895
10	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	62 1	1864 3	Y		-0-	185 1		-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	79 1	1779 3	Y		-0-			-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	61 1	1849 3	Y		-0-			-0-
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	62 1	1847 3	Y		-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	55 1	1655 3	Y		83	34 1		49
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	60 1	1796 3	Y		14	1 1		62
						15 9							
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000										TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7309 -	7709
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	89 1	2640 3	N		-0-			-0-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	87 1	2609 3	N		-0-			-0-
12	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	76 1	2283 3	N		-0-			-0-
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	96 1	2846 3	N		-0-			-0-
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	114 1	3399 3	N		-0-			-0-
*03	3100 N	4065	-0-	965	965	132 1	3933 3	N		-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7037 -	7439
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N		-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23 1	592 2	N		-0-			-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22 1	568 2	N		-0-			-0-
-----													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7290 -	7738
10	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	76 1	2246 3	N		-0-			-0-
11	2250 N	2200	-0-	-50	-0-	71 1	2129 3	N		-0-			-0-
12	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	75 1	2238 3	N		-0-			-0-
01	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	74 1	2215 3	N		-0-			-0-
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	71 1	2126 3	N		-0-			-0-
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	83 1	2478 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7834 - 8757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	3	N	-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	N	-0-
12		1457 N	1353	-0-	-104	-0-	44	1	1309	3	N	-0-
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	3	N	-0-
02		1456 N	1284	-0-	-172	-0-	42	1	1242	3	N	-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	3	N	-0-
-----												
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7048 - 7442
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	99	1	2460	2	N	-0-
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	86	1	2218	2	N	-0-
12		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	88	1	2317	2	N	-0-
01		3100 N	3283	-0-	183	183	120	1	3163	2	N	-0-
02		2800 N	2855	-0-	55	238	108	1	2747	2	N	-0-
*03		3100 N	3438	-0-	338	576	129	1	3309	2	N	-0-
-----												
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000										TOTAL DEPTH	7528	PERF. 6973 - 7394
10		44505 X	5008	-0-	-39497	-0-	111	1	4897	3	Y	27
11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5082	3	Y	28
12		5053 X	4790	-0-	-263	-0-	154	1	4636	3	Y	28
01		5053 X	4481	-0-	-572	-0-	145	1	4335	3	Y	29
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	166	1	4969	3	Y	32
03		5053 X	4742	-0-	-311	-0-	153	1	4589	3	Y	29
-----												
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7240 - 7714
10		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	55	1	1651	3	N	-0-
11		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	55	1	1619	3	N	-0-
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	54	1	1627	3	N	-0-
01		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	47	1	1396	3	N	-0-
02		1568 N	1334	-0-	-234	-0-	43	1	1291	3	N	-0-
03		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	3	N	-0-
-----												
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7392 - 7940
10		6975 X	6643	-0-	-332	-0-	146	1	6497	3	Y	-0-
11		6690 X	6384	-0-	-306	-0-	140	1	6244	3	Y	-0-
12		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	141	1	6299	3	Y	-0-
01		6696 X	6616	-0-	-80	-0-	146	1	6470	3	Y	-0-
02		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	Y	-0-
*03		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	148	1	6586	3	Y	-0-
-----												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7467 - 8003
10		3069 N	2968	-0-	-101	-0-	66	1	2902	3	N	-0-
11		2970 N	2934	-0-	-36	-0-	65	1	2869	3	N	-0-
12		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	65	1	2925	3	N	-0-
01		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	67	1	2964	3	N	-0-
02		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	60	1	2685	3	N	-0-
*03		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2924	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	64	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	59	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	57	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	62	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1639	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468																
10	6727 X	6289	-0-	-438	-0-	243	1	6046	2	Y	-0-					-0-
11	6330 X	6020	-0-	-310	-0-	225	1	5795	2	Y	-0-					-0-
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	229	1	6067	2	Y	-0-					-0-
01	6510 X	6026	-0-	-484	-0-	220	1	5806	2	Y	-0-					-0-
02	5880 X	5566	-0-	-314	-0-	211	1	5355	2	Y	-0-					-0-
03	6293 X	5933	-0-	-360	-0-	223	1	5710	2	Y	-0-					-0-
-----																
DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365																
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	N	-0-					-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	21	1	626	3	N	-0-					-0-
12	713 N	530	-0-	-183	-0-	11	1	519	3	N	-0-					-0-
01	713 N	538	-0-	-175	-0-	17	1	521	3	N	-0-					-0-
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	17	1	506	3	N	-0-					-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	N	-0-					-0-
-----																
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574																
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	110	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	103	1	4010	2	N	-0-					-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4212	2	N	-0-					-0-
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	101	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	91	1	3508	2	N	-0-					-0-
*03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	106	1	4097	2	N	-0-					-0-
-----																
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985																
10	3286 X	3015	-0-	-271	-0-	67	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	62	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	69	1	3067	3	N	-0-					-0-
01	3100 X	3057	-0-	-43	-0-	67	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2800 X	2758	-0-	-42	-0-	60	1	2698	3	N	-0-					-0-
*03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	3	N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402																
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	-0-					-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2047	2	N	-0-					-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	2	N	-0-					-0-
*03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	88	1	2244	2	N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424																
10	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	39	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	42	1	1084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000										TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7566	-	8026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		1860 N	59	-0-	-1801	-0-	59	1	Y	-0-			-0-	
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	1753	3	-0-	
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	1677	3	-0-	
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	1759	3	-0-	
02		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	53	1	Y	-0-	1587	3	-0-	
*03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	1735	3	-0-	
-----														
TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6683	-	7081
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	1919	3	-0-	
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	1901	3	-0-	
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-	2215	3	-0-	
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-	2294	3	-0-	
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	1785	3	-0-	
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	1903	3	-0-	
-----														
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000										TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7046	-	7460
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	1159	3	3	
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	1404	3	3	
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	1394	3	3	
01		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-	2664	3	3	
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-	2074	3	3	
*03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	1782	3	3	
-----														
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7548	-	8208
10		7502 X	7489	-0-	-13	-0-	166	1	Y	-0-	7323	3	-0-	
11		7260 X	7066	-0-	-194	-0-	155	1	Y	-0-	6911	3	-0-	
12		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-	6821	3	-0-	
01		7285 X	7010	-0-	-275	-0-	155	1	Y	-0-	6855	3	-0-	
02		6580 X	5994	-0-	-586	-0-	131	1	Y	-0-	5863	3	-0-	
03		7285 X	6886	-0-	-399	-0-	151	1	Y	-0-	6735	3	-0-	
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7292	-	7710
10		4836 X	4602	-0-	-234	-0-	101	1	N	-0-	4501	3	-0-	
11		4680 X	4429	-0-	-251	-0-	144	1	N	-0-	4285	3	-0-	
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	4382	3	-0-	
01		4557 X	4454	-0-	-103	-0-	145	1	N	-0-	4309	3	-0-	
02		4116 X	3830	-0-	-286	-0-	84	1	N	-0-	3746	3	-0-	
03		4557 X	4275	-0-	-282	-0-	139	1	N	-0-	4136	3	-0-	
-----														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7525	-	7970
10		2511 X	112	-0-	-2399	-0-	112	1	Y	-0-			-0-	
11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-	3298	3	-0-	
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-	3104	3	-0-	
01		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	106	1	Y	-0-	3142	3	-0-	
02		3164 X	2930	-0-	-234	-0-	95	1	Y	-0-	2835	3	-0-	
03		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	101	1	Y	-0-	3021	3	-0-	
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7344	-	7788
10		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	5068	3	-0-	
11		6810 X	4794	-0-	-2016	-0-	156	1	N	-0-	4638	3	-0-	
12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	4474	3	-0-	
01		5549 X	4549	-0-	-1000	-0-	148	1	N	-0-	4401	3	-0-	
02		5012 X	3964	-0-	-1048	-0-	128	1	N	-0-	3836	3	-0-	
03		5177 X	4409	-0-	-768	-0-	143	1	N	-0-	4266	3	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
PETERSON, A. L.		WELL #:	9	RRCID ->	179548	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7338 - 7768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7800 X	7800	-0-	-0-	255 1	7545 3	N	-0-			-0-
11		7226 X	7226	-0-	-0-	235 1	6991 3	N	-0-			-0-
12		7370 X	7370	-0-	-0-	238 1	7132 3	N	-0-			-0-
01		8060 X	7233	-0-	-827	236 1	6997 3	N	-0-			-0-
02		7280 X	6666	-0-	-614	216 1	6450 3	N	-0-			-0-
03		7812 X	7342	-0-	-470	238 1	7104 3	N	-0-			-0-
-----												
SHOOP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	179552	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7382 - 7881	
10		2015 X	123	-0-	-1892	123 1		N	-0-			-0-
11		5556 X	5556	-0-	-0-	126 1	5430 3	N	-0-			-0-
12		5665 X	5665	-0-	-0-	124 1	5541 3	N	-0-			-0-
01		5777 X	5777	-0-	-0-	127 1	5650 3	N	-0-			-0-
02		4224 X	4224	-0-	-0-	93 1	4131 3	N	-0-			-0-
*03		4740 X	4740	-0-	-0-	104 1	4636 3	N	-0-			-0-
-----												
STEVENS, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	179602	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7678 - 8277	
10		3999 X	3440	-0-	-559	76 1	3364 3	Y	-0-			-0-
11		3690 X	3258	-0-	-432	72 1	3186 3	Y	-0-			-0-
12		3111 X	3111	-0-	-0-	68 1	3043 3	Y	-0-			-0-
01		3596 X	2974	-0-	-622	66 1	2908 3	Y	-0-			-0-
02		3164 X	2606	-0-	-558	57 1	2549 3	Y	-0-			-0-
03		3441 X	3054	-0-	-387	67 1	2987 3	Y	-0-			-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	179608	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7601 - 7781	
10		8866 X	190	-0-	-8676	190 1		Y	-0-			-0-
11		8589 X	8589	-0-	-0-	176 1	8413 3	Y	-0-			-0-
12		8549 X	8549	-0-	-0-	187 1	8362 3	Y	-0-			-0-
01		8525 X	8193	-0-	-332	182 1	8011 3	Y	-0-			-0-
02		7840 X	5439	-0-	-2401	119 1	5320 3	Y	-0-			-0-
*03		11259 X	11259	-0-	-0-	247 1	11012 3	Y	-0-			-0-
-----												
SHOOP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	179611	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7343 - 7821	
10		7657 X	168	-0-	-7489	168 1		N	-0-			-0-
11		7604 X	7604	-0-	-0-	159 1	7445 3	N	-0-			-0-
12		7146 X	7146	-0-	-0-	156 1	6990 3	N	-0-			-0-
01		7657 X	7304	-0-	-353	162 1	7142 3	N	-0-			-0-
02		6916 X	5959	-0-	-957	131 1	5828 3	N	-0-			-0-
03		7657 X	7054	-0-	-603	155 1	6899 3	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	179612	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7448 - 7883	
10		2139 N	1658	-0-	-481	37 1	1621 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1701	-0-	-69	37 1	1664 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1544	-0-	-161	33 1	1511 3	N	-0-			-0-
01		1659 N	1659	-0-	-0-	37 1	1622 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1486	-0-	-110	33 1	1453 3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1501	-0-	-49	33 1	1468 3	N	-0-			-0-
-----												
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	179678	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7277 - 7697	
10		4960 X	4871	-0-	-89	159 1	4712 3	Y	-0-			-0-
11		4800 X	4706	-0-	-94	152 1	4554 3	Y	-0-			-0-
12		4563 X	4563	-0-	-0-	147 1	4416 3	Y	-0-			-0-
01		4805 X	3916	-0-	-889	128 1	3788 3	Y	-0-			-0-
02		4340 X	3607	-0-	-733	116 1	3491 3	Y	-0-			-0-
03		4805 X	3918	-0-	-887	127 1	3791 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		23	1	1019	3	N	-0-		-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		22	1	988	3	N	-0-		-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-		21	1	946	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-		21	1	917	3	N	-0-		-0-
02	952	N	833	-0-	-119	-0-		19	1	814	3	N	-0-		-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-		30	1	887	3	N	-0-		-0-
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715															
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		68	1	2013	3	N	-0-		-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		68	1	2032	3	N	-0-		-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-		70	1	2089	3	N	-0-		-0-
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-		65	1	1921	3	N	-0-		-0-
02	1960	N	1593	-0-	-367	-0-		51	1	1542	3	N	-0-		-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-		58	1	1731	3	N	-0-		-0-
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700															
10	9517	X	8528	-0-	-989	-0-		188	1	8304	3	Y	33		61
11	8940	X	7812	-0-	-1128	-0-		170	1	7622	3	Y	18	65	14
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-		152	1	6803	3	Y	9	7	16
01	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-		166	1	7366	3	Y	62	2	76
02	7896	X	6827	-0-	-1069	-0-		149	1	6667	3	Y	10	68	18
03	8525	X	8093	-0-	-432	-0-		177	1	7884	3	Y	29	2	45
PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		90	1	3948	3	N	-0-		-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-		121	1	3605	3	N	-0-		-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-		79	1	3533	3	N	-0-		-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-		119	1	3531	3	N	-0-		-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		75	1	3386	3	N	-0-		-0-
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		123	1	3675	3	N	-0-		-0-
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691															
10	5456	X	4732	-0-	-724	-0-		122	1	4610	2	Y	-0-		-0-
11	5070	X	4492	-0-	-578	-0-		168	1	4324	2	Y	-0-		-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-		167	1	4420	2	Y	-0-		-0-
01	4960	X	4534	-0-	-426	-0-		165	1	4369	2	Y	-0-		-0-
02	4312	X	3985	-0-	-327	-0-		151	1	3834	2	Y	-0-		-0-
03	4743	X	4266	-0-	-477	-0-		161	1	4105	2	Y	-0-		-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526															
10	5673	X	5381	-0-	-292	-0-		208	1	5173	2	N	-0-		-0-
11	5430	X	5134	-0-	-296	-0-		192	1	4942	2	N	-0-		-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-		190	1	5015	2	N	-0-		-0-
01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-		188	1	4962	2	N	-0-		-0-
02	4928	X	4787	-0-	-141	-0-		181	1	4606	2	N	-0-		-0-
03	5394	X	4961	-0-	-433	-0-		187	1	4774	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000										TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7121 - 7652
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	36 1	1059 3	N	6			13
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7 9						13
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	31 1	942 3	N	-0-			13
01	1116 N	617	-0-	-499	-0-	32 1	955 3	N	-0-			17
02	896 N	662	-0-	-234	-0-	20 1	593 3	N	4			18
03	992 N	952	-0-	-40	-0-	4 9						20
						21 1	640 3	N	1			
						1 9						
						31 1	919 3	N	2			
						2 9						
-----												
LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7714 - 8478
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			95
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-	77 1		18
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1111 3	18 9	Y	16	9 1		25
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	940 3	21 9	Y	19	2 1		42
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781 3	12 9	Y	11			53
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 3	8 9	Y	7			60
-----												
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7646 - 8260
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	3 1	70 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000										TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7025 - 7367
10	2635 X	1761	-0-	-874	-0-	68 1	1693 2	N	-0-			-0-
11	2550 X	1639	-0-	-911	-0-	61 1	1578 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	61 1	1612 2	N	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	73 1	1940 2	N	-0-			-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	74 1	1868 2	N	-0-			-0-
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	89 1	2270 2	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7017 - 7357
10	6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	194 1	4814 2	N	-0-			-0-
11	6450 X	4618	-0-	-1832	-0-	173 1	4445 2	N	-0-			-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	152 1	4034 2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4334	-0-	-657	-0-	158 1	4176 2	N	-0-			-0-
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	173 1	4396 2	N	-0-			-0-
*03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	206 1	5268 2	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6996 - 7353
10	9579 X	8718	-0-	-861	-0-	337 1	8381 2	N	-0-			-0-
11	9210 X	8432	-0-	-778	-0-	315 1	8117 2	N	-0-			-0-
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	328 1	8669 2	N	-0-			-0-
01	9300 X	9087	-0-	-213	-0-	331 1	8756 2	N	-0-			-0-
02	8232 X	7913	-0-	-319	-0-	300 1	7613 2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8773	-0-	-217	-0-	330 1	8443 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000										TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7142 - 7705					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7098 - 7504					
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	392	1	9751	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9873	-0-	-357	-0-	369	1	9504	2	N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	362	1	9567	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	352	1	9289	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9021	-0-	-387	-0-	342	1	8679	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9438	-0-	-761	-0-	355	1	9083	2	N	-0-					-0-
-----																	
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7698 - 8372					
10	6820	X	6721	-0-	-99	-0-	149	1	6572	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6451	-0-	-149	-0-	141	1	6310	3	N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	145	1	6479	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6652	-0-	-44	-0-	147	1	6505	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5803	-0-	-245	-0-	128	1	5675	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6398	-0-	-298	-0-	141	1	6257	3	N	-0-					-0-
-----																	
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7125 - 7541					
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	244	1	6072	2	N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	229	1	5879	2	N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	238	1	6309	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5501	-0-	-854	-0-	201	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5595	-0-	-145	-0-	212	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	216	1	5510	2	N	-0-					-0-
-----																	
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000										TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6872 - 7140					
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	202	1	5391	2	N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	196	1	5306	2	N	-0-					-0-
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	195	1	5203	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4179	-0-	-1773	-0-	150	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3298	-0-	-2078	-0-	117	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3201	-0-	-2472	-0-	110	1	3091	2	N	-0-					-0-
-----																	
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7641 - 8263					
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	18	1	808	3	N	-0-					-0-
11	990	N	862	-0-	-128	-0-	19	1	843	3	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	N	-0-					-0-
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	15	1	692	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	795	-0-	-290	-0-	17	1	778	3	N	-0-					-0-
-----																	
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7441 - 7896					
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	142	1	6279	3	N	-0-					-0-
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	134	1	5977	3	N	-0-					-0-
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	140	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	142	1	6285	3	N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	125	1	5562	3	N	-0-					-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	134	1	5982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000												TOTAL DEPTH	7484	PERF.	6990	-	7354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		5146 X	5132	-0-	-14	-0-	198	1	4934	2	N	-0-			-0-		
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	197	1	5059	2	N	-0-			-0-		
12		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	202	1	5344	2	N	-0-			-0-		
01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	196	1	5179	2	N	-0-			-0-		
02		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	180	1	4581	2	N	-0-			-0-		
*03		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	194	1	4967	2	N	-0-			-0-		

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000												TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7769	-	8385
10		2728 N	2568	-0-	-160	-0-	56	1	2512	3	N	-0-			-0-		
11		2610 N	2481	-0-	-129	-0-	54	1	2427	3	N	-0-			-0-		
12		2666 N	2503	-0-	-163	-0-	55	1	2448	3	N	-0-			-0-		
01		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	55	1	2445	3	N	-0-			-0-		
02		2324 N	2231	-0-	-93	-0-	49	1	2182	3	N	-0-			-0-		
03		2511 N	2407	-0-	-104	-0-	53	1	2354	3	N	-0-			-0-		

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000												TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6935	-	7338
10		2852 N	2692	-0-	-160	-0-	88	1	2604	3	N	-0-			63		
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	3	N	-0-			63		
12		2821 N	2498	-0-	-323	-0-	81	1	2417	3	N	-0-			63		
01		2697 N	1965	-0-	-732	-0-	64	1	1901	3	N	-0-			63		
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2322	3	N	-0-			63		
03		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	80	1	2405	3	N	-0-	1		64		
							1	9									

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000												TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7690	-	8590
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	3	30	9	N	27			97		
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	3	20	9	N	18			115		
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	3	23	9	N	21			136		
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	3	20	9	N	18			154		
02		1820 N	1687	-0-	-133	-0-	1675	3	12	9	N	11	139	1	26		
03		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1831	3	25	9	N	23			49		

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005												TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6824	-	7161
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	118	1	3037	2	N	-0-			-0-		
11		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	133	1	3537	2	N	-0-			-0-		
12		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	159	1	4269	2	N	-0-			-0-		
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	133	1	3661	2	N	-0-			-0-		
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	2	N	-0-			-0-		
03		3100 X	2849	-0-	-251	-0-	101	1	2748	2	N	-0-			-0-		

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001												TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7195	-	7621
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	178	1	4754	2	N	-0-		-0-	
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	175	1	4691	2	N	-0-		-0-	
12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4317	2	N	-0-		-0-	
01		4929 X	4388	-0-	-541	-0-	156	1	4232	2	N	-0-		-0-	
02		4536 X	3639	-0-	-897	-0-	130	1	3509	2	N	-0-		-0-	
03		5022 X	3129	-0-	-1893	-0-	109	1	3020	2	N	-0-		-0-	
-----															
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640															
10		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	261	1	5988	2	Y	-0-		-0-	
11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	245	1	5919	2	Y	-0-		-0-	
12		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	280	1	6232	2	Y	-0-		-0-	
01		6541 X	6328	-0-	-213	-0-	281	1	6047	2	Y	-0-		-0-	
02		5908 X	5733	-0-	-175	-0-	284	1	5449	2	Y	-0-		-0-	
03		6510 X	6243	-0-	-267	-0-	218	1	6025	2	Y	-0-		-0-	
-----															
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405															
10		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	180	1	4477	2	N	-0-		-0-	
11		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4237	2	N	-0-		-0-	
12		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	2	N	-0-		-0-	
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	166	1	4389	2	N	-0-		-0-	
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	142	1	3607	2	N	-0-		-0-	
*03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	162	1	4140	2	N	-0-		-0-	
-----															
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265															
10		1736 N	1454	-0-	-282	-0-	32	1	1422	3	N	-0-		3	
11		1620 N	1229	-0-	-391	-0-	27	1	1202	3	N	-0-		3	
12		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	32	1	1449	3	N	-0-		3	
01		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	32	1	1421	3	N	-0-		3	
02		1148 N	1084	-0-	-64	-0-	24	1	1060	3	N	-0-		3	
03		1488 N	1230	-0-	-258	-0-	27	1	1203	3	N	-0-		3	
-----															
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545															
10		5952 X	5486	-0-	-466	-0-	212	1	5274	2	N	-0-		-0-	
11		5640 X	5229	-0-	-411	-0-	196	1	5033	2	N	-0-		-0-	
12		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	193	1	5115	2	N	-0-		-0-	
01		5673 X	5256	-0-	-417	-0-	192	1	5064	2	N	-0-		-0-	
02		5068 X	4767	-0-	-301	-0-	181	1	4586	2	N	-0-		-0-	
03		5487 X	5100	-0-	-387	-0-	192	1	4908	2	N	-0-		-0-	
-----															
CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810															
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	3	Y	-0-		-0-	
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1431	3	Y	-0-		-0-	
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-		-0-	
01		1612 N	1244	-0-	-368	-0-	41	1	1203	3	Y	-0-		-0-	
02		1372 N	1089	-0-	-283	-0-	35	1	1054	3	Y	-0-		-0-	
03		1612 N	1213	-0-	-399	-0-	39	1	1174	3	Y	-0-		-0-	
-----															
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778															
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-		-0-	
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	29	1	748	2	N	-0-		-0-	
12		806 N	736	-0-	-70	-0-	27	1	709	2	N	-0-		-0-	
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	29	1	774	2	N	-0-		-0-	
02		728 N	690	-0-	-38	-0-	26	1	664	2	N	-0-		-0-	
*03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1426 N	1080	-0-	-346	-0-	28 1	1052 2	N	-0-				-0-
11		1230 N	1007	-0-	-223	-0-	25 1	982 2	N	-0-				-0-
12		1147 N	844	-0-	-303	-0-	31 1	813 2	N	-0-				-0-
01		1085 N	659	-0-	-426	-0-	24 1	635 2	N	-0-				-0-
02		952 N	542	-0-	-410	-0-	21 1	521 2	N	-0-				-0-
03		837 N	585	-0-	-252	-0-	22 1	563 2	N	-0-				-0-
-----														
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889														
10		3813 X	3559	-0-	-254	-0-	78 1	3481 3	Y	-0-				5
11		3690 X	3689	-0-	-1	-0-	81 1	3608 3	Y	-0-				5
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	82 1	3673 3	Y	-0-				5
01		3782 X	3599	-0-	-183	-0-	80 1	3519 3	Y	-0-				5
02		3444 X	3124	-0-	-320	-0-	68 1	3056 3	Y	-0-				5
03		3813 X	3632	-0-	-181	-0-	80 1	3552 3	Y	-0-				5
-----														
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468														
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	7 1	329 3	Y	-0-				-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	14 1	416 3	Y	-0-				-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	18 1	546 3	Y	-0-				-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	16 1	498 3	Y	-0-				-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	21 1	614 3	Y	-0-				-0-
*03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	24 1	732 3	Y	-0-				-0-
-----														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466														
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	67 1	1660 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	60 1	1538 2	N	-0-				-0-
12		1798 N	1566	-0-	-232	-0-	57 1	1509 2	N	-0-				-0-
01		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	59 1	1553 2	N	-0-				-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	59 1	1488 2	N	-0-				-0-
*03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	88 1	1741 2	N	-0-				-0-
-----														
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769														
10		3968 X	3622	-0-	-346	-0-	119 1	3503 3	N	-0-				-0-
11		3840 X	3491	-0-	-349	-0-	114 1	3377 3	N	-0-				-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	76 1	3355 3	N	-0-				-0-
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	116 1	3430 3	N	-0-				-0-
02		3192 X	3109	-0-	-83	-0-	101 1	3008 3	N	-0-				-0-
03		3534 X	3145	-0-	-389	-0-	102 1	3043 3	N	-0-				-0-
-----														
BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550														
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	86 1	3263 2	N	-0-				-0-
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	80 1	3124 2	N	-0-				-0-
12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	80 1	3224 2	N	-0-				-0-
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	82 1	3278 2	N	-0-				-0-
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	76 1	2921 2	N	-0-				-0-
*03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	81 1	3131 2	N	-0-				-0-
-----														
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905														
10		2387 N	1981	-0-	-406	-0-	44 1	1937 3	N	-0-				-0-
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	52 1	2321 3	N	-0-				-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	53 1	2371 3	N	-0-				-0-
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	54 1	2416 3	N	-0-				-0-
02		2212 N	1871	-0-	-341	-0-	41 1	1830 3	N	-0-				-0-
03		2418 N	2115	-0-	-303	-0-	46 1	2069 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

10	6200 X	5790	-0-	-410	-0-	-0-	128	1	5662	3	N	-0-						-0-
11	6000 X	5837	-0-	-163	-0-	-0-	129	1	5708	3	N	-0-						-0-
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	5743	3	N	-0-						-0-
01	6200 X	5413	-0-	-787	-0-	-0-	176	1	5237	3	N	-0-						-0-
02	5488 X	4563	-0-	-925	-0-	-0-	100	1	4463	3	N	-0-						-0-
03	6045 X	4526	-0-	-1519	-0-	-0-	99	1	4427	3	N	-0-						-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

10	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	-0-	219	1	5447	2	N	-0-						-0-
11	5700 X	5501	-0-	-199	-0-	-0-	206	1	5295	2	N	-0-						-0-
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5302	2	N	-0-						-0-
01	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	-0-	203	1	5365	2	N	-0-						-0-
02	5096 X	4964	-0-	-132	-0-	-0-	188	1	4776	2	N	-0-						-0-
03	5642 X	5433	-0-	-209	-0-	-0-	205	1	5228	2	N	-0-						-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1298	2	N	-0-						-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	N	-0-						-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	-0-						-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	916	2	N	-0-						-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-						-0-
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-						-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

10	6696 X	6041	-0-	-655	-0-	-0-	234	1	5807	2	Y	-0-						-0-
11	6480 X	6070	-0-	-410	-0-	-0-	227	1	5843	2	Y	-0-						-0-
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	2	Y	-0-						-0-
01	6572 X	5694	-0-	-878	-0-	-0-	208	1	5486	2	Y	-0-						-0-
02	5936 X	4961	-0-	-975	-0-	-0-	188	1	4773	2	Y	-0-						-0-
03	6262 X	5464	-0-	-798	-0-	-0-	206	1	5258	2	Y	-0-						-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	N	1						125
							1	9										
11	1800 N	1627	-0-	-173	-0-	-0-	52	1	1575	3	N	-0-						125
12	1860 N	1122	-0-	-738	-0-	-0-	36	1	1086	3	N	-0-						125
01	1612 N	1085	-0-	-527	-0-	-0-	35	1	1050	3	N	-0-						125
02	1512 N	882	-0-	-630	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-						125
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	3	N	-0-						125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	54 1	1613 3	N	-0-	115	
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	50 1	1502 3	N	-0-	115	
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	51 1	1532 3	N	-0-	115	
01	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	45 1	1331 3	N	-0-	115	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	47 1	1410 3	N	1	116	
						1 9					
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	52 1	1551 3	N	1	117	
						1 9					
-----											
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968											
10	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	71 1	3154 3	N	-0-	-0-	
11	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	71 1	3155 3	N	-0-	-0-	
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	70 1	3125 3	N	-0-	-0-	
01	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	71 1	3136 3	N	-0-	-0-	
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	71 1	3170 3	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	72 1	3182 3	N	-0-	-0-	
-----											
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567											
10	9207 X	7254	-0-	-1953	-0-	187 1	7067 2	N	-0-	-0-	
11	8910 X	6665	-0-	-2245	-0-	166 1	6499 2	N	-0-	-0-	
12	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	162 1	6527 2	N	-0-	-0-	
01	8060 X	6607	-0-	-1453	-0-	161 1	6446 2	N	-0-	-0-	
02	7000 X	5952	-0-	-1048	-0-	150 1	5802 2	N	-0-	-0-	
03	7254 X	6382	-0-	-872	-0-	160 1	6222 2	N	-0-	-0-	
-----											
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559											
10	4340 X	3304	-0-	-1036	-0-	128 1	3176 2	N	-0-	-0-	
11	4020 X	3218	-0-	-802	-0-	120 1	3098 2	N	-0-	-0-	
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	127 1	3362 2	N	-0-	-0-	
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	156 1	4123 2	N	-0-	-0-	
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	156 1	3968 2	N	-0-	-0-	
*03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	175 1	4473 2	N	-0-	-0-	
-----											
BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393											
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	73 1	1809 2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1821	-0-	-159	-0-	68 1	1753 2	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	67 1	1772 2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	68 1	1793 2	N	-0-	-0-	
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	62 1	1575 2	N	-0-	-0-	
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	69 1	1766 2	N	-0-	-0-	
-----											
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300											
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	105 1	3114 3	N	-0-	40	
11	3510 X	3245	-0-	-265	-0-	105 1	3140 3	N	-0-	40	
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	97 1	2886 3	N	-0-	40	
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	99 1	2929 3	N	-0-	40	
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	80 1	2405 3	N	-0-	40	
*03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	94 1	2816 3	N	-0-	40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-DCTC		WELL #:	10	RRCID ->	181898	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	7486 - 8053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1705 N	1610	-0-	-95	-0-	36 1	1574 3	N	-0-	-0-
11		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	34 1	1502 3	N	-0-	-0-
12		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	34 1	1531 3	N	-0-	-0-
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	36 1	1581 3	N	-0-	-0-
02		1428 N	1397	-0-	-31	-0-	30 1	1367 3	N	-0-	-0-
*03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	35 1	1554 3	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	6	RRCID ->	181900	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7095 - 7525
10		7533 X	7220	-0-	-313	-0-	236 1	6984 3	Y	-0-	-0-
11		7290 X	6902	-0-	-388	-0-	223 1	6679 3	Y	-0-	-0-
12		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	253 1	7602 3	Y	-0-	-0-
01		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	258 1	7655 3	Y	-0-	-0-
02		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	207 1	6178 3	Y	-0-	-0-
03		6944 X	6866	-0-	-78	-0-	223 1	6643 3	Y	-0-	-0-
-----											
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181901	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7080 - 7472
10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	142 1	3525 2	N	-0-	-0-
11		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	141 1	3617 2	N	-0-	-0-
12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	137 1	3616 2	N	-0-	-0-
01		3100 X	2872	-0-	-228	-0-	105 1	2767 2	N	-0-	-0-
02		2800 X	1795	-0-	-1005	-0-	68 1	1727 2	N	-0-	-0-
03		3100 X	1954	-0-	-1146	-0-	74 1	1880 2	N	-0-	-0-
-----											
MCALISTER, O. H. GU		WELL #:	11	RRCID ->	181902	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7117 - 7460
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	116 1	5118 3	N	-0-	-0-
11		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	158 1	4722 3	N	-0-	-0-
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	111 1	4970 3	N	-0-	-0-
01		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	164 1	4843 3	N	-0-	-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	111 1	3316 3	N	-0-	-0-
03		1767 X	868	-0-	-899	-0-	28 1	840 3	N	-0-	-0-
-----											
WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181907	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6773 - 7115
10		4929 X	4570	-0-	-359	-0-	150 1	4420 3	N	-0-	-0-
11		4770 X	4256	-0-	-514	-0-	138 1	4118 3	N	-0-	-0-
12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	137 1	4102 3	N	-0-	-0-
01		4681 X	4213	-0-	-468	-0-	137 1	4076 3	N	-0-	-0-
02		4228 X	3958	-0-	-270	-0-	128 1	3830 3	N	-0-	-0-
03		4557 X	4270	-0-	-287	-0-	139 1	4131 3	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	181943	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7215 - 7699
10		3565 X	3357	-0-	-208	-0-	110 1	3247 3	N	-0-	38
11		3450 X	3247	-0-	-203	-0-	105 1	3142 3	N	-0-	38
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	95 1	2851 3	N	-0-	38
01		3441 X	2468	-0-	-973	-0-	80 1	2388 3	N	-0-	38
02		3108 X	2872	-0-	-236	-0-	93 1	2779 3	N	-0-	38
03		3348 X	3339	-0-	-9	-0-	108 1	3231 3	N	-0-	38
-----											
DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	181944	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7453 - 7957
10		1271 N	885	-0-	-386	-0-	20 1	865 3	N	-0-	-0-
11		930 N	767	-0-	-163	-0-	17 1	750 3	N	-0-	-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28 1	1239 3	N	-0-	-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	22 1	981 3	N	-0-	-0-
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	27 1	1164 3	N	-0-	-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	28 1	1242 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7150 - 7612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	220 1	6529 3	Y	-0-			-0-
11		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	210 1	6292 3	Y	-0-			-0-
12		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	220 1	6583 3	Y	-0-			-0-
01		6789 X	6566	-0-	-223	-0-	214 1	6352 3	Y	-0-			-0-
02		6132 X	5791	-0-	-341	-0-	187 1	5604 3	Y	-0-			-0-
03		6789 X	5917	-0-	-872	-0-	191 1	5726 3	Y	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7137 - 7247	
10		5735 X	5561	-0-	-174	-0-	182 1	5379 3	Y	-0-			-0-
11		5550 X	5219	-0-	-331	-0-	169 1	5050 3	Y	-0-			-0-
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	174 1	5199 3	Y	-0-			-0-
01		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	164 1	4868 3	Y	-0-			-0-
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	152 1	4550 3	Y	-0-			-0-
*03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	164 1	4898 3	Y	-0-			-0-
-----													
BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7669 - 8289	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000										TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7322 - 7797	
10		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	149 1	5645 2	N	-0-			-0-
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	138 1	5393 2	N	-0-			-0-
12		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	186 1	4913 2	N	-0-			-0-
01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	187 1	4938 2	N	-0-			-0-
02		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	160 1	4071 2	N	-0-			-0-
*03		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	176 1	4498 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7443 - 7943	
10		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	39 1	1737 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1299	-0-	-321	-0-	29 1	1270 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1302	-0-	-496	-0-	29 1	1273 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1322	-0-	-445	-0-	29 1	1293 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1132	-0-	-72	-0-	24 1	1108 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	24 1	1074 3	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000										TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7133 - 7547	
10		7006 X	6828	-0-	-178	-0-	264 1	6564 2	Y	-0-			-0-
11		6780 X	6507	-0-	-273	-0-	243 1	6264 2	Y	-0-			-0-
12		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	241 1	6373 2	Y	-0-			-0-
01		6913 X	6466	-0-	-447	-0-	236 1	6230 2	Y	-0-			-0-
02		6160 X	5849	-0-	-311	-0-	222 1	5627 2	Y	-0-			-0-
03		6820 X	6397	-0-	-423	-0-	241 1	6156 2	Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7256 - 7739	
10		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	32 1	1204 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	29 1	1130 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	28 1	1132 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	29 1	1145 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	1013	-0-	-79	-0-	38 1	975 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	27 1	1067 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PKF				WELL #:	4	RRCID ->	182161	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7618 - 8248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2759	X	1743	-0-	-1016	-0-	73	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	88	1	2131	2	N	-0-			-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2140	2	N	-0-			-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	N	-0-			-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	-0-			-0-
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	2	N	-0-			-0-
-----															
TITCH, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	182204	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7208 - 7679			
10	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	126	1	3709	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	119	1	3547	3	Y	-0-			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	122	1	3656	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	123	1	3667	3	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	111	1	3307	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	110	1	3300	3	Y	-0-			-0-
-----															
ADAMS, CORINNE				WELL #:	2	RRCID ->	182285	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7203 - 7643			
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	43	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-			-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	73	1	1862	2	N	-0-			-0-
-----															
ADAMS, CORINNE				WELL #:	3	RRCID ->	182286	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7197 - 7639			
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-			-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	2	N	-0-			-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2394	2	N	-0-			-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	90	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	2	N	-0-			-0-
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	93	1	2375	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	182287	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7095 - 7507			
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	192	1	4767	2	Y	-0-			-0-
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	181	1	4666	2	Y	-0-			-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	165	1	4371	2	Y	-0-			-0-
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	189	1	5003	2	Y	-0-			-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	178	1	4512	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	162	1	4146	2	Y	-0-			-0-
-----															
TITCH, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	182288	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7266 - 7746			
10	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	134	1	3948	3	Y	-0-			50
11	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	130	1	3881	3	Y	-0-			50
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	131	1	3949	3	Y	-0-			50
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	132	1	3949	3	Y	-0-			50
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	-0-			50
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	125	1	3728	3	Y	17			67
							19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55 1	2460 3	Y	5		18
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	6 9	2369 3	Y	5		23
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	53 1	2427 3	Y	-0-		23
01	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	6 9	2194 3	Y	11		34
02	2128 N	2052	-0-	-76	-0-	54 1	2004 3	Y	3		37
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	50 1	2238 3	Y	6		43
						12 9					
						45 1					
						3 9					
						50 1					
						7 9					

  

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989											
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	27 1	1027 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	38 1	983 2	N	-0-		-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	41 1	1091 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	40 1	1045 2	N	-0-		-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37 1	947 2	N	-0-		-0-
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45 1	1142 2	N	-0-		-0-

  

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957											
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	66 1	2487 2	N	-0-		-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	99 1	2537 2	N	-0-		-0-
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	98 1	2581 2	N	-0-		-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	97 1	2553 2	N	-0-		-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	89 1	2262 2	N	-0-		-0-
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	87 1	2224 2	N	-0-		-0-

  

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270											
10	6107 X	5908	-0-	-199	-0-	130 1	5778 3	Y	-0-		-0-
11	5910 X	5695	-0-	-215	-0-	125 1	5570 3	Y	-0-		-0-
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	127 1	5673 3	Y	-0-		-0-
01	5890 X	5745	-0-	-145	-0-	127 1	5618 3	Y	-0-		-0-
02	5320 X	5288	-0-	-32	-0-	116 1	5172 3	Y	-0-		-0-
*03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	138 1	6104 3	Y	-0-		-0-

  

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517											
10	4805 X	4796	-0-	-9	-0-	185 1	4611 2	Y	-0-		-0-
11	4650 X	4574	-0-	-76	-0-	171 1	4403 2	Y	-0-		-0-
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	167 1	4413 2	Y	-0-		-0-
01	4929 X	4481	-0-	-448	-0-	163 1	4318 2	Y	-0-		-0-
02	4340 X	3906	-0-	-434	-0-	148 1	3758 2	Y	-0-		-0-
03	4805 X	4307	-0-	-498	-0-	162 1	4145 2	Y	-0-		-0-

  

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660											
10	4805 X	4645	-0-	-160	-0-	180 1	4465 2	N	-0-		-0-
11	4650 X	4460	-0-	-190	-0-	167 1	4293 2	N	-0-		-0-
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	153 1	4044 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	3916	-0-	-734	-0-	143 1	3773 2	N	-0-		-0-
02	4200 X	3780	-0-	-420	-0-	143 1	3637 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	158 1	4032 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	7874 X	7383	-0-	-491	-0-	163	1	7220	3	N	-0-				-0-
11	7620 X	7115	-0-	-505	-0-	156	1	6959	3	N	-0-				-0-
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	157	1	7024	3	N	-0-				-0-
01	7564 X	7264	-0-	-300	-0-	161	1	7103	3	N	-0-				-0-
02	6776 X	6318	-0-	-458	-0-	139	1	6179	3	N	-0-				-0-
03	7378 X	7114	-0-	-264	-0-	156	1	6958	3	N	-0-				-0-
-----															
DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352															
10	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	61	1	1814	3	N	-0-				-0-
11	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	56	1	1668	3	N	-0-				-0-
12	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	54	1	1630	3	N	-0-				-0-
01	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	52	1	1557	3	N	-0-				-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-				-0-
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	3	N	-0-				-0-
-----															
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453															
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	179	1	5292	3	N	-0-				17
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	-0-				17
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-				17
01	5518 X	3704	-0-	-1814	-0-	120	1	3573	3	N	10				27
						11	9								
02	4984 X	4537	-0-	-447	-0-	147	1	4390	3	N	-0-				27
03	5456 X	4966	-0-	-490	-0-	161	1	4805	3	N	-0-				17
-----															
TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561															
10	8866 X	8305	-0-	-561	-0-	321	1	7984	2	N	-0-				-0-
11	8490 X	7913	-0-	-577	-0-	296	1	7617	2	N	-0-				-0-
12	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	296	1	7824	2	N	-0-				-0-
01	8494 X	7660	-0-	-834	-0-	279	1	7381	2	N	-0-				-0-
02	7504 X	6699	-0-	-805	-0-	254	1	6445	2	N	-0-				-0-
03	8308 X	7023	-0-	-1285	-0-	264	1	6759	2	N	-0-				-0-
-----															
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305															
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	55	1	1270	2	N	1				3
						1	9								
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	51	1	1233	2	N	-0-				3
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	N	-0-				3
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	2	N	-0-				3
02	1204 N	1120	-0-	-84	-0-	55	1	1065	2	N	-0-				3
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	45	1	1238	2	N	-0-				3
-----															
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173															
10	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	43	1	1887	3	N	-0-				-0-
11	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	41	1	1815	3	N	-0-				-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	47	1	2123	3	N	-0-				-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	3	N	-0-				-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	50	1	2213	3	N	-0-				-0-
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2643	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378																		
KHRAISH, HANNA		WELL #:	1	RRCID ->	182548	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7814 - 8745										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
10		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29 1	1262	3	Y	-0-			35							
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	28 1	1220	3	Y	7			42							
							8 9														
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	25 1	1158	3	Y	2			44							
							2 9														
01		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	25 1	1110	3	Y	10			54							
							11 9														
02		1064 N	988	-0-	-76	-0-	21 1	954	3	Y	12			66							
							13 9														
03		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	23 1	1056	3	Y	8			74							
							9 9														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"												WELL #:	3	RRCID ->	182551	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7337 - 7913
10		8339 X	7554	-0-	-785	-0-	167 1	7387	3	Y	-0-			3							
11		8040 X	7827	-0-	-213	-0-	172 1	7655	3	Y	-0-			3							
12		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	182 1	8154	3	Y	-0-			3							
01		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	178 1	7878	3	Y	74			77							
							81 9														
02		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	146 1	6533	3	Y	69			146							
							76 9														
*03		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	175 1	7785	3	Y	-0-			-0-							
AAT-UP-VIC												WELL #:	5	RRCID ->	182696	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7100 - 7499
10		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	56 1	1389	2	N	-0-			-0-							
11		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	53 1	1364	2	N	-0-			-0-							
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	52 1	1380	2	N	-0-			-0-							
01		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	51 1	1351	2	N	-0-			-0-							
02		1316 N	1115	-0-	-201	-0-	42 1	1073	2	N	-0-			-0-							
03		1426 N	1166	-0-	-260	-0-	44 1	1122	2	N	-0-			-0-							
FINLAYSON, O. T. "A"												WELL #:	4	RRCID ->	182746	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7067 - 7460
10		6107 X	5975	-0-	-132	-0-	231 1	5744	2	N	-0-			-0-							
11		5910 X	5719	-0-	-191	-0-	214 1	5505	2	N	-0-			-0-							
12		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	214 1	5662	2	N	-0-			-0-							
01		6045 X	5572	-0-	-473	-0-	203 1	5369	2	N	-0-			-0-							
02		5460 X	5345	-0-	-115	-0-	202 1	5143	2	N	-0-			-0-							
03		5983 X	5675	-0-	-308	-0-	214 1	5461	2	N	-0-			-0-							
MORRIS, J. S. DR.												WELL #:	6	RRCID ->	182771	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7112 - 7642
10		3100 N	1945	-0-	-1155	15058	63 1	1882	3	Y	-0-			12							
11		3000 N	1900	-0-	-1100	13958	62 1	1838	3	Y	-0-			12							
12		3100 N	1933	-0-	-1167	12791	62 1	1871	3	Y	-0-			12							
01		3100 N	1749	-0-	-1351	11440	57 1	1691	3	Y	1			13							
							1 9														
02		2800 N	1574	-0-	-1226	10214	35 1	1539	3	Y	-0-			13							
*03		3100 N	1822	-0-	-1278	8936	59 1	1763	3	Y	-0-			13							
ADAMS, CORINNE												WELL #:	5	RRCID ->	182774	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7199 - 7634
10		4960 X	4830	-0-	-130	-0-	125 1	4705	2	N	-0-			-0-							
11		4770 X	4393	-0-	-377	-0-	164 1	4229	2	N	-0-			-0-							
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	178 1	4701	2	N	-0-			-0-							
01		4898 X	4669	-0-	-229	-0-	170 1	4499	2	N	-0-			-0-							
02		4368 X	4154	-0-	-214	-0-	157 1	3997	2	N	-0-			-0-							
03		4867 X	4564	-0-	-303	-0-	172 1	4392	2	N	-0-			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-			3
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-			3
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-			3
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			3
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	3	Y	-0-			13
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	Y	-0-			13
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	-0-			13
01	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	37	1	1629	3	Y	-0-			13
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	3	Y	-0-			13
03	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-			13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

10	589 N	564	-0-	-25	-0-	18	1	546	3	Y	-0-			17
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	16	1	501	3	Y	-0-			17
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	1			18
						1	9							
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	16	1	489	3	Y	-0-			18
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	Y	-0-			18
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-			18

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

10	8029 X	7508	-0-	-521	-0-	166	1	7342	3	Y	-0-			3
11	7680 X	6983	-0-	-697	-0-	153	1	6830	3	Y	-0-			3
12	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	145	1	6471	3	Y	-0-			3
01	7068 X	7047	-0-	-21	-0-	156	1	6891	3	Y	-0-			3
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	147	1	6593	3	Y	-0-			3
03	7068 X	6788	-0-	-280	-0-	149	1	6639	3	Y	-0-			3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

10	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	155	1	6855	3	N	-0-			-0-
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	144	1	6380	3	N	-0-			-0-
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	143	1	6398	3	N	-0-			-0-
01	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	143	1	6343	3	N	-0-			-0-
02	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	130	1	5775	3	N	-0-			-0-
*03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	146	1	6455	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	197	1	4890	2	N	-0-			-0-
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	179	1	4616	2	N	-0-			-0-
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	2	N	-0-			-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	165	1	4360	2	N	-0-			-0-
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	153	1	3881	2	N	-0-			-0-
*03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	151	1	3849	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	22	1	272	2	Y	-0-			2
						811	3							
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	21	1	256	2	Y	1			3
						764	3	1	9					
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			3
						764	3							
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			3
						783	3							
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-			3
						680	3							
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	20	1	237	2	Y	-0-			3
						706	3							
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952														
10	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	233	1	6008	2	N	-0-			-0-
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	217	1	5747	2	N	-0-			-0-
01	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	242	1	6385	2	N	-0-			-0-
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	223	1	5666	2	N	-0-			-0-
*03	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	224	1	5731	2	N	-0-			-0-
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890														
10	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	3	N	-0-			-0-
11	10260 X	8148	-0-	-2112	-0-	264	1	7884	3	N	-0-			-0-
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	254	1	7613	3	N	-0-			-0-
01	10478 X	7892	-0-	-2586	-0-	257	1	7635	3	N	-0-			-0-
02	9044 X	6649	-0-	-2395	-0-	215	1	6434	3	N	-0-			-0-
03	9455 X	7351	-0-	-2104	-0-	239	1	7112	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071														
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-			-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	3	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1411	-0-	-73	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-			-0-
DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424														
10	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	280	1	12367	3	N	-0-			-0-
11	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	254	1	11297	3	N	-0-			-0-
12	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	252	1	11284	3	N	-0-			-0-
01	12772 X	11639	-0-	-1133	-0-	379	1	11260	3	N	-0-			-0-
02	11536 X	11217	-0-	-319	-0-	363	1	10854	3	N	-0-			-0-
*03	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	421	1	12542	3	N	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014														
10	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	33	1	1458	3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	29	1	1306	3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	31	1	1371	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7752 - 8440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	37 1	1650 3	Y	-0-				-0-
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	37 1	1665 3	Y	-0-				-0-
12		T. A.	1910	-0-	1910	1910	41 1	1869 3	Y	-0-				-0-
01		T. A.	1698	-0-	1698	3608	37 1	1661 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	1514	-0-	1514	5122	34 1	1480 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	1698	-0-	1698	6820	37 1	1661 3	Y	-0-				-0-
-----														
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7020 - 7400		
10		2046 N	1685	-0-	-361	-0-	65 1	1620 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	60 1	1532 2	N	-0-				-0-
12		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	59 1	1561 2	N	-0-				-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	67 1	1769 2	N	-0-				-0-
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	67 1	1708 2	N	-0-				-0-
*03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	67 1	1719 2	N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001										TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7088 - 7407		
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	34 1	1267 2	N	-0-				-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	35 1	1373 2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1194	-0-	-356	-0-	29 1	1165 2	N	-0-				-0-
01		1302 N	783	-0-	-519	-0-	29 1	754 2	N	-0-				-0-
02		1316 N	704	-0-	-612	-0-	18 1	686 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	894	-0-	-315	-0-	22 1	872 2	N	-0-				-0-
-----														
SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7660 - 8278		
10		2666 N	2614	-0-	-52	-0-	58 1	2556 3	N	-0-				-0-
11		2580 N	2578	-0-	-2	-0-	57 1	2521 3	N	-0-				-0-
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	62 1	2741 3	N	-0-				-0-
01		2604 N	2602	-0-	-2	-0-	58 1	2544 3	N	-0-				-0-
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	56 1	2458 3	N	-0-				-0-
03		2790 N	2268	-0-	-522	-0-	50 1	2218 3	N	-0-				-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7650 - 8277		
10		847 X	847	-0-	-0-	-0-	18 1	829 3	Y	-0-				-0-
11		1140 N	944	-0-	-196	-0-	21 1	923 3	Y	-0-				-0-
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	39 1	1746 3	Y	-0-				-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	22 1	958 3	Y	-0-				-0-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	34 1	1517 3	Y	-0-				-0-
03		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	27 1	1203 3	Y	-0-				-0-
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7621 - 8287		
10		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	38 1	1682 3	Y	-0-				-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	38 1	1718 3	Y	-0-				-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	37 1	1648 3	Y	-0-				-0-
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	37 1	1624 3	Y	-0-				-0-
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32 1	1431 3	Y	-0-				-0-
*03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	35 1	1567 3	Y	-0-				-0-
-----														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001										TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7050 - 7352		
10		5363 X	4803	-0-	-560	-0-	124 1	4679 2	N	-0-				-0-
11		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	130 1	5091 2	N	-0-				-0-
12		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	138 1	5526 2	N	-0-				-0-
01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	132 1	5299 2	N	-0-				-0-
02		4844 X	4743	-0-	-101	-0-	120 1	4623 2	N	-0-				-0-
03		5363 X	5107	-0-	-256	-0-	128 1	4979 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	39 1	1735 3	Y		-0-			19
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	38 1	1703 3	Y		-0-			19
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	41 1	1868 3	Y		-0-			19
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	42 1	1869 3	Y		-0-	19 1		-0-
*02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y		5	2 1		3
							6 9							
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	44 1	1938 3	Y		2			5
							2 9							
TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593														
10		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	260 1	6466 2	N		-0-			-0-
11		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	233 1	5995 2	N		-0-			-0-
12		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	253 1	6689 2	N		-0-			-0-
01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	227 1	5989 2	N		-0-			-0-
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	206 1	5243 2	N		-0-			-0-
*03		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	222 1	5680 2	N		-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405														
10		5394 X	3782	-0-	-1612	-0-	98 1	3684 2	N		-0-			-0-
11		2730 X	499	-0-	-2231	-0-	135 1	364 2	N		-0-			-0-
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	875 1	992 2	N		-0-			-0-
01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	884 1	3368 2	N		-0-			-0-
02		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	846 1	4692 2	N		-0-			-0-
*03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	960 1	3124 2	N		-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407														
10		6975 X	5062	-0-	-1913	-0-	131 1	4931 2	N		-0-			-0-
11		6300 X	3700	-0-	-2600	-0-	92 1	3608 2	N		-0-			-0-
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	84 1	3384 2	N		-0-			-0-
01		6324 X	6284	-0-	-40	-0-	229 1	6055 2	N		-0-			-0-
02		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	171 1	6614 2	N		-0-			-0-
*03		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	173 1	6716 2	N		-0-			-0-
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948														
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	75 1	3327 3	Y		-0-			-0-
11		3450 X	3246	-0-	-204	-0-	71 1	3175 3	Y		-0-			-0-
12		3565 X	3236	-0-	-329	-0-	105 1	3131 3	Y		-0-			-0-
01		3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	51 1	2267 3	Y		32			32
							35 9							
02		3192 X	1396	-0-	-1796	-0-	30 1	1360 3	Y		5			37
							6 9							
03		3410 X	2059	-0-	-1351	-0-	66 1	1963 3	Y		27			64
							30 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, CORA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183197		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	82 1	2418 3	N	15			57
11	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	17 9	100 1	N	-0-			57
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	112 1	2240 3	N	-0-			57
01	2604 X	2317	-0-	-287	-0-	99 1	2518 3	N	9			66
02	2184 N	1759	-0-	-425	-0-	10 9	2208 3	N	9			75
03	2604 N	1686	-0-	-918	-0-	75 1	1674 3	N	9			98
						10 9	1590 3	N	23			
						71 1						
						25 9						
-----												
PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183206		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057			
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	63 1	1875 3	Y	20			43
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	22 9	59 1	Y	8			51
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	9 9	56 1	Y	16	42 1		25
01	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	18 9	51 1	Y	1			26
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1 9	59 1	Y	18			44
03	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	20 9	50 1	Y	6			50
						7 9	1478 3	Y				
-----												
GARRETT, RUFUS		WELL #: 12		RRCID -> 183213		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343			
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	201 1	5002 2	N	-0-			-0-
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	187 1	4819 2	N	-0-			-0-
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	186 1	4919 2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5057	-0-	-275	-0-	184 1	4873 2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4296	-0-	-464	-0-	163 1	4133 2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	175 1	4468 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM-SHOOP		WELL #: 5		RRCID -> 183244		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268			
10	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	67 1	2546 2	N	-0-			-0-
11	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	95 1	2431 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	95 1	2521 2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2570	-0-	-34	-0-	94 1	2476 2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2270	-0-	-82	-0-	86 1	2184 2	N	-0-			-0-
*03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	98 1	2515 2	N	-0-			-0-
-----												
MCALISTER, O. H. GU		WELL #: 15		RRCID -> 183408		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361			
10	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	29 1	1279 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	44 1	1318 3	N	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	32 1	1413 3	N	-0-			-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	54 1	1608 3	N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535 3	N	-0-			-0-
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	52 1	1554 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	183427	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7863 -	8588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y		17	19
						19	9						
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y		-0-	19
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y		-0-	19
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	3	Y		-0-	19
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y		-0-	19
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	Y		-0-	19
*11	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	28	1	1235	3	Y		-0-	19
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y		-0-	19
*01	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	28	1	1214	3	Y		-0-	19
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	Y		-0-	10
03	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	27	1	1199	3	Y		-0-	10
											9 1		
-----													
WCCO 4-WM. MILLER GU 2		WELL #:		8	RRCID ->	183430	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7465 -	7893	
10	12803 X	12173	-0-	-630	-0-	398	1	11775	3	Y		-0-	-0-
11	12390 X	11595	-0-	-795	-0-	375	1	11220	3	Y		-0-	-0-
12	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	375	1	11230	3	Y		-0-	-0-
01	11873 X	10636	-0-	-1237	-0-	346	1	10290	3	Y		-0-	-0-
02	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	387	1	11575	3	Y		-0-	-0-
*03	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	437	1	13038	3	Y		-0-	-0-
-----													
GRAHAM HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	183435	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7452 -	7942	
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	3	N		-0-	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	N		-0-	-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	43	1	1917	3	N		-0-	-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	43	1	1889	3	N		-0-	-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	41	1	1793	3	N		-0-	-0-
03	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	38	1	1694	3	N		-0-	-0-
-----													
TCU		WELL #:		14	RRCID ->	183444	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7176 -	7528	
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	44	1	1658	2	N		-0-	-0-
11	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	41	1	1604	2	N		-0-	-0-
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	40	1	1593	2	N		-0-	-0-
01	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	41	1	1645	2	N		-0-	-0-
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	36	1	1396	2	N		-0-	-0-
03	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	38	1	1472	2	N		-0-	-0-
-----													
GRAHAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	183481	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 -	7956	
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	127	1	5587	3	N		-0-	-0-
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	123	1	5476	3	N		-0-	-0-
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	127	1	5683	3	N		-0-	-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	128	1	5682	3	N		-0-	-0-
02	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	114	1	5058	3	N		-0-	-0-
*03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	125	1	5530	3	N		-0-	-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	183485	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 7535 -	8097	
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	28	1	1246	3	N		-0-	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	3	N		-0-	-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N		-0-	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	N		-0-	-0-
02	1232 N	1109	-0-	-123	-0-	24	1	1085	3	N		-0-	-0-
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	65	1	1896	3	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	61	1	1819	3	Y	-0-		-0-
01		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	61	1	1819	3	Y	-0-		-0-
02		1736 N	1328	-0-	-408	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	59	1	1765	3	Y	-0-		-0-
-----														
ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747														
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-		69
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-		69
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-		69
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	17	1	507	3	Y	-0-		69
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-		69
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-		69
-----														
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902														
10		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	503	1	14860	3	N	-0-		-0-
11		12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	401	1	11963	3	N	-0-		-0-
12		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	387	1	11581	3	N	-0-		-0-
01		17050 X	11462	-0-	-5588	-0-	374	1	11088	3	N	-0-		-0-
02		15400 X	9798	-0-	-5602	-0-	318	1	9480	3	N	-0-		-0-
03		15376 X	10323	-0-	-5053	-0-	335	1	9988	3	N	-0-		-0-
-----														
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852														
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	93	1	4123	3	N	-0-		-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	129	1	3836	3	N	-0-		-0-
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3972	3	N	-0-		-0-
01		4464 X	3966	-0-	-498	-0-	129	1	3837	3	N	-0-		-0-
02		4032 X	3580	-0-	-452	-0-	79	1	3501	3	N	-0-		-0-
03		4216 X	3943	-0-	-273	-0-	128	1	3815	3	N	-0-		-0-
-----														
MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469														
10		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	131	1	5819	3	N	-0-		-0-
11		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	188	1	5615	3	N	-0-		-0-
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	124	1	5546	3	N	-0-		-0-
01		5890 X	5660	-0-	-230	-0-	184	1	5476	3	N	-0-		-0-
02		5320 X	4969	-0-	-351	-0-	161	1	4808	3	N	-0-		-0-
*03		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	192	1	5733	3	N	-0-		-0-
-----														
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925														
10		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	44	1	1910	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1909	-0-	-41	-0-	42	1	1867	3	N	-0-		-0-
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	3	N	-0-		-0-
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1922	3	N	-0-		-0-
02		1792 N	1405	-0-	-387	-0-	31	1	1374	3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1652	-0-	-394	-0-	36	1	1616	3	N	-0-		-0-
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974														
10		6076 X	5734	-0-	-342	-0-	127	1	5607	3	Y	-0-		-0-
11		5610 X	5407	-0-	-203	-0-	118	1	5289	3	Y	-0-		-0-
12		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	114	1	5105	3	Y	-0-		-0-
01		5735 X	5717	-0-	-18	-0-	126	1	5591	3	Y	-0-		-0-
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	123	1	5504	3	Y	-0-		-0-
*03		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	127	1	5641	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001											TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7390 - 7859	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	279 1	8240 3		N	-0-			-0-
11		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	260 1	7775 3		N	-0-			-0-
12		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	267 1	7995 3		N	-0-			-0-
01		9176 X	7948	-0-	-1228	-0-	259 1	7689 3		N	-0-			-0-
02		8288 X	6798	-0-	-1490	-0-	220 1	6578 3		N	-0-			-0-
03		8525 X	7391	-0-	-1134	-0-	240 1	7151 3		N	-0-			-0-
-----														
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001											TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7936 - 8300	
10		992 N	581	-0-	-411	-0-	11 1	143 2		Y	-0-			-0-
							427 3							
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2		Y	-0-			-0-
							550 3							
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	18 1	207 2		Y	-0-			-0-
							617 3							
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	16 1	192 2		Y	-0-			-0-
							572 3							
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2		Y	-0-			-0-
							683 3							
*03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	23 1	271 2		Y	-0-			-0-
							808 3							
-----														
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001											TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7704 - 8470	
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198 3	2 9		Y	2			77
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			Y	-0-	65 1		12
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1512 3	24 9		Y	22	7 1		27
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1304 3	32 9		Y	29	2 1		54
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1044 3	9 9		Y	8			62
*03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1190 3	111 9		Y	101			163
-----														
WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001											TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7782	
10		1054 N	870	-0-	-184	-0-	20 1	850 3		Y	-0-			7
11		990 N	938	-0-	-52	-0-	21 1	917 3		Y	-0-			7
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 3		Y	-0-			7
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	30 1	888 3		Y	-0-			7
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	990 3		Y	-0-			7
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	35 1	1050 3		Y	-0-			7
-----														
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001											TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7193 - 7683	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	184221	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7839 - 8614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	8 1	355 3	Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8 1	351 3	Y	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	-0-			-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	18 1	805 3	Y	72	40 1		32
							79 9						
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 1	469 3	Y	5	5 1		32
							6 9						
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	8 1	362 3	Y	-0-			32
-----													
MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	10	RRCID ->	184222	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7084 - 7615
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT, R. S. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	184270	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7057 - 7437
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	141 1	3513 2	N	-0-			-0-
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	129 1	3322 2	N	-0-			-0-
12		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	138 1	3653 2	N	-0-			-0-
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	143 1	3787 2	N	-0-			-0-
02		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	145 1	3690 2	N	-0-			-0-
*03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	149 1	3820 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, R. S. "B"				WELL #:	7	RRCID ->	184271	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7055 - 7431
10		3193 X	2606	-0-	-587	-0-	101 1	2505 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2371	-0-	-299	-0-	89 1	2282 2	N	-0-			-0-
12		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	79 1	2102 2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2249	-0-	-634	-0-	82 1	2167 2	N	-0-			-0-
02		2212 N	1933	-0-	-279	-0-	73 1	1860 2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1967	-0-	-203	-0-	74 1	1893 2	N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	184292	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7684 - 8374
10		2139 N	2133	-0-	-6	-0-	47 1	2086 3	Y	-0-			3
11		2070 N	1903	-0-	-167	-0-	42 1	1861 3	Y	-0-			3
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	44 1	1959 3	Y	-0-			3
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	49 1	2157 3	Y	-0-			3
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39 1	1743 3	Y	-0-			3
*03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	46 1	2044 3	Y	-0-			3
-----													
COLE TRUSTS 576				WELL #:	1	RRCID ->	184293	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7803 - 8447
10		3658 X	3503	-0-	-155	-0-	77 1	3426 3	Y	-0-			-0-
11		3510 X	3326	-0-	-184	-0-	73 1	3253 3	Y	-0-			-0-
12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	76 1	3362 3	Y	-0-			-0-
01		3534 X	3358	-0-	-176	-0-	74 1	3284 3	Y	-0-			-0-
02		3164 X	3014	-0-	-150	-0-	66 1	2948 3	Y	-0-			-0-
03		3503 X	3283	-0-	-220	-0-	72 1	3211 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7389 - 7870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	379 1	11215 3	N		-0-			-0-
11	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	393 1	11727 3	N		-0-			-0-
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	361 1	10835 3	N		-0-			-0-
01	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	363 1	10799 3	N		-0-			-0-
02	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	323 1	9653 3	N		1			1
03	10695 X	10346	-0-	-349	-0-	335 1	10011 3	N		-0-			-0-
						1 9							
GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7435 - 7863	
10	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	24 1	1054 3	N		-0-			-0-
11	1140 N	962	-0-	-178	-0-	21 1	941 3	N		-0-			-0-
12	1116 N	921	-0-	-195	-0-	21 1	900 3	N		-0-			-0-
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	20 1	889 3	N		-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20 1	899 3	N		-0-			-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	22 1	966 3	N		-0-			-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7470 - 7968	
10	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	39 1	1728 3	N		-0-			-0-
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	39 1	1772 3	N		-0-			-0-
12	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	40 1	1815 3	N		-0-			-0-
01	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	38 1	1675 3	N		-0-			-0-
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	36 1	1588 3	N		-0-			-0-
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	42 1	1866 3	N		-0-			-0-
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7570 - 8023	
10	3875 X	123	-0-	-3752	-0-	123 1		N		-0-			-0-
11	3810 X	3765	-0-	-45	-0-	115 1	3650 3	N		-0-			-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	112 1	3355 3	N		-0-			-0-
01	3906 X	3430	-0-	-476	-0-	111 1	3319 3	N		-0-			-0-
02	3528 X	2972	-0-	-556	-0-	97 1	2875 3	N		-0-			-0-
03	3906 X	3390	-0-	-516	-0-	110 1	3280 3	N		-0-			-0-
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	8267	PERF. 7687 - 8151	
10	8494 X	284	-0-	-8210	-0-	284 1		N		-0-			-0-
11	9690 X	8651	-0-	-1039	-0-	267 1	8384 3	N		-0-			-0-
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	263 1	7902 3	N		-0-			-0-
01	8897 X	8320	-0-	-577	-0-	271 1	8049 3	N		-0-			-0-
02	8036 X	7643	-0-	-393	-0-	248 1	7395 3	N		-0-			-0-
03	8897 X	8410	-0-	-487	-0-	272 1	8138 3	N		-0-			-0-
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7262 - 7806	
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	22 1	478 3	Y		10			51
						11 9							
11	750 N	106	-0-	-644	-0-	5 1	101 3	Y		-0-			51
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y		-0-			51
01	496 N	37	-0-	-459	-0-	1 1	36 3	Y		-0-			51
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y		-0-			51
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	Y		29			80
						32 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7705 - 8359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8959 X	8448	-0-	-511	-0-	187 1	8261 3	Y	-0-			-0-
11		8670 X	7928	-0-	-742	-0-	174 1	7754 3	Y	-0-			-0-
12		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	179 1	8018 3	Y	-0-			-0-
01		8525 X	8247	-0-	-278	-0-	183 1	8064 3	Y	-0-			-0-
02		7644 X	7199	-0-	-445	-0-	158 1	7041 3	Y	-0-			-0-
03		8463 X	7708	-0-	-755	-0-	170 1	7538 3	Y	-0-			-0-
-----													
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7469 - 7941	
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	32 1	1401 3	N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	30 1	1354 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	31 1	1387 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	31 1	1379 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	1280	-0-	-8	-0-	28 1	1252 3	N	-0-			-0-
*03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	34 1	1503 3	N	-0-			-0-
-----													
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7471 - 7943	
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	6 1	230 3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7346 - 7796	
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	177 1	5228 3	N	-0-			-0-
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	151 1	4516 3	N	-0-			-0-
12		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	154 1	4606 3	N	-0-			-0-
01		7719 X	5113	-0-	-2606	-0-	167 1	4946 3	N	-0-			-0-
02		6972 X	4342	-0-	-2630	-0-	141 1	4201 3	N	-0-			-0-
03		5394 X	4881	-0-	-513	-0-	159 1	4722 3	N	-0-			-0-
-----													
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	7934	PERF. 7365 - 7810	
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	40 1	1806 3	N	-0-			-0-
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	60 1	1801 3	N	-0-			-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	62 1	1870 3	N	-0-			-0-
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	64 1	1895 3	N	-0-			-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	58 1	1732 3	N	-0-			-0-
*03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 3	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6816 - 7102	
10		3813 X	3625	-0-	-188	-0-	142 1	3483 2	N	-0-			-0-
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	138 1	3716 2	N	-0-			-0-
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	133 1	3518 2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3704	-0-	-78	-0-	132 1	3572 2	N	-0-			-0-
02		3556 X	3036	-0-	-520	-0-	122 1	2914 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3266	-0-	-671	-0-	125 1	3141 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7035 - 7409	
10		2790 X	2588	-0-	-202	-0-	100 1	2488 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2599	-0-	-71	-0-	97 1	2502 2	N	-0-			-0-
12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	102 1	2710 2	N	-0-			-0-
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	98 1	2594 2	N	-0-			-0-
02		2380 N	2259	-0-	-121	-0-	86 1	2173 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2310	-0-	-325	-0-	87 1	2223 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	8694	PERF. 7863	-	8674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	25 1	1111 3	Y	-0-				10
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	24 1	1084 3	Y	-0-				10
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	18 1	812 3	Y	11	21	1		-0-
01		992 N	636	-0-	-356	-0-	12 9							
							14 1	616 3	Y	5	5	1		-0-
							6 9							
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	28 1	1249 3	Y	-0-				-0-
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7308	-	7730
10		7192 X	6883	-0-	-309	-0-	225 1	6658 3	N	-0-				-0-
11		7500 X	6727	-0-	-773	-0-	218 1	6509 3	N	-0-				-0-
12		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	139 1	6190 3	N	-0-				-0-
01		8060 X	6805	-0-	-1255	-0-	222 1	6583 3	N	-0-				-0-
02		6356 X	5609	-0-	-747	-0-	123 1	5486 3	N	-0-				-0-
03		6944 X	5745	-0-	-1199	-0-	126 1	5619 3	N	-0-				-0-
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7105	-	7659
10		5890 X	5452	-0-	-438	-0-	120 1	5326 3	N	5				37
							6 9							
11		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	112 1	5023 3	N	9				46
							10 9							
12		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	114 1	5090 3	N	12				58
							13 9							
01		5053 X	4854	-0-	-199	-0-	106 1	4727 3	N	19				77
							21 9							
02		4564 X	3708	-0-	-856	-0-	81 1	3621 3	N	5				82
							6 9							
03		5053 X	4267	-0-	-786	-0-	94 1	4162 3	N	10				92
							11 9							
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH	8763	PERF. 836	-	8506
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	28 1	1215 3	Y	-0-				-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	28 1	1258 3	Y	-0-				-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	29 1	1299 3	Y	-0-				-0-
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29 1	1276 3	Y	-0-				-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	38 1	1716 3	Y	-0-				-0-
03		1209 N	823	-0-	-386	-0-	18 1	805 3	Y	-0-				-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7788	-	8542
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6917	-	7165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9145 X	8728	-0-	-417	-0-	193 1	8535 3		N	-0-			-0-
11		8850 X	8347	-0-	-503	-0-	183 1	8164 3		N	-0-			-0-
12		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	198 1	8850 3		N	-0-			-0-
01		8897 X	8401	-0-	-496	-0-	186 1	8215 3		N	-0-			-0-
02		7980 X	7711	-0-	-269	-0-	169 1	7542 3		N	-0-			-0-
03		8959 X	8340	-0-	-619	-0-	184 1	8156 3		N	-0-			-0-
-----														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924														
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	83 1	3690 3		N	-0-			-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	79 1	3523 3		N	-0-			-0-
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	82 1	3657 3		N	-0-			-0-
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	75 1	3315 3		N	-0-			-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	71 1	3148 3		N	-0-			-0-
*03		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	60 1	2665 3		N	-0-			-0-
-----														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681														
10		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	198 1	5864 3		N	-0-			-0-
11		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	177 1	5263 3		N	-0-			-0-
12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	198 1	5934 3		N	-0-			-0-
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	161 1	4771 3		N	-0-			-0-
02		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	116 1	3472 3		N	-0-			-0-
*03		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	153 1	4562 3		N	-0-			-0-
-----														
HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635														
10		7688 X	7407	-0-	-281	-0-	286 1	7121 2		N	-0-			-0-
11		7440 X	6995	-0-	-445	-0-	262 1	6733 2		N	-0-			-0-
12		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	260 1	6868 2		N	-0-			-0-
01		7626 X	6934	-0-	-692	-0-	253 1	6681 2		N	-0-			-0-
02		6692 X	5536	-0-	-1156	-0-	210 1	5326 2		N	-0-			-0-
*03		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	191 1	7419 2		N	-0-			-0-
-----														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371														
10		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	28 1	1215 3		Y	3			3
							3 9							
11		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	28 1	1264 3		Y	3			6
							3 9							
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30 1	1347 3		Y	4			10
							4 9							
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	29 1	1285 3		Y	-0-			10
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	26 1	1137 3		Y	-0-			10
03		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	24 1	1087 3		Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HADDOCK, E. L.		WELL #:	4	RRCID ->	184915	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7207 - 7655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		5518 X	4508	-0-	-1010	-0-	116 1	4392 2	N	-0-	-0-
11		5070 X	4222	-0-	-848	-0-	158 1	4064 2	N	-0-	-0-
12		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	102 1	4109 2	N	-0-	-0-
01		4650 X	4469	-0-	-181	-0-	109 1	4360 2	N	-0-	-0-
02		4144 X	3885	-0-	-259	-0-	147 1	3738 2	N	-0-	-0-
03		4495 X	4074	-0-	-421	-0-	102 1	3972 2	N	-0-	-0-
-----											
YOUNG, JEAN		WELL #:	3	RRCID ->	184919	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	7680 - 8344
10		3596 X	3568	-0-	-28	-0-	79 1	3489 3	Y	-0-	-0-
11		3480 X	3262	-0-	-218	-0-	72 1	3190 3	Y	-0-	-0-
12		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	75 1	3353 3	Y	-0-	-0-
01		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	78 1	3449 3	Y	-0-	-0-
02		3220 X	3214	-0-	-6	-0-	71 1	3143 3	Y	-0-	-0-
03		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	77 1	3421 3	Y	-0-	-0-
-----											
YOUNG, JEAN		WELL #:	4	RRCID ->	184920	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7651 - 8331
10		2108 X	1938	-0-	-170	-0-	43 1	1895 3	Y	-0-	-0-
11		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	45 1	1997 3	Y	-0-	-0-
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	45 1	1981 3	Y	-0-	-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	44 1	1956 3	Y	-0-	-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	37 1	1658 3	Y	-0-	-0-
03		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	38 1	1722 3	Y	-0-	-0-
-----											
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	2	RRCID ->	184955	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7224 - 7650
10		1891 X	1851	-0-	-40	-0-	48 1	1803 2	N	-0-	-0-
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-	-0-
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	-0-
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-	-0-
03		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	2	RRCID ->	184958	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7890 - 8634
10		3844 X	3356	-0-	-488	-0-	140 1	3216 3	Y	-0-	-0-
11		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	178 1	4288 3	Y	-0-	-0-
12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	168 1	3753 3	Y	-0-	-0-
01		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	178 1	3832 3	Y	-0-	-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	177 1	3397 3	Y	-0-	-0-
*03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	129 1	3563 3	Y	-0-	-0-
-----											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	3	RRCID ->	184959	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7889 - 8630
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	240 1	5507 3	N	-0-	-0-
11		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	222 1	5345 3	N	-0-	-0-
12		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	242 1	5384 3	N	-0-	-0-
01		5735 X	5603	-0-	-132	-0-	249 1	5354 3	N	-0-	-0-
02		5180 X	4978	-0-	-202	-0-	246 1	4732 3	N	-0-	-0-
03		5735 X	5646	-0-	-89	-0-	197 1	5449 3	N	-0-	-0-
-----											
CHIEF-PENT		WELL #:	2	RRCID ->	184963	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6788 - 7065
10		3131 X	2764	-0-	-367	-0-	99 1	2665 2	N	-0-	-0-
11		2970 X	2628	-0-	-342	-0-	94 1	2534 2	N	-0-	-0-
12		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	94 1	2504 2	N	-0-	-0-
01		2852 X	2381	-0-	-471	-0-	85 1	2296 2	N	-0-	-0-
02		2464 N	1966	-0-	-498	-0-	70 1	1896 2	N	-0-	-0-
03		2604 N	2055	-0-	-549	-0-	72 1	1983 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6820 X	6306	-0-	-514	-0-	227	1	6079	2	N	-0-					-0-
11		6600 X	6087	-0-	-513	-0-	219	1	5868	2	N	-0-					-0-
12		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	238	1	6340	2	N	-0-					-0-
01		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	254	1	6922	2	N	-0-					-0-
02		6076 X	5749	-0-	-327	-0-	205	1	5544	2	N	-0-					-0-
03		6572 X	6062	-0-	-510	-0-	211	1	5851	2	N	-0-					-0-
-----																	
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250																	
10		694 X	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
01		682 N	600	-0-	-82	-0-	20	1	580	3	Y	-0-					-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-
*03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	-0-					-0-
-----																	
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274																	
10		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	137	1	3136	2	N	-0-					-0-
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	2	N	-0-					-0-
12		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	132	1	2935	2	N	-0-					-0-
01		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	134	1	2887	2	N	-0-					-0-
02		2772 X	2276	-0-	-496	-0-	113	1	2163	2	N	-0-					-0-
03		3069 X	2652	-0-	-417	-0-	93	1	2559	2	N	-0-					-0-
-----																	
VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590																	
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	N	-0-					-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	130	1	3144	2	N	-0-					-0-
12		3100 X	2750	-0-	-350	-0-	118	1	2632	2	N	-0-					-0-
01		3100 X	3039	-0-	-61	-0-	135	1	2904	2	N	-0-					-0-
02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	147	1	2830	2	N	-0-					-0-
*03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	131	1	3620	2	N	-0-					-0-
-----																	
VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610																	
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	35	1	1543	3	N	-0-					-0-
11		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
12		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	36	1	1606	3	N	-0-					-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	36	1	1605	3	N	-0-					-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	N	-0-					-0-
*03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	N	-0-					-0-
-----																	
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830																	
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	2	N	-0-					-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	N	-0-					-0-
12		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	64	1	2554	2	N	-0-					-0-
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	61	1	2464	2	N	-0-					-0-
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	57	1	2197	2	N	-0-					-0-
03		2604 N	2512	-0-	-92	-0-	63	1	2449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2139 N	1615	-0-	-524	-0-	53 1	1562 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1340	-0-	-370	-0-	43 1	1297 3		N	-0-			-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	43 1	1262 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	815	-0-	-797	-0-	27 1	788 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	711	-0-	-549	-0-	23 1	688 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	763	-0-	-539	-0-	24 1	739 3		N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

10		4836 X	4783	-0-	-53	-0-	171 1	4612 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4232	-0-	-568	-0-	153 1	4079 2		N	-0-			-0-
12		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	171 1	4557 2		N	-0-			-0-
01		4774 X	4646	-0-	-128	-0-	165 1	4481 2		N	-0-			-0-
02		4312 X	3942	-0-	-370	-0-	140 1	3802 2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4595	-0-	-179	-0-	160 1	4435 2		N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

10		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	151 1	3463 2		N	-0-			-0-
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	141 1	3388 2		N	-0-			-0-
12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	154 1	3438 2		N	-0-			-0-
01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	156 1	3359 2		N	-0-			-0-
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	144 1	2768 2		N	-0-			-0-
*03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	124 1	3414 2		N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

10		2728 N	2675	-0-	-53	-0-	59 1	2616 3		Y	-0-			-0-
11		2610 N	2554	-0-	-56	-0-	56 1	2498 3		Y	-0-			-0-
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	55 1	2474 3		Y	-0-			-0-
01		2604 N	2584	-0-	-20	-0-	57 1	2527 3		Y	-0-			-0-
02		2352 N	2326	-0-	-26	-0-	51 1	2275 3		Y	-0-			-0-
03		2542 N	2481	-0-	-61	-0-	54 1	2427 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	37 1	1634 3		Y	-0-			2
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	37 1	1636 3		Y	-0-			2
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	36 1	1614 3		Y	1			3
							1	9						
01		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	35 1	1514 3		Y	-0-			3
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	34 1	1496 3		Y	-0-			3
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	37 1	1635 3		Y	-0-			3

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

10		2232 N	1950	-0-	-282	-0-	43 1	1907 3		Y	-0-			-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	44 1	1969 3		Y	-0-			-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	45 1	1996 3		Y	-0-			-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	44 1	1950 3		Y	-0-			-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	42 1	1848 3		Y	-0-			-0-
*03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	49 1	2149 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565															
10		13547 X	7059	-0-	-6488	-0-	182	1	6877	2	N	-0-			-0-
11		13110 X	5829	-0-	-7281	-0-	145	1	5684	2	N	-0-			-0-
12		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	131	1	5280	2	N	-0-			-0-
01		8246 X	6403	-0-	-1843	-0-	156	1	6247	2	N	-0-			-0-
02		7196 X	5458	-0-	-1738	-0-	138	1	5320	2	N	-0-			-0-
03		7068 X	5912	-0-	-1156	-0-	148	1	5764	2	N	-0-			-0-
-----															
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639															
10		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-			-0-
11		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	280	1	7211	2	N	-0-			-0-
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	278	1	7351	2	N	-0-			-0-
01		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	274	1	7229	2	N	-0-			-0-
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	221	1	5623	2	N	-0-			-0-
*03		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	213	1	5451	2	N	-0-			-0-
-----															
GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920															
10		3286 X	82	-0-	-3204	-0-	82	1			N	-0-			-0-
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	80	1	3633	3	N	-0-			-0-
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	83	1	3682	3	N	-0-			-0-
01		3844 X	3793	-0-	-51	-0-	84	1	3709	3	N	-0-			-0-
02		3472 X	3340	-0-	-132	-0-	73	1	3267	3	N	-0-			-0-
03		3844 X	3700	-0-	-144	-0-	81	1	3619	3	N	-0-			-0-
-----															
HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689															
10		10199 X	9813	-0-	-386	-0-	253	1	9560	2	N	-0-			-0-
11		9870 X	9501	-0-	-369	-0-	355	1	9146	2	N	-0-			-0-
12		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	345	1	9133	2	N	-0-			-0-
01		9982 X	9562	-0-	-420	-0-	349	1	9213	2	N	-0-			-0-
02		8876 X	8496	-0-	-380	-0-	322	1	8174	2	N	-0-			-0-
03		9827 X	9052	-0-	-775	-0-	341	1	8711	2	N	-0-			-0-
-----															
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601															
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	3	Y	-0-			-0-
11		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2406	3	Y	-0-			-0-
12		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-			-0-
01		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-			-0-
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-			-0-
*03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	58	1	2596	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137										COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7734 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		2387 N	2290	-0-	-97	-0-	51 1	2238 3	Y	1	1 1			-0-	
11		2280 N	2157	-0-	-123	-0-	47 1	2110 3	Y	-0-				-0-	
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	51 1	2275 3	Y	-0-				-0-	
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	52 1	2298 3	Y	-0-				-0-	
02		2016 N	1974	-0-	-42	-0-	43 1	1931 3	Y	-0-				-0-	
*03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	51 1	2291 3	Y	-0-				-0-	
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142										COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6768 - 7112
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	126 1	3280 2	N	-0-				-0-	
11		3180 X	2961	-0-	-219	-0-	104 1	2857 2	N	-0-				-0-	
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	94 1	2684 2	N	-0-				-0-	
01		3906 X	2529	-0-	-1377	-0-	94 1	2435 2	N	-0-				-0-	
02		3416 X	2202	-0-	-1214	-0-	85 1	2117 2	N	-0-				-0-	
03		3410 X	2255	-0-	-1155	-0-	80 1	2175 2	N	-0-				-0-	
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150										COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7298 - 7811
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	381 1	886 3	Y	8				38	
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	367 1	824 3	Y	12				50	
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	374 1	745 3	Y	2				52	
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	378 1	822 3	Y	-0-				52	
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	341 1	720 3	Y	12				64	
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	380 1	875 3	Y	21	71 1			14	
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152										COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7295 - 7675
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	270 1	7991 3	N	-0-				-0-	
11		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	247 1	7370 3	N	-0-				-0-	
12		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	230 1	6878 3	N	-0-				-0-	
01		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	222 1	6589 3	N	-0-				-0-	
02		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	190 1	5652 3	N	-0-				-0-	
*03		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	224 1	6682 3	N	-0-				-0-	
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	7702 - 8385
10		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	47 1	2105 3	Y	-0-				-0-	
11		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	45 1	2021 3	Y	-0-				-0-	
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	44 1	1969 3	Y	-0-				-0-	
01		2108 N	1737	-0-	-371	-0-	38 1	1699 3	Y	-0-				-0-	
02		1904 N	1571	-0-	-333	-0-	35 1	1536 3	Y	-0-				-0-	
03		2015 N	1700	-0-	-315	-0-	37 1	1663 3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	185294	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7568 - 8225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	61 1	2710 3	Y	1		12
							1 9					
11		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	58 1	2580 3	Y	-0-		12
12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	60 1	2653 3	Y	-0-		12
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	60 1	2654 3	Y	-0-		12
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	56 1	2477 3	Y	-0-		12
*03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	59 1	2629 3	Y	-0-		12
-----												
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185295	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7555 - 8227	
10		5797 X	5543	-0-	-254	-0-	122 1	5421 3	Y	-0-		-0-
11		5610 X	5344	-0-	-266	-0-	117 1	5227 3	Y	-0-		-0-
12		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	110 1	4905 3	Y	-0-		-0-
01		5580 X	5412	-0-	-168	-0-	119 1	5293 3	Y	-0-		-0-
02		5040 X	4483	-0-	-557	-0-	99 1	4384 3	Y	-0-		-0-
03		5549 X	5158	-0-	-391	-0-	113 1	5045 3	Y	-0-		-0-
-----												
MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	185317	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	7568 - 8030	
10		372 N	297	-0-	-75	-0-	7 1	290 3	N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, WANDA		WELL #:	2	RRCID ->	185387	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7143 - 7516	
10		5394 X	4982	-0-	-412	-0-	193 1	4789 2	N	-0-		-0-
11		5220 X	5189	-0-	-31	-0-	194 1	4995 2	N	-0-		-0-
12		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	191 1	5041 2	N	-0-		-0-
01		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	207 1	5468 2	N	-0-		-0-
02		4844 X	4769	-0-	-75	-0-	181 1	4588 2	N	-0-		-0-
03		5363 X	4543	-0-	-820	-0-	171 1	4372 2	N	-0-		-0-
-----												
MARES, H. F. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	185388	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7215 - 7767	
*04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	622 3	Y	-0-	2 1	-0-
*05		496 N	485	-0-	-11	-0-	11 1	474 3	Y	-0-		-0-
*06		630 N	324	-0-	-306	-0-	8 1	316 3	Y	-0-		-0-
*07		651 N	345	-0-	-306	-0-	8 1	337 3	Y	-0-		-0-
*08		496 N	411	-0-	-85	-0-	9 1	402 3	Y	-0-		-0-
*09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	178 1	474 3	Y	-0-		-0-
*10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	10 1	474 3	Y	-0-		-0-
*11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	14 1	625 3	Y	-0-		-0-
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	14 1	635 3	Y	-0-		-0-
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	13 1	579 3	Y	-0-		-0-
*02		476 N	447	-0-	-29	-0-	9 1	438 3	Y	-0-		-0-
*03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	13 1	553 3	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	3	RRCID ->	185392	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7021 - 7339	
10		3038 X	2787	-0-	-251	-0-	72 1	2715 2	N	-0-		-0-
11		2670 X	1813	-0-	-857	-0-	45 1	1768 2	N	-0-		-0-
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	43 1	1734 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	1331	-0-	-1056	-0-	49 1	1282 2	N	-0-		-0-
02		1680 N	828	-0-	-852	-0-	21 1	807 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	832	-0-	-935	-0-	21 1	811 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	30 1	1124 2	N	-0-			-0-
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	25 1	974 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	851	-0-	-389	-0-	21 1	830 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	741	-0-	-406	-0-	27 1	714 2	N	-0-			-0-
02		924 N	479	-0-	-445	-0-	12 1	467 2	N	-0-			-0-
03		837 N	815	-0-	-22	-0-	20 1	795 2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171													
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	73 1	3202 3	N	-0-			-0-
11		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	71 1	3127 3	N	-0-			-0-
12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	76 1	3402 3	N	-0-			-0-
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	74 1	3273 3	N	-0-			-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	75 1	3352 3	N	-0-			-0-
*03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	75 1	3338 3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550													
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	400 3	1 9	Y	1			13
11		390 N	195	-0-	-195	-0-	193 3	2 9	Y	2			15
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 3	1 9	Y	1			16
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			16
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			16
*03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y	2			18

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650													
10		837 N	582	-0-	-255	-0-	11 1	143 2	Y	-0-	53 1		-0-
							428 3						
11		750 N	30	-0-	-720	-0-	8 2	22 3	Y	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	11	11 1		-0-
01		589 N	217	-0-	-372	-0-	4 1	52 2	Y	3	3 1		-0-
							158 3	3 9					
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	5 2	14 3	Y	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670													
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	4 1	44 2	Y	-0-			-0-
							134 3						
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
							107 3						
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
							114 3						
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	Y	12			12
							468 3	13 9					
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	22	34 1		-0-
							86 3	24 9					
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	1	1 1		-0-
							308 3	1 9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1790	-0-	-8	-0-		36	1	440	2	Y	2			2
							1312	3		2	9				
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-		33	1	398	2	Y	-0-			2
							1187	3							
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		32	1	399	2	Y	-0-			2
							1188	3							
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-		33	1	392	2	Y	5			7
							1170	3		6	9				
02	1512 N	1101	-0-	-411	-0-		23	1	271	2	Y	-0-			7
							807	3							
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		35	1	421	2	Y	-0-			7
							1257	3							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-		116	1	3442	3	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3318	-0-	-282	-0-		107	1	3211	3	Y	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		89	1	2662	3	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2564	-0-	-1001	-0-		84	1	2480	3	Y	-0-			-0-
02	3220 X	2439	-0-	-781	-0-		79	1	2360	3	Y	-0-			-0-
*03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		131	1	3929	3	Y	-0-			-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		76	1	2862	2	N	-0-			-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-		70	1	2754	2	N	-0-			-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		81	1	3265	2	N	-0-			-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		70	1	2826	2	N	-0-			-0-
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		67	1	2577	2	N	-0-			-0-
*03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		71	1	2748	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		4	1	162	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		3	1	104	2	N	-0-			-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

10	2077 N	1826	-0-	-251	-0-		58	1	1711	3	Y	52	112	1	7
							57	9							
11	1950 N	1760	-0-	-190	-0-		75	1	1673	3	Y	11			18
							12	9							
12	1953 N	1744	-0-	-209	-0-		74	1	1653	3	Y	15			33
							17	9							
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-		55	1	1617	3	Y	-0-			33
02	1652 N	1446	-0-	-206	-0-		62	1	1376	3	Y	7			40
							8	9							
03	1736 N	1463	-0-	-273	-0-		46	1	1397	3	Y	18			58
							20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EVERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185720	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7770 - 8477		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28 1	1232 3	Y	-0-				2
11		1170 N	849	-0-	-321	-0-	19 1	830 3	Y	-0-				2
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28 1	1252 3	Y	-0-				2
01		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	23 1	1001 3	Y	-0-				2
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	22 1	978 3	Y	-0-				2
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23 1	1033 3	Y	-0-				2
-----														
WEIL, LYNNE		WELL #:		6	RRCID ->	185721	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7204 - 7593		
10		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	211 1	7975 2	N	-0-				-0-
11		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	208 1	8124 2	N	-0-				-0-
12		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	217 1	8719 2	N	-0-				-0-
01		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	221 1	8875 2	N	-0-				-0-
02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	98 1	3795 2	N	-0-				-0-
*03		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	225 1	8736 2	N	-0-				-0-
-----														
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185722	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7740 - 8350		
10		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	36 1	1576 3	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	35 1	1541 3	Y	-0-				-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	33 1	1470 3	Y	-0-				-0-
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	54 1	2393 3	Y	-0-				-0-
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	51 1	2268 3	Y	-0-				-0-
*03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	49 1	2159 3	Y	-0-				-0-
-----														
KNAPP		WELL #:		6	RRCID ->	185723	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7446 - 7996		
10		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	321 1	9509 3	Y	3				25
11		9480 X	9362	-0-	-118	-0-	301 1	9018 3	Y	39	48 1			16
12		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	310 1	9307 3	Y	5	5 1			16
01		10137 X	9522	-0-	-615	-0-	310 1	9209 3	Y	3	1 1			18
02		8960 X	8787	-0-	-173	-0-	284 1	8499 3	Y	4				22
03		9827 X	9606	-0-	-221	-0-	311 1	9292 3	Y	3				25
-----														
MCALISTER, O. H. GU		WELL #:		14	RRCID ->	185754	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7007 - 7337		
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	33 1	1477 3	N	-0-				-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	32 1	1418 3	N	-0-				-0-
12		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31 1	1403 3	N	-0-				-0-
01		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	46 1	1383 3	N	-0-				-0-
02		1344 N	1261	-0-	-83	-0-	41 1	1220 3	N	-0-				-0-
03		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	43 1	1291 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	40 1	1780 3	Y	5		5
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	6 9					
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	35 1	1557 3	Y	-0-		5
01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	40 1	1812 3	Y	-0-		5
						34 1	1510 3	Y	7		12
						8 9					
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	37 1	1632 3	Y	15	25 1	2
						17 9					
03	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	39 1	1766 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348											
10	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	67 1	2948 3	Y	-0-		-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	64 1	2820 3	Y	-0-		-0-
12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	64 1	2852 3	Y	-0-		-0-
01	3007 N	2769	-0-	-238	-0-	61 1	2708 3	Y	-0-		-0-
02	2688 N	2513	-0-	-175	-0-	55 1	2458 3	Y	-0-		-0-
03	2914 N	2848	-0-	-66	-0-	62 1	2786 3	Y	-0-		-0-
WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329											
10	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	90 1	2657 3	N	-0-		-0-
11	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	84 1	2519 3	N	-0-		-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	85 1	2549 3	N	-0-		-0-
01	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	92 1	2717 3	N	-0-		-0-
02	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	79 1	2361 3	N	-0-		-0-
03	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	85 1	2543 3	N	-0-		-0-
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290											
*06	T. A.	272	-0-	272	272	6 1	260 3	Y	5		15
						6 9					
*07	T. A.	425	-0-	425	697	9 1	416 3	Y	-0-		15
*08	T. A.	466	-0-	466	1163	72 1	394 3	Y	-0-		15
*09	1950 X	787	-0-	-1163	-0-	162 1	625 3	Y	-0-		15
*10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	25 1	765 3	Y	-0-		15
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21 1	612 3	Y	-0-		15
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26 1	797 3	Y	-0-		15
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 1	853 3	Y	-0-		15
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	27 1	805 3	Y	-0-		15
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	908 3	Y	2		17
						2 9					
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630											
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	18 1	204 2	Y	4		130
						606 3	4 9				
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	16 1	192 2	Y	9		139
						570 3	10 9				
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18 1	206 2	Y	6		145
						616 3	7 9				
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	15 1	177 2	Y	6		151
						529 3	7 9				
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	Y	8		159
						665 3	9 9				
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	18 1	211 2	Y	7	136 1	30
						628 3	8 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001										TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7854 -	8600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4898 X	4787	-0-	-111	-0-	106 1	4681 3	Y	-0-			-0-
11		4740 X	4628	-0-	-112	-0-	102 1	4526 3	Y	-0-			-0-
12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	106 1	4698 3	Y	-0-			-0-
01		4774 X	4601	-0-	-173	-0-	102 1	4499 3	Y	-0-			-0-
02		4312 X	4125	-0-	-187	-0-	91 1	4034 3	Y	-0-			-0-
03		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	102 1	4551 3	Y	-0-			-0-
-----													
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001										TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6854 -	7300
10		2883 X	2845	-0-	-38	-0-	93 1	2752 3	Y	-0-			-0-
11		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	80 1	2387 3	Y	-0-			-0-
12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	76 1	2293 3	Y	-0-			-0-
01		2728 X	2527	-0-	-201	-0-	82 1	2445 3	Y	-0-			-0-
02		2296 N	2006	-0-	-290	-0-	65 1	1941 3	Y	-0-			-0-
03		2356 N	1929	-0-	-427	-0-	63 1	1866 3	Y	-0-			-0-
-----													
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7740 -	8500
10		8401 X	8193	-0-	-208	-0-	166 1	1996 2	N	66			187
							5958 3	73 9					
11		8130 X	7859	-0-	-271	-0-	157 1	1907 2	N	94	191 1		90
							5692 3	103 9					
12		8308 X	8125	-0-	-183	-0-	162 1	1978 2	N	77			167
							5900 3	85 9					
01		8308 X	7955	-0-	-353	-0-	161 1	1938 2	N	62	182 1		47
							5788 3	68 9					
*02		7504 X	7161	-0-	-343	-0-	143 1	1743 2	N	71			118
							5197 3	78 9					
03		8184 X	7837	-0-	-347	-0-	159 1	1907 2	N	80	152 1		46
							5683 3	88 9					
-----													
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	8665	PERF. 7676 -	8235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
-----													
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7129 -	7593
10		7223 X	6174	-0-	-1049	-0-	202 1	5969 3	Y	3			65
							3 9						
11		6570 X	6059	-0-	-511	-0-	196 1	5863 3	Y	-0-			65
12		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	206 1	6202 3	Y	-0-			65
01		6510 X	6496	-0-	-14	-0-	210 1	6268 3	Y	16			81
							18 9						
02		5796 X	5216	-0-	-580	-0-	169 1	5045 3	Y	2	28 1		55
							2 9						
03		6417 X	5560	-0-	-857	-0-	180 1	5379 3	Y	1	1 1		55
							1 9						
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7341 -	7721
10		4247 X	3834	-0-	-413	-0-	85 1	3749 3	N	-0-			-0-
11		4380 X	3842	-0-	-538	-0-	124 1	3718 3	N	-0-			-0-
12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	90 1	4017 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	4062	-0-	-61	-0-	132 1	3930 3	N	-0-			-0-
02		3724 X	2947	-0-	-777	-0-	95 1	2852 3	N	-0-			-0-
03		4092 X	3066	-0-	-1026	-0-	67 1	2999 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583												
10	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	31	1	1397	3	Y	82
							1	9				
11	1710	N	1188	-0-	-522	-0-	26	1	1162	3	Y	82
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1034	3	Y	83
							1	9				
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	28	1	1239	3	Y	94
							12	9				
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	Y	103
							10	9				
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	12
							42	9				
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199												
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	389	1	1608	2	N	-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	296	1	1604	2	N	-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	2	N	-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	61	1	1619	2	N	-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	N	-0-
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1539	2	N	-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489												
10	7502	X	6982	-0-	-520	-0-	154	1	6826	3	Y	17
							2	9				
11	7170	X	6730	-0-	-440	-0-	147	1	6583	3	Y	17
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	150	1	6753	3	Y	18
							1	9				
01	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	147	1	6526	3	Y	10
							9	9				
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	144	1	6437	3	Y	10
							2	9				
03	6975	X	6562	-0-	-413	-0-	143	1	6419	3	Y	10
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486												
10	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	124	1	5526	3	Y	18
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	118	1	5291	3	Y	18
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	118	1	5310	3	Y	23
							6	9				
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	123	1	5429	3	Y	7
							19	9				
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	109	1	4855	3	Y	10
							8	9				
*03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	5395	3	Y	12
							2	9				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8577	PERF. 7707	-	8369	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	536	-0-	-146	-0-	-0-	12	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7749	-	8378	
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001										TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7940	-	8910	
10	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	-0-	34	1	1467	3	N	-0-	-0-	-0-	26
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	-0-	30	1	1341	3	N	-0-	-0-	-0-	26
12	1550 N	517	-0-	-1033	-0-	-0-	12	1	505	3	N	-0-	-0-	-0-	26
01	1488 N	14	-0-	-1474	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	26
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	26
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	-0-	8	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	26
-----															
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7195	-	7541	
10	3100 N	5414	-0-	2314	-0-	5384	140	1	5274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10883 X	5499	-0-	-5384	-0-	-0-	137	1	5362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	5130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624 X	9	-0-	-1615	-0-	-0-	9	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	438	-0-	-1360	-0-	-0-	11	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7177	-	7537	
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1338	-0-	-615	-0-	-0-	33	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	7	-0-	-1785	-0-	-0-	7	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	1261	-0-	-878	-0-	-0-	32	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7397	-	7855	
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	-0-	39	1	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	899	-0-	-109	-0-	-0-	34	1	865	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	-0-	38	1	984	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7201	-	7551	
10	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	16	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	248	-0-	-352	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	223	-0-	-428	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TAYLOR, DAN		WELL #:	2	RRCID ->	186577	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7395 - 8009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	54 1	2378 3	Y	32			217
11	2700 X	2199	-0-	-501	-0-	35 9	2150 3	Y	-0-	159 1		58
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	49 1	2118 3	Y	14			72
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	47 1	2112 3	Y	22			94
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	15 9	1867 3	Y	18			112
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	42 1	2035 3	Y	12			124
						20 9						
						45 1						
						13 9						
-----												
MCKAMY		WELL #:	2	RRCID ->	186582	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7737 - 8009	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EVERS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	186586	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	7849 - 8529	
10	5208 X	4219	-0-	-989	-0-	93 1	4126 3	Y	-0-			3
11	5040 X	4183	-0-	-857	-0-	92 1	4091 3	Y	-0-			3
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	101 1	4523 3	Y	1			4
01	4774 X	4681	-0-	-93	-0-	1 9	4577 3	Y	1			5
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	103 1	4215 3	Y	27	30 1		2
*03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1 9	4593 3	Y	2	1 1		3
						2 9						
-----												
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	186588	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7649 - 8264	
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	22 1	973 3	N	-0-			-0-
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	21 1	919 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	21 1	935 3	N	-0-			-0-
01	992 N	874	-0-	-118	-0-	20 1	854 3	N	-0-			-0-
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	17 1	762 3	N	-0-			-0-
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	19 1	837 3	N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	186592	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7607 - 8178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	186597	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7618 - 8173	
10	837 N	660	-0-	-177	-0-	15 1	645 3	N	-0-			-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	12 1	538 3	N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	21 1	909 3	N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	21 1	939 3	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	19 1	821 3	N	-0-			-0-
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	19 1	837 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	93 1	2319 2	N	-0-			-0-
11		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	97 1	2504 2	N	-0-			-0-
12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	101 1	2666 2	N	-0-			-0-
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	102 1	2688 2	N	-0-			-0-
02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	89 1	2248 2	N	-0-			-0-
*03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	94 1	2411 2	N	-0-			-0-
-----													
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900													
10		5208 X	4953	-0-	-255	-0-	162 1	4790 3	Y	1			30
							1 9						
11		5040 X	4881	-0-	-159	-0-	157 1	4705 3	Y	17	35 1		12
							19 9						
12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	161 1	4838 3	Y	8	4 1		16
							9 9						
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	163 1	4850 3	Y	1	1 1		16
							1 9						
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	145 1	4354 3	Y	-0-			16
*03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	161 1	4814 3	Y	-0-			16
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260													
10		5332 X	4986	-0-	-346	-0-	110 1	4876 3	Y	-0-			-0-
11		5160 X	4794	-0-	-366	-0-	105 1	4689 3	Y	-0-			-0-
12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	111 1	4971 3	Y	-0-			-0-
01		5022 X	4950	-0-	-72	-0-	110 1	4840 3	Y	-0-			-0-
02		4536 X	4339	-0-	-197	-0-	95 1	4244 3	Y	-0-			-0-
03		5022 X	4796	-0-	-226	-0-	105 1	4691 3	Y	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433													
10		12245 X	10973	-0-	-1272	-0-	424 1	10549 2	N	-0-			-0-
11		11070 X	10802	-0-	-268	-0-	404 1	10398 2	N	-0-			-0-
12		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	430 1	11365 2	N	-0-			-0-
01		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	427 1	11279 2	N	-0-			-0-
02		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	388 1	9856 2	N	-0-			-0-
03		11780 X	11231	-0-	-549	-0-	423 1	10808 2	N	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836													
10		2728 N	64	-0-	-2664	-0-	64 1		Y	-0-			-0-
11		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	60 1	2829 3	Y	-0-			-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	55 1	2485 3	Y	-0-			-0-
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	52 1	2294 3	Y	-0-			-0-
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	58 1	2597 3	Y	-0-			-0-
03		2542 N	1572	-0-	-970	-0-	35 1	1537 3	Y	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813													
10		3038 X	66	-0-	-2972	-0-	66 1		Y	-0-			-0-
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	63 1	2909 3	Y	-0-			-0-
12		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	65 1	2910 3	Y	-0-			-0-
01		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	65 1	2877 3	Y	-0-			-0-
02		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	58 1	2601 3	Y	-0-			-0-
03		2790 N	2523	-0-	-267	-0-	55 1	2468 3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	95 1	3583 2	N	-0-				-0-
11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	86 1	3372 2	N	-0-				-0-
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	84 1	3391 2	N	-0-				-0-
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	84 1	3388 2	N	-0-				-0-
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	87 1	3341 2	N	-0-				-0-
*03		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	93 1	3600 2	N	-0-				-0-
-----														
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511														
10		4619 X	4094	-0-	-525	-0-	106 1	3988 2	N	-0-				-0-
11		4290 X	4131	-0-	-159	-0-	103 1	4028 2	N	-0-				-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	108 1	4318 2	N	-0-				-0-
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	107 1	4283 2	N	-0-				-0-
02		3808 X	3756	-0-	-52	-0-	95 1	3661 2	N	-0-				-0-
03		4216 X	4097	-0-	-119	-0-	103 1	3994 2	N	-0-				-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234														
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	90 1	3981 3	N	-0-				-0-
11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	90 1	4030 3	N	-0-				-0-
12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	83 1	3695 3	N	-0-				-0-
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	87 1	3828 3	N	-0-				-0-
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	75 1	3362 3	N	-0-				-0-
*03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	90 1	3989 3	N	-0-				-0-
-----														
CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490														
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	5				27
							898 3	6 9						
11		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	21 1	269 2	Y	10				37
							801 3	11 9						
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	30 1	354 2	Y	35				72
							1057 3	39 9						
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	27 1	329 2	Y	13				85
							984 3	14 9						
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21 1	263 2	Y	13				98
							785 3	14 9						
03		1488 N	1137	-0-	-351	-0-	23 1	276 2	Y	15	89 1			24
							821 3	17 9						
-----														
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550														
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	Y	9				73
							331 3	10 9						
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	8				81
							314 3	9 9						
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	11 1	130 2	Y	10				91
							389 3	11 9						
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	8 1	101 2	Y	14				105
							299 3	15 9						
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	7 1	85 2	Y	8				113
							252 3	9 9						
03		434 N	371	-0-	-63	-0-	7 1	90 2	Y	6	85 1			34
							267 3	7 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001										TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7316 - 7855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9300 X	8109	-0-	-1191	-0-	180 1	7929 3	Y	-0-			-0-
11		8940 X	7691	-0-	-1249	-0-	169 1	7522 3	Y	-0-			-0-
12		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	250 1	7486 3	Y	-0-			-0-
01		8215 X	7828	-0-	-387	-0-	255 1	7573 3	Y	-0-			-0-
02		7420 X	7104	-0-	-316	-0-	230 1	6874 3	Y	-0-			-0-
03		8122 X	7726	-0-	-396	-0-	250 1	7476 3	Y	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001										TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7335 - 7857	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7747 - 8430	
10		3162 X	3056	-0-	-106	-0-	68 1	2986 3	Y	2			5
							2 9						
11		3060 X	2975	-0-	-85	-0-	65 1	2910 3	Y	-0-			5
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	65 1	2945 3	Y	-0-			5
01		3131 X	2961	-0-	-170	-0-	65 1	2896 3	Y	-0-			5
02		2800 X	2758	-0-	-42	-0-	60 1	2698 3	Y	-0-			5
03		3069 X	2969	-0-	-100	-0-	65 1	2904 3	Y	-0-			5
-----													
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7434 - 8016	
10		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	44 1	1955 3	Y	-0-			10
11		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	40 1	1787 3	Y	-0-			10
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	38 1	1710 3	Y	1			11
							1 9						
01		1984 N	1960	-0-	-24	-0-	43 1	1917 3	Y	-0-			11
02		1708 N	1675	-0-	-33	-0-	37 1	1638 3	Y	-0-			11
*03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	43 1	1903 3	Y	1			12
							1 9						
-----													
COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8486	PERF. 7707 - 8387	
10		2232 N	2120	-0-	-112	-0-	47 1	2073 3	Y	-0-			-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	45 1	2001 3	Y	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	48 1	2163 3	Y	-0-			-0-
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	53 1	2355 3	Y	-0-			-0-
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	43 1	1931 3	Y	-0-			-0-
03		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	44 1	1971 3	Y	-0-			-0-
-----													
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6995 - 7345	
10		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	252 1	6257 2	N	-0-			-0-
11		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	223 1	5734 2	N	-0-			-0-
12		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	226 1	5977 2	N	-0-			-0-
01		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	219 1	5783 2	N	-0-			-0-
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	195 1	4953 2	N	-0-			-0-
*03		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	215 1	5490 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PIRKLE, LORENE		WELL #:	6	RRCID ->	187062	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7608 - 8245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	49 1	2180 3	N	-0-	-0-
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	51 1	2257 3	N	-0-	-0-
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	50 1	2252 3	N	-0-	-0-
01		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	49 1	2158 3	N	-0-	-0-
02		2156 N	2067	-0-	-89	-0-	45 1	2022 3	N	-0-	-0-
03		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	47 1	2125 3	N	-0-	-0-
-----											
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	7	RRCID ->	187066	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7676 - 8167
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	N	-0-	-0-
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	58 1	2597 3	N	-0-	-0-
12		3100 N	3339	-0-	239	-0-	73 1	3266 3	N	-0-	-0-
01		2926 N	2687	-0-	-239	-0-	59 1	2628 3	N	-0-	-0-
02		2492 N	1723	-0-	-769	-0-	38 1	1685 3	N	-0-	-0-
03		2914 X	1807	-0-	-1107	-0-	39 1	1768 3	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	187068	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7015 - 7370
10		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	60 1	1504 2	N	-0-	-0-
11		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	56 1	1449 2	N	-0-	-0-
12		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	53 1	1412 2	N	-0-	-0-
01		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	55 1	1458 2	N	-0-	-0-
02		1400 N	1388	-0-	-12	-0-	53 1	1335 2	N	-0-	-0-
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	270 1	1550 2	N	-0-	-0-
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	187073	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7616 - 8229
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	44 1	1957 3	N	-0-	-0-
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	45 1	1999 3	N	-0-	-0-
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	44 1	1974 3	N	-0-	-0-
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	46 1	2068 3	N	-0-	-0-
02		1904 N	1647	-0-	-257	-0-	36 1	1611 3	N	-0-	-0-
03		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	36 1	1616 3	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	4	RRCID ->	187088	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7610 - 8202
10		7905 X	7612	-0-	-293	-0-	168 1	7444 3	N	-0-	-0-
11		7650 X	7311	-0-	-339	-0-	161 1	7150 3	N	-0-	-0-
12		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	174 1	7786 3	N	-0-	-0-
01		7626 X	7501	-0-	-125	-0-	166 1	7335 3	N	-0-	-0-
02		6888 X	6644	-0-	-244	-0-	146 1	6498 3	N	-0-	-0-
03		7626 X	7547	-0-	-79	-0-	166 1	7381 3	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	8	RRCID ->	187096	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7630 - 8253
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	58 1	2538 3	N	-0-	-0-
11		2520 N	2397	-0-	-123	-0-	52 1	2345 3	N	-0-	-0-
12		2294 N	2178	-0-	-116	-0-	48 1	2130 3	N	-0-	-0-
01		2604 N	2462	-0-	-142	-0-	54 1	2408 3	N	-0-	-0-
02		2240 N	2111	-0-	-129	-0-	46 1	2065 3	N	-0-	-0-
*03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	52 1	2326 3	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	5	RRCID ->	187098	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7652 - 8280
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	41 1	1840 3	N	-0-	-0-
11		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	40 1	1778 3	N	-0-	-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	41 1	1859 3	N	-0-	-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	42 1	1849 3	N	-0-	-0-
02		1708 N	1685	-0-	-23	-0-	37 1	1648 3	N	-0-	-0-
03		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	40 1	1798 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-		1
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1536	3	Y	-0-		1
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-		1
01		1643 N	1297	-0-	-346	-0-	-0-	29	1	1268	3	Y	-0-		1
02		1456 N	1440	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	1409	3	Y	-0-		1
03		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	1554	3	Y	1		2
								1	9						

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3589	3	N	-0-		-0-
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3617	3	N	-0-		-0-
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3499	3	N	-0-		-0-
01		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3564	3	N	-0-		-0-
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	-0-		-0-
*03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3639	3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

10		8525 X	7917	-0-	-608	-0-	-0-	175	1	7742	3	N	-0-		-0-
11		8250 X	7552	-0-	-698	-0-	-0-	166	1	7386	3	N	-0-		-0-
12		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	7590	3	N	-0-		-0-
01		8029 X	7582	-0-	-447	-0-	-0-	168	1	7414	3	N	-0-		-0-
02		7196 X	6717	-0-	-479	-0-	-0-	147	1	6570	3	N	-0-		-0-
03		7905 X	7305	-0-	-600	-0-	-0-	161	1	7144	3	N	-0-		-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	N	-0-		-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	-0-	47	1	1254	2	N	-0-		-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1103	-0-	-17	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	-0-	43	1	1087	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

10		5115 X	4222	-0-	-893	-0-	-0-	163	1	4059	2	N	-0-		-0-
11		4620 X	4361	-0-	-259	-0-	-0-	163	1	4198	2	N	-0-		-0-
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4448	2	N	-0-		-0-
01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4648	2	N	-0-		-0-
02		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5166	2	N	-0-		-0-
*03		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	5705	2	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MOORE, GORDON F.		WELL #:	2	RRCID ->	187214	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7567 - 8165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		3782 X	3707	-0-	-75	-0-	82 1	3625 3	N	-0-	-0-
11		3660 X	3498	-0-	-162	-0-	77 1	3421 3	N	-0-	-0-
12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	77 1	3426 3	N	-0-	-0-
01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	89 1	3943 3	N	-0-	-0-
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	72 1	3194 3	N	-0-	-0-
*03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	76 1	3387 3	N	-0-	-0-
-----											
HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	2	RRCID ->	187215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6954 - 7295
10		5952 X	5073	-0-	-879	-0-	196 1	4877 2	N	-0-	-0-
11		5760 X	4689	-0-	-1071	-0-	175 1	4514 2	N	-0-	-0-
12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	174 1	4602 2	N	-0-	-0-
01		5890 X	4963	-0-	-927	-0-	181 1	4782 2	N	-0-	-0-
02		5068 X	4557	-0-	-511	-0-	173 1	4384 2	N	-0-	-0-
03		5084 X	4712	-0-	-372	-0-	177 1	4535 2	N	-0-	-0-
-----											
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	187216	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7315 - 7713
10		6293 X	5849	-0-	-444	-0-	191 1	5658 3	N	-0-	-0-
11		6060 X	5591	-0-	-469	-0-	181 1	5410 3	N	-0-	-0-
12		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	167 1	5001 3	N	-0-	-0-
01		5890 X	5055	-0-	-835	-0-	165 1	4890 3	N	-0-	-0-
02		5320 X	4122	-0-	-1198	-0-	134 1	3988 3	N	-0-	-0-
03		5859 X	4712	-0-	-1147	-0-	153 1	4559 3	N	-0-	-0-
-----											
SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:	6	RRCID ->	187217	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7372 - 7898
10		6262 X	5872	-0-	-390	-0-	130 1	5742 3	Y	-0-	-0-
11		6060 X	5550	-0-	-510	-0-	122 1	5428 3	Y	-0-	-0-
12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	124 1	5543 3	Y	-0-	-0-
01		5859 X	5488	-0-	-371	-0-	179 1	5309 3	Y	-0-	-0-
02		5292 X	5183	-0-	-109	-0-	168 1	5015 3	Y	-0-	-0-
03		5859 X	5398	-0-	-461	-0-	175 1	5223 3	Y	-0-	-0-
-----											
SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:	4	RRCID ->	187221	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7397 - 7897
10		2914 X	61	-0-	-2853	-0-	61 1		N	-0-	-0-
11		2820 X	2766	-0-	-54	-0-	58 1	2708 3	N	-0-	-0-
12		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	60 1	2645 3	N	-0-	-0-
01		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	61 1	2702 3	N	-0-	-0-
02		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	58 1	2562 3	N	-0-	-0-
*03		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	68 1	3028 3	N	-0-	-0-
-----											
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	7	RRCID ->	187223	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7139 - 7551
10		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	43 1	1273 3	N	-0-	-0-
11		1350 N	1332	-0-	-18	-0-	43 1	1289 3	N	-0-	-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	46 1	1389 3	N	-0-	-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	46 1	1373 3	N	-0-	-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	44 1	1315 3	N	-0-	-0-
*03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52 1	1556 3	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	6	RRCID ->	187224	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7415 - 7894
10		2697 N	88	-0-	-2609	-0-	88 1		Y	-0-	-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	83 1	2577 3	Y	-0-	-0-
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	86 1	2575 3	Y	-0-	-0-
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	84 1	2494 3	Y	-0-	-0-
02		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	84 1	2486 3	Y	-0-	-0-
03		2666 N	2626	-0-	-40	-0-	85 1	2541 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4030 X	127	-0-	-3903	-0-	127	1		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3857	-0-	-43	-0-	122	1	3735	3	Y	-0-		-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	117	1	3529	3	Y	-0-		-0-
01		3906 X	3622	-0-	-284	-0-	118	1	3504	3	Y	-0-		-0-
02		3528 X	3171	-0-	-357	-0-	102	1	3069	3	Y	-0-		-0-
03		3906 X	3435	-0-	-471	-0-	111	1	3324	3	Y	-0-		-0-
-----														
BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453														
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	112	1	4248	2	N	-0-		-0-
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-		-0-
12		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4212	2	N	-0-		-0-
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	116	1	4660	2	N	-0-		-0-
02		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	2	N	-0-		-0-
*03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	104	1	4034	2	N	-0-		-0-
-----														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713														
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-		-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-		-0-
-----														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484														
10		2852 N	2605	-0-	-247	-0-	58	1	2547	3	Y	-0-		-0-
11		2913 N	2913	-0-	-311	-0-	64	1	2849	3	Y	-0-		-0-
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	53	1	2364	3	Y	-0-		-0-
01		2542 N	2198	-0-	-344	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-		-0-
02		2296 N	2132	-0-	-164	-0-	46	1	2086	3	Y	-0-		-0-
03		2418 N	2194	-0-	-224	-0-	49	1	2145	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506														
10		3410 X	2984	-0-	-426	-0-	77	1	2907	2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2899	-0-	-311	-0-	72	1	2827	2	N	-0-		-0-
12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	77	1	3104	2	N	-0-		-0-
01		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	72	1	2895	2	N	-0-		-0-
02		2800 X	2499	-0-	-301	-0-	63	1	2436	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2739	-0-	-454	-0-	69	1	2670	2	N	-0-		-0-
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483														
10		3410 X	3015	-0-	-395	-0-	78	1	2937	2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	2910	-0-	-390	-0-	73	1	2837	2	Y	-0-		-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	74	1	2982	2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3051	-0-	-452	-0-	74	1	2977	2	Y	-0-		-0-
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	93	1	2825	2	Y	-0-		-0-
*03		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	700	1	5492	2	Y	-0-		-0-
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493														
10		4743 X	4154	-0-	-589	-0-	107	1	4047	2	Y	-0-		-0-
11		4470 X	3990	-0-	-480	-0-	100	1	3890	2	Y	-0-		-0-
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	104	1	4160	2	Y	-0-		-0-
01		4464 X	4320	-0-	-144	-0-	105	1	4215	2	Y	-0-		-0-
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	101	1	3889	2	Y	-0-		-0-
*03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	108	1	4180	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7624	-	8110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11501 X	10343	-0-	-1158	-0-	338	1	10005	3	Y	-0-					-0-
11		11130 X	9770	-0-	-1360	-0-	316	1	9454	3	Y	-0-					-0-
12		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	319	1	9548	3	Y	-0-					-0-
01		10478 X	9508	-0-	-970	-0-	310	1	9198	3	Y	-0-					-0-
02		9464 X	8451	-0-	-1013	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-					-0-
03		10354 X	9084	-0-	-1270	-0-	294	1	8790	3	Y	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001										TOTAL DEPTH	8192	PERF. 7487	-	8082			
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	98	1	4330	3	Y	-0-					-0-
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	96	1	4295	3	Y	-0-					-0-
01		4495 X	4474	-0-	-21	-0-	98	1	4374	3	Y	2					2
02		4004 X	3799	-0-	-205	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-					2
03		4433 X	4253	-0-	-180	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-					2
-----																	
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7020	-	7295			
10		1054 N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11		210 N	35	-0-	-175	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7727	-	8429			
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-					-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	21	1	912	3	Y	-0-					-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	Y	-0-					-0-
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					-0-
03		930 N	901	-0-	-29	-0-	20	1	881	3	Y	-0-					-0-
-----																	
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7763	-	8466			
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					2
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	-0-					2
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	3	Y	-0-					2
01		1333 N	929	-0-	-404	-0-	21	1	908	3	Y	-0-					2
02		1204 N	997	-0-	-207	-0-	22	1	975	3	Y	-0-					2
03		1271 N	885	-0-	-386	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					2
-----																	
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6860	-	7150			
10		1147 N	996	-0-	-151	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	36	1	893	2	N	-0-					-0-
12		992 N	870	-0-	-122	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
01		992 N	901	-0-	-91	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	32	1	863	2	N	-0-					-0-
*03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7064 - 7392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	2965	-0-	-135	779	106 1	2859 2	N	-0-			-0-
11		3419 X	2640	-0-	-779		94 1	2546 2	N	-0-			-0-
12		2829 X	2829	-0-	-0-		100 1	2729 2	N	-0-			-0-
01		3205 X	3205	-0-	-0-		111 1	3094 2	N	-0-			-0-
02		2811 X	2811	-0-	-0-		96 1	2715 2	N	-0-			-0-
*03		2938 X	2938	-0-	-0-		96 1	2842 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001										TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7786 - 8510	
10		248 N	207	-0-	-41		4 1	51 2	Y	-0-			-0-
							152 3						
11		240 N	-0-	-0-	-240				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001										TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7618 - 8245	
10		5394 X	4956	-0-	-438		109 1	4847 3	N	-0-			-0-
11		4920 X	4671	-0-	-249		103 1	4568 3	N	-0-			-0-
12		4948 X	4948	-0-	-0-		108 1	4840 3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4664	-0-	-141		103 1	4561 3	N	-0-			-0-
02		4340 X	4170	-0-	-170		92 1	4078 3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4460	-0-	-345		98 1	4362 3	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7677 - 8290	
10		2666 N	2468	-0-	-198		54 1	2414 3	N	-0-			-0-
11		2490 N	2441	-0-	-49		53 1	2388 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	2499	-0-	-43		55 1	2444 3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2365	-0-	-115		52 1	2313 3	N	-0-			-0-
02		2268 N	2220	-0-	-48		49 1	2171 3	N	-0-			-0-
03		2511 N	2338	-0-	-173		52 1	2286 3	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683 - 8298	
10		4991 X	4476	-0-	-515		99 1	4377 3	N	-0-			-0-
11		4757 X	4757	-0-	-0-		104 1	4653 3	N	-0-			-0-
12		4851 X	4851	-0-	-0-		107 1	4744 3	N	-0-			-0-
01		4836 X	4823	-0-	-13		106 1	4717 3	N	-0-			-0-
02		4396 X	4287	-0-	-109		94 1	4193 3	N	-0-			-0-
03		4867 X	4542	-0-	-325		99 1	4443 3	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001										TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7698 - 8283	
10		2666 N	2606	-0-	-60		58 1	2548 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2503	-0-	-47		55 1	2448 3	N	-0-			-0-
12		2909 N	2909	-0-	-0-		64 1	2845 3	N	-0-			-0-
01		2605 N	2605	-0-	-0-		58 1	2547 3	N	-0-			-0-
02		2382 N	2382	-0-	-0-		52 1	2330 3	N	-0-			-0-
03		2914 N	2514	-0-	-400		55 1	2459 3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SEALS, G. T.		WELL #: 9		RRCID ->	187531	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7690	-	8295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		6417 X	5907	-0-	-510	-0-	131 1	5776 3	N	-0-	-0-		
11		6120 X	5553	-0-	-567	-0-	122 1	5431 3	N	-0-	-0-		
12		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	130 1	5780 3	N	-0-	-0-		
01		6200 X	5731	-0-	-469	-0-	127 1	5604 3	N	-0-	-0-		
02		5572 X	4775	-0-	-797	-0-	104 1	4671 3	N	-0-	-0-		
03		5921 X	5235	-0-	-686	-0-	116 1	5119 3	N	-0-	-0-		
-----													
SEALS, G. T.		WELL #: 11		RRCID ->	187532	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	7708	-	8280
10		1922 N	1828	-0-	-94	-0-	40 1	1788 3	N	-0-	-0-		
11		1830 N	1721	-0-	-109	-0-	38 1	1683 3	N	-0-	-0-		
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	41 1	1821 3	N	-0-	-0-		
01		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	40 1	1764 3	N	-0-	-0-		
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	36 1	1620 3	N	-0-	-0-		
03		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	38 1	1697 3	N	-0-	-0-		
-----													
SEALS, G. T.		WELL #: 12		RRCID ->	187533	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	7683	-	8275
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	117 1	5207 3	N	-0-	-0-		
11		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	111 1	4953 3	N	-0-	-0-		
12		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	117 1	5243 3	N	-0-	-0-		
01		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	112 1	4964 3	N	-0-	-0-		
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	101 1	4513 3	N	-0-	-0-		
*03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	113 1	5049 3	N	-0-	-0-		
-----													
SEALS, G. T.		WELL #: 13		RRCID ->	187534	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7685	-	8297
10		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	108 1	4771 3	N	-0-	-0-		
11		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	102 1	4526 3	N	-0-	-0-		
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	110 1	4929 3	N	-0-	-0-		
01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	103 1	4539 3	N	-0-	-0-		
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	93 1	4116 3	N	-0-	-0-		
*03		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	103 1	4552 3	N	-0-	-0-		
-----													
BURNS, ANNA BETH		WELL #: 10		RRCID ->	187542	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7580	-	8193
10		6448 X	6327	-0-	-121	-0-	140 1	6187 3	N	-0-	-0-		
11		6240 X	5933	-0-	-307	-0-	130 1	5803 3	N	-0-	-0-		
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	131 1	5821 3	N	-0-	-0-		
01		6262 X	6207	-0-	-55	-0-	138 1	6069 3	N	-0-	-0-		
02		5656 X	5413	-0-	-243	-0-	118 1	5295 3	N	-0-	-0-		
03		6262 X	6048	-0-	-214	-0-	133 1	5915 3	N	-0-	-0-		
-----													
BURNS, ANNA BETH		WELL #: 11		RRCID ->	187543	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	7572	-	8203
10		6355 X	6010	-0-	-345	-0-	132 1	5878 3	N	-0-	-0-		
11		6150 X	5816	-0-	-334	-0-	127 1	5689 3	N	-0-	-0-		
12		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	132 1	5902 3	N	-0-	-0-		
01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	132 1	5817 3	N	-0-	-0-		
02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	118 1	5295 3	N	-0-	-0-		
03		5859 X	5829	-0-	-30	-0-	128 1	5701 3	N	-0-	-0-		
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #: 11		RRCID ->	187592	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7503	-	8043
10		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	23 1	1009 3	Y	-0-	-0-		
11		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	22 1	984 3	Y	-0-	-0-		
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	23 1	1028 3	Y	-0-	-0-		
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	23 1	1049 3	Y	-0-	-0-		
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	21 1	951 3	Y	-0-	-0-		
*03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24 1	1057 3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7506	-	8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6944 X	6409	-0-	-535	-0-	142 1	6267 3	Y	-0-			-0-	
11		6600 X	6053	-0-	-547	-0-	133 1	5920 3	Y	-0-			-0-	
12		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	146 1	6541 3	Y	-0-			-0-	
01		6386 X	6234	-0-	-152	-0-	138 1	6096 3	Y	-0-			-0-	
02		5964 X	5329	-0-	-635	-0-	117 1	5212 3	Y	-0-			-0-	
03		6696 X	6089	-0-	-607	-0-	134 1	5955 3	Y	-0-			-0-	
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7530	-	8084
10		6479 X	6038	-0-	-441	-0-	134 1	5904 3	Y	-0-			-0-	
11		6240 X	5782	-0-	-458	-0-	126 1	5656 3	Y	-0-			-0-	
12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	130 1	5816 3	Y	-0-			-0-	
01		6262 X	5869	-0-	-393	-0-	130 1	5739 3	Y	-0-			-0-	
02		5628 X	4722	-0-	-906	-0-	103 1	4619 3	Y	-0-			-0-	
03		6045 X	5474	-0-	-571	-0-	120 1	5354 3	Y	-0-			-0-	
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7478	-	8007
10		6789 X	6464	-0-	-325	-0-	143 1	6321 3	Y	-0-			-0-	
11		6570 X	6247	-0-	-323	-0-	137 1	6110 3	Y	-0-			-0-	
12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	141 1	6325 3	Y	-0-			-0-	
01		6634 X	6509	-0-	-125	-0-	144 1	6365 3	Y	-0-			-0-	
02		5936 X	5871	-0-	-65	-0-	129 1	5742 3	Y	-0-			-0-	
03		6479 X	6390	-0-	-89	-0-	140 1	6250 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7620	-	8277
10		8153 X	7741	-0-	-412	-0-	171 1	7570 3	Y	-0-			-0-	
11		7830 X	7407	-0-	-423	-0-	162 1	7245 3	Y	-0-			-0-	
12		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	170 1	7617 3	Y	-0-			-0-	
01		7719 X	7545	-0-	-174	-0-	167 1	7378 3	Y	-0-			-0-	
02		6972 X	6821	-0-	-151	-0-	150 1	6671 3	Y	-0-			-0-	
03		7719 X	7438	-0-	-281	-0-	163 1	7275 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7605	-	8256
10		5332 X	5256	-0-	-76	-0-	116 1	5140 3	Y	-0-			-0-	
11		5160 X	4937	-0-	-223	-0-	109 1	4828 3	Y	-0-			-0-	
12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	112 1	5002 3	Y	-0-			-0-	
01		5270 X	4917	-0-	-353	-0-	109 1	4808 3	Y	-0-			-0-	
02		4760 X	4376	-0-	-384	-0-	96 1	4280 3	Y	-0-			-0-	
03		5270 X	5008	-0-	-262	-0-	110 1	4898 3	Y	-0-			-0-	
-----														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002										TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7633	-	8347
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 3	N	-0-			20	
-----														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001										TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7714	-	8430
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	9	RRCID ->	187735	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7602 - 8207	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7316 X	7079	-0-	-237	-0-	157	1	6922	3	N	-0-	-0-
11	7080 X	6801	-0-	-279	-0-	149	1	6652	3	N	-0-	-0-
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	-0-	-0-
01	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	156	1	6925	3	N	-0-	-0-
02	6356 X	6339	-0-	-17	-0-	139	1	6200	3	N	-0-	-0-
03	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	150	1	6694	3	N	-0-	-0-
-----												
WAGGONER, C. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	187736	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7259 - 7800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
EVERS "A"		WELL #:	5	RRCID ->	187737	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7854 - 8560	
10	7161 X	6761	-0-	-400	-0-	149	1	6601	3	Y	10	1 1
						11	9					
11	6840 X	6487	-0-	-353	-0-	141	1	6338	3	Y	7	20
						8	9					
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	3	Y	13	33
						14	9					
01	6882 X	6560	-0-	-322	-0-	145	1	6398	3	Y	15	48
						17	9					
02	6160 X	5981	-0-	-179	-0-	130	1	5814	3	Y	34	70 1
						37	9					
03	6758 X	6489	-0-	-269	-0-	142	1	6343	3	Y	4	3 1
						4	9					
-----												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	187739	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7733 - 8437	
10	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	53	1	2366	3	Y	-0-	7
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2293	3	Y	-0-	7
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	3	Y	4	11
						4	9					
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	1	12
						1	9					
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	Y	-0-	12
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	3	Y	-0-	12
-----												
HARMONSON, MORRIS		WELL #:	4	RRCID ->	187740	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7174 - 7450	
10	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	71	1	2664	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	67	1	2618	2	N	-0-	-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	85	1	3411	2	N	-0-	-0-
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	2	N	-0-	-0-
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	89	1	3416	2	N	-0-	-0-
*03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	94	1	3633	2	N	-0-	-0-
-----												
THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	187743	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7076 - 7456	
10	9083 X	8351	-0-	-732	-0-	323	1	8028	2	N	-0-	-0-
11	8790 X	7778	-0-	-1012	-0-	291	1	7487	2	N	-0-	-0-
12	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	307	1	8135	2	N	-0-	-0-
01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	323	1	8541	2	N	-0-	-0-
02	7532 X	7382	-0-	-150	-0-	280	1	7102	2	N	-0-	-0-
03	8432 X	8059	-0-	-373	-0-	303	1	7756	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2728 N	2658	-0-	-70	-0-	59 1	2599 3	Y	-0-			13
11		2580 N	2459	-0-	-121	-0-	54 1	2405 3	Y	-0-			13
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	55 1	2480 3	Y	-0-			13
01		2666 N	2437	-0-	-229	-0-	54 1	2383 3	Y	-0-			13
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	53 1	2369 3	Y	-0-			13
03		2542 N	2469	-0-	-73	-0-	54 1	2415 3	Y	-0-			13
-----													
ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094													
10		2356 N	2321	-0-	-35	-0-	75 1	2224 3	Y	20			72
							22 9						
11		2280 N	2228	-0-	-52	-0-	72 1	2146 3	Y	9			81
							10 9						
12		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	73 1	2178 3	Y	93	69 1		105
							102 9						
01		2325 N	2216	-0-	-109	-0-	71 1	2124 3	Y	19			124
							21 9						
02		2072 N	2053	-0-	-19	-0-	65 1	1949 3	Y	35			159
							39 9						
03		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	70 1	2087 3	Y	157	165 1		151
							173 9						
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721													
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	29 1	1097 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	27 1	1038 2	N	-0-			-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	42 1	1120 2	N	-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41 1	1082 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	38 1	956 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	40 1	1034 2	N	-0-			-0-
-----													
HELMES, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681													
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	115 1	3423 3	Y	1	1 1		10
							1 9						
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	112 1	3339 3	Y	-0-			10
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	105 1	3148 3	Y	22			32
							24 9						
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	108 1	3216 3	Y	-0-	22 1		10
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	102 1	3069 3	Y	5	3 1		12
							6 9						
*03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	112 1	3363 3	Y	3			15
							3 9						
-----													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
10		2387 N	2275	-0-	-112	-0-	51 1	2224 3	Y	-0-			-0-
11		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	48 1	2134 3	Y	-0-			-0-
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	47 1	2112 3	Y	-0-			-0-
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	51 1	2253 3	Y	-0-			-0-
02		2044 N	2006	-0-	-38	-0-	44 1	1962 3	Y	-0-			-0-
*03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	47 1	2132 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
10		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	212 1	5260 2	N	-0-			-0-
11		5280 X	5275	-0-	-5	-0-	197 1	5078 2	N	-0-			-0-
12		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	198 1	5226 2	N	-0-			-0-
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	200 1	5291 2	N	-0-			-0-
02		4928 X	4895	-0-	-33	-0-	185 1	4710 2	N	-0-			-0-
03		5456 X	5415	-0-	-41	-0-	204 1	5211 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7500	-	8048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-		
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-		
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-		
01		1209 N	1057	-0-	-152	-0-	23	1	1034	3	Y	-0-		
02		1036 N	898	-0-	-138	-0-	20	1	878	3	Y	-0-		
03		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	22	1	993	3	Y	-0-		
-----														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7494	-	8034
10		4371 X	4115	-0-	-256	-0-	91	1	4024	3	Y	-0-		
11		4230 X	4077	-0-	-153	-0-	89	1	3988	3	Y	-0-		
12		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	92	1	4102	3	Y	-0-		
01		4185 X	4020	-0-	-165	-0-	89	1	3931	3	Y	-0-		
02		3780 X	3453	-0-	-327	-0-	75	1	3378	3	Y	-0-		
03		4185 X	3964	-0-	-221	-0-	87	1	3877	3	Y	-0-		
-----														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7480	-	8019
10		4278 X	4026	-0-	-252	-0-	89	1	3937	3	N	-0-		
11		4140 X	4012	-0-	-128	-0-	88	1	3924	3	N	-0-		
12		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	88	1	3952	3	N	-0-		
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	90	1	4010	3	N	-0-		
02		3668 X	3660	-0-	-8	-0-	80	1	3580	3	N	-0-		
*03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4056	3	N	-0-		
-----														
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7118	-	7474
10		6696 X	6690	-0-	-6	-0-	259	1	6431	2	Y	-0-		
11		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	242	1	6224	2	Y	-0-		
12		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	243	1	6421	2	Y	-0-		
01		6665 X	6553	-0-	-112	-0-	239	1	6314	2	Y	-0-		
02		6020 X	5922	-0-	-98	-0-	224	1	5698	2	Y	-0-		
03		6665 X	6459	-0-	-206	-0-	243	1	6216	2	Y	-0-		
-----														
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002										TOTAL DEPTH	7445	PERF. 6981	-	7337
10		6138 X	5147	-0-	-991	-0-	199	1	4948	2	N	-0-		
11		6150 X	6002	-0-	-148	-0-	225	1	5777	2	N	-0-		
12		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	2	N	-0-		
01		6572 X	951	-0-	-5621	-0-	35	1	916	2	N	-0-		
02		5936 X	77	-0-	-5859	-0-	3	1	74	2	N	-0-		
03		6200 X	5821	-0-	-379	-0-	219	1	5602	2	N	-0-		
-----														
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	8154	PERF. 7538	-	8014
10		3999 X	3350	-0-	-649	-0-	110	1	3240	3	Y	-0-		
11		3870 X	3206	-0-	-664	-0-	103	1	3103	3	Y	-0-		
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	121	1	3623	3	Y	-0-		
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	127	1	3767	3	Y	-0-		
02		3388 X	3241	-0-	-147	-0-	105	1	3136	3	Y	-0-		
03		3751 X	3460	-0-	-291	-0-	112	1	3348	3	Y	-0-		
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7637	-	8260
10		3131 X	2471	-0-	-660	-0-	55	1	2416	3	N	-0-		
11		3030 X	2793	-0-	-237	-0-	61	1	2732	3	N	-0-		
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	60	1	2681	3	N	-0-		
01		2697 X	2602	-0-	-95	-0-	58	1	2544	3	N	-0-		
02		2436 X	2339	-0-	-97	-0-	51	1	2288	3	N	-0-		
03		2697 X	2497	-0-	-200	-0-	55	1	2442	3	N	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		5642 X	5377	-0-	-265	-0-	139 1	5238 2		N	-0-			-0-
11		5460 X	5038	-0-	-422	-0-	126 1	4912 2		N	-0-			-0-
12		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	126 1	5057 2		N	-0-			-0-
01		5580 X	5172	-0-	-408	-0-	126 1	5046 2		N	-0-			-0-
02		4928 X	4728	-0-	-200	-0-	119 1	4609 2		N	-0-			-0-
03		5363 X	5136	-0-	-227	-0-	129 1	5007 2		N	-0-			-0-
-----														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153														
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	235 1	6967 3		N	-0-			-0-
11		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	224 1	6710 3		N	-0-			-0-
12		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	297 1	8911 3		N	-0-			-0-
01		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	381 1	11306 3		N	-0-			-0-
02		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	350 1	10486 3		N	-0-			-0-
*03		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	235 1	7034 3		N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069														
10		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	111 1	4889 3		N	-0-			-0-
11		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	120 1	5347 3		N	-0-			-0-
12		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	121 1	5401 3		N	-0-			-0-
01		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	127 1	5629 3		N	-0-			-0-
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	115 1	5101 3		N	-0-			-0-
*03		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	118 1	5226 3		N	-0-			-0-
-----														
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
-----														
BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450														
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758 3	33 9		Y	30			98
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1778 3	30 9		Y	27			125
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796 3	28 9		Y	25			150
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1778 3	45 9		Y	41			191
02		1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1542 3	81 9		Y	74	169 1		96
03		1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1738 3	12 9		Y	11			107
-----														
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807														
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3			N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 1	167 3		N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3		N	-0-			-0-
03		155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 188263	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 8778	- 9805				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	89	1	3931	3	Y	30		79
						33	9						
11	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	84	1	3743	3	Y	35		114
						39	9						
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	120	1	3611	3	Y	64		178
						70	9						
01	4092 X	3316	-0-	-776	-0-	107	1	3176	3	Y	30	143 1	65
						33	9						
02	3668 X	3555	-0-	-113	-0-	114	1	3416	3	Y	23		88
						25	9						
03	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	81	1	3601	3	Y	10		98
						11	9						
-----													
KNAPP		WELL #:		1	RRCID -> 188272	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7126	- 7580				
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	3	Y	-0-		50
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	Y	-0-		50
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	Y	-0-		50
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	18	1	811	3	Y	-0-		50
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	16	1	708	3	Y	-0-		50
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	Y	-0-		50
-----													
NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 188279	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 7718	- 8380				
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1093	2	Y	-0-		-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	45	1	970	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	734	-0-	-246	-0-	36	1	698	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	835	-0-	-250	-0-	29	1	806	2	Y	-0-		-0-
-----													
NICHOLSON		WELL #:		3	RRCID -> 188296	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7842	- 8500				
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-		-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	68	1	1463	2	Y	-0-		-0-
02	1400 N	1250	-0-	-150	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1315	-0-	-235	-0-	46	1	1269	2	Y	-0-		-0-
-----													
ELKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 188297	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 6764	- 7050				
10	1395 X	1086	-0-	-309	-0-	39	1	1047	2	N	-0-		-0-
11	1350 X	980	-0-	-370	-0-	30	1	950	2	N	-0-		-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-		-0-
02	924 N	707	-0-	-217	-0-	23	1	684	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	386	-0-	-885	-0-	10	1	376	2	N	-0-		-0-
-----													
VISTA MANUFACTURING		WELL #:		4	RRCID -> 188304	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7937	- 8568				
10	2387 N	1954	-0-	-433	-0-	82	1	1872	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1744	-0-	-236	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-		-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	Y	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-		-0-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1784	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	1	RRCID ->	188306	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7042 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	100 1	2661 2	N	-0-	-0-
11		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	87 1	2354 2	N	-0-	-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	91 1	1950 2	N	-0-	-0-
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	85 1	2312 2	N	-0-	-0-
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	75 1	2036 2	N	-0-	-0-
*03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	79 1	2193 2	N	-0-	-0-
-----											
LAPRELLE		WELL #:	5	RRCID ->	188308	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7048 - 7349
10		11532 X	10415	-0-	-1117	-0-	373 1	10042 2	N	-0-	-0-
11		11160 X	9802	-0-	-1358	-0-	352 1	9450 2	N	-0-	-0-
12		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	376 1	10024 2	N	-0-	-0-
01		10571 X	9127	-0-	-1444	-0-	323 1	8804 2	N	-0-	-0-
02		9548 X	7470	-0-	-2078	-0-	267 1	7203 2	N	-0-	-0-
03		10416 X	9679	-0-	-737	-0-	337 1	9342 2	N	-0-	-0-
-----											
TODD NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188310	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7000 - 7290
10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	227 1	6397 2	N	-0-	-0-
11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	219 1	6115 2	N	-0-	-0-
12		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	228 1	6301 2	N	-0-	-0-
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	222 1	6047 2	N	-0-	-0-
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	213 1	5732 2	N	-0-	-0-
*03		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	199 1	5608 2	N	-0-	-0-
-----											
JARVIS-CHIEF		WELL #:	1	RRCID ->	188316	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6968 - 7261
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	190 1	4985 2	N	-0-	-0-
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	184 1	4743 2	N	-0-	-0-
12		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	169 1	4638 2	N	-0-	-0-
01		5177 X	4588	-0-	-589	-0-	160 1	4428 2	N	-0-	-0-
02		4676 X	4308	-0-	-368	-0-	146 1	4162 2	N	-0-	-0-
03		5177 X	4660	-0-	-517	-0-	160 1	4500 2	N	-0-	-0-
-----											
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	4	RRCID ->	188317	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7566 - 7906
10		1147 N	969	-0-	-178	-0-	25 1	944 2	N	-0-	-0-
11		990 N	381	-0-	-609	-0-	10 1	371 2	N	-0-	-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	3	RRCID ->	188319	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7523 - 7894
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	8 1	301 2	N	-0-	-0-
11		330 N	127	-0-	-203	-0-	3 1	124 2	N	-0-	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	5	RRCID ->	188320	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7372 - 7762
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002												TOTAL DEPTH	8097	PERF. 7470 - 7996	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		91	1	4013	3	N	-0-			-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		86	1	3843	3	N	-0-			-0-
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		88	1	3975	3	N	-0-			-0-
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		88	1	3863	3	N	-0-			-0-
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		80	1	3581	3	N	-0-			-0-
*03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		87	1	3882	3	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002												TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7640 - 8460	
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1115	3	11	9	N	10			129
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1041	3	10	9	N	9	79	1	59
12	1147 N	981	-0-	-166	-0-		980	3	1	9	N	1			60
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1127	3	15	9	N	14			74
02	980 N	964	-0-	-16	-0-		956	3	8	9	N	7			81
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1069	3	14	9	N	13			94

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002												TOTAL DEPTH	8584	PERF. 7666 - 8480	
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2012	3	23	9	N	21			122
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1887	3	22	9	N	20	115	1	27
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2201	3	28	9	N	25			52
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1948	3	18	9	N	16			68
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1931	3	8	9	N	7			75
*03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2035	3	35	9	N	32			107

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001												TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7026 - 7298	
10	6107 X	5433	-0-	-674	-0-		140	1	5293	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5145	-0-	-615	-0-		128	1	5017	2	N	-0-			-0-
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		128	1	5162	2	N	-0-			-0-
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		141	1	5664	2	N	-0-			-0-
02	5208 X	5085	-0-	-123	-0-		128	1	4957	2	N	-0-			-0-
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		137	1	5327	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002												TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7078 - 7473	
10	4371 X	3600	-0-	-771	-0-		139	1	3461	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3268	-0-	-962	-0-		122	1	3146	2	N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		124	1	3281	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3349	-0-	-433	-0-		122	1	3227	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2952	-0-	-296	-0-		112	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3284	-0-	-312	-0-		124	1	3160	2	N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001												TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6767 - 7203	
10	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		166	1	7369	3	Y	3	1	1	7
11	7230 X	7170	-0-	-60	-0-		232	1	6938	3	Y	-0-			7
12	7626 X	7567	-0-	-59	-0-		244	1	7319	3	Y	4			11
01	7626 X	7332	-0-	-294	-0-		238	1	7082	3	Y	11			22
02	6888 X	6559	-0-	-329	-0-		211	1	6318	3	Y	27			49
03	7564 X	7287	-0-	-277	-0-		235	1	7046	3	Y	5	54	1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7331 - 7711
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1140 X	1140 -0-	-0-	-0-	25 1	1115 3	N	-0-	-0-			
11	60 X	22 -0-	-38	-0-	22 3		N	-0-	-0-			
12	558 X	88 -0-	-470	-0-	2 1	86 3	N	-0-	-0-			
01	1147 N	140 -0-	-1007	-0-	3 1	137 3	N	-0-	-0-			
02	206 N	206 -0-	-0-	-0-	5 1	201 3	N	-0-	-0-			
*03	232 N	232 -0-	-0-	-0-	5 1	227 3	N	-0-	-0-			
-----												
HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7306 - 7596
10	3193 X	2576 -0-	-617	-0-	66 1	2510 2	N	-0-	-0-			
11	3152 X	3152 -0-	-0-	-0-	79 1	3073 2	N	-0-	-0-			
12	2856 X	2856 -0-	-0-	-0-	69 1	2787 2	N	-0-	-0-			
01	3038 X	2895 -0-	-143	-0-	106 1	2789 2	N	-0-	-0-			
02	3413 X	3413 -0-	-0-	-0-	86 1	3327 2	N	-0-	-0-			
*03	4527 X	4527 -0-	-0-	-0-	114 1	4413 2	N	-0-	-0-			
-----												
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002										TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7241 - 7544
10	6634 X	6199 -0-	-435	-0-	160 1	6039 2	N	-0-	-0-			
11	6240 X	5717 -0-	-523	-0-	143 1	5574 2	N	-0-	-0-			
12	5802 X	5802 -0-	-0-	-0-	141 1	5661 2	N	-0-	-0-			
01	6324 X	5587 -0-	-737	-0-	204 1	5383 2	N	-0-	-0-			
02	5712 X	4787 -0-	-925	-0-	121 1	4666 2	N	-0-	-0-			
03	6200 X	5040 -0-	-1160	-0-	127 1	4913 2	N	-0-	-0-			
-----												
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7809 - 8525
10	2170 N	2113 -0-	-57	-0-	47 1	2066 3	Y	-0-	8			
11	2070 N	2061 -0-	-9	-0-	45 1	2016 3	Y	-0-	8			
12	2063 N	2063 -0-	-0-	-0-	45 1	2018 3	Y	-0-	8			
01	2184 N	2184 -0-	-0-	-0-	49 1	2135 3	Y	-0-	8			
02	1932 N	1902 -0-	-30	-0-	42 1	1860 3	Y	-0-	8			
03	2077 N	2073 -0-	-4	-0-	45 1	2028 3	Y	-0-	8			
-----												
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7855 - 8585
10	1971 N	1971 -0-	-0-	-0-	44 1	1927 3	Y	-0-	21			
11	1845 N	1845 -0-	-0-	-0-	41 1	1804 3	Y	-0-	21			
12	1873 N	1873 -0-	-0-	-0-	41 1	1832 3	Y	-0-	21			
01	1984 N	1873 -0-	-111	-0-	42 1	1831 3	Y	-0-	21			
02	1736 N	1648 -0-	-88	-0-	36 1	1612 3	Y	-0-	21			
*03	1865 N	1865 -0-	-0-	-0-	41 1	1824 3	Y	-0-	21			
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8368	PERF. 7678 - 8270
10	3472 X	3470 -0-	-2	-0-	77 1	3393 3	N	-0-	-0-			
11	3360 X	3345 -0-	-15	-0-	73 1	3272 3	N	-0-	-0-			
12	3318 X	3318 -0-	-0-	-0-	72 1	3246 3	N	-0-	-0-			
01	3528 X	3528 -0-	-0-	-0-	79 1	3449 3	N	-0-	-0-			
02	3308 X	3308 -0-	-0-	-0-	73 1	3235 3	N	-0-	-0-			
03	3472 X	3136 -0-	-336	-0-	69 1	3067 3	N	-0-	-0-			
-----												
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	7479	PERF. 6993 - 7353
10	9765 X	9712 -0-	-53	-0-	376 1	9336 2	N	-0-	-0-			
11	9570 X	9566 -0-	-4	-0-	358 1	9208 2	N	-0-	-0-			
12	10199 X	10199 -0-	-0-	-0-	371 1	9828 2	N	-0-	-0-			
01	10088 X	10088 -0-	-0-	-0-	368 1	9720 2	N	-0-	-0-			
02	9480 X	9480 -0-	-0-	-0-	359 1	9121 2	N	-0-	-0-			
*03	10435 X	10435 -0-	-0-	-0-	393 1	10042 2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	40 1	1773 3	N	-0-		-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	39 1	1735 3	N	-0-		-0-
12		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	39 1	1753 3	N	-0-		-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	40 1	1771 3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1647	-0-	-5	-0-	36 1	1611 3	N	-0-		-0-
*03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	39 1	1760 3	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318												
10		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	46 1	1741 2	N	-0-		-0-
11		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	41 1	1599 2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	43 1	1721 2	N	-0-		-0-
01		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	42 1	1685 2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1504	-0-	-36	-0-	38 1	1466 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	43 1	1661 2	N	-0-		-0-
-----												
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230												
10		2914 X	2210	-0-	-704	-0-	48 1	2162 3	Y	-0-		3
11		2820 X	2426	-0-	-394	-0-	53 1	2373 3	Y	-0-		3
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	53 1	2385 3	Y	-0-		3
01		2976 X	2683	-0-	-293	-0-	59 1	2624 3	Y	-0-		3
02		2688 X	2194	-0-	-494	-0-	48 1	2146 3	Y	-0-		3
*03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	65 1	2879 3	Y	-0-		3
-----												
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840												
10		5394 X	5079	-0-	-315	-0-	166 1	4913 3	N	-0-		-0-
11		5220 X	5000	-0-	-220	-0-	162 1	4838 3	N	-0-		-0-
12		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	166 1	4964 3	N	-0-		-0-
01		5394 X	5248	-0-	-146	-0-	171 1	5077 3	N	-0-		-0-
02		4844 X	4676	-0-	-168	-0-	151 1	4525 3	N	-0-		-0-
*03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	168 1	5015 3	N	-0-		-0-
-----												
SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597												
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	29 1	1267 3	Y	-0-		-0-
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	27 1	1204 3	Y	-0-		-0-
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30 1	1321 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	28 1	1236 3	Y	-0-		-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	27 1	1177 3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	27 1	1205 3	Y	-0-		-0-
-----												
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653												
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	53 1	2003 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1814	-0-	-196	-0-	45 1	1769 2	N	-0-		-0-
12		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	49 1	1977 2	N	-0-		-0-
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	53 1	2120 2	N	-0-		-0-
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73 1	1848 2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	50 1	1942 2	N	-0-		-0-
-----												
SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615												
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	50 1	2205 3	Y	-0-		-0-
11		2250 N	2234	-0-	-16	-0-	49 1	2185 3	Y	-0-		-0-
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	49 1	2185 3	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	47 1	2106 3	Y	-0-		-0-
02		2072 N	2008	-0-	-64	-0-	44 1	1964 3	Y	-0-		-0-
03		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	47 1	2099 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	2465 X	2465 -0-	-0-	-0-	54 1	2411 3	Y	-0-				-0-
11	2640 X	2600 -0-	-40	-0-	57 1	2543 3	Y	-0-				-0-
12	2666 X	2617 -0-	-49	-0-	55 1	2496 3	Y	60				60
01	2604 X	2571 -0-	-33	-0-	57 1	2511 3	Y	3	63	1		-0-
02	2436 N	2350 -0-	-86	-0-	51 1	2276 3	Y	21	7	1		14
*03	2632 N	2632 -0-	-0-	-0-	85 1	2527 3	Y	18				32
					20 9							
-----												
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722												
10	1068 N	1068 -0-	-0-	-0-	28 1	1040 2	N	-0-				-0-
11	1020 N	1019 -0-	-1	-0-	25 1	994 2	N	-0-				-0-
12	1139 N	1139 -0-	-0-	-0-	28 1	1111 2	N	-0-				-0-
01	1136 N	1136 -0-	-0-	-0-	41 1	1095 2	N	-0-				-0-
02	1014 N	1014 -0-	-0-	-0-	38 1	976 2	N	-0-				-0-
03	1147 N	1062 -0-	-85	-0-	40 1	1022 2	N	-0-				-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338												
10	5208 X	4742 -0-	-466	-0-	122 1	4620 2	N	-0-				-0-
11	5040 X	4304 -0-	-736	-0-	107 1	4197 2	N	-0-				-0-
12	4444 X	4444 -0-	-0-	-0-	108 1	4336 2	N	-0-				-0-
01	4993 X	4993 -0-	-0-	-0-	121 1	4872 2	N	-0-				-0-
02	4792 X	4792 -0-	-0-	-0-	121 1	4671 2	N	-0-				-0-
*03	5161 X	5161 -0-	-0-	-0-	130 1	5031 2	N	-0-				-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382												
10	5797 X	5277 -0-	-520	-0-	136 1	5141 2	N	-0-				-0-
11	5700 X	4885 -0-	-815	-0-	122 1	4763 2	N	-0-				-0-
12	5157 X	5157 -0-	-0-	-0-	125 1	5032 2	N	-0-				-0-
01	5704 X	4991 -0-	-713	-0-	121 1	4870 2	N	-0-				-0-
02	5012 X	4761 -0-	-251	-0-	120 1	4641 2	N	-0-				-0-
03	5270 X	4969 -0-	-301	-0-	125 1	4844 2	N	-0-				-0-
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620												
10	6417 X	6238 -0-	-179	-0-	161 1	6077 2	N	-0-				-0-
11	6180 X	6131 -0-	-49	-0-	153 1	5978 2	N	-0-				-0-
12	6306 X	6306 -0-	-0-	-0-	153 1	6153 2	N	-0-				-0-
01	6386 X	6197 -0-	-189	-0-	151 1	6046 2	N	-0-				-0-
02	5712 X	5575 -0-	-137	-0-	141 1	5434 2	N	-0-				-0-
03	6324 X	5942 -0-	-382	-0-	149 1	5793 2	N	-0-				-0-
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691												
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12	59 N	59 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	Y	-0-			-0-
01	22 N	22 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	72 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
-----												
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710												
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	132	1	5001	2	N	-0-	-0-
11	4980 X	4879	-0-	-101	-0-	122	1	4757	2	N	-0-	-0-
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	187	1	4940	2	N	-0-	-0-
01	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	180	1	4766	2	N	-0-	-0-
02	4536 X	4220	-0-	-316	-0-	160	1	4060	2	N	-0-	-0-
03	5022 X	4732	-0-	-290	-0-	178	1	4554	2	N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709												
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	83	1	3125	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2907	-0-	-333	-0-	109	1	2798	2	N	-0-	-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	112	1	2975	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	2522	-0-	-826	-0-	92	1	2430	2	N	-0-	-0-
02	2912 X	2630	-0-	-282	-0-	100	1	2530	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	1639	-0-	-1554	-0-	62	1	1577	2	N	-0-	-0-
-----												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324												
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	10	1	472	3	Y	-0-	20
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	-0-	20
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	3	Y	-0-	20
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	-0-	20
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	-0-	20
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-	20
-----												
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209												
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	115	1	5095	3	N	-0-	-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	111	1	4933	3	N	-0-	-0-
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	121	1	5400	3	N	-0-	-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	116	1	5118	3	N	-0-	-0-
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	102	1	4539	3	N	-0-	-0-
*03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	111	1	4917	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-			7
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	46	1	2042	3	Y	1			8
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-			8
01	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-			8
02	1960 N	1901	-0-	-59	-0-	42	1	1859	3	Y	-0-			8
03	2170 N	2087	-0-	-83	-0-	46	1	2041	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

10	4216 X	4052	-0-	-164	-0-	90	1	3962	3	Y	-0-			-0-
11	4110 X	4091	-0-	-19	-0-	89	1	4002	3	Y	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	80	1	3583	3	Y	-0-			-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	89	1	3961	3	Y	-0-			-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	82	1	3665	3	Y	-0-			-0-
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	81	1	3598	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

10	3069 X	3042	-0-	-27	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2593	-0-	-347	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-			-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	60	1	2663	3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	57	1	2493	3	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2269	-0-	-475	-0-	50	1	2219	3	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

10	7843 X	7596	-0-	-247	-0-	168	1	7428	3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	7236	-0-	-264	-0-	159	1	7077	3	Y	-0-			-0-
12	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6954	3	Y	-0-			-0-
01	7595 X	7089	-0-	-506	-0-	156	1	6933	3	Y	-0-			-0-
02	6860 X	6212	-0-	-648	-0-	136	1	6076	3	Y	-0-			-0-
03	7595 X	7197	-0-	-398	-0-	158	1	7039	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

10	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	112	1	4960	3	N	-0-			-0-
11	5340 X	5021	-0-	-319	-0-	110	1	4911	3	N	-0-			-0-
12	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-			-0-
01	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	104	1	4585	3	N	-0-			-0-
02	4788 X	3178	-0-	-1610	-0-	70	1	3108	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	5035	-0-	-142	-0-	111	1	4924	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	90	1	3988	3	N	-0-			-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	145	1	4321	3	N	-0-			-0-
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	100	1	4462	3	N	-0-			-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	147	1	4368	3	N	-0-			-0-
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	3	N	-0-			-0-
*03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	92	1	4088	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	96 1	4246 3	Y	12		149
						13 9					
11	4140 X	4063	-0-	-77	-0-	89 1	3965 3	Y	8		157
						9 9					
12	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	92 1	4097 3	Y	16		173
						18 9					
01	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	91 1	4030 3	Y	14		187
						15 9					
02	4004 X	3629	-0-	-375	-0-	79 1	3533 3	Y	15	167 1	35
						17 9					
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	96 1	4261 3	Y	12		47
						13 9					
-----											
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798											
10	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	33 1	1255 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1017	-0-	-453	-0-	25 1	992 2	N	-0-		-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	57 1	1516 2	N	-0-		-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	52 1	1368 2	N	-0-		-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39 1	992 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	969	-0-	-612	-0-	36 1	933 2	N	-0-		-0-
-----											
PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258											
10	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	56 1	2520 3	Y	-0-		-0-
11	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	55 1	2447 3	Y	-0-		-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	48 1	2173 3	Y	-0-		-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	58 1	2576 3	Y	-0-		-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51 1	2256 3	Y	-0-		-0-
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	54 1	2401 3	Y	-0-		-0-
-----											
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297											
10	6200 X	5840	-0-	-360	-0-	129 1	5711 3	Y	-0-		-0-
11	6000 X	5630	-0-	-370	-0-	124 1	5506 3	Y	-0-		-0-
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	128 1	5727 3	Y	-0-		-0-
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	127 1	5649 3	Y	-0-		-0-
02	5180 X	5022	-0-	-158	-0-	110 1	4912 3	Y	-0-		-0-
*03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	126 1	5621 3	Y	-0-		-0-
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259											
10	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	82 1	3606 3	N	-0-		-0-
11	3600 X	3565	-0-	-35	-0-	79 1	3486 3	N	-0-		-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	78 1	3474 3	N	-0-		-0-
01	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	80 1	3504 3	N	-0-		-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	75 1	3368 3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3331	-0-	-327	-0-	73 1	3258 3	N	-0-		-0-
-----											
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710											
10	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	153 1	5797 2	N	-0-		-0-
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	145 1	5667 2	N	-0-		-0-
12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	219 1	5808 2	N	-0-		-0-
01	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	213 1	5627 2	N	-0-		-0-
02	5376 X	5146	-0-	-230	-0-	195 1	4951 2	N	-0-		-0-
03	5952 X	5596	-0-	-356	-0-	211 1	5385 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	188663	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6734 - 7129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4991 X	3618	-0-	-1373	-0-	119 1	3499 3	Y	-0-	-0-
11		4680 X	3252	-0-	-1428	-0-	106 1	3146 3	Y	-0-	-0-
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	41 1	1235 3	Y	-0-	-0-
01		3875 X	248	-0-	-3627	-0-	8 1	240 3	Y	-0-	-0-
02		3472 X	1797	-0-	-1675	-0-	58 1	1739 3	Y	-0-	-0-
03		3627 X	1018	-0-	-2609	-0-	33 1	985 3	Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	15	RRCID ->	188664	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7039 - 7306
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-	-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	N	-0-	-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1	460 2	N	-0-	-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 2	N	-0-	-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 2	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	10	RRCID ->	188665	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7610 - 8222
10		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	85 1	3762 3	N	-0-	-0-
11		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	80 1	3583 3	N	-0-	-0-
12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	79 1	3540 3	N	-0-	-0-
01		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	80 1	3506 3	N	-0-	-0-
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	70 1	3109 3	N	-0-	-0-
*03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	74 1	3296 3	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	9	RRCID ->	188666	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7631 - 8256
10		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	28 1	1215 3	N	-0-	-0-
11		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	27 1	1166 3	N	-0-	-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1333 3	N	-0-	-0-
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	28 1	1229 3	N	-0-	-0-
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26 1	1150 3	N	-0-	-0-
03		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	28 1	1222 3	N	-0-	-0-
-----											
SHOOP, GLENN P.		WELL #:	2	RRCID ->	188667	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7355 - 7840
10		558 X	97	-0-	-461	-0-	97 1		N	-0-	-0-
11		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	93 1	4295 3	N	-0-	-0-
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	88 1	3930 3	N	-0-	-0-
01		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	80 1	3546 3	N	-0-	-0-
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	68 1	3055 3	N	-0-	-0-
*03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	53 1	2347 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	10	RRCID ->	188668	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7502 - 8050
10		4774 X	4417	-0-	-357	-0-	98 1	4319 3	Y	-0-	-0-
11		4560 X	4146	-0-	-414	-0-	91 1	4055 3	Y	-0-	-0-
12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	92 1	4114 3	Y	-0-	-0-
01		4433 X	4357	-0-	-76	-0-	96 1	4261 3	Y	-0-	-0-
02		4004 X	3801	-0-	-203	-0-	84 1	3717 3	Y	-0-	-0-
03		4402 X	4186	-0-	-216	-0-	92 1	4094 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	188669	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7486 - 8043
10		4619 X	4461	-0-	-158	-0-	99 1	4362 3	Y	-0-	-0-
11		4470 X	4286	-0-	-184	-0-	94 1	4192 3	Y	-0-	-0-
12		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	101 1	4520 3	Y	-0-	-0-
01		4588 X	4564	-0-	-24	-0-	101 1	4463 3	Y	-0-	-0-
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	91 1	4057 3	Y	-0-	-0-
03		4588 X	4181	-0-	-407	-0-	91 1	4090 3	Y	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7502	-	8059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	81	1	3584	3	Y	-0-		
11		3900 X	3584	-0-	-316	-0-	79	1	3505	3	Y	-0-		
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3536	3	Y	-0-		
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	83	1	3710	3	Y	-0-		
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	75	1	3368	3	Y	-0-		
*03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	80	1	3540	3	Y	-0-		
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7490	-	8024
10		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	23	1	998	3	N	-0-		
11		1080 N	972	-0-	-108	-0-	21	1	951	3	N	-0-		
12		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	23	1	1025	3	N	-0-		
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	3	N	-0-		
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	3	N	-0-		
03		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	22	1	996	3	N	-0-		
-----														
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8600	-	8840
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
-----														
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002										TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8550	-	8820
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	45	1	1999	3	N	13		
							14	9				114		
11		2160 N	1868	-0-	-292	-0-	41	1	1802	3	N	23		
							25	9				137		
12		2108 N	891	-0-	-1217	-0-	19	1	864	3	N	7		
							8	9				144		
01		2046 N	17	-0-	-2029	-0-	13	3	4	9	N	4		
											127	1		
02		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		
-----														
ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7388	-	7990
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	606	1	515	3	Y	1		
							1	9				9		
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	581	1	330	3	Y	-0-		
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	551	1	12	3	Y	-0-		
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	596	1	165	3	Y	-0-		
02		504 N	331	-0-	-173	-0-	331	1			Y	-0-		
*03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	606	1	514	3	Y	-0-		
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7077	-	7366
10		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	130	1	4926	2	N	-0-		
11		3450 X	3313	-0-	-137	-0-	83	1	3230	2	N	-0-		
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	3113	2	N	-0-		
01		3720 X	279	-0-	-3441	-0-	7	1	272	2	N	-0-		
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-		
03		3720 X	2720	-0-	-1000	-0-	68	1	2652	2	N	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	36	1	1594	3	N	-0-				-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-				-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	34	1	1514	3	N	-0-				-0-
01	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	34	1	1472	3	N	-0-				-0-
02	1428 N	1320	-0-	-108	-0-	29	1	1291	3	N	-0-				-0-
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	32	1	1419	3	N	-0-				-0-
-----															
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069															
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	60	1	2668	3	Y	-0-				-0-
11	2760 X	2530	-0-	-230	-0-	56	1	2474	3	Y	-0-				-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	53	1	2361	3	Y	-0-				-0-
01	2604 N	2184	-0-	-420	-0-	49	1	2135	3	Y	-0-				-0-
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	50	1	2237	3	Y	-0-				-0-
*03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	58	1	2574	3	Y	-0-				-0-
-----															
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843															
10	3007 X	63	-0-	-2944	-0-	63	1			N	-0-				-0-
11	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	59	1	2812	3	N	-0-				-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	N	-0-				-0-
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	3	N	-0-				-0-
02	2604 N	1696	-0-	-908	-0-	37	1	1659	3	N	-0-				-0-
*03	3100 N	4113	-0-	1013	1013	90	1	4023	3	N	-0-				-0-
-----															
SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531															
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	43	1	1865	3	Y	-0-				7
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-				7
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	Y	1				8
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-				8
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1665	3	Y	16	22	1		2
03	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	18	9								
						40	1	1786	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
-----															
HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660															
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-				-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	10				10
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	11	9								
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	Y	46	46	1		10
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	9								
						31	1	1401	3	Y	11	11	1		10
						12	9								
						28	1	1243	3	Y	1	1	1		10
						1	9								
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-				10
-----															
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680															
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	122	1	4625	2	N	-0-				-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	115	1	4483	2	N	-0-				-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	117	1	4689	2	N	-0-				-0-
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	N	-0-				-0-
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	153	1	3895	2	N	-0-				-0-
*03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	105	1	4095	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7161 X	6821 -0-	-340 -0-	151 1	3 9	6667 3	Y	3	3			25
11	6930 X	6517 -0-	-413 -0-	143 1	1	6374 3	Y	-0-				25
12	5654 X	5654 -0-	-0- -0-	124 1	1	5529 3	Y	1				26
					1 9							
01	6758 X	6524 -0-	-234 -0-	145 1	1	6379 3	Y	-0-				26
02	6104 X	6037 -0-	-67 -0-	132 1	1	5905 3	Y	-0-				26
03	6758 X	6476 -0-	-282 -0-	142 1	1	6333 3	Y	1				27
					1 9							
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249												
10	4991 X	4869 -0-	-122 -0-	107 1	1	4762 3	Y	-0-				-0-
11	4830 X	4660 -0-	-170 -0-	102 1	1	4558 3	Y	-0-				-0-
12	4914 X	4914 -0-	-0- -0-	108 1	1	4806 3	Y	-0-				-0-
01	4929 X	4811 -0-	-118 -0-	106 1	1	4705 3	Y	-0-				-0-
02	4396 X	4389 -0-	-7 -0-	96 1	1	4293 3	Y	-0-				-0-
03	4929 X	4729 -0-	-200 -0-	104 1	1	4625 3	Y	-0-				-0-
PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863												
10	139 N	139 -0-	-0- -0-	3 1	1	136 3	Y	-0-				37
11	90 N	13 -0-	-77 -0-	13 3	3		Y	-0-				37
12	152 N	152 -0-	-0- -0-	3 1	1	140 3	Y	8				45
					9 9							
01	138 N	138 -0-	-0- -0-	3 1	1	132 3	Y	3				48
					3 9							
02	165 N	165 -0-	-0- -0-	4 1	1	161 3	Y	-0-				48
*03	168 N	168 -0-	-0- -0-	4 1	1	164 3	Y	-0-				48
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212												
10	1131 N	1131 -0-	-0- -0-	25 1	1	1106 3	N	-0-				15
11	810 N	776 -0-	-34 -0-	17 1	1	759 3	N	-0-				15
12	844 N	844 -0-	-0- -0-	18 1	1	826 3	N	-0-				15
01	1169 N	1169 -0-	-0- -0-	26 1	1	1143 3	N	-0-				15
02	728 N	700 -0-	-28 -0-	15 1	1	685 3	N	-0-				15
*03	1010 N	1010 -0-	-0- -0-	22 1	1	988 3	N	-0-				-0-
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234												
10	3317 X	3264 -0-	-53 -0-	107 1	1	3157 3	Y	-0-				-0-
11	3210 X	3095 -0-	-115 -0-	100 1	1	2995 3	Y	-0-				-0-
12	3208 X	3208 -0-	-0- -0-	104 1	1	3104 3	Y	-0-				-0-
01	3255 X	2971 -0-	-284 -0-	96 1	1	2875 3	Y	-0-				-0-
02	2940 X	2805 -0-	-135 -0-	91 1	1	2714 3	Y	-0-				-0-
03	3255 X	3192 -0-	-63 -0-	103 1	1	3089 3	Y	-0-				-0-
BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695												
10	2079 N	2079 -0-	-0- -0-	54 1	1	2025 2	N	-0-				-0-
11	2100 N	1963 -0-	-137 -0-	73 1	1	1890 2	N	-0-				-0-
12	2139 N	1987 -0-	-152 -0-	72 1	1	1915 2	N	-0-				-0-
01	2077 N	2007 -0-	-70 -0-	73 1	1	1934 2	N	-0-				-0-
02	1820 N	1701 -0-	-119 -0-	64 1	1	1637 2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1928 -0-	-56 -0-	73 1	1	1855 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	32	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	34	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	44	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	49	1	1255	2	N	-0-			-0-
-----														
BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704														
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	N	-0-			-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	31	1	792	2	N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	2	N	-0-			-0-
-----														
BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700														
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3978	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3890	-0-	-40	-0-	146	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	146	1	3867	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	149	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3138	-0-	-670	-0-	119	1	3019	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	140	1	3567	2	N	-0-			-0-
-----														
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732														
10	5611 X	5530	-0-	-81	-0-	143	1	5387	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5286	-0-	-144	-0-	132	1	5154	2	N	-0-			-0-
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	188	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	4981	-0-	-661	-0-	182	1	4799	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4249	-0-	-847	-0-	161	1	4088	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	4878	-0-	-640	-0-	184	1	4694	2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034														
10	6975 X	6644	-0-	-331	-0-	147	1	6497	3	Y	-0-			-0-
11	6630 X	6384	-0-	-246	-0-	140	1	6244	3	Y	-0-			-0-
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	131	1	5852	3	Y	-0-			-0-
01	6324 X	6259	-0-	-65	-0-	139	1	6120	3	Y	-0-			-0-
02	5712 X	5684	-0-	-28	-0-	124	1	5560	3	Y	-0-			-0-
*03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6247	3	Y	-0-			-0-
-----														
LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370														
10	4495 X	4391	-0-	-104	-0-	160	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	154	1	4048	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	152	1	3971	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	148	1	3962	2	N	-0-			-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	146	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	132	1	3905	2	N	-0-			-0-
-----														
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379														
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	157	-0-	-122	-0-		5 1	152 3	Y	-0-			22
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-		9 1	292 3	Y	-0-			22
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
-----														
BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324														
10		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		131 1	4931 2	N	-0-			-0-
11		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		126 1	4940 2	N	-0-			-0-
12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		122 1	4916 2	N	-0-			-0-
01		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-		123 1	4919 2	N	-0-			-0-
02		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		113 1	4376 2	N	-0-			-0-
*03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		121 1	4711 2	N	-0-			-0-
-----														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492														
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		30 1	1343 3	Y	-0-			64
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		29 1	1277 3	Y	-0-			64
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		28 1	1230 3	Y	14			78
								15 9						
01		1364 N	1208	-0-	-156	-0-		27 1	1177 3	Y	4			82
								4 9						
02		1232 N	1131	-0-	-101	-0-		24 1	1101 3	Y	5			87
								6 9						
03		1271 N	1066	-0-	-205	-0-		23 1	1036 3	Y	6			93
								7 9						
-----														
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294														
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		45 1	1968 3	Y	16			18
								18 9						
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		59 1	1787 3	Y	-0-			18
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		54 1	1624 3	Y	-0-			18
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		50 1	1502 3	Y	-0-			18
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		50 1	1496 3	Y	-0-			18
*03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		55 1	1638 3	Y	-0-			18
-----														
SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	38
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	12	50
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	13	9					
						5	1	151	3	Y	3	53
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	3	9					
02	168 X	149	-0-	-19	-0-	5	1	145	3	Y	-0-	53
						5	1	143	3	Y	1	54
03	186 X	146	-0-	-40	-0-	1	9					
						5	1	129	3	Y	11	65
						12	9					
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567												
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	6	1	247	3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	N	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-	-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-	-0-
-----												
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259												
10	9052 X	8637	-0-	-415	-0-	191	1	8446	3	Y	-0-	-0-
11	8760 X	8267	-0-	-493	-0-	182	1	8085	3	Y	-0-	-0-
12	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	184	1	8227	3	Y	-0-	-0-
01	8649 X	8078	-0-	-571	-0-	178	1	7900	3	Y	-0-	-0-
02	7812 X	7557	-0-	-255	-0-	166	1	7391	3	Y	-0-	-0-
03	8649 X	8162	-0-	-487	-0-	179	1	7983	3	Y	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266												
10	8153 X	7621	-0-	-532	-0-	249	1	7372	3	N	-0-	-0-
11	7890 X	7369	-0-	-521	-0-	238	1	7131	3	N	-0-	-0-
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	243	1	7278	3	N	-0-	-0-
01	7595 X	7159	-0-	-436	-0-	233	1	6926	3	N	-0-	-0-
02	6860 X	6163	-0-	-697	-0-	200	1	5963	3	N	-0-	-0-
03	7595 X	7243	-0-	-352	-0-	235	1	7008	3	N	-0-	-0-
-----												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
POOL "B"				WELL #:	6	RRCID ->	189269	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7059 - 7395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	4929 X	4683	-0-	-246	-0-	181 1	4502 2	Y	-0-	-0-		
11	4770 X	4486	-0-	-284	-0-	168 1	4318 2	Y	-0-	-0-		
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	148 1	3914 2	Y	-0-	-0-		
01	4898 X	4539	-0-	-359	-0-	166 1	4373 2	Y	-0-	-0-		
02	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	149 1	3793 2	Y	-0-	-0-		
03	4681 X	4181	-0-	-500	-0-	157 1	4024 2	Y	-0-	-0-		
-----												
YOUNG, STELLA GU				WELL #:	11	RRCID ->	189276	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6654 - 7064
10	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	84 1	3752 3	Y	5			19
11	4320 X	3757	-0-	-563	-0-	122 1	3635 3	Y	-0-			19
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	127 1	3791 3	Y	18	35 1		2
01	4402 X	3735	-0-	-667	-0-	82 1	3644 3	Y	8	8 1		2
02	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	105 1	3131 3	Y	3	1 1		4
03	3937 X	3383	-0-	-554	-0-	109 1	3271 3	Y	3			7
-----												
BLAKLEY				WELL #:	2	RRCID ->	189277	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7065 - 7400
10	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	110 1	2735 2	N	-0-	-0-		
11	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	100 1	2582 2	N	-0-	-0-		
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	103 1	2720 2	N	-0-	-0-		
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	104 1	2752 2	N	-0-	-0-		
02	2492 N	2100	-0-	-392	-0-	80 1	2020 2	N	-0-	-0-		
*03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	109 1	2799 2	N	-0-	-0-		
-----												
SHOOP "A"				WELL #:	8	RRCID ->	189278	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7404 - 7861
10	3038 X	121	-0-	-2917	-0-	121 1		N	-0-	-0-		
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	111 1	3573 3	N	-0-	-0-		
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	117 1	3523 3	N	-0-	-0-		
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	103 1	3080 3	N	-0-	-0-		
02	2744 X	2097	-0-	-647	-0-	68 1	2029 3	N	-0-	-0-		
03	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	83 1	2475 3	N	-0-	-0-		
-----												
PATTERSON, M. L. GU "A"				WELL #:	5	RRCID ->	189280	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7053 - 7497
10	3100 N	3284	-0-	184	451	107 1	3177 3	N	-0-	-0-		
11	3000 N	3061	-0-	61	512	99 1	2962 3	N	-0-	-0-		
12	3729 X	3217	-0-	-512	-0-	104 1	3113 3	N	-0-	-0-		
01	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	90 1	2682 3	N	-0-	-0-		
02	2716 X	2688	-0-	-28	-0-	87 1	2601 3	N	-0-	-0-		
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	105 1	3151 3	N	-0-	-0-		
-----												
BOAZ, W. O.				WELL #:	9	RRCID ->	189290	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6988 - 7260
10	2108 X	1195	-0-	-913	-0-	31 1	1164 2	N	-0-	-0-		
11	1320 X	415	-0-	-905	-0-	10 1	405 2	N	-0-	-0-		
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	620 2	N	-0-	-0-		
01	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	9 2		N	-0-	-0-		
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-		
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19 1	742 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	62 1	1851 3	Y	2				35
							2 9							
11		1920 N	1781	-0-	-139	-0-	58 1	1721 3	Y	2				37
							2 9							
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	61 1	1826 3	Y	-0-				37
01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	59 1	1770 3	Y	3				40
							3 9							
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	54 1	1610 3	Y	-0-				40
03		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	59 1	1752 3	Y	14	54	1		-0-
							15 9							
SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638														
10		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	98 1	3700 2	N	-0-				-0-
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	96 1	3749 2	N	-0-				-0-
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	96 1	3859 2	N	-0-				-0-
01		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	94 1	3771 2	N	-0-				-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	88 1	3412 2	N	-0-				-0-
*03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	90 1	3495 2	N	-0-				-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290														
10		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	79 1	2971 2	N	-0-				-0-
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	74 1	2875 2	N	-0-				-0-
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	77 1	3087 2	N	-0-				-0-
01		3100 X	2980	-0-	-120	-0-	72 1	2908 2	N	-0-				-0-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	75 1	2876 2	N	-0-				-0-
*03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	82 1	3192 2	N	-0-				-0-
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569														
10		6107 X	5811	-0-	-296	-0-	128 1	5683 3	Y	-0-				13
11		5910 X	5516	-0-	-394	-0-	121 1	5395 3	Y	-0-				13
12		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	124 1	5529 3	Y	2				15
							2 9							
01		5921 X	5278	-0-	-643	-0-	117 1	5159 3	Y	2				17
							2 9							
02		5320 X	5127	-0-	-193	-0-	113 1	5011 3	Y	3	17	1		3
							3 9							
03		5797 X	5525	-0-	-272	-0-	121 1	5401 3	Y	3	1	1		5
							3 9							
MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204														
10		3720 X	3368	-0-	-352	-0-	75 1	3293 3	Y	-0-				-0-
11		3600 X	3320	-0-	-280	-0-	73 1	3247 3	Y	-0-				-0-
12		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	70 1	3112 3	Y	-0-				-0-
01		3627 X	3008	-0-	-619	-0-	66 1	2942 3	Y	-0-				-0-
02		3108 X	2736	-0-	-372	-0-	60 1	2676 3	Y	-0-				-0-
03		3441 X	3208	-0-	-233	-0-	71 1	3137 3	Y	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002												TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7326 - 7778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	209 1	7903 2	N	-0-			-0-	
11		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	190 1	7440 2	N	-0-			-0-	
12		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	294 1	7768 2	N	-0-			-0-	
01		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	282 1	7463 2	N	-0-			-0-	
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	267 1	6775 2	N	-0-			-0-	
*03		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	281 1	7171 2	N	-0-			-0-	
-----														
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002												TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7054 - 7376
10		5673 X	5413	-0-	-260	-0-	209 1	5204 2	N	-0-			-0-	
11		5490 X	5063	-0-	-427	-0-	189 1	4874 2	N	-0-			-0-	
12		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	190 1	5035 2	N	-0-			-0-	
01		5549 X	4792	-0-	-757	-0-	175 1	4617 2	N	-0-			-0-	
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	196 1	4982 2	N	-0-			-0-	
*03		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	211 1	5385 2	N	-0-			-0-	
-----														
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002												TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7448 - 7858
10		1860 N	1411	-0-	-449	-0-	55 1	1356 2	N	-0-			-0-	
11		1620 N	1256	-0-	-364	-0-	47 1	1209 2	N	-0-			-0-	
12		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	46 1	1229 2	N	-0-			-0-	
01		1426 N	1256	-0-	-170	-0-	46 1	1210 2	N	-0-			-0-	
02		1176 N	1112	-0-	-64	-0-	42 1	1070 2	N	-0-			-0-	
03		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	45 1	1152 2	N	-0-			-0-	
-----														
BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002												TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7858 - 8592
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002												TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7704 - 8510
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163 3	6 9	Y	5			77	
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1120 3	7 9	Y	6			83	
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1037 3	10 9	Y	9			92	
01		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1097 3	3 9	Y	3			95	
02		1064 N	993	-0-	-71	-0-	984 3	9 9	Y	8			103	
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1095 3	18 9	Y	16			119	
-----														
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002												TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7724 - 8540
10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892 3		Y	-0-			23	
11		990 N	565	-0-	-425	-0-	531 3	34 9	Y	31			54	
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2529 3	68 9	Y	62			116	
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1632 3	25 9	Y	23			139	
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1456 3	32 9	Y	29			168	
*03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1539 3	40 9	Y	36	163 1		41	
-----														
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002												TOTAL DEPTH	8649	PERF. 7210 - 8524
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2189 1	844 3	Y	-0-			67	
11		2880 X	449	-0-	-2431	-0-	443 3	6 9	Y	5			72	
12		869 X	869	-0-	-0-	-0-	860 3	9 9	Y	8			80	
01		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1000 3	10 9	Y	9			89	
02		896 X	723	-0-	-173	-0-	715 3	8 9	Y	7			96	
03		992 X	780	-0-	-212	-0-	779 3	1 9	Y	1			97	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8155 - 8582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6004 X	6004	-0-	-0-	132	1	5872	3	Y	-0-		-0-
11		5687 X	5687	-0-	-0-	125	1	5562	3	Y	-0-		-0-
12		5773 X	5773	-0-	-0-	126	1	5647	3	Y	-0-		-0-
01		6014 X	5956	-0-	-58	132	1	5824	3	Y	-0-		-0-
02		5432 X	5087	-0-	-345	111	1	4976	3	Y	-0-		-0-
03		6014 X	5794	-0-	-220	127	1	5667	3	Y	-0-		-0-
-----													
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7810 - 8490
10		2097 N	2097	-0-	-0-	88	1	2009	2	Y	-0-		-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	-0-		-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1707	-0-	-401	76	1	1631	2	Y	-0-		-0-
02		1820 N	1663	-0-	-157	82	1	1581	2	Y	-0-		-0-
03		1953 N	1716	-0-	-237	60	1	1656	2	Y	-0-		-0-
-----													
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7089 - 7386
10		3689 X	3624	-0-	-65	130	1	3494	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3338	-0-	-172	120	1	3218	2	N	-0-		-0-
12		2967 X	2967	-0-	-0-	107	1	2860	2	N	-0-		-0-
01		3525 X	3525	-0-	-0-	126	1	3399	2	N	-0-		-0-
02		3331 X	3331	-0-	-0-	119	1	3212	2	N	-0-		-0-
*03		3804 X	3804	-0-	-0-	132	1	3672	2	N	-0-		-0-
-----													
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7365 - 7809
10		2108 N	48	-0-	-2060	48	1			Y	-0-		-0-
11		2181 N	2181	-0-	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-		-0-
12		2364 N	2364	-0-	-0-	52	1	2312	3	Y	-0-		-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-		-0-
02		2104 N	2104	-0-	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-		-0-
*03		2263 N	2263	-0-	-0-	50	1	2213	3	Y	-0-		-0-
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7574 - 8219
10		2204 N	2204	-0-	-0-	48	1	2156	3	N	-0-		5
11		2070 N	2057	-0-	-13	45	1	2012	3	N	-0-		5
12		2383 N	2383	-0-	-0-	52	1	2331	3	N	-0-		5
01		2201 N	2149	-0-	-52	47	1	2102	3	N	-0-		5
02		1932 N	1832	-0-	-100	41	1	1791	3	N	-0-		5
03		2356 N	2119	-0-	-237	46	1	2073	3	N	-0-		5
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7548 - 8193
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7569 - 8207
10		2356 N	2262	-0-	-94	50	1	2212	3	N	-0-		3
11		2220 N	2211	-0-	-9	49	1	2162	3	N	-0-		3
12		2297 N	2297	-0-	-0-	50	1	2247	3	N	-0-		3
01		2263 N	2251	-0-	-12	50	1	2201	3	N	-0-		3
02		2072 N	1887	-0-	-185	42	1	1845	3	N	-0-		3
03		2294 N	2293	-0-	-1	51	1	2242	3	N	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	40 1	1776 3	Y	-0-		-0-	
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	39 1	1741 3	Y	-0-		-0-	
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	38 1	1671 3	Y	-0-		-0-	
01		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	39 1	1720 3	Y	-0-		-0-	
02		1652 N	1548	-0-	-104	-0-	34 1	1514 3	Y	-0-		-0-	
03		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	35 1	1537 3	Y	-0-		-0-	
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205													
10		2790 N	2522	-0-	-268	-0-	55 1	2467 3	N	-0-		-0-	
11		2550 N	2496	-0-	-54	-0-	55 1	2441 3	N	-0-		-0-	
12		2697 N	2427	-0-	-270	-0-	53 1	2374 3	N	-0-		-0-	
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	57 1	2493 3	N	-0-		-0-	
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	52 1	2354 3	N	-0-		-0-	
*03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	55 1	2470 3	N	-0-		-0-	
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349													
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287													
10		8091 X	7390	-0-	-701	-0-	191 1	7199 2	N	-0-		-0-	
11		8310 X	6007	-0-	-2303	-0-	150 1	5857 2	N	-0-		-0-	
12		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	144 1	5777 2	N	-0-		-0-	
01		7812 X	6382	-0-	-1430	-0-	155 1	6227 2	N	-0-		-0-	
02		7056 X	6556	-0-	-500	-0-	166 1	6390 2	N	-0-		-0-	
*03		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206 1	7986 2	N	-0-		-0-	
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324													
10		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	171 1	6470 2	N	-0-		-0-	
11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	158 1	6171 2	N	-0-		-0-	
12		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	170 1	6820 2	N	-0-		-0-	
01		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	168 1	6719 2	N	-0-		-0-	
02		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	176 1	6808 2	N	-0-		-0-	
*03		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	189 1	7341 2	N	-0-		-0-	
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646													
10		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	123 1	4650 2	N	-0-		-0-	
11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	114 1	4468 2	N	-0-		-0-	
12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	118 1	4731 2	N	-0-		-0-	
01		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	112 1	4511 2	N	-0-		-0-	
02		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	160 1	4061 2	N	-0-		-0-	
*03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	111 1	4309 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	6665 X	5015	-0-	-1650	-0-	178	1	4837	2	N	-0-				-0-
11	6060 X	4646	-0-	-1414	-0-	157	1	4489	2	N	-0-				-0-
12	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	199	1	5199	2	N	-0-				-0-
01	5363 X	5269	-0-	-94	-0-	190	1	5079	2	N	-0-				-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-				-0-
03	5363 X	5079	-0-	-284	-0-	181	1	4898	2	N	-0-				-0-
-----															
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330															
10	5456 X	4785	-0-	-671	-0-	230	1	4555	2	N	-0-				-0-
11	5280 X	4763	-0-	-517	-0-	222	1	4541	2	N	-0-				-0-
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	210	1	4094	2	N	-0-				-0-
01	5053 X	4534	-0-	-519	-0-	226	1	4308	2	N	-0-				-0-
02	4564 X	4072	-0-	-492	-0-	203	1	3869	2	N	-0-				-0-
03	4929 X	4021	-0-	-908	-0-	194	1	3827	2	N	-0-				-0-
-----															
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328															
10	5797 X	4901	-0-	-896	-0-	176	1	4725	2	N	-0-				-0-
11	5280 X	4575	-0-	-705	-0-	165	1	4410	2	N	-0-				-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	163	1	4346	2	N	-0-				-0-
01	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	157	1	4245	2	N	-0-				-0-
02	4032 X	3735	-0-	-297	-0-	134	1	3601	2	N	-0-				-0-
03	4464 X	3773	-0-	-691	-0-	132	1	3641	2	N	-0-				-0-
-----															
LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340															
10	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	78	1	2085	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	76	1	2029	2	N	-0-				-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	87	1	2315	2	N	-0-				-0-
01	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	58	1	1589	2	N	-0-				-0-
02	1960 N	1373	-0-	-587	-0-	49	1	1324	2	N	-0-				-0-
03	2387 N	1339	-0-	-1048	-0-	47	1	1292	2	N	-0-				-0-
-----															
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366															
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	167	1	4487	2	N	-0-				-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	156	1	4187	2	N	-0-				-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-				-0-
01	4650 X	3931	-0-	-719	-0-	140	1	3791	2	N	-0-				-0-
02	4200 X	2936	-0-	-1264	-0-	105	1	2831	2	N	-0-				-0-
03	4650 X	3752	-0-	-898	-0-	130	1	3622	2	N	-0-				-0-
-----															
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818															
10	1085 N	731	-0-	-354	-0-	16	1	703	3	Y	11				61
						12	9								
11	1050 N	739	-0-	-311	-0-	16	1	720	3	Y	3				64
						3	9								
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	18	1	834	3	Y	-0-	39	1		25
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	3	Y	24	9	1		40
						26	9								
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1260	3	Y	14	1	1		53
						15	9								
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	3	Y	-0-				53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	71 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	72 1	1693 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	64 1	1612 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	65 1	1681 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1652 N	1596	-0-	-56	-0-	61 1	1535 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	61 1	1607 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284												
10		3844 X	3616	-0-	-228	-0-	119 1	3497 3	N	-0-	-0-	-0-
11		4080 X	3623	-0-	-457	-0-	117 1	3506 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	124 1	3723 3	N	-0-	-0-	-0-
01		4092 X	3799	-0-	-293	-0-	124 1	3675 3	N	-0-	-0-	-0-
02		3584 X	3305	-0-	-279	-0-	107 1	3198 3	N	-0-	-0-	-0-
03		3844 X	3498	-0-	-346	-0-	114 1	3384 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200												
10		2635 N	2400	-0-	-235	-0-	78 1	2322 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2430 N	2306	-0-	-124	-0-	74 1	2232 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2449 N	2422	-0-	-27	-0-	78 1	2344 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	77 1	2270 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2156 N	2081	-0-	-75	-0-	67 1	2014 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2418 N	2231	-0-	-187	-0-	72 1	2159 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217												
10		5518 X	5443	-0-	-75	-0-	120 1	5323 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5340 X	5225	-0-	-115	-0-	115 1	5110 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	111 1	4982 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5425 X	5279	-0-	-146	-0-	117 1	5162 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		4900 X	4583	-0-	-317	-0-	101 1	4482 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		5425 X	5265	-0-	-160	-0-	116 1	5149 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243												
10		2697 N	2574	-0-	-123	-0-	56 1	2518 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		2490 N	2473	-0-	-17	-0-	54 1	2419 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	54 1	2390 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		2573 N	2482	-0-	-91	-0-	54 1	2428 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		2296 N	2124	-0-	-172	-0-	46 1	2078 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		2449 N	2045	-0-	-404	-0-	45 1	2000 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157												
10		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	44 1	1930 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1920 N	1894	-0-	-26	-0-	42 1	1852 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	37 1	1643 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	45 1	1990 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	39 1	1745 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	38 1	1710 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217												
10		6913 X	6774	-0-	-139	-0-	150 1	6624 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		6690 X	6444	-0-	-246	-0-	141 1	6303 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	141 1	6344 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		6758 X	6491	-0-	-267	-0-	143 1	6348 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		6104 X	5877	-0-	-227	-0-	129 1	5748 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		6758 X	6258	-0-	-500	-0-	138 1	6120 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	4743 X	4013	-0-	-730	-0-	140	1	3873	2	N	-0-		-0-	
11	4410 X	3589	-0-	-821	-0-	125	1	3464	2	N	-0-		-0-	
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	150	1	3894	2	N	-0-		-0-	
01	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	166	1	4426	2	N	-0-		-0-	
02	3808 X	3695	-0-	-113	-0-	130	1	3565	2	N	-0-		-0-	
03	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	117	1	3260	2	N	-0-		-0-	
-----														
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426														
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	154	1	6861	3	Y	-0-		13	
11	7050 X	6606	-0-	-444	-0-	145	1	6461	3	Y	-0-		13	
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	131	1	5889	3	Y	-0-		13	
01	6820 X	6360	-0-	-460	-0-	140	1	6212	3	Y	7		20	
						8	9							
02	6160 X	4884	-0-	-1276	-0-	107	1	4755	3	Y	20	37	1	3
						22	9							
03	6820 X	6482	-0-	-338	-0-	142	1	6334	3	Y	5	1	1	7
						6	9							
-----														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501														
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-		7	
11	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-		7	
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	Y	-0-		7	
01	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	44	1	1951	3	Y	-0-		7	
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	3	Y	-0-		7	
03	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	44	1	1977	3	Y	-0-		7	
-----														
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540														
10	2356 N	921	-0-	-1435	-0-	21	1	900	3	N	-0-		6	
11	2550 N	1253	-0-	-1297	-0-	41	1	1212	3	N	-0-		6	
12	2573 N	988	-0-	-1585	-0-	32	1	956	3	N	-0-		6	
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	1		7	
						1	9							
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	3	N	-0-		7	
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	33	1	984	3	N	-0-		7	
-----														
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560														
10	11571 X	5716	-0-	-5855	-0-	557	1	5159	2	N	-0-		-0-	
11	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	153	1	5995	2	N	-0-		-0-	
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	127	1	5104	2	N	-0-		-0-	
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	149	1	5972	2	N	-0-		-0-	
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	112	1	4339	2	N	-0-		-0-	
*03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	81	1	3143	2	N	-0-		-0-	
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190189	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6942 - 7372
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3007 X	2600	-0-	-407	-0-	58 1	2540 3	Y	2	1 1		17
11	2910 X	1452	-0-	-1458	-0-	31 1	1421 3	Y	-0-			17
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	55 1	2454 3	Y	4			21
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	164 1	4859 3	Y	22			43
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	127 1	3809 3	Y	8			51
*03	3100 N	4418	-0-	1318	1318	143 1	4262 3	Y	12			63
-----												
SLIMP, J.		WELL #:		8	RRCID ->	190196	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6749 - 7179
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	128 1	3780 3	Y	13			13
11	3120 X	2279	-0-	-841	-0-	73 1	2204 3	Y	2			15
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	62 1	1880 3	Y	-0-			15
01	4030 X	2246	-0-	-1784	-0-	73 1	2167 3	Y	5			20
02	3640 X	2016	-0-	-1624	-0-	65 1	1942 3	Y	8			28
03	3937 X	1644	-0-	-2293	-0-	53 1	1591 3	Y	-0-			28
-----												
WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		4	RRCID ->	190210	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7441 - 7860
10	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	76 1	1899 2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	71 1	1826 2	Y	-0-			-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	86 1	2272 2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	68 1	1789 2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1324	-0-	-440	-0-	50 1	1274 2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1398	-0-	-741	-0-	53 1	1345 2	Y	-0-			-0-
-----												
WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		6	RRCID ->	190213	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7454 - 7880
10	1333 N	37	-0-	-1296	-0-	37 1		N	-0-			-0-
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	31 1	1090 3	N	-0-			-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	32 1	974 3	N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34 1	997 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	29 1	864 3	N	-0-			-0-
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	31 1	925 3	N	-0-			-0-
-----												
CHAPEL HILL		WELL #:		A 1	RRCID ->	190245	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6892 - 7162
10	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	931 1	4927 2	N	-0-			-0-
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	928 1	4519 2	N	-0-			-0-
12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	902 1	5289 2	N	-0-			-0-
01	7657 X	5216	-0-	-2441	-0-	881 1	4335 2	N	-0-			-0-
02	5992 X	5294	-0-	-698	-0-	876 1	4418 2	N	-0-			-0-
03	6200 X	5819	-0-	-381	-0-	995 1	4824 2	N	-0-			-0-
-----												
LAPRELLE		WELL #:		4	RRCID ->	190368	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7040 - 7300
10	3036 N	3002	-0-	-34	-0-	107 1	2895 2	N	-0-			-0-
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	103 1	2842 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2068	-0-	-1032	-0-	74 1	1994 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	630	-0-	-2470	-0-	21 1	609 2	N	-0-			-0-
02	2800 X	1012	-0-	-1788	-0-	38 1	974 2	N	-0-			-0-
03	3038 X	856	-0-	-2182	-0-	31 1	825 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	59	1	2211	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1930	-0-	-80	-0-	48	1	1882	2	Y	-0-			-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	1880	-0-	-383	-0-	69	1	1811	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	60	1	1534	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	1598	-0-	-603	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-			-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			60
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	1	9	Y	1			61
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3	9	Y	3			64
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1028	3	18	9	Y	16			80
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	Y	4			84
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	859	3	1	9	Y	1			85

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	58	1	1748	3	N	-0-			-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	61	1	1831	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1790	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1026	-0-	-654	-0-	34	1	992	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	992	-0-	-899	-0-	32	1	960	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

10	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	47	1	1394	3	N	-0-			7
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	3	N	-0-			7
12	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	44	1	1296	3	N	-0-			7
01	1426 N	1084	-0-	-342	-0-	35	1	1049	3	N	-0-			7
02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	44	1	1306	3	N	3			10
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-			10

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

10	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	186	1	7008	2	N	-0-			-0-
11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	175	1	6820	2	N	-0-			-0-
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	167	1	6709	2	N	-0-			-0-
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	169	1	6762	2	N	-0-			-0-
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	149	1	5753	2	N	-0-			-0-
*03	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	160	1	6218	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

10	5146 X	3766	-0-	-1380	-0-	97	1	3669	2	N	-0-			-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	133	1	5198	2	N	-0-			-0-
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	113	1	4526	2	N	-0-			-0-
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	123	1	4952	2	N	-0-			-0-
02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	136	1	5231	2	N	-0-			-0-
*03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	136	1	5263	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3565 X	2144	-0-	-1421	-0-		55 1	2089 2	N	-0-		-0-	
11		3450 X	2515	-0-	-935	-0-		63 1	2452 2	N	-0-		-0-	
12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		69 1	2757 2	N	-0-		-0-	
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		76 1	3066 2	N	-0-		-0-	
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		71 1	2735 2	N	-0-		-0-	
*03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		80 1	3117 2	N	-0-		-0-	
BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557														
10		775 N	707	-0-	-68	-0-		23 1	684 3	Y	-0-		23	
11		900 N	688	-0-	-212	-0-		22 1	666 3	Y	-0-		23	
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-		21 1	614 3	Y	-0-		23	
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-		24 1	736 3	Y	-0-		23	
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-		22 1	648 3	Y	-0-		23	
*03		809 N	809	-0-	-0-	-0-		27 1	782 3	Y	-0-		23	
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611														
10		2790 N	2505	-0-	-285	-0-		82 1	2417 3	N	5		45	
11		2580 N	2534	-0-	-46	-0-		81 1	2446 3	N	6		51	
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		84 1	2522 3	N	15		66	
01		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		84 1	2483 3	N	-0-	46 1	20	
02		2352 N	2311	-0-	-41	-0-		75 1	2236 3	N	-0-		20	
03		2635 N	2508	-0-	-127	-0-		81 1	2427 3	N	-0-		20	
BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270														
10		2108 X	1730	-0-	-378	-0-		38 1	1692 3	N	-0-		-0-	
11		1860 X	1757	-0-	-103	-0-		38 1	1719 3	N	-0-		-0-	
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		37 1	1663 3	N	-0-		-0-	
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		39 1	1761 3	N	-0-		-0-	
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		41 1	1784 3	N	-0-		-0-	
*03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		38 1	1705 3	N	-0-		-0-	
BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214														
10		5456 X	3875	-0-	-1581	-0-		85 1	3790 3	Y	-0-		-0-	
11		4920 X	3763	-0-	-1157	-0-		82 1	3681 3	Y	-0-		-0-	
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		86 1	3866 3	Y	-0-		-0-	
01		4278 X	3931	-0-	-347	-0-		87 1	3844 3	Y	-0-		-0-	
02		3724 X	3703	-0-	-21	-0-		81 1	3622 3	Y	-0-		-0-	
*03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		89 1	3960 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	-0-			-0-
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	3	Y	-0-			-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	Y	-0-			-0-
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3122	-0-	322	322	68	1	3054	3	Y	-0-			-0-
*03	3065 N	2743	-0-	-322	-0-	60	1	2683	3	Y	-0-			-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244														
10	1302 X	999	-0-	-303	-0-	22	1	977	3	Y	-0-			-0-
11	1260 X	952	-0-	-308	-0-	21	1	931	3	Y	-0-			-0-
12	909 X	909	-0-	-0-	-0-	20	1	889	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	17	1	776	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	16	1	727	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	775	-0-	-124	-0-	17	1	758	3	Y	-0-			-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265														
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	15	1	658	3	N	-0-			-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	14	1	616	3	N	-0-			-0-
12	744 N	483	-0-	-261	-0-	10	1	473	3	N	-0-			-0-
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	10	1	469	3	N	-0-			-0-
02	588 N	360	-0-	-228	-0-	8	1	352	3	N	-0-			-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-			-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350														
10	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	38	1	1667	3	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1540	-0-	-560	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1693	3	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	35	1	1546	3	Y	-0-			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-			-0-
-----														
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764														
10	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	250	1	9450	2	N	-0-			-0-
11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	234	1	9158	2	N	-0-			-0-
12	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	233	1	9366	2	N	-0-			-0-
01	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	334	1	8816	2	N	-0-			-0-
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	293	1	7436	2	N	-0-			-0-
*03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	331	1	8470	2	N	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318														
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-			-0-
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	67	1	2970	3	Y	-0-			-0-
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2806	3	Y	-0-			-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-			-0-
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	65	1	2896	3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-			-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342														
10	8866 X	8262	-0-	-604	-0-	183	1	8079	3	Y	-0-			-0-
11	8490 X	8237	-0-	-253	-0-	181	1	8056	3	Y	-0-			-0-
12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	-0-			-0-
01	8649 X	7911	-0-	-738	-0-	175	1	7736	3	Y	-0-			-0-
02	7700 X	7317	-0-	-383	-0-	160	1	7157	3	Y	-0-			-0-
03	8525 X	6871	-0-	-1654	-0-	151	1	6720	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	31 1	1166 2	N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	29 1	1124 2	N	-0-			-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	45 1	1197 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	42 1	1108 2	N	-0-			-0-
02		1064 N	1003	-0-	-61	-0-	38 1	965 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	44 1	1125 2	N	-0-			-0-
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880													
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	110 1	3252 3	Y	15	40 1		-0-
							17 9						
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	139 1	3113 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	134 1	2994 3	Y	-0-			-0-
01		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	95 1	2841 3	Y	-0-			-0-
02		2856 X	2608	-0-	-248	-0-	112 1	2496 3	Y	-0-			-0-
*03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	142 1	3164 3	Y	33			33
							36 9						
-----													
POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482													
10		8215 X	7660	-0-	-555	-0-	296 1	7364 2	N	-0-			-0-
11		7950 X	7289	-0-	-661	-0-	273 1	7016 2	N	-0-			-0-
12		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	274 1	7242 2	N	-0-			-0-
01		7905 X	7518	-0-	-387	-0-	274 1	7244 2	N	-0-			-0-
02		7084 X	6717	-0-	-367	-0-	254 1	6463 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	7386	-0-	-271	-0-	278 1	7108 2	N	-0-			-0-
-----													
LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562													
10		7533 X	7354	-0-	-179	-0-	190 1	7164 2	N	-0-			-0-
11		7290 X	7003	-0-	-287	-0-	175 1	6828 2	N	-0-			-0-
12		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	178 1	7146 2	N	-0-			-0-
01		7657 X	6839	-0-	-818	-0-	166 1	6673 2	N	-0-			-0-
02		6748 X	6034	-0-	-714	-0-	152 1	5882 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	6733	-0-	-614	-0-	169 1	6564 2	N	-0-			-0-
-----													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849													
10		11036 X	370	-0-	-10666	-0-	370 1		Y	-0-			-0-
11		11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	361 1	10946 3	Y	-0-			-0-
12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	397 1	11913 3	Y	-0-			-0-
01		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	359 1	10658 3	Y	-0-			-0-
02		9156 X	6760	-0-	-2396	-0-	219 1	6541 3	Y	-0-			-0-
03		10137 X	9377	-0-	-760	-0-	304 1	9073 3	Y	-0-			-0-
-----													
LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560													
10		6572 X	6364	-0-	-208	-0-	164 1	6200 2	N	-0-			-0-
11		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	156 1	6100 2	N	-0-			-0-
12		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	160 1	6435 2	N	-0-			-0-
01		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	158 1	6352 2	N	-0-			-0-
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	156 1	6023 2	N	-0-			-0-
*03		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	163 1	6335 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5828 X	5585	-0-	-243	-0-	182 1	5403 3	N	-0-			-0-
11		5640 X	5468	-0-	-172	-0-	178 1	5290 3	N	-0-			-0-
12		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	179 1	5371 3	N	-0-			-0-
01		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	186 1	5498 3	N	-0-			-0-
02		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	177 1	5276 3	N	-0-			-0-
*03		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	181 1	5394 3	N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610													
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	41 1	1843 3	Y	3			3
							3 9						
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	36 1	1608 3	Y	3			6
							3 9						
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 1	1159 3	Y	1			7
							1 9						
01		1891 N	885	-0-	-1006	-0-	20 1	865 3	Y	-0-			7
02		1540 N	1425	-0-	-115	-0-	31 1	1394 3	Y	-0-			7
*03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	36 1	1601 3	Y	-0-			7
-----													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
-----													
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568													
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	12 1	529 3	Y	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	9 1	419 3	Y	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	9 1	430 3	Y	-0-			-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8 1	354 3	Y	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			-0-
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1	389 3	Y	-0-			-0-
-----													
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620													
10		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	35 1	1524 3	Y	4	1 1		3
							4 9						
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	38 1	1731 3	Y	-0-			3
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	40 1	1798 3	Y	3			6
							3 9						
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	38 1	1712 3	Y	1			7
							1 9						
02		1596 N	1578	-0-	-18	-0-	34 1	1505 3	Y	35	40 1		2
							39 9						
03		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	37 1	1665 3	Y	2	1 1		3
							2 9						
-----													
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592													
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	5 1	194 3	Y	-0-			2
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	5 1	188 3	Y	-0-			2
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	185 3	Y	-0-			2
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188 3	Y	-0-			2
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 3	Y	-0-			2
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	4 1	180 3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		54 1	2383 3	Y	-0-		-0-
11		2400 N	2328	-0-	-72	-0-		51 1	2277 3	Y	-0-		-0-
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		54 1	2441 3	Y	-0-		-0-
01		2418 N	2263	-0-	-155	-0-		50 1	2213 3	Y	-0-		-0-
02		2184 N	1913	-0-	-271	-0-		42 1	1871 3	Y	-0-		-0-
03		2418 N	2206	-0-	-212	-0-		49 1	2157 3	Y	-0-		-0-
-----													
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375													
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		25 1	1116 3	Y	-0-		-0-
11		1890 X	981	-0-	-909	-0-		30 1	912 3	Y	35	35 1	-0-
								39 9					
12		1953 X	1859	-0-	-94	-0-		60 1	1795 3	Y	4	4 1	-0-
								4 9					
01		1643 X	1303	-0-	-340	-0-		42 1	1260 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
02		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		54 1	1616 3	Y	-0-		-0-
*03		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		74 1	2219 3	Y	-0-		-0-
-----													
WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669													
10		1798 N	1692	-0-	-106	-0-		37 1	1655 3	Y	-0-		5
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		60 1	1807 3	Y	3		8
								3 9					
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		53 1	1590 3	Y	2		10
								2 9					
01		1705 N	1611	-0-	-94	-0-		52 1	1557 3	Y	2		12
								2 9					
02		1596 N	1378	-0-	-218	-0-		30 1	1347 3	Y	1		13
								1 9					
03		1643 N	1457	-0-	-186	-0-		32 1	1421 3	Y	4		17
								4 9					
-----													
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183													
10		5611 X	4435	-0-	-1176	-0-		98 1	4333 3	Y	4		29
								4 9					
11		5430 X	4233	-0-	-1197	-0-		137 1	4088 3	Y	7		36
								8 9					
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		135 1	4034 3	Y	17	48 1	5
								19 9					
01		5487 X	4015	-0-	-1472	-0-		88 1	3915 3	Y	11	11 1	5
								12 9					
02		4004 X	3416	-0-	-588	-0-		111 1	3303 3	Y	2	1 1	6
								2 9					
03		4433 X	3765	-0-	-668	-0-		122 1	3634 3	Y	8		14
								9 9					
-----													
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305													
10		6944 X	6167	-0-	-777	-0-		202 1	5965 3	N	-0-		-0-
11		6750 X	4115	-0-	-2635	-0-		134 1	3981 3	N	-0-		-0-
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		127 1	3790 3	N	-0-		-0-
01		6789 X	4054	-0-	-2735	-0-		132 1	3922 3	N	-0-		-0-
02		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-		207 1	6187 3	N	-0-		-0-
*03		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-		223 1	6638 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43 1	1868 3		N	-0-			-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	50 1	2224 3		N	-0-			-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	57 1	2570 3		N	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	54 1	2419 3		N	-0-			-0-
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	60 1	2673 3		N	-0-			-0-
*03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	67 1	2963 3		N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576													
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	110 1	3247 3		Y	1			26
						1 9							
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	110 1	3300 3		Y	9			35
						10 9							
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	115 1	3453 3		Y	-0-			35
*01	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	112 1	3335 3		Y	13			48
						14 9							
*02	3192 X	2652	-0-	-540	-0-	86 1	2566 3		Y	-0-	48 1		-0-
03	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	109 1	3263 3		Y	11	2 1		9
						12 9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859													
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	123 1	5436 3		Y	-0-			-0-
11	5550 X	5312	-0-	-238	-0-	117 1	5195 3		Y	-0-			-0-
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	116 1	5169 3		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5484	-0-	-220	-0-	179 1	5305 3		Y	-0-			-0-
02	5152 X	4965	-0-	-187	-0-	161 1	4804 3		Y	-0-			-0-
03	5549 X	5348	-0-	-201	-0-	174 1	5174 3		Y	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770													
10	3007 N	2914	-0-	-93	-0-	95 1	2818 3		N	1			47
						1 9							
11	2880 N	2786	-0-	-94	-0-	90 1	2688 3		N	7			54
						8 9							
12	2852 N	2754	-0-	-98	-0-	89 1	2665 3		N	-0-			54
01	2914 N	2780	-0-	-134	-0-	90 1	2684 3		N	5			59
						6 9							
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	84 1	2522 3		N	8			67
						9 9							
*03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	93 1	2777 3		N	2			69
						2 9							

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588													
10	5022 X	4617	-0-	-405	-0-	179 1	4438 2		Y	-0-			-0-
11	4860 X	4410	-0-	-450	-0-	165 1	4245 2		Y	-0-			-0-
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	166 1	4404 2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4287	-0-	-456	-0-	156 1	4131 2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	3679	-0-	-577	-0-	139 1	3540 2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	154 1	3947 2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	191209	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7379 - 7945
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191210	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7387 - 7919
10	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	68	1	2027	3	N	33	120
						36	9					
11	2250 N	2094	-0-	-156	-0-	67	1	2009	3	N	16	-0-
						18	9					
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	2195	3	N	40	40
						44	9					
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	3	N	43	83
						47	9					
02	1960 N	1878	-0-	-82	-0-	59	1	1787	3	N	29	112
						32	9					
03	2325 N	2147	-0-	-178	-0-	67	1	2026	3	N	49	13
						54	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	191211	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7423 - 7954
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	37	1	1087	3	N	-0-	23
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-	23
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	36	1	1074	3	N	-0-	23
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	N	-0-	23
02	1008 N	984	-0-	-24	-0-	31	1	953	3	N	-0-	23
03	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	35	1	1030	3	N	8	31
						9	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7373 - 7947
10	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	47	1	1395	3	Y	25	63
						28	9					
11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-	63
12	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	43	1	1289	3	Y	-0-	63
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	3	Y	24	87
						26	9					
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	3	90
						3	9					
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	3	Y	14	104
						15	9					

COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	7746 - 8434
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	5	5
						1644	3					
11	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	45	1	528	2	Y	17	22
						1576	3					
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	Y	-0-	22
						1666	3					
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-	22
						1640	3					
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-	22
						1487	3					
*03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	46	1	549	2	Y	-0-	22
						1637	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	191218	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7130 - 7580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		6 N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		34
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		34
12		106 N	106	-0-	-0-			N	-0-		34
01		85 N	85	-0-	-0-	3	1	N	-0-		34
02		106 N	106	-0-	-0-	2	1	N	-0-		34
*03		133 N	133	-0-	-0-	3	1	N	-0-		34
						5	1	N	-0-		34

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7130 - 7659
10		2480 N	2447	-0-	-33	80	1	Y	-0-		15
11		2400 N	2337	-0-	-63	76	1	Y	-0-		15
12		2292 N	2292	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		15
01		2449 N	2365	-0-	-84	77	1	Y	-0-		15
02		2184 N	1835	-0-	-349	59	1	Y	-0-		15
03		2294 N	2261	-0-	-33	73	1	Y	-0-		15

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	191238	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	7474 - 7942
10		1891 N	54	-0-	-1837	54	1	N	-0-		-0-
11		1740 N	1645	-0-	-95	55	1	N	-0-		-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
01		1744 N	1744	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-
02		1559 N	1559	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
03		1736 N	1651	-0-	-85	53	1	N	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191351	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7490 - 8038
10		2693 N	2693	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
11		2610 N	2582	-0-	-28	57	1	Y	-0-		-0-
12		2777 N	2777	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
01		2666 N	2660	-0-	-6	59	1	Y	-0-		-0-
02		2408 N	2348	-0-	-60	51	1	Y	-0-		-0-
03		2666 N	2599	-0-	-67	57	1	Y	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191352	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7437 - 7850
10		2759 X	79	-0-	-2680	79	1	Y	-0-		-0-
11		3652 X	3652	-0-	-0-	131	1	Y	-0-		-0-
12		3831 X	3831	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
01		3943 X	3943	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		-0-
02		3416 X	2459	-0-	-957	80	1	Y	-0-		-0-
03		3844 X	2232	-0-	-1612	73	1	Y	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	10	RRCID ->	191371	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7479 - 8060
10		2139 N	1887	-0-	-252	41	1	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1661	-0-	-319	36	1	Y	-0-		-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
01		1891 N	1710	-0-	-181	38	1	Y	-0-		-0-
02		1540 N	1530	-0-	-10	34	1	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1737	-0-	-185	38	1	Y	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	A 3	RRCID ->	191551	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7154 - 7406
10		992 N	586	-0-	-406	21	1	N	-0-		-0-
11		990 N	791	-0-	-199	28	1	N	-0-		-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
01		1153 N	1153	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
02		1031 N	1031	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
03		1023 N	784	-0-	-239	27	1	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HAYTER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	191559	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5103 - 5240			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
CHAPEL HILL		WELL #:		A 3	RRCID ->	191756	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7154 - 7402			
10	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	1			N	-0-				-0-
11	2070 N	812	-0-	-1258	-0-	812	1			N	-0-				-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	1			N	-0-				-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-				-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-				-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	1			N	-0-				-0-
-----															
CHAPEL HILL		WELL #:		A 2	RRCID ->	191757	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7304 - 7538			
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	N	-0-				-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	696	2	N	-0-				-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	N	-0-				-0-
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	235	1	2045	2	N	-0-				-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1282	2	N	-0-				-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	191767	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7032 - 7314			
10	3038 X	1990	-0-	-1048	-0-	71	1	1919	2	N	-0-				-0-
11	2940 X	1123	-0-	-1817	-0-	40	1	1083	2	N	-0-				-0-
12	3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	45	1	1206	2	N	-0-				-0-
01	3038 X	1231	-0-	-1807	-0-	44	1	1187	2	N	-0-				-0-
02	2744 X	1424	-0-	-1320	-0-	51	1	1373	2	N	-0-				-0-
03	1984 X	1503	-0-	-481	-0-	52	1	1451	2	N	-0-				-0-
-----															
DAY		WELL #:		1	RRCID ->	191772	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7044 - 7308			
10	7378 X	3469	-0-	-3909	-0-	128	1	3341	2	N	-0-				-0-
11	7140 X	3331	-0-	-3809	-0-	119	1	3212	2	N	-0-				-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	134	1	3491	2	N	-0-				-0-
01	4402 X	3463	-0-	-939	-0-	126	1	3337	2	N	-0-				-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	134	1	3555	2	N	-0-				-0-
*03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	162	1	4418	2	N	-0-				-0-
-----															
JARVIS-CHIEF		WELL #:		3	RRCID ->	191773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944 - 7220			
10	4433 X	3741	-0-	-692	-0-	129	1	3612	2	N	-0-				-0-
11	4080 X	3560	-0-	-520	-0-	124	1	3436	2	N	-0-				-0-
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	120	1	3319	2	N	-0-				-0-
01	3844 X	3457	-0-	-387	-0-	125	1	3332	2	N	-0-				-0-
02	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	103	1	2855	2	N	-0-				-0-
03	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	104	1	3028	2	N	-0-				-0-
-----															
JARVIS-CHIEF		WELL #:		5	RRCID ->	191776	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6986 - 7260			
10	8494 X	7718	-0-	-776	-0-	276	1	7442	2	N	-0-				-0-
11	7680 X	7440	-0-	-240	-0-	270	1	7170	2	N	-0-				-0-
12	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	270	1	7261	2	N	-0-				-0-
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	263	1	7189	2	N	-0-				-0-
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	237	1	6488	2	N	-0-				-0-
03	7440 X	6652	-0-	-788	-0-	229	1	6423	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	2	N	-0-			-0-
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2439	2	N	-0-			-0-
12		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	95	1	2573	2	N	-0-			-0-
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	89	1	2304	2	N	-0-			-0-
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	87	1	2325	2	N	-0-			-0-
*03		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	96	1	2590	2	N	-0-			-0-
-----															
JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208															
10		4619 X	4114	-0-	-505	-0-	151	1	3963	2	N	-0-			-0-
11		4470 X	3736	-0-	-734	-0-	131	1	3605	2	N	-0-			-0-
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	142	1	3796	2	N	-0-			-0-
01		4216 X	4038	-0-	-178	-0-	141	1	3897	2	N	-0-			-0-
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	2	N	-0-			-0-
*03		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	154	1	4124	2	N	-0-			-0-
-----															
EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336															
10		10292 X	9068	-0-	-1224	-0-	378	1	8690	2	N	-0-			-0-
11		9960 X	8760	-0-	-1200	-0-	349	1	8411	2	N	-0-			-0-
12		9889 X	8677	-0-	-1212	-0-	373	1	8304	2	N	-0-			-0-
01		9796 X	8554	-0-	-1242	-0-	380	1	8174	2	N	-0-			-0-
02		8512 X	7737	-0-	-775	-0-	383	1	7354	2	N	-0-			-0-
03		9083 X	8174	-0-	-909	-0-	286	1	7888	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400															
10		2945 X	1908	-0-	-1037	-0-	68	1	1840	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2159	-0-	-691	-0-	78	1	2081	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2932	-0-	-13	-0-	106	1	2826	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2889	-0-	-56	-0-	102	1	2787	2	N	-0-			-0-
02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2379	-0-	-566	-0-	83	1	2296	2	N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022															
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	967	1	4665	2	N	-0-			-0-
11		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	767	1	3471	2	N	-0-			-0-
12		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	748	1	5044	2	N	-0-			-0-
01		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1461	1	8546	2	N	-0-			-0-
02		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1142	1	3785	2	N	-0-			-0-
*03		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	1361	1	5248	2	N	-0-			-0-
-----															
NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362															
10		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1052	1	3682	2	N	-0-			-0-
11		1770 X	518	-0-	-1252	-0-	517	1	1	2	N	-0-			-0-
12		1829 X	553	-0-	-1276	-0-	553	1			N	-0-			-0-
01		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-			-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	3348 X	2162	-0-	-1186	-0-	74 1	2088 2	N	-0-	-0-	
11	2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	59 1	1622 2	N	-0-	-0-	
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	109 1	2885 2	N	-0-	-0-	
01	2325 X	2224	-0-	-101	-0-	75 1	2149 2	N	-0-	-0-	
02	1568 N	1539	-0-	-29	-0-	56 1	1483 2	N	-0-	-0-	
03	2325 N	1456	-0-	-869	-0-	51 1	1405 2	N	-0-	-0-	
-----											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	232 1	6283 2	N	-0-	-0-	
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	250 1	6827 2	N	-0-	-0-	
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	236 1	6232 2	N	-0-	-0-	
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	226 1	6118 2	N	-0-	-0-	
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	193 1	5168 2	N	-0-	-0-	
*03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	188 1	5153 2	N	-0-	-0-	
-----											
BLALOCK, BOB											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	91 1	3999 3	Y	-0-	-0-	
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	82 1	3677 3	Y	-0-	-0-	
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	87 1	3886 3	Y	-0-	-0-	
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	90 1	3986 3	Y	-0-	-0-	
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	75 1	3380 3	Y	-0-	-0-	
*03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	86 1	3818 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MAEYERS, ELLA											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	61 1	1818 3	N	2	10	
						2 9					
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	59 1	1771 3	N	11	21	
						12 9					
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	61 1	1821 3	N	9	30	
						10 9					
01	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	59 1	1748 3	N	9	39	
						10 9					
02	1708 N	1487	-0-	-221	-0-	48 1	1429 3	N	9	48	
						10 9					
03	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	50 1	1506 3	N	6	54	
						7 9					
-----											
BLALOCK, BOB											
DAY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	21 1	906 3	Y	-0-	-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	50 1	2214 3	Y	-0-	-0-	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	46 1	2075 3	Y	-0-	-0-	
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	49 1	2144 3	Y	-0-	-0-	
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	43 1	1920 3	Y	-0-	-0-	
*03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	43 1	1880 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000										COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7401 - 7948
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	37 1	1089 3	N	1			51			
						1 9									
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	45 1	1340 3	N	-0-			51			
12	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	36 1	1056 3	N	-0-			51			
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37 1	1102 3	N	-0-			51			
02	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	37 1	1102 3	N	12			63			
						13 9									
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	37 1	1119 3	N	2			65			
						2 9									
BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001										COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7517 - 8121
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	52 1	2305 3	Y	-0-			-0-			
11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	64 1	2863 3	Y	-0-			-0-			
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	56 1	2533 3	Y	-0-			-0-			
01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	64 1	2797 3	Y	-0-			-0-			
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	54 1	2411 3	Y	-0-			-0-			
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	58 1	2572 3	Y	-0-			-0-			
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112										COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7421 - 8005
10	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	62 1	2774 3	Y	-0-			-0-			
11	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	61 1	2743 3	Y	-0-			-0-			
12	2914 N	2444	-0-	-470	-0-	54 1	2390 3	Y	-0-			-0-			
01	2821 N	2445	-0-	-376	-0-	54 1	2391 3	Y	-0-			-0-			
02	2604 N	1955	-0-	-649	-0-	43 1	1912 3	Y	-0-			-0-			
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	59 1	2645 3	Y	-0-			-0-			
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113										COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7666 - 8240
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	33 1	1498 3	N	-0-			-0-			
11	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	32 1	1444 3	N	-0-			-0-			
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	32 1	1437 3	N	-0-			-0-			
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	35 1	1533 3	N	-0-			-0-			
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31 1	1386 3	N	-0-			-0-			
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	34 1	1501 3	N	-0-			-0-			
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114										COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7605 - 8229
10	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	43 1	1882 3	Y	-0-			3			
11	2010 N	1997	-0-	-13	-0-	44 1	1953 3	Y	-0-			3			
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	46 1	2037 3	Y	-0-			3			
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	45 1	1978 3	Y	-0-			3			
02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-	41 1	1814 3	Y	-0-			3			
03	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	43 1	1891 3	Y	-0-			3			
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116										COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7870 - 8601
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	13 1	544 3	Y	2			2			
						2 9									
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	10 1	462 3	Y	-0-			2			
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15 1	672 3	Y	-0-			2			
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	17 1	751 3	Y	-0-			2			
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	602 3	Y	18	18	1	2			
						20 9									
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	1	1	1	2			
						1 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	6	RRCID ->	192117	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7218 - 7698			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	85 1	2535 3	Y	-0-				-0-
11		2580 N	2519	-0-	-61	-0-	81 1	2438 3	Y	-0-				-0-
12		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	81 1	2427 3	Y	-0-				-0-
01		2635 N	2503	-0-	-132	-0-	81 1	2422 3	Y	-0-				-0-
02		2352 N	2316	-0-	-36	-0-	75 1	2241 3	Y	-0-				-0-
03		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	77 1	2303 3	Y	-0-				-0-
-----														
BILTMORE		WELL #:	1	RRCID ->	192126	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7833 - 8483			
10		2852 N	2461	-0-	-391	-0-	96 1	2365 2	N	-0-				-0-
11		2820 N	2251	-0-	-569	-0-	88 1	2163 2	N	-0-				-0-
12		2573 N	2352	-0-	-221	-0-	92 1	2260 2	N	-0-				-0-
01		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	93 1	2203 2	N	-0-				-0-
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	80 1	1806 2	N	-0-				-0-
03		2356 N	2317	-0-	-39	-0-	104 1	2213 2	N	-0-				-0-
-----														
ATKINS, E. C.		WELL #:	1	RRCID ->	192127	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7635 - 7901			
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	16 1	354 3	Y	-0-				-0-
11		360 N	261	-0-	-99	-0-	12 1	249 3	Y	-0-				-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	-0-				-0-
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	14 1	308 3	Y	-0-				-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	Y	-0-				-0-
03		372 N	298	-0-	-74	-0-	9 1	289 3	Y	-0-				-0-
-----														
THATCHER, MATTIE		WELL #:	5	RRCID ->	192128	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7422 - 8058			
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38 1	1674 3	Y	-0-				-0-
11		1440 N	1233	-0-	-207	-0-	27 1	1204 3	Y	-0-				-0-
							2 9							
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	38 1	1683 3	Y	-0-				-0-
01		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	28 1	1215 3	Y	-0-				-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30 1	1361 3	Y	-0-				-0-
*03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	42 1	1830 3	Y	-0-				-0-
-----														
SEALS, G. T.		WELL #:	14	RRCID ->	192129	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7650 - 8227			
10		2356 N	2246	-0-	-110	-0-	50 1	2196 3	N	-0-				-0-
11		2220 N	2072	-0-	-148	-0-	45 1	2027 3	N	-0-				-0-
12		2294 N	2206	-0-	-88	-0-	48 1	2158 3	N	-0-				-0-
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	50 1	2199 3	N	-0-				-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	45 1	2003 3	N	-0-				-0-
*03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	52 1	2288 3	N	-0-				-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	13	RRCID ->	192130	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7450 - 8027			
10		6882 X	6624	-0-	-258	-0-	146 1	6478 3	Y	-0-				-0-
11		6660 X	6379	-0-	-281	-0-	140 1	6239 3	Y	-0-				-0-
12		6789 X	6558	-0-	-231	-0-	143 1	6415 3	Y	-0-				-0-
01		6758 X	6494	-0-	-264	-0-	143 1	6351 3	Y	-0-				-0-
02		6048 X	5733	-0-	-315	-0-	125 1	5608 3	Y	-0-				-0-
03		6634 X	6459	-0-	-175	-0-	142 1	6317 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2387 N	2323	-0-	-64	-0-		52 1	2271 3	Y	-0-			2
11		2280 N	2200	-0-	-80	-0-		49 1	2151 3	Y	-0-			2
12		2325 N	2156	-0-	-169	-0-		47 1	2109 3	Y	-0-			2
01		2325 N	2143	-0-	-182	-0-		47 1	2096 3	Y	-0-			2
02		2044 N	1951	-0-	-93	-0-		43 1	1908 3	Y	-0-			2
03		2170 N	2121	-0-	-49	-0-		46 1	2075 3	Y	-0-			2
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018														
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-		9 1	407 3	Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-		13 1	585 3	Y	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-		10 1	473 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		8 1	333 3	Y	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-		7 1	334 3	Y	-0-			-0-
*03		510 N	510	-0-	-0-	-0-		12 1	498 3	Y	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006														
10		620 N	565	-0-	-55	-0-		13 1	552 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-		13 1	554 3	Y	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-		13 1	578 3	Y	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-		14 1	613 3	Y	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-		12 1	538 3	Y	-0-			-0-
*03		636 N	636	-0-	-0-	-0-		14 1	622 3	Y	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977														
10		1209 N	1169	-0-	-40	-0-		25 1	1144 3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1155	-0-	-15	-0-		25 1	1130 3	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1112	-0-	-97	-0-		24 1	1088 3	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1103	-0-	-75	-0-		24 1	1079 3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-		22 1	997 3	Y	-0-			-0-
*03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		25 1	1131 3	Y	-0-			-0-
-----														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283														
10		6634 X	6157	-0-	-477	-0-		136 1	6021 3	Y	-0-			-0-
11		6180 X	5940	-0-	-240	-0-		131 1	5809 3	Y	-0-			-0-
12		6262 X	6029	-0-	-233	-0-		132 1	5897 3	Y	-0-			-0-
01		6262 X	5896	-0-	-366	-0-		131 1	5765 3	Y	-0-			-0-
02		5656 X	5484	-0-	-172	-0-		121 1	5363 3	Y	-0-			-0-
03		6169 X	5766	-0-	-403	-0-		127 1	5639 3	Y	-0-			-0-
-----														
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366														
10		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-		332 1	8261 2	N	-0-			-0-
11		8580 X	8337	-0-	-243	-0-		312 1	8025 2	N	-0-			-0-
12		8866 X	8648	-0-	-218	-0-		315 1	8333 2	N	-0-			-0-
01		8866 X	8613	-0-	-253	-0-		314 1	8299 2	N	-0-			-0-
02		7980 X	7494	-0-	-486	-0-		284 1	7210 2	N	-0-			-0-
03		8649 X	7888	-0-	-761	-0-		297 1	7591 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	192138	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7168 - 7680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	66	1	1958	3	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-		-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	3	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-		-0-
02	1764 N	1552	-0-	-212	-0-	50	1	1502	3	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	60	1	1791	3	Y	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	13	RRCID ->	192139	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7095 - 7412		
10	5611 X	4230	-0-	-1381	-0-	109	1	4121	2	N	-0-		-0-
11	5610 X	4196	-0-	-1414	-0-	105	1	4091	2	N	-0-		-0-
12	5797 X	4618	-0-	-1179	-0-	112	1	4506	2	N	-0-		-0-
01	5797 X	5455	-0-	-342	-0-	133	1	5322	2	N	-0-		-0-
02	5208 X	4877	-0-	-331	-0-	123	1	4754	2	N	-0-		-0-
*03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	132	1	5133	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	10	RRCID ->	192140	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7030 - 7343		
10	3100 N	2242	-0-	-858	791	58	1	2184	2	N	-0-		-0-
11	2871 N	2080	-0-	-791	-0-	52	1	2028	2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2189	-0-	-446	-0-	53	1	2136	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2100	-0-	-535	-0-	77	1	2023	2	N	-0-		-0-
02	2380 X	1505	-0-	-875	-0-	38	1	1467	2	N	-0-		-0-
*03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	56	1	2184	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	9	RRCID ->	192141	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7043 - 7322		
10	1085 N	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	929	-0-	-151	-0-	23	1	906	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	971	-0-	-238	-0-	24	1	947	2	N	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	N	-0-		-0-
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	20	1	764	2	N	-0-		-0-
03	961 N	853	-0-	-108	-0-	21	1	832	2	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O.		WELL #:	7	RRCID ->	192142	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	6999 - 7298		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BLALOCK, BOB		WELL #:	10	RRCID ->	192143	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7611 - 8269		
10	1953 X	1636	-0-	-317	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-		-0-
11	1710 X	1575	-0-	-135	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-		-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-		-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	1681	3	Y	-0-		-0-
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-		-0-
-----													
AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192144	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	7807 - 8618		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	-0-			20
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-			20
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	5			25
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	3	Y	2			27
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	2	9							
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	4			31
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	4	9							
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	9			40
						10	9							

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	3	N	5			38
						6	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	N	8			46
						9	9							
12	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	54	1	1634	3	N	8			54
						9	9							
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	65	1	1932	3	N	6			60
						7	9							
02	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	44	1	1340	3	N	5	47	1	18
						6	9							
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	46	1	1381	3	N	5			23
						6	9							

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

10	5177 X	4510	-0-	-667	-0-	148	1	4362	3	Y	-0-			16
11	5010 X	4654	-0-	-356	-0-	150	1	4504	3	Y	-0-			16
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	3	Y	-0-			16
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	164	1	4882	3	Y	8			24
						9	9							
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	137	1	4112	3	Y	1			25
						1	9							
03	4557 X	3251	-0-	-1306	-0-	105	1	3143	3	Y	3			28
						3	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	37 1	1101 3	Y	-0-			7
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34 1	1015 3	Y	-0-			7
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35 1	1044 3	Y	-0-			7
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	35 1	1034 3	Y	-0-			7
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	30 1	916 3	Y	-0-			7
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30 1	890 3	Y	-0-			7
-----												
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878												
10	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	46 1	2025 3	Y	17	87 1		-0-
						19 9						
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	43 1	1924 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	41 1	1876 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	39 1	1758 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	42 1	1851 3	Y	13	1 1		12
						14 9						
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	43 1	1936 3	Y	108			120
						119 9						
-----												
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573												
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	36 1	1595 3	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	38 1	1711 3	Y	13			13
						14 9						
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	39 1	1748 3	Y	-0-			13
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	39 1	1744 3	Y	-0-			13
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	34 1	1520 3	Y	1			14
						1 9						
03	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	32 1	1438 3	Y	-0-			14
-----												
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282												
10	713 N	435	-0-	-278	-0-	11 1	424 2	N	-0-			-0-
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	12 1	481 2	N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	12 1	468 2	N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	10 1	392 2	N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	14 1	554 2	N	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15 1	564 2	N	-0-			-0-
-----												
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979												
10	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	31 1	1388 3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	30 1	1328 3	Y	-0-			-0-
12	1395 N	980	-0-	-415	-0-	22 1	958 3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	892	-0-	-534	-0-	20 1	872 3	Y	-0-			-0-
02	1260 N	319	-0-	-941	-0-	7 1	312 3	Y	-0-			-0-
03	992 N	679	-0-	-313	-0-	15 1	664 3	Y	-0-			-0-
-----												
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020												
10	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	53 1	2348 3	Y	-0-			13
11	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	51 1	2256 3	Y	-0-			13
12	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	51 1	2282 3	Y	-0-			13
01	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	51 1	2267 3	Y	-0-			13
02	2156 N	2093	-0-	-63	-0-	46 1	2047 3	Y	-0-			13
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	52 1	2296 3	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784																	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	33	33	1			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950																	
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	25	1	744	3	Y	14					199
							15	9									
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	4					203
							4	9									
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	3	Y	5					208
							6	9									
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	926	3	Y	4					212
							4	9									
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	Y	1	169	1			44
							1	9									
*03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	957	3	Y	2					46
							2	9									
-----																	
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181																	
10		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	123	1	5449	3	N	-0-					-0-
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	117	1	5215	3	N	-0-					-0-
12		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	126	1	5637	3	N	-0-					-0-
01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	120	1	5316	3	N	-0-					-0-
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	103	1	4627	3	N	-0-					-0-
*03		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	116	1	5165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	35	1	1520	3	Y	-0-		98
11	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	35	1	1542	3	Y	1		99
12	1519 N	651	-0-	-868	-0-	14	1	637	3	Y	-0-		99
01	1550 N	1017	-0-	-533	-0-	22	1	995	3	Y	-0-		99
02	1484 N	1006	-0-	-478	-0-	22	1	984	3	Y	-0-		99
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-		99
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905													
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	52	1	2315	3	Y	23	75 1	29
11	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	25	9						
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2174	3	Y	-0-		29
01	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	48	1	2184	3	Y	-0-		29
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	43	1	1913	3	Y	11		40
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	12	9						
						45	1	2039	3	Y	-0-		40
						51	1	2280	3	Y	13		53
						14	9						
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900													
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	17	87 1	-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	19	9						
12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	50	1	2222	3	Y	3	3 1	-0-
01	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	3	9						
02	2128 N	1275	-0-	-853	-0-	48	1	2184	3	Y	-0-		-0-
03	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	51	1	2244	3	Y	-0-		-0-
						28	1	1247	3	Y	-0-		-0-
						46	1	2048	3	Y	-0-		-0-
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864													
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	3	Y	17	59 1	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	19	9						
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	Y	2	2 1	-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	2	9						
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1384	3	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	46	1	1388	3	Y	-0-		-0-
						41	1	1216	3	Y	-0-		-0-
						30	1	1325	3	Y	-0-		-0-
-----													
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	93 1	2758 3	N	9		12	
11	2970 X	2482	-0-	-488	-0-	10 9	2401 3	N	1		13	
12	3069 X	2679	-0-	-390	-0-	80 1	2575 3	N	17		30	
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	1 9	3012 3	N	2		32	
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	85 1	2796 3	N	32		64	
*03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	19 9	2773 3	N	1	55 1	8	
						101 1						
						2 9						
						93 1						
						35 9						
						93 1						
						1 9						
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015												
10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	31 1	912 3	Y	27	70 1	13	
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	30 9	866 3	Y	18		31	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38 1	887 3	Y	15		46	
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	20 9	882 3	Y	23		69	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39 1	811 3	Y	18		87	
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	17 9	877 3	Y	18	90 1	15	
						40 1						
						25 9						
						36 1						
						20 9						
						29 1						
						20 9						
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363												
10	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	127 1	3171 2	Y	-0-		-0-	
11	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	123 1	3160 2	Y	-0-		-0-	
12	3441 X	3136	-0-	-305	-0-	114 1	3022 2	Y	-0-		-0-	
01	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	122 1	3224 2	Y	-0-		-0-	
02	3052 X	2944	-0-	-108	-0-	111 1	2833 2	Y	-0-		-0-	
*03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	147 1	3762 2	Y	-0-		-0-	
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625												
10	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	67 1	1994 3	N	1		38	
11	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	1 9	1890 3	N	5		43	
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63 1	2057 3	N	4		47	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	6 9	2031 3	N	8		55	
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	69 1	1872 3	N	5		60	
03	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	4 9	1989 3	N	4		64	
						68 1						
						9 9						
						63 1						
						6 9						
						66 1						
						4 9						
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356												
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	32 1	1227 2	N	-0-		-0-	
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1194 2	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	30 1	1189 2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	30 1	1220 2	N	-0-		-0-	
02	1148 N	907	-0-	-241	-0-	23 1	884 2	N	-0-		-0-	
03	1209 N	957	-0-	-252	-0-	24 1	933 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	192809	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7171 - 7621				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-			54
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	45	1	1370	3	Y	-0-			54
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-			54
01		1085 N	797	-0-	-288	-0-	26	1	771	3	Y	-0-			54
02		980 N	947	-0-	-33	-0-	30	1	917	3	Y	-0-			54
03		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	34	1	1011	3	Y	-0-			54
-----															
SLAY, C. W.		WELL #:	7	RRCID ->	192810	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7050 - 7392				
10		11966 X	10977	-0-	-989	-0-	424	1	10553	2	N	-0-			-0-
11		11580 X	10855	-0-	-725	-0-	406	1	10449	2	N	-0-			-0-
12		11594 X	10561	-0-	-1033	-0-	385	1	10176	2	N	-0-			-0-
01		11594 X	10751	-0-	-843	-0-	392	1	10359	2	N	-0-			-0-
02		10360 X	9002	-0-	-1358	-0-	341	1	8661	2	N	-0-			-0-
03		11222 X	9237	-0-	-1985	-0-	348	1	8889	2	N	-0-			-0-
-----															
MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	12	RRCID ->	192811	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7160 - 7703				
10		7533 X	6902	-0-	-631	-0-	225	1	6677	3	Y	-0-			-0-
11		6750 X	6722	-0-	-28	-0-	217	1	6505	3	Y	-0-			-0-
12		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	236	1	7087	3	Y	-0-			-0-
01		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	218	1	6478	3	Y	-0-			-0-
02		6020 X	5797	-0-	-223	-0-	187	1	5610	3	Y	-0-			-0-
03		6665 X	6357	-0-	-308	-0-	206	1	6151	3	Y	-0-			-0-
-----															
WALKER, MABEL GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192812	COMPL. DATE	07/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7363 - 7736				
10		17980 X	16761	-0-	-1219	-0-	648	1	16113	2	N	-0-			-0-
11		17400 X	16848	-0-	-552	-0-	630	1	16218	2	N	-0-			-0-
12		16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	611	1	16171	2	N	-0-			-0-
01		16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	602	1	15901	2	N	-0-			-0-
02		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	538	1	13657	2	N	-0-			-0-
*03		16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	611	1	15628	2	N	-0-			-0-
-----															
BLALOCK, BOB		WELL #:	7	RRCID ->	192813	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7596 - 8242				
10		2821 X	1327	-0-	-1494	-0-	29	1	1298	3	N	-0-			-0-
11		1920 X	1285	-0-	-635	-0-	28	1	1257	3	N	-0-			-0-
12		1705 X	1487	-0-	-218	-0-	32	1	1455	3	N	-0-			-0-
01		1705 X	1473	-0-	-232	-0-	32	1	1441	3	N	-0-			-0-
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	N	-0-			-0-
*03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	192814	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7423 - 8013				
10		3348 X	2382	-0-	-966	-0-	53	1	2329	3	Y	-0-			-0-
11		2670 X	2393	-0-	-277	-0-	52	1	2341	3	Y	-0-			-0-
12		2511 X	2462	-0-	-49	-0-	54	1	2408	3	Y	-0-			-0-
01		2511 X	2444	-0-	-67	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-			-0-
02		2240 N	2160	-0-	-80	-0-	48	1	2112	3	Y	-0-			-0-
*03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	3	Y	-0-			-0-
-----															
THATCHER, MATTIE		WELL #:	4	RRCID ->	192815	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7413 - 8022				
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	34	1	1501	3	Y	-0-			-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	35	1	1527	3	Y	-0-			-0-
02		1428 N	1382	-0-	-46	-0-	30	1	1352	3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1453	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2356 N	2186	-0-	-170	-0-	72 1	2114 3	Y	-0-				-0-
11		2370 N	2094	-0-	-276	-0-	67 1	2027 3	Y	-0-				-0-
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	74 1	2220 3	Y	-0-				-0-
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	74 1	2209 3	Y	-0-				-0-
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	69 1	2054 3	Y	-0-				-0-
03		2294 N	1884	-0-	-410	-0-	61 1	1823 3	Y	-0-				-0-
-----														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546														
10		682 N	577	-0-	-105	-0-	13 1	564 3	Y	-0-				-0-
11		630 N	524	-0-	-106	-0-	12 1	512 3	Y	-0-				-0-
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	13 1	546 3	Y	-0-				-0-
01		589 N	427	-0-	-162	-0-	9 1	418 3	Y	-0-				-0-
02		476 N	271	-0-	-205	-0-	6 1	265 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	278	-0-	-280	-0-	6 1	272 3	Y	-0-				-0-
-----														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631														
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	33 1	1453 3	N	-0-				-0-
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	29 1	1291 3	N	-0-				-0-
12		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	31 1	1405 3	N	-0-				-0-
01		1488 N	1223	-0-	-265	-0-	27 1	1196 3	N	-0-				-0-
02		1232 N	1108	-0-	-124	-0-	24 1	1084 3	N	-0-				-0-
03		1426 N	711	-0-	-715	-0-	16 1	695 3	N	-0-				-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430														
10		1364 N	984	-0-	-380	-0-	25 1	959 2	Y	-0-				-0-
11		1320 N	891	-0-	-429	-0-	22 1	869 2	Y	-0-				-0-
12		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	39 1	1021 2	Y	-0-				-0-
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	81 1	2149 2	Y	-0-				-0-
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	68 1	1735 2	Y	-0-				-0-
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	46 1	1166 2	Y	-0-				-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927														
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	20 1	888 3	Y	-0-				7
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	17 1	784 3	Y	-0-				7
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	17 1	753 3	Y	-0-				7
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	14 1	606 3	Y	-0-				7
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	16 1	713 3	Y	-0-				7
*03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	573 3	Y	-0-				7
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650														
10		1829 N	1678	-0-	-151	-0-	43 1	1635 2	N	-0-				-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	41 1	1590 2	N	-0-				-0-
12		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	40 1	1623 2	N	-0-				-0-
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	42 1	1665 2	N	-0-				-0-
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	61 1	1545 2	N	-0-				-0-
03		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	39 1	1513 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8689	PERF. 7857 - 8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	191 1	8464 3	Y	-0-			-0-
11		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	183 1	8139 3	Y	-0-			-0-
12		8804 X	8509	-0-	-295	-0-	186 1	8323 3	Y	-0-			-0-
01		8804 X	8067	-0-	-737	-0-	178 1	7889 3	Y	-0-			-0-
02		7868 X	7646	-0-	-222	-0-	168 1	7478 3	Y	-0-			-0-
03		8649 X	8615	-0-	-34	-0-	190 1	8425 3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7493 - 8090	
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	32 1	1450 3	Y	-0-			-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	34 1	1483 3	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1266	-0-	-377	-0-	28 1	1238 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32 1	1456 3	Y	-0-			-0-
02		1428 N	1196	-0-	-232	-0-	27 1	1169 3	Y	-0-			-0-
*03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	35 1	1553 3	Y	-0-			-0-
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7195 - 7550	
10		5332 X	4587	-0-	-745	-0-	177 1	4410 2	N	-0-			-0-
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	170 1	4375 2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4326	-0-	-262	-0-	158 1	4168 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	4404	-0-	-184	-0-	161 1	4243 2	N	-0-			-0-
02		4228 X	3976	-0-	-252	-0-	151 1	3825 2	N	-0-			-0-
*03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	191 1	4880 2	N	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	7322	PERF. 6902 - 7322	
10		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	43 1	1262 3	N	-0-			24
11		1290 N	1218	-0-	-72	-0-	39 1	1179 3	N	-0-			24
12		1302 N	1063	-0-	-239	-0-	34 1	1029 3	N	-0-			24
01		1302 N	955	-0-	-347	-0-	31 1	924 3	N	-0-			24
02		1148 N	816	-0-	-332	-0-	27 1	789 3	N	-0-			24
*03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	39 1	1188 3	N	-0-			24
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6962 - 7312	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7254 - 7746	
10		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	36 1	1049 3	N	-0-			3
11		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	33 1	978 3	N	-0-			3
12		1085 N	978	-0-	-107	-0-	31 1	947 3	N	-0-			3
01		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	33 1	980 3	N	-0-			3
02		952 N	942	-0-	-10	-0-	30 1	912 3	N	-0-			3
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	30 1	900 3	N	-0-			3
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7179 - 7678	
10		7037 X	6774	-0-	-263	-0-	221 1	6553 3	Y	-0-	7 1		-0-
11		6810 X	6507	-0-	-303	-0-	210 1	6297 3	Y	-0-			-0-
12		6820 X	6798	-0-	-22	-0-	219 1	6579 3	Y	-0-			-0-
01		6820 X	6535	-0-	-285	-0-	212 1	6323 3	Y	-0-			-0-
02		6132 X	5824	-0-	-308	-0-	188 1	5636 3	Y	-0-			-0-
03		6789 X	3865	-0-	-2924	-0-	125 1	3740 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	272	-0-	-224	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			21
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	6	1	242	3	Y	-0-			21
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-			21
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	5	1	198	3	Y	1			22
						1	9							
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-			22
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-			22
-----														
PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690														
10	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	36	1	1343	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	33	1	1287	2	N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	2	N	-0-			-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	32	1	1239	2	N	-0-			-0-
-----														
HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730														
10	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	50	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-			-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	48	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1746	-0-	-74	-0-	44	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	48	1	1849	2	N	-0-			-0-
-----														
YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407														
10	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	57	1	2524	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2480	-0-	-130	-0-	54	1	2426	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	56	1	2483	3	N	-0-			-0-
01	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	57	1	2506	3	N	-0-			-0-
02	2324 N	2281	-0-	-43	-0-	50	1	2231	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2507	-0-	-35	-0-	55	1	2452	3	N	-0-			-0-
-----														
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10912 X	10708	-0-	-204	-0-	235	1	10426	3	Y	43	187	1	80
11	10440 X	10261	-0-	-179	-0-	47	9	331	1	Y	17			97
12	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	19	9	361	1	Y	35			132
01	9920 X	8723	-0-	-1197	-0-	39	9	282	1	Y	41			173
02	8960 X	6335	-0-	-2625	-0-	45	9	205	1	Y	9			182
03	9920 X	6150	-0-	-3770	-0-	10	9	197	1	Y	41			223
						45	9							
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270														
10	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4181	-0-	-349	-0-	92	1	4089	3	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	82	1	3662	3	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3620	-0-	-596	-0-	80	1	3540	3	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3565	-0-	-243	-0-	78	1	3487	3	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3948	-0-	-268	-0-	87	1	3861	3	Y	-0-			-0-
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940														
10	3813 X	2107	-0-	-1706	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-			-0-
11	3540 X	2660	-0-	-880	-0-	58	1	2602	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2462	-0-	2462	2462	54	1	2408	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	2307	-0-	2307	4769	51	1	2256	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	2438	-0-	2438	7207	52	1	2344	3	Y	38			38
03	T. A.	2478	-0-	2478	9685	42	9	54	1	Y	14			52
						15	9							
BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281														
10	1023 N	759	-0-	-264	-0-	17	1	742	3	N	-0-			2
11	960 N	619	-0-	-341	-0-	14	1	605	3	N	-0-			2
12	899 N	700	-0-	-199	-0-	15	1	685	3	N	-0-			2
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	14	1	624	3	N	-0-			2
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	10	1	468	3	N	-0-			2
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	15	1	646	3	N	-0-			2
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970														
10	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	38	1	1432	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	32	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	32	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	31	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	27	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	28	1	1086	2	N	-0-			-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516														
10	4681 X	4427	-0-	-254	-0-	114	1	4313	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4272	-0-	-258	-0-	107	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	150	1	3967	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	3953	-0-	-511	-0-	144	1	3809	2	N	-0-			-0-
02	4032 X	3438	-0-	-594	-0-	130	1	3308	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	140	1	3585	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	99 1	2469 2	Y	-0-		-0-
11		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	77 1	1989 2	Y	-0-		-0-
12		2945 X	2108	-0-	-837	-0-	77 1	2031 2	Y	-0-		-0-
01		2945 X	2380	-0-	-565	-0-	87 1	2293 2	Y	-0-		-0-
02		2380 X	1617	-0-	-763	-0-	61 1	1556 2	Y	-0-		-0-
03		2573 X	1784	-0-	-789	-0-	67 1	1717 2	Y	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716												
10		1240 N	966	-0-	-274	-0-	25 1	941 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	552	-0-	-408	-0-	14 1	538 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	614	-0-	-533	-0-	22 1	592 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	725	-0-	-236	-0-	26 1	699 2	Y	-0-		-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	32 1	808 2	Y	-0-		-0-
*03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42 1	1084 2	Y	-0-		-0-
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678												
10		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	54 1	2042 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	1811	-0-	-349	-0-	45 1	1766 2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1699	-0-	-440	-0-	41 1	1658 2	N	-0-		-0-
01		2108 N	1517	-0-	-591	-0-	37 1	1480 2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1098	-0-	-582	-0-	28 1	1070 2	N	-0-		-0-
03		1705 N	1044	-0-	-661	-0-	26 1	1018 2	N	-0-		-0-
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030												
10		2604 N	2509	-0-	-95	-0-	81 1	2383 3	N	41	108 1	52
11		2460 N	2283	-0-	-177	-0-	73 1	2176 3	N	31		83
12		2573 N	2400	-0-	-173	-0-	75 1	2251 3	N	67	120 1	30
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	81 1	2429 3	N	54		84
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	59 9	72 1	N	95	143 1	36
03		2387 N	2145	-0-	-242	-0-	105 9	68 1	N	44		80
							48 9					
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417												
10		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	83 1	3642 3	N	-0-		-0-
11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	79 1	3487 3	N	-0-		-0-
12		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	79 1	3526 3	N	-0-		-0-
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	76 1	3362 3	N	-0-		-0-
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	68 1	3038 3	N	-0-		-0-
*03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	74 1	3272 3	N	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433												
10		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	47 1	1779 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1553	-0-	-187	-0-	39 1	1514 2	Y	-0-		-0-
12		1798 N	1420	-0-	-378	-0-	52 1	1368 2	Y	-0-		-0-
01		1829 N	1489	-0-	-340	-0-	54 1	1435 2	Y	-0-		-0-
02		1456 N	1294	-0-	-162	-0-	49 1	1245 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	34 1	1306 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	44 1	1314 3	Y	-0-				-0-
11		1350 N	1271	-0-	-79	-0-	41 1	1230 3	Y	-0-				-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	43 1	1288 3	Y	-0-				-0-
01		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	41 1	1222 3	Y	-0-				-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38 1	1158 3	Y	-0-				-0-
03		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	43 1	1283 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750														
10		837 N	797	-0-	-40	-0-	26 1	771 3	Y	-0-				-0-
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	26 1	757 3	Y	-0-				-0-
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	25 1	760 3	Y	-0-				-0-
01		806 N	791	-0-	-15	-0-	26 1	765 3	Y	-0-				-0-
02		728 N	703	-0-	-25	-0-	23 1	680 3	Y	-0-				-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	24 1	738 3	Y	-0-				-0-
-----														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610														
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	96 1	2828 3	N	6				40
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	7 9	2562 3	N	11				51
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	12 9	2429 3	N	14				65
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	81 1	2438 3	N	-0-	52 1			13
02		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	15 9	2189 3	N	2				15
03		2325 X	2187	-0-	-138	-0-	2 9	2105 3	N	10				25
							11 9							
-----														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479														
10		775 N	700	-0-	-75	-0-	23 1	677 3	N	-0-				15
11		720 N	659	-0-	-61	-0-	21 1	628 3	N	9				24
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 9	699 3	N	1				25
01		713 N	670	-0-	-43	-0-	23 1	640 3	N	7				32
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	1 9	622 3	N	3				35
*03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	8 9	692 3	N	7				42
							3 9							
							8 9							
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786														
10		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	130 1	3857 3	N	-0-				-0-
11		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	122 1	3645 3	N	-0-				-0-
12		4154 X	3548	-0-	-606	-0-	114 1	3434 3	N	-0-				-0-
01		4154 X	3370	-0-	-784	-0-	109 1	3261 3	N	-0-				-0-
02		3612 X	3189	-0-	-423	-0-	104 1	3085 3	N	-0-				-0-
03		3999 X	2088	-0-	-1911	-0-	67 1	2021 3	N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694														
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	63 1	1888 3	N	-0-				80
11		1950 N	1916	-0-	-34	-0-	62 1	1854 3	N	-0-				80
12		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	60 1	1780 3	N	-0-				80
01		1953 N	1673	-0-	-280	-0-	55 1	1618 3	N	-0-				80
02		1792 N	1693	-0-	-99	-0-	55 1	1638 3	N	-0-				80
03		1829 N	1393	-0-	-436	-0-	45 1	1348 3	N	-0-				80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	70	1	3120	3	Y	-0-			3
11	2940 X	2557	-0-	-383	-0-	56	1	2501	3	Y	-0-			3
12	3131 X	608	-0-	-2523	-0-	14	1	594	3	Y	-0-			3
01	3193 X	2586	-0-	-607	-0-	57	1	2529	3	Y	-0-			3
02	2884 X	1935	-0-	-949	-0-	43	1	1892	3	Y	-0-			3
03	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	59	1	2625	3	Y	-0-			3
-----														
HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669														
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-			5
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-			5
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	13	1	545	3	Y	-0-			5
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	12	1	527	3	Y	-0-			5
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	10	1	461	3	Y	-0-			5
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	12	1	495	3	Y	-0-			5
-----														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
10	6448 X	6115	-0-	-333	-0-	135	1	5980	3	Y	-0-			-0-
11	6210 X	5872	-0-	-338	-0-	129	1	5743	3	Y	-0-			-0-
12	6138 X	5993	-0-	-145	-0-	131	1	5862	3	Y	-0-			-0-
01	6138 X	5984	-0-	-154	-0-	132	1	5841	3	Y	10			10
						11	9							
02	5544 X	5216	-0-	-328	-0-	115	1	5101	3	Y	-0-			10
03	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	129	1	5740	3	Y	-0-			-0-
-----														
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600														
10	8370 X	7638	-0-	-732	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-			-0-
11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	182	1	8129	3	Y	-0-			-0-
12	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	188	1	8400	3	Y	-0-			-0-
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	171	1	7589	3	Y	-0-			-0-
02	7224 X	6467	-0-	-757	-0-	142	1	6325	3	Y	-0-			-0-
03	7998 X	7430	-0-	-568	-0-	163	1	7267	3	Y	-0-			-0-
-----														
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545														
10	5549 X	5393	-0-	-156	-0-	120	1	5273	3	Y	-0-			35
11	5370 X	5308	-0-	-62	-0-	117	1	5191	3	Y	-0-			35
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	145	1	6467	3	Y	-0-			35
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	149	1	6574	3	Y	-0-			35
02	4872 X	4720	-0-	-152	-0-	103	1	4617	3	Y	-0-			35
03	5394 X	4549	-0-	-845	-0-	100	1	4449	3	Y	-0-			35
-----														
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063														
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2903	3	Y	7			132
						8	9							
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	Y	5			137
						6	9							
12	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	92	1	2749	3	Y	17			154
						19	9							
01	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	58	1	2572	3	Y	12			166
						13	9							
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	58	1	2617	3	Y	68	98 1		136
						75	9							
03	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	61	1	2752	3	Y	2			138
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-	-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	N	-0-	-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	N	-0-	-0-
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-	-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	536	2	N	-0-	-0-
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	770	2	N	-0-	-0-
-----													
THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017													
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-	-0-
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	3	Y	-0-	-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	3	Y	-0-	-0-
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	Y	-0-	-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-	-0-
03		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	39	1	1742	3	Y	-0-	-0-
-----													
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070													
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	Y	6	122
							7	9					
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	Y	3	125
							3	9					
12		1953 N	1726	-0-	-227	-0-	55	1	1656	3	Y	14	139
							15	9					
01		1922 N	1731	-0-	-191	-0-	56	1	1656	3	Y	17	156
							19	9					
02		1792 N	1468	-0-	-324	-0-	48	1	1413	3	Y	6	162
							7	9					
03		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	52	1	1571	3	Y	4	166
							4	9					
-----													
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025													
10		4216 X	3717	-0-	-499	-0-	82	1	3635	3	Y	-0-	-0-
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	3	Y	-0-	-0-
12		3968 X	3907	-0-	-61	-0-	85	1	3822	3	Y	-0-	-0-
01		3937 X	3824	-0-	-113	-0-	84	1	3740	3	Y	-0-	-0-
02		3668 X	3252	-0-	-416	-0-	71	1	3181	3	Y	-0-	-0-
*03		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-	-0-
-----													
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008													
10		2852 X	10	-0-	-2842	-0-	10	3			N	-0-	81
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	81
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	81
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	81
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	81
03		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
O'NEAL, RAY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 193160	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 8307	PERF. 7458	- 8044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4351	-0-	-764	-0-	96 1	4230 3	Y	23			68
11	4920 X	4336	-0-	-584	-0-	25 9	4173 3	Y	22			90
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	139 1	4981 3	Y	30			120
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	24 9	4638 3	Y	26			146
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	166 1	4302 3	Y	14			160
*03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	33 9	4715 3	Y	40			200
						156 1						
						29 9						
						96 1						
						105 1						
						44 9						
-----												
O'NEAL, RAY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 193161	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7424	- 8036			
10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	168 1	7472 3	N	53			176
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	58 9	6899 3	N	61	190 1		47
12	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	230 1	8549 3	N	60			107
01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	67 9	9033 3	N	69			176
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	284 1	7776 3	N	54	192 1		38
*03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	66 9	9097 3	N	83			121
						303 1						
						76 9						
						260 1						
						59 9						
						304 1						
						91 9						
-----												
MOSES, LONNIE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 193162	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7000	- 7534			
10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	37 1	1106 3	N	6			53
11	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	7 9	1048 3	N	4			57
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	35 1	1069 3	N	8	65 1		-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	4 9	1052 3	N	-0-			-0-
02	1008 N	968	-0-	-40	-0-	36 1	937 3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	9 9	1004 3	N	3			3
						35 1						
						31 1						
						34 1						
						3 9						
-----												
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		8	RRCID -> 193164	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7211	- 7722			
10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	93 1	2766 3	Y	8	72 1		-0-
11	3060 X	2773	-0-	-287	-0-	9 9	2682 3	Y	2	2 1		-0-
12	3224 X	2794	-0-	-430	-0-	89 1	2704 3	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2 9	2630 3	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	90 1	2304 3	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2285	-0-	-598	-0-	88 1	2211 3	Y	-0-			-0-
						77 1						
						74 1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6169 X	6023	-0-	-146	-0-	132 1	5889 3	Y	2			43
							2 9						
11		5970 X	5778	-0-	-192	-0-	125 1	5616 3	Y	34			77
							37 9						
12		5921 X	5916	-0-	-5	-0-	129 1	5769 3	Y	16			93
							18 9						
01		5921 X	5768	-0-	-153	-0-	126 1	5598 3	Y	40	95 1		38
							44 9						
02		5348 X	5153	-0-	-195	-0-	113 1	5028 3	Y	11	11 1		38
							12 9						
03		5921 X	5511	-0-	-410	-0-	120 1	5391 3	Y	-0-			38
RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 3	N	-0-			8
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9 3		N	-0-			8
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			8
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676													
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50 1	1459 3	Y	-0-			13
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	51 1	1515 3	Y	-0-			13
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 3	Y	-0-			13
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	56 1	1675 3	Y	2			15
							2 9						
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	50 1	1480 3	Y	4			19
							4 9						
*03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52 1	1563 3	Y	-0-			19
YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393													
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	33 1	1489 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	32 1	1427 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	32 1	1445 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	32 1	1432 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	1248	-0-	-124	-0-	28 1	1220 3	N	-0-			-0-
03		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	30 1	1328 3	N	-0-			-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691													
10		333 X	-0-	-0-	-333	-0-			Y	-0-			16
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12		566 X	566	-0-	-0-	-0-	18 1	548 3	Y	-0-			16
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	14 1	427 3	Y	-0-			16
02		388 X	388	-0-	-0-	-0-	13 1	374 3	Y	1			17
							1 9						
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	13 1	394 3	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	51 1	1498 3	Y	3	19
							3 9				
11		1410 N	1001	-0-	-409	-0-	33 1	968 3	Y	-0-	19
12		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	44 1	1306 3	Y	-0-	19
01		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	42 1	1246 3	Y	-0-	19
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38 1	1140 3	Y	-0-	19
03		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	43 1	1278 3	Y	-0-	19
-----											
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744											
10		27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	887 1	26212 3	N	-0-	-0-
11		24071 X	24071	-0-	-0-	-0-	780 1	23291 3	N	-0-	-0-
12		28086 X	26527	-0-	-1559	-0-	857 1	25670 3	N	-0-	-0-
01		28086 X	24858	-0-	-3228	-0-	810 1	24048 3	N	-0-	-0-
02		25060 X	21026	-0-	-4034	-0-	682 1	20344 3	N	-0-	-0-
03		27094 X	24539	-0-	-2555	-0-	796 1	23743 3	N	-0-	-0-
-----											
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805											
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	Y	-0-	8
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	2 1	129 3	Y	-0-	8
12		248 N	123	-0-	-125	-0-	2 1	121 3	Y	-0-	8
01		217 N	76	-0-	-141	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	8
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	8
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	8
-----											
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492											
10		682 N	286	-0-	-396	-0-	9 1	277 3	N	-0-	13
11		480 N	214	-0-	-266	-0-	7 1	207 3	N	-0-	13
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	13
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	13
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
-----											
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572											
10		3565 X	2766	-0-	-799	-0-	90 1	2676 3	N	-0-	76
11		3270 X	2533	-0-	-737	-0-	82 1	2451 3	N	-0-	76
12		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	76 1	2272 3	N	-0-	76
01		2294 X	2272	-0-	-22	-0-	74 1	2198 3	N	-0-	76
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	79 1	2355 3	N	2	78
							2 9				
*03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	85 1	2534 3	N	-0-	79
-----											
MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670											
10		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	68 1	2024 3	N	-0-	-0-
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	63 1	1870 3	N	11	11
							12 9				
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	60 1	1808 3	N	12	23
							13 9				
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	66 1	1963 3	N	9	32
							10 9				
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	58 1	1733 3	N	11	43
							12 9				
*03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	63 1	1886 3	N	10	53
							11 9				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	40 1	1205 3	Y	-0-				-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	1175 3	Y	-0-				-0-
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	40 1	1198 3	Y	-0-				-0-
01		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	38 1	1152 3	Y	-0-				-0-
02		1120 N	1022	-0-	-98	-0-	33 1	989 3	Y	-0-				-0-
03		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	36 1	1058 3	Y	-0-				-0-
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289														
10		5363 X	5303	-0-	-60	-0-	137 1	5166 2	N	-0-				-0-
11		5220 X	5204	-0-	-16	-0-	195 1	5009 2	N	-0-				-0-
12		5487 X	5119	-0-	-368	-0-	186 1	4933 2	N	-0-				-0-
01		5487 X	5015	-0-	-472	-0-	183 1	4832 2	N	-0-				-0-
02		4956 X	4415	-0-	-541	-0-	167 1	4248 2	N	-0-				-0-
03		5363 X	4725	-0-	-638	-0-	178 1	4547 2	N	-0-				-0-
-----														
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600														
10		248 N	172	-0-	-76	-0-	6 1	166 3	N	-0-				-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632														
10		2666 X	2407	-0-	-259	-0-	62 1	2345 2	Y	-0-				-0-
11		2580 N	2404	-0-	-176	-0-	60 1	2344 2	Y	-0-				-0-
12		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	88 1	2315 2	Y	-0-				-0-
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	90 1	2378 2	Y	-0-				-0-
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	83 1	2095 2	Y	-0-				-0-
03		2294 N	2104	-0-	-190	-0-	53 1	2051 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400														
10		8897 X	7913	-0-	-984	-0-	306 1	7607 2	N	-0-				-0-
11		8220 X	7521	-0-	-699	-0-	281 1	7240 2	N	-0-				-0-
12		8308 X	8088	-0-	-220	-0-	295 1	7793 2	N	-0-				-0-
01		8308 X	7874	-0-	-434	-0-	287 1	7587 2	N	-0-				-0-
02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	275 1	6984 2	N	-0-				-0-
03		8091 X	7745	-0-	-346	-0-	292 1	7453 2	N	-0-				-0-
-----														
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392														
10		8122 X	7699	-0-	-423	-0-	298 1	7401 2	N	-0-				-0-
11		7800 X	7434	-0-	-366	-0-	278 1	7156 2	N	-0-				-0-
12		7967 X	7508	-0-	-459	-0-	273 1	7235 2	N	-0-				-0-
01		7936 X	7775	-0-	-161	-0-	284 1	7491 2	N	-0-				-0-
02		7168 X	6951	-0-	-217	-0-	263 1	6688 2	N	-0-				-0-
03		7688 X	7051	-0-	-637	-0-	265 1	6786 2	N	-0-				-0-
-----														
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011														
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-				-0-
02		T. A.	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-				-0-
03		T. A.	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352										COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7017 - 7376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	101 1	2501 2	N	N	-0-			-0-	
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	94 1	2415 2	N	N	-0-			-0-	
12		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	92 1	2423 2	N	N	-0-			-0-	
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	91 1	2409 2	N	N	-0-			-0-	
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	85 1	2159 2	N	N	-0-			-0-	
*03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	92 1	2359 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353										COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6889 - 7199
10		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	44 1	1667 2	N	N	-0-			-0-	
11		1800 N	1656	-0-	-144	-0-	62 1	1594 2	N	N	-0-			-0-	
12		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	67 1	1763 2	N	N	-0-			-0-	
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	62 1	1649 2	N	N	-0-			-0-	
02		1540 N	1419	-0-	-121	-0-	54 1	1365 2	N	N	-0-			-0-	
03		1829 N	1656	-0-	-173	-0-	62 1	1594 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354										COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7355 - 7901
10		6789 X	6266	-0-	-523	-0-	138 1	6128 3	Y	Y	-0-			-0-	
11		6390 X	5856	-0-	-534	-0-	129 1	5727 3	Y	Y	-0-			-0-	
12		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	130 1	5805 3	Y	Y	-0-			-0-	
01		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	132 1	5854 3	Y	Y	-0-			-0-	
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	117 1	5246 3	Y	Y	-0-			-0-	
*03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	127 1	5663 3	Y	Y	-0-			-0-	
-----															
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355										COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7854 - 8540
10		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	122 1	5381 3	Y	Y	-0-			-0-	
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	118 1	5246 3	Y	Y	-0-			-0-	
12		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	119 1	5354 3	Y	Y	-0-			-0-	
01		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	120 1	5341 3	Y	Y	-0-			-0-	
02		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	104 1	4644 3	Y	Y	-0-			-0-	
*03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	114 1	5101 3	Y	Y	-0-			-0-	
-----															
BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563										COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6990 - 7272
10		4557 X	4250	-0-	-307	-0-	152 1	4098 2	N	N	-0-			-0-	
11		4410 X	4128	-0-	-282	-0-	149 1	3979 2	N	N	-0-			-0-	
12		4340 X	4206	-0-	-134	-0-	152 1	4054 2	N	N	-0-			-0-	
01		4340 X	4263	-0-	-77	-0-	151 1	4112 2	N	N	-0-			-0-	
02		3920 X	3758	-0-	-162	-0-	134 1	3624 2	N	N	-0-			-0-	
03		4278 X	4112	-0-	-166	-0-	143 1	3969 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565										COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7180 - 7466
10		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	265 1	7128 2	N	N	-0-			-0-	
11		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	258 1	6922 2	N	N	-0-			-0-	
12		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	264 1	7054 2	N	N	-0-			-0-	
01		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	263 1	7155 2	N	N	-0-			-0-	
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	234 1	6311 2	N	N	-0-			-0-	
*03		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	255 1	7071 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566										COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7226 - 7472
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	N	N	-0-			-0-	
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	72 1	1947 2	N	N	-0-			-0-	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	64 1	1719 2	N	N	-0-			-0-	
*03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	65 1	1811 2	N	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BONDS RANCH		WELL #: F 1		RRCID -> 193567	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 6944	-	7220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #: F 2		RRCID -> 193568	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 7228	-	7504				
10		2055 N	2055	-0-	-0-	74	1	1981	2	N	-0-		-0-
11		2756 N	2756	-0-	-0-	99	1	2657	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3408	-0-	308	308	123	1	3285	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3203	-0-	103	411	114	1	3089	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	2872	-0-	72	483	103	1	2769	2	N	-0-	-0-
*03		3087 X	2604	-0-	-483		91	1	2513	2	N	-0-	-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #: B 2		RRCID -> 193570	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7132	-	7411				
10		2108 X	1937	-0-	-171	69	1	1868	2	N	-0-		-0-
11		2040 X	1923	-0-	-117	69	1	1854	2	N	-0-		-0-
12		1984 N	1950	-0-	-34	71	1	1879	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1821	-0-	-101	65	1	1756	2	N	-0-		-0-
02		1792 N	1679	-0-	-113	60	1	1619	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1786	-0-	-167	62	1	1724	2	N	-0-		-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #: B 3		RRCID -> 193571	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 7310	-	7568				
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-		-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-	38	1	1032	2	N	-0-		-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	35	1	947	2	N	-0-		-0-
*03		1089 N	1089	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	-0-		-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #: B 4		RRCID -> 193572	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7160	-	7416				
10		2015 N	2001	-0-	-14	72	1	1929	2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1988	-0-	-52	71	1	1917	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	2020	-0-	-57	73	1	1947	2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1882	-0-	-133	67	1	1815	2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1736	-0-	-112	62	1	1674	2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1685	-0-	-330	58	1	1627	2	N	-0-		-0-
-----													
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193573	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 7162	-	7470				
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 193574	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7072	-	7305				
10		3317 X	2708	-0-	-609	92	1	2616	2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2414	-0-	-796	87	1	2327	2	N	-0-		-0-
12		2117 X	2117	-0-	-0-	77	1	2040	2	N	-0-		-0-
01		2015 X	1571	-0-	-444	59	1	1512	2	N	-0-		-0-
02		1820 X	1364	-0-	-456	55	1	1309	2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1700	-0-	-315	64	1	1636	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6280 X	6280	-0-	-0-	218 1	6062 2		N	-0-			-0-
11		5724 X	5724	-0-	-0-	205 1	5519 2		N	-0-			-0-
12		6572 X	5580	-0-	-992	197 1	5383 2		N	-0-			-0-
01		6572 X	5301	-0-	-1271	187 1	5114 2		N	-0-			-0-
02		5936 X	4257	-0-	-1679	153 1	4104 2		N	-0-			-0-
03		6293 X	5063	-0-	-1230	182 1	4881 2		N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 7278													
10		3038 X	2638	-0-	-400	96 1	2542 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2717	-0-	-133	98 1	2619 2		N	-0-			-0-
12		3037 X	3037	-0-	-0-	110 1	2927 2		N	-0-			-0-
01		2988 X	2988	-0-	-0-	106 1	2882 2		N	-0-			-0-
02		2688 X	2432	-0-	-256	87 1	2345 2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2773	-0-	-265	96 1	2677 2		N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284													
10		7285 X	6231	-0-	-1054	223 1	6008 2		N	-0-			-0-
11		7050 X	5538	-0-	-1512	199 1	5339 2		N	-0-			-0-
12		8027 X	8027	-0-	-0-	290 1	7737 2		N	-0-			-0-
01		7064 X	7064	-0-	-0-	251 1	6813 2		N	-0-			-0-
02		6300 X	6162	-0-	-138	219 1	5943 2		N	-0-			-0-
03		7068 X	6183	-0-	-885	215 1	5968 2		N	-0-			-0-
-----													
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930													
10		1395 N	1367	-0-	-28	57 1	1310 2		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1330	-0-	-20	53 1	1277 2		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1145	-0-	-219	49 1	1096 2		Y	-0-			-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	66 1	1425 2		Y	-0-			-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	62 1	1186 2		Y	-0-			-0-
*03		1365 N	1365	-0-	-0-	48 1	1317 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581													
10		2019 N	2019	-0-	-0-	65 1	1954 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1805	-0-	-235	61 1	1744 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2061	-0-	-78	72 1	1989 2		N	-0-			-0-
01		2183 N	2183	-0-	-0-	82 1	2101 2		N	-0-			-0-
02		1850 N	1850	-0-	-0-	61 1	1789 2		N	-0-			-0-
*03		2096 N	2096	-0-	-0-	65 1	2031 2		N	-0-			-0-
-----													
EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904													
10		930 N	482	-0-	-448	10 1	472 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	530	-0-	-100	12 1	518 3		Y	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0-	22 1	979 3		Y	-0-			-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	20 1	852 3		Y	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	15 1	677 3		Y	-0-			-0-
*03		639 N	639	-0-	-0-	14 1	625 3		Y	-0-			-0-
-----													
DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520													
10		5735 X	5735	-0-	-0-	203 1	5532 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4892	-0-	-1168	171 1	4721 2		N	-0-			-0-
12		5518 X	4267	-0-	-1251	151 1	4116 2		N	-0-			-0-
01		5518 X	4694	-0-	-824	170 1	4524 2		N	-0-			-0-
02		4984 X	4848	-0-	-136	172 1	4676 2		N	-0-			-0-
*03		5862 X	5862	-0-	-0-	200 1	5662 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3002	2	N	-0-			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	139	1	3690	2	N	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	140	1	3709	2	N	-0-			-0-
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	129	1	3269	2	N	-0-			-0-
*03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	147	1	3760	2	N	-0-			-0-
-----														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985														
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	Y	-0-			-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	52	1	2324	3	Y	-0-			-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	3	Y	-0-			-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2285	3	Y	-0-			-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	48	1	2145	3	Y	-0-			-0-
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	53	1	2395	3	Y	-0-			-0-
-----														
HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627														
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	8	1	347	3	Y	-0-			10
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	7	1	292	3	Y	-0-			11
						1	9							
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	7	1	324	3	Y	-0-			12
						1	9							
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-			12
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	6	1	262	3	Y	-0-			12
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	Y	-0-			12
-----														
HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646														
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	52	-0-	52	106	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	28	-0-	28	134	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	116	-0-	116	250	2	1	114	3	Y	-0-			-0-
-----														
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810														
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-			2
11	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	43	1	1276	3	Y	-0-			2
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1326	3	Y	-0-			2
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-			2
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-			2
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	42	1	1259	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7182 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5115 X	5080	-0-	-35	-0-	166 1	4914 3	Y	-0-			-0-
11		4950 X	4818	-0-	-132	-0-	156 1	4662 3	Y	-0-			-0-
12		5115 X	4996	-0-	-119	-0-	161 1	4835 3	Y	-0-			-0-
01		5115 X	4996	-0-	-119	-0-	162 1	4834 3	Y	-0-			-0-
02		4592 X	4240	-0-	-352	-0-	137 1	4103 3	Y	-0-			-0-
03		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	154 1	4605 3	Y	-0-			-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002										TOTAL DEPTH	8956	PERF.	7905 - 8692
10		6634 X	6490	-0-	-144	-0-	144 1	6346 3	N	-0-			-0-
11		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	139 1	6164 3	N	-0-			-0-
12		6634 X	4363	-0-	-2271	-0-	95 1	4268 3	N	-0-			-0-
01		6634 X	4318	-0-	-2316	-0-	96 1	4222 3	N	-0-			-0-
02		5992 X	5334	-0-	-658	-0-	117 1	5217 3	N	-0-			-0-
03		6510 X	5394	-0-	-1116	-0-	119 1	5275 3	N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002										TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7474 - 8090
10		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	106 1	4728 3	Y	13			147
							14 9						
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	149 1	4458 3	Y	16			163
							18 9						
12		4867 X	4852	-0-	-15	-0-	155 1	4688 3	Y	8			171
							9 9						
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	174 1	5193 3	Y	18			189
							20 9						
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	106 1	4753 3	Y	19	185 1		23
							21 9						
*03		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	125 1	5597 3	Y	28			51
							31 9						
-----													
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7466 - 8100
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	40 1	1802 3	Y	5			53
							6 9						
11		1800 N	1596	-0-	-204	-0-	51 1	1543 3	Y	2			55
							2 9						
12		2046 X	1792	-0-	-254	-0-	57 1	1713 3	Y	20			75
							22 9						
01		2046 X	1877	-0-	-169	-0-	60 1	1809 3	Y	7			82
							8 9						
02		1820 X	1487	-0-	-333	-0-	48 1	1431 3	Y	7			89
							8 9						
03		1860 X	1673	-0-	-187	-0-	37 1	1633 3	Y	3			92
							3 9						
-----													
WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002										TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6995 - 7314
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	197 1	4896 2	N	-0-			-0-
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	200 1	5158 2	N	-0-			-0-
12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	197 1	5205 2	N	-0-			-0-
01		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	196 1	5171 2	N	-0-			-0-
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	162 1	4124 2	N	-0-			-0-
*03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	208 1	5323 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		11470 X	10358	-0-	-1112	-0-	267 1	10091 2	N	-0-			-0-
11		11100 X	9940	-0-	-1160	-0-	248 1	9692 2	N	-0-			-0-
12		10943 X	9968	-0-	-975	-0-	363 1	9605 2	N	-0-			-0-
01		10881 X	9932	-0-	-949	-0-	242 1	9690 2	N	-0-			-0-
02		9464 X	8643	-0-	-821	-0-	327 1	8316 2	N	-0-			-0-
03		10354 X	9601	-0-	-753	-0-	361 1	9240 2	N	-0-			-0-
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278													
10		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	56 1	2105 2	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	53 1	2054 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	2109	-0-	-30	-0-	51 1	2058 2	N	-0-			-0-
01		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	51 1	2049 2	N	-0-			-0-
02		1960 N	1844	-0-	-116	-0-	47 1	1797 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	50 1	1942 2	N	-0-			-0-
CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238													
10		2480 X	1987	-0-	-493	-0-	71 1	1916 2	N	-0-			-0-
11		2100 X	1972	-0-	-128	-0-	71 1	1901 2	N	-0-			-0-
12		2046 N	2003	-0-	-43	-0-	72 1	1931 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	1869	-0-	-115	-0-	66 1	1803 2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1723	-0-	-125	-0-	61 1	1662 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	68 1	1889 2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404													
10		11718 X	10144	-0-	-1574	-0-	364 1	9780 2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9850	-0-	-1190	-0-	354 1	9496 2	N	-0-			-0-
12		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	363 1	9674 2	N	-0-			-0-
01		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	361 1	9816 2	N	-0-			-0-
02		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	320 1	8655 2	N	-0-			-0-
*03		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	356 1	9892 2	N	-0-			-0-
MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596													
10		2821 X	2415	-0-	-406	-0-	93 1	2322 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2158	-0-	-1172	-0-	79 1	2079 2	N	-0-			-0-
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	119 1	3180 2	N	-0-			-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	127 1	3166 2	N	-0-			-0-
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	112 1	2877 2	N	-0-			-0-
*03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	115 1	3198 2	N	-0-			-0-
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 2	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	N	-0-			-0-
*03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	701 1	1958 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
G.A.D. PARTNERS		WELL #:	1		RRCID ->	194179		COMPL. DATE	01/24/2003		TOTAL DEPTH	7588 PERF. 7142 - 7386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	64	1	1731	2	N	-0-	-0-	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	2	N	-0-	-0-	
12	1767 N	646	-0-	-1121	-0-	22	1	624	2	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	57	1	1616	2	N	-0-	-0-	
02	1708 N	1434	-0-	-274	-0-	48	1	1386	2	N	-0-	-0-	
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-	-0-	
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:	H 2		RRCID ->	194182		COMPL. DATE	03/17/2003		TOTAL DEPTH	7620 PERF. 7174 - 7432	
10	4030 X	2731	-0-	-1299	-0-	99	1	2632	2	N	-0-	-0-	
11	3870 X	2593	-0-	-1277	-0-	94	1	2499	2	N	-0-	-0-	
12	3410 X	2030	-0-	-1380	-0-	75	1	1955	2	N	-0-	-0-	
01	3286 X	1829	-0-	-1457	-0-	65	1	1764	2	N	-0-	-0-	
02	2688 X	2097	-0-	-591	-0-	69	1	2028	2	N	-0-	-0-	
03	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	90	1	2476	2	N	-0-	-0-	
-----													
MOSS, D. R.		WELL #:	4		RRCID ->	194183		COMPL. DATE	04/04/2003		TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7446 - 7750	
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	179	1	4879	2	N	-0-	-0-	
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	191	1	5015	2	N	-0-	-0-	
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	223	1	5931	2	N	-0-	-0-	
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	200	1	5487	2	N	-0-	-0-	
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	192	1	5119	2	N	-0-	-0-	
*03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	212	1	5877	2	N	-0-	-0-	
-----													
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	6		RRCID ->	194189		COMPL. DATE	01/22/2003		TOTAL DEPTH	8778 PERF. 7850 - 8600	
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	24	1	1074	2	N	-0-	-0-	
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	959	2	N	-0-	-0-	
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	22	1	972	2	N	-0-	-0-	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	N	-0-	-0-	
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1029	2	N	-0-	-0-	
-----													
DONALDSON		WELL #:	5		RRCID ->	194201		COMPL. DATE	03/04/2003		TOTAL DEPTH	7437 PERF. 6925 - 7260	
10	4898 X	1171	-0-	-3727	-0-	45	1	1126	2	N	-0-	-0-	
11	4740 X	1323	-0-	-3417	-0-	47	1	1276	2	N	-0-	-0-	
12	4278 X	2599	-0-	-1679	-0-	95	1	2504	2	N	-0-	-0-	
01	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	138	1	3727	2	N	-0-	-0-	
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	135	1	3645	2	N	-0-	-0-	
*03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	151	1	4095	2	N	-0-	-0-	
-----													
TODD NORTH UNIT		WELL #:	5		RRCID ->	194265		COMPL. DATE	03/20/2003		TOTAL DEPTH	7524 PERF. 7070 - 7324	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-	-0-	
-----													
ELKINS UNIT		WELL #:	9		RRCID ->	194270		COMPL. DATE	02/06/2003		TOTAL DEPTH	7105 PERF. 6722 - 6998	
10	5952 X	5687	-0-	-265	-0-	204	1	5483	2	N	-0-	-0-	
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	197	1	5279	2	N	-0-	-0-	
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	203	1	5409	2	N	-0-	-0-	
01	5611 X	5199	-0-	-412	-0-	185	1	5014	2	N	-0-	-0-	
02	5068 X	4906	-0-	-162	-0-	175	1	4731	2	N	-0-	-0-	
03	5611 X	4968	-0-	-643	-0-	173	1	4795	2	N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DONALDSON		WELL #:		3	RRCID -> 194307		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH	7419	PERF. 6942	- 7300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10664 X	9507	-0-	-1157	-0-	341 1	9166 2	N	-0-			-0-
11		10110 X	9045	-0-	-1065	-0-	325 1	8720 2	N	-0-			-0-
12		10261 X	9337	-0-	-924	-0-	337 1	9000 2	N	-0-			-0-
01		10106 X	8930	-0-	-1176	-0-	317 1	8613 2	N	-0-			-0-
02		9044 X	7910	-0-	-1134	-0-	282 1	7628 2	N	-0-			-0-
03		9517 X	8720	-0-	-797	-0-	301 1	8419 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:		6	RRCID -> 194422		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7250	- 7556	
10		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	235 1	8881 2	N	-0-			-0-
11		9480 X	8549	-0-	-931	-0-	320 1	8229 2	N	-0-			-0-
12		9517 X	9024	-0-	-493	-0-	329 1	8695 2	N	-0-			-0-
01		9517 X	8727	-0-	-790	-0-	318 1	8409 2	N	-0-			-0-
02		8484 X	7251	-0-	-1233	-0-	275 1	6976 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	7917	-0-	-1197	-0-	298 1	7619 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY		WELL #:		3	RRCID -> 194449		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7200	- 7538	
10		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	90 1	2248 2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2226	-0-	-84	-0-	83 1	2143 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2344	-0-	-43	-0-	85 1	2259 2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	84 1	2224 2	N	-0-			-0-
02		2072 N	2060	-0-	-12	-0-	78 1	1982 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2219	-0-	-137	-0-	84 1	2135 2	N	-0-			-0-
-----													
LAU		WELL #:		7	RRCID -> 194452		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7348	- 7736	
10		2666 X	2536	-0-	-130	-0-	65 1	2471 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2211	-0-	-369	-0-	55 1	2156 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2467	-0-	-199	-0-	60 1	2407 2	N	-0-			-0-
01		2666 X	2431	-0-	-235	-0-	59 1	2372 2	N	-0-			-0-
02		2408 X	1961	-0-	-447	-0-	50 1	1911 2	N	-0-			-0-
03		2480 N	1747	-0-	-733	-0-	44 1	1703 2	N	-0-			-0-
-----													
POOL "B"		WELL #:		5	RRCID -> 194454		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7252	- 7602	
10		5487 X	4620	-0-	-867	-0-	179 1	4441 2	N	-0-			-0-
11		5100 X	4294	-0-	-806	-0-	161 1	4133 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	4314	-0-	-491	-0-	157 1	4157 2	N	-0-			-0-
01		4805 X	4188	-0-	-617	-0-	153 1	4035 2	N	-0-			-0-
02		4340 X	3596	-0-	-744	-0-	136 1	3460 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	3943	-0-	-676	-0-	148 1	3795 2	N	-0-			-0-
-----													
POOL "B"		WELL #:		4	RRCID -> 194459		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7289	- 7659	
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	282 1	7006 2	N	-0-			-0-
11		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	260 1	6684 2	N	-0-			-0-
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	264 1	6982 2	N	-0-			-0-
01		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	265 1	7012 2	N	-0-			-0-
02		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	247 1	6263 2	N	-0-			-0-
*03		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	273 1	6981 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:		4	RRCID -> 194469		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7033	- 7354	
10		15469 X	15057	-0-	-412	-0-	388 1	14669 2	N	-0-			-0-
11		14970 X	14437	-0-	-533	-0-	540 1	13897 2	N	-0-			-0-
12		15469 X	14788	-0-	-681	-0-	539 1	14249 2	N	-0-			-0-
01		15469 X	14566	-0-	-903	-0-	531 1	14035 2	N	-0-			-0-
02		13776 X	12715	-0-	-1061	-0-	482 1	12233 2	N	-0-			-0-
03		15066 X	14021	-0-	-1045	-0-	528 1	13493 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MARES, H. F. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7147 - 7710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOSES, LONNIE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7120 - 7662
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6972 - 7315
10	10354 X	8780	-0-	-1574	-0-	340	1	8440	2	N	-0-
11	10020 X	8354	-0-	-1666	-0-	313	1	8041	2	N	-0-
12	8649 X	8562	-0-	-87	-0-	312	1	8250	2	N	-0-
01	8649 X	8567	-0-	-82	-0-	312	1	8255	2	N	-0-
02	7812 X	7781	-0-	-31	-0-	295	1	7486	2	N	-0-
03	8649 X	8236	-0-	-413	-0-	310	1	7926	2	N	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	5	RRCID ->	194561	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6992 - 7335
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	N	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	70	1	1788	2	N	-0-
12	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	57	1	1509	2	N	-0-
01	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	53	1	1408	2	N	-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	2	N	-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	63	1	1599	2	N	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	194562	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6998 - 7320
10	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	83	1	3135	2	N	-0-
11	3420 X	2886	-0-	-534	-0-	108	1	2778	2	N	-0-
12	3379 X	2808	-0-	-571	-0-	102	1	2706	2	N	-0-
01	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	104	1	2747	2	N	-0-
02	3024 X	2755	-0-	-269	-0-	104	1	2651	2	N	-0-
03	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	118	1	3028	2	N	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	14	RRCID ->	194563	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	6964 - 7284
10	2666 X	2252	-0-	-414	-0-	58	1	2194	2	N	-0-
11	2580 X	2278	-0-	-302	-0-	57	1	2221	2	N	-0-
12	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	52	1	2100	2	N	-0-
01	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	50	1	1989	2	N	-0-
02	2128 N	1721	-0-	-407	-0-	43	1	1678	2	N	-0-
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	72	1	1850	2	N	2
						2	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	12059 X	11056	-0-	-1003	-0-	428 1	10628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	11400 X	10153	-0-	-1247	-0-	380 1	9773 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10230 X	9137	-0-	-1093	-0-	333 1	8804 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10230 X	9906	-0-	-324	-0-	361 1	9545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9240 X	8835	-0-	-405	-0-	335 1	8500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10230 X	8810	-0-	-1420	-0-	332 1	8478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	38 1	1675 3	Y	2				7
						2 9							
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	37 1	1634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	37 1	1647 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	38 1	1684 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	34 1	1526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1663 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

10	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	53 1	2335 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	51 1	2268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	52 1	2310 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	2387 N	2301	-0-	-86	-0-	51 1	2250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	2156 N	2143	-0-	-13	-0-	47 1	2096 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	51 1	2252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

10	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	85 1	2110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	80 1	2053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	80 1	2118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	77 1	2043 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1855	-0-	-133	-0-	70 1	1785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	1957	-0-	-244	-0-	74 1	1883 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	43 1	1901 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11		1830 N	1827	-0-	-3	-0-	40 1	1787 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	39 1	1766 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	41 1	1815 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	37 1	1634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
*03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	39 1	1738 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794														
10		775 N	763	-0-	-12	-0-	25 1	738 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11		750 N	742	-0-	-8	-0-	24 1	718 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	24 1	728 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	23 1	692 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02		700 N	625	-0-	-75	-0-	20 1	605 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	24 1	717 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448														
10		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	24 1	1069 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	23 1	1035 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	23 1	1038 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	24 1	1056 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		980 N	967	-0-	-13	-0-	21 1	946 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	23 1	1019 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036														
10		3596 X	3174	-0-	-422	-0-	70 1	3104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3420 X	3104	-0-	-316	-0-	68 1	3036 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2976 X	2680	-0-	-296	-0-	59 1	2621 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	68 1	3001 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2688 X	2455	-0-	-233	-0-	53 1	2402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2976 X	2943	-0-	-33	-0-	65 1	2878 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037														
10		2604 X	2493	-0-	-111	-0-	55 1	2438 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2490 X	2397	-0-	-93	-0-	52 1	2345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2418 N	2298	-0-	-120	-0-	50 1	2248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2480 N	2360	-0-	-120	-0-	52 1	2308 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2240 N	2049	-0-	-191	-0-	45 1	2004 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51 1	2256 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123														
10		4650 X	4393	-0-	-257	-0-	113 1	4280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	160 1	4113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4309 X	3778	-0-	-531	-0-	138 1	3640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4309 X	3833	-0-	-476	-0-	140 1	3693 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3892 X	3511	-0-	-381	-0-	133 1	3378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4309 X	3096	-0-	-1213	-0-	117 1	2979 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	194768	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7237 - 7728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	74 1	2199 3	Y	-0-	-0-
11		2190 N	2189	-0-	-1	-0-	71 1	2118 3	Y	-0-	-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	72 1	2170 3	Y	-0-	-0-
01		2139 N	525	-0-	-1614	-0-	17 1	508 3	Y	-0-	-0-
02		1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-	-0-
03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	21	RRCID ->	194771	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	7160 - 7644
10		2759 N	2398	-0-	-361	-0-	78 1	2320 3	Y	-0-	-0-
11		2610 N	2215	-0-	-395	-0-	72 1	2143 3	Y	-0-	-0-
12		2511 N	2478	-0-	-33	-0-	79 1	2399 3	Y	-0-	-0-
01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	87 1	2583 3	Y	-0-	-0-
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	74 1	2226 3	Y	-0-	-0-
03		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	79 1	2344 3	Y	-0-	-0-
-----											
SLAY, C. W.		WELL #:	9	RRCID ->	194775	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7011 - 7342
10		6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	200 1	4977 2	N	-0-	-0-
11		5220 X	4714	-0-	-506	-0-	176 1	4538 2	N	-0-	-0-
12		5332 X	4759	-0-	-573	-0-	173 1	4586 2	N	-0-	-0-
01		5332 X	5250	-0-	-82	-0-	191 1	5059 2	N	-0-	-0-
02		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	187 1	4740 2	N	-0-	-0-
03		5177 X	4918	-0-	-259	-0-	185 1	4733 2	N	-0-	-0-
-----											
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	10	RRCID ->	194778	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7023 - 7349
10		3596 X	1620	-0-	-1976	-0-	63 1	1557 2	N	-0-	-0-
11		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	199 1	5112 2	N	-0-	-0-
12		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	255 1	6758 2	N	-0-	-0-
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	254 1	6719 2	N	-0-	-0-
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	203 1	5158 2	N	-0-	-0-
*03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	230 1	5867 2	N	-0-	-0-
-----											
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID ->	194779	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6980 - 7320
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	97 1	2422 2	N	-0-	-0-
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	78 1	2003 2	N	-0-	-0-
12		2387 N	2076	-0-	-311	-0-	76 1	2000 2	N	-0-	-0-
01		2511 N	2193	-0-	-318	-0-	80 1	2113 2	N	-0-	-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	77 1	1949 2	N	-0-	-0-
*03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	85 1	2162 2	N	-0-	-0-
-----											
MARES, H. F. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194780	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7213 - 7780
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	48 1	2167 3	Y	11	82 1 56
							12 9				
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	45 1	2042 3	Y	4	60
							4 9				
12		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	44 1	1976 3	Y	3	63
							3 9				
01		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	44 1	1966 3	Y	3	66
							3 9				
02		1876 N	1761	-0-	-115	-0-	38 1	1723 3	Y	-0-	66
*03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	46 1	2061 3	Y	3	69
							3 9				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784										COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 8054	PERF. 7254	-	7796
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	71	1	2108	3	Y	-0-		17	
11	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	67	1	2032	3	Y	-0-		17	
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	1		18	
						1	9							
01	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-		18	
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	3	Y	4		22	
						4	9							
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	70	1	2079	3	Y	8		30	
						9	9							
-----														
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785										COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7011	-	7336
10	3038 X	2275	-0-	-763	-0-	88	1	2187	2	N	-0-		-0-	
11	2880 X	1912	-0-	-968	-0-	72	1	1840	2	N	-0-		-0-	
12	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	75	1	1975	2	N	-0-		-0-	
01	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	76	1	2008	2	N	-0-		-0-	
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	2	N	-0-		-0-	
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	2	N	-0-		-0-	
-----														
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786										COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7886	-	8720
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	33		76	
11	1350 N	97	-0-	-1253	-0-	2	1	95	3	N	-0-	51 1	25	
12	806 N	73	-0-	-733	-0-	1	1	72	3	N	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-		25	
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-		25	
-----														
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787										COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 7000	-	7354
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788										COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 7555	PERF. 7005	-	7332
10	9610 X	9046	-0-	-564	-0-	233	1	8813	2	N	-0-		-0-	
11	9300 X	8712	-0-	-588	-0-	217	1	8495	2	N	-0-		-0-	
12	9362 X	9347	-0-	-15	-0-	227	1	9120	2	N	-0-		-0-	
01	9362 X	8854	-0-	-508	-0-	215	1	8639	2	N	-0-		-0-	
02	8316 X	8140	-0-	-176	-0-	206	1	7934	2	N	-0-		-0-	
03	9362 X	8561	-0-	-801	-0-	215	1	8346	2	N	-0-		-0-	
-----														
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803										COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 7807	PERF. 7390	-	7652
10	2387 X	1908	-0-	-479	-0-	70	1	1838	2	N	-0-		-0-	
11	2310 N	1089	-0-	-1221	-0-	42	1	1047	2	N	-0-		-0-	
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	86	1	2304	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	4208	-0-	1108	1108	152	1	4056	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2657	-0-	-143	965	94	1	2563	2	N	-0-		-0-	
*03	3100 N	2562	-0-	-538	427	89	1	2473	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3448	-0-	348	348	1130 1	2318 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2839	-0-	-161	187	551 1	2288 2	N	-0-			-0-
12		2753 N	2566	-0-	-187	-0-	848 1	1718 2	N	-0-			-0-
01		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	964 1	1449 2	N	-0-			-0-
02		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	381 1	1636 2	N	-0-			-0-
*03		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	560 1	2049 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934													
10		3968 X	118	-0-	-3850	-0-	118 1		N	-0-			-0-
11		3840 X	3581	-0-	-259	-0-	112 1	3469 3	N	-0-			-0-
12		3968 X	3291	-0-	-677	-0-	106 1	3185 3	N	-0-			-0-
01		3968 X	3552	-0-	-416	-0-	116 1	3436 3	N	-0-			-0-
02		3584 X	3165	-0-	-419	-0-	102 1	3063 3	N	-0-			-0-
03		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	110 1	3272 3	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932													
10		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	43 1	1866 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1815	-0-	-105	-0-	39 1	1776 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	40 1	1775 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1742	-0-	-180	-0-	38 1	1704 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1627	-0-	-81	-0-	36 1	1591 3	N	-0-			-0-
*03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	44 1	1969 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727													
10		1705 N	862	-0-	-843	-0-	22 1	840 2	N	-0-			-0-
11		930 N	754	-0-	-176	-0-	19 1	735 2	N	-0-			-0-
12		992 N	765	-0-	-227	-0-	28 1	737 2	N	-0-			-0-
01		868 N	802	-0-	-66	-0-	29 1	773 2	N	-0-			-0-
02		700 N	438	-0-	-262	-0-	17 1	421 2	N	-0-			-0-
03		775 N	619	-0-	-156	-0-	23 1	596 2	N	-0-			-0-
-----													
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220													
10		7440 X	6883	-0-	-557	-0-	225 1	6658 3	N	-0-			-0-
11		7200 X	6573	-0-	-627	-0-	213 1	6360 3	N	-0-			-0-
12		7130 X	6699	-0-	-431	-0-	216 1	6483 3	N	-0-			-0-
01		7130 X	6400	-0-	-730	-0-	208 1	6192 3	N	-0-			-0-
02		6328 X	5759	-0-	-569	-0-	186 1	5573 3	N	-0-			-0-
03		6882 X	6473	-0-	-409	-0-	210 1	6263 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457													
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	120 1	2995 2	N	-0-			-0-
11		3180 X	2966	-0-	-214	-0-	111 1	2855 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	3037	-0-	-218	-0-	111 1	2926 2	N	-0-			-0-
01		3255 X	2973	-0-	-282	-0-	108 1	2865 2	N	-0-			-0-
02		2884 X	2684	-0-	-200	-0-	102 1	2582 2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2849	-0-	-251	-0-	107 1	2742 2	N	-0-			-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630													
10		5394 X	5149	-0-	-245	-0-	133 1	5016 2	N	-0-			-0-
11		5220 X	5055	-0-	-165	-0-	189 1	4866 2	N	-0-			-0-
12		5301 X	5114	-0-	-187	-0-	124 1	4990 2	N	-0-			-0-
01		5208 X	4955	-0-	-253	-0-	121 1	4834 2	N	-0-			-0-
02		4732 X	4430	-0-	-302	-0-	112 1	4318 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	4765	-0-	-474	-0-	120 1	4645 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
PITTARD, C. D.		WELL #:		3	RRCID -> 194847		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7396 - 7782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	Y	-0-			-0-
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	255	1	7613	3	Y	-0-			-0-
12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	255	1	7650	3	Y	-0-			-0-
01	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	246	1	7309	3	Y	-0-			-0-
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	226	1	6751	3	Y	-0-			-0-
*03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	248	1	7398	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARPENTER, J. H. GU		WELL #:		3	RRCID -> 194849		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7300 - 7678		
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	67	1	1980	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1551	-0-	-369	-0-	50	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1355	-0-	-753	-0-	44	1	1311	3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1170	-0-	-876	-0-	38	1	1132	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	906	-0-	-550	-0-	29	1	877	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	34	1	1018	3	N	-0-			-0-
-----														
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		5	RRCID -> 194851		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7409 - 7900		
10	13144 X	11990	-0-	-1154	-0-	392	1	11598	3	Y	-0-			-0-
11	12360 X	11251	-0-	-1109	-0-	365	1	10886	3	Y	-0-			-0-
12	11718 X	11588	-0-	-130	-0-	374	1	11214	3	Y	-0-			-0-
01	11718 X	11279	-0-	-439	-0-	367	1	10912	3	Y	-0-			-0-
02	10584 X	9776	-0-	-808	-0-	316	1	9460	3	Y	-0-			-0-
03	11718 X	10975	-0-	-743	-0-	356	1	10619	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		6	RRCID -> 194853		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7394 - 7906		
10	5704 X	5609	-0-	-95	-0-	183	1	5426	3	Y	-0-			-0-
11	5520 X	5315	-0-	-205	-0-	172	1	5143	3	Y	-0-			-0-
12	5611 X	5486	-0-	-125	-0-	177	1	5309	3	Y	-0-			-0-
01	5611 X	5272	-0-	-339	-0-	172	1	5100	3	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4935	-0-	-133	-0-	159	1	4776	3	Y	-0-			-0-
03	5611 X	4954	-0-	-657	-0-	161	1	4793	3	Y	-0-			-0-
-----														
GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 194855		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6855 - 7170		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		22	RRCID -> 194862		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7290 - 7800		
10	2976 X	2338	-0-	-638	-0-	76	1	2262	3	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2220	-0-	-390	-0-	72	1	2148	3	Y	-0-			-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	77	1	2299	3	Y	-0-			-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	2457	3	Y	-0-			-0-
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	3	Y	-0-			-0-
*03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-			-0-
-----														
MOSES, LONNIE		WELL #:		4	RRCID -> 194869		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7055 - 7578		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	110 1	2726 2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	2789	-0-	-31	-0-	104 1	2685 2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	1763	-0-	-965	-0-	64 1	1699 2	Y	-0-			-0-
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	101 1	2675 2	Y	-0-			-0-
02		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	98 1	2477 2	Y	-0-			-0-
*03		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	108 1	2752 2	Y	-0-			-0-
-----													
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948													
10		5518 X	4620	-0-	-898	-0-	151 1	4469 3	N	-0-			91
11		5340 X	4319	-0-	-1021	-0-	139 1	4180 3	N	-0-			91
12		4836 X	4354	-0-	-482	-0-	140 1	4214 3	N	-0-			91
01		4836 X	4227	-0-	-609	-0-	138 1	4089 3	N	-0-			91
02		4312 X	3729	-0-	-583	-0-	121 1	3608 3	N	-0-			91
03		4619 X	4110	-0-	-509	-0-	133 1	3977 3	N	-0-			91
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000													
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	35 1	1549 3	Y	-0-			-0-
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	32 1	1463 3	Y	-0-			-0-
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	32 1	1449 3	Y	-0-			-0-
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31 1	1399 3	Y	-0-			-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	28 1	1266 3	Y	-0-			-0-
*03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31 1	1413 3	Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933													
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	21 1	929 3	Y	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20 1	856 3	Y	-0-			-0-
12		961 N	878	-0-	-83	-0-	19 1	859 3	Y	-0-			-0-
01		961 N	898	-0-	-63	-0-	20 1	878 3	Y	-0-			-0-
02		812 N	648	-0-	-164	-0-	14 1	634 3	Y	-0-			-0-
03		868 N	784	-0-	-84	-0-	17 1	767 3	Y	-0-			-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671													
10		3565 X	3480	-0-	-85	-0-	90 1	3390 2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3363	-0-	-57	-0-	126 1	3237 2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3295	-0-	-239	-0-	120 1	3175 2	N	-0-			-0-
01		3534 X	2947	-0-	-587	-0-	72 1	2875 2	N	-0-			-0-
02		3192 X	3043	-0-	-149	-0-	115 1	2928 2	N	-0-			-0-
*03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	89 1	3475 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840													
10		3224 X	3148	-0-	-76	-0-	69 1	3079 3	Y	-0-			112
11		3120 X	2981	-0-	-139	-0-	96 1	2885 3	Y	-0-			112
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	104 1	3104 3	Y	-0-			112
01		3131 X	3094	-0-	-37	-0-	101 1	2993 3	Y	-0-			112
02		2828 X	2603	-0-	-225	-0-	84 1	2519 3	Y	-0-			112
03		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	62 1	2791 3	Y	-0-			112
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861													
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	56 1	2503 3	Y	-0-			25
11		2550 N	2484	-0-	-66	-0-	80 1	2404 3	Y	-0-			25
12		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	85 1	2557 3	Y	-0-			25
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	84 1	2500 3	Y	-0-			25
02		2324 N	1931	-0-	-393	-0-	42 1	1889 3	Y	-0-			25
03		2635 N	2116	-0-	-519	-0-	46 1	2070 3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MAEYERS, ELLA		WELL #:		9	RRCID ->	194891	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7022 - 7534
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	28 1	833 3	N	5		34
						6 9					
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	27 1	794 3	N	7		41
						8 9					
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	25 1	744 3	N	7		48
						8 9					
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	27 1	810 3	N	4		52
						4 9					
02	784 N	544	-0-	-240	-0-	17 1	521 3	N	5		57
						6 9					
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	27 1	790 3	N	4	58 1	3
						4 9					
-----											
NALER, MAE C.		WELL #:		9	RRCID ->	194895	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7543 - 8116
10	4092 X	3370	-0-	-722	-0-	75 1	3295 3	N	-0-		-0-
11	3960 X	2948	-0-	-1012	-0-	65 1	2883 3	N	-0-		-0-
12	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	64 1	2875 3	N	-0-		-0-
01	3472 X	3065	-0-	-407	-0-	68 1	2997 3	N	-0-		-0-
02	3136 X	2626	-0-	-510	-0-	58 1	2568 3	N	-0-		-0-
*03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	79 1	3496 3	N	-0-		-0-
-----											
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	194924	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 7362 - 7842
10	3007 X	62	-0-	-2945	-0-	62 1		Y	-0-		-0-
11	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	58 1	2773 3	Y	-0-		-0-
12	2914 N	2753	-0-	-161	-0-	60 1	2693 3	Y	-0-		-0-
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	87 1	2600 3	Y	-0-		-0-
02	2632 N	1530	-0-	-1102	-0-	34 1	1496 3	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3133	-0-	33	33	102 1	3031 3	Y	-0-		-0-
-----											
TIMM, TULLIE		WELL #:		5	RRCID ->	194926	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 6866 - 7280
10	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	54 1	1602 3	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	51 1	1531 3	Y	-0-		-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	53 1	1597 3	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	52 1	1556 3	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1436 3	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	51 1	1533 3	Y	-0-		-0-
-----											
LOGAN-MILLER		WELL #:		6	RRCID ->	194931	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7304 - 7738
10	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	230 1	6780 3	Y	-0-		69
11	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	200 1	5966 3	Y	-0-		69
12	7440 X	5979	-0-	-1461	-0-	193 1	5786 3	Y	-0-		69
01	7440 X	5823	-0-	-1617	-0-	189 1	5634 3	Y	-0-		69
02	6720 X	5250	-0-	-1470	-0-	170 1	5080 3	Y	-0-		69
03	7006 X	5498	-0-	-1508	-0-	178 1	5319 3	Y	1		70
						1 9					
-----											
HADDOCK, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194933	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7231 - 7676
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	222 1	8397 2	N	-0-		-0-
11	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	208 1	8132 2	N	-0-		-0-
12	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	200 1	8039 2	N	-0-		-0-
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	196 1	7853 2	N	-0-		-0-
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	183 1	7052 2	N	-0-		-0-
*03	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	194 1	7525 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7040 - 7490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2201 N	1162	-0-	-1039	-0-	38 1	1124 3	N	-0-			83
11		2220 N	1184	-0-	-1036	-0-	38 1	1146 3	N	-0-			83
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	68 1	2045 3	N	-0-			83
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	56 1	1646 3	N	-0-			83
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44 1	1319 3	N	-0-			83
03		2108 N	1756	-0-	-352	-0-	57 1	1699 3	N	-0-			83
-----													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7347 - 7829	
10		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	42 1	1857 3	N	-0-			-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	44 1	1953 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	2050	-0-	-399	-0-	45 1	2005 3	N	-0-			-0-
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	50 1	2217 3	N	-0-			-0-
02		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	57 1	2548 3	N	-0-			-0-
*03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	45 1	2004 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8236 - 10249	
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	742 1	2667 3	Y	-0-			-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	710 1	2223 3	Y	-0-			-0-
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	741 1	2617 3	Y	-0-			-0-
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	731 1	2550 3	Y	-0-			-0-
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	655 1	2138 3	Y	-0-			-0-
*03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	736 1	2704 3	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7649 - 8190	
10		992 N	929	-0-	-63	-0-	21 1	908 3	N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	20 1	898 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	952	-0-	-412	-0-	21 1	931 3	N	-0-			-0-
01		930 N	929	-0-	-1	-0-	21 1	908 3	N	-0-			-0-
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	19 1	807 3	N	-0-			-0-
03		961 N	919	-0-	-42	-0-	20 1	899 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003										TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7486 - 8024	
10		7967 X	7705	-0-	-262	-0-	170 1	7535 3	Y	-0-			-0-
11		7710 X	7361	-0-	-349	-0-	161 1	7200 3	Y	-0-			-0-
12		7781 X	7527	-0-	-254	-0-	164 1	7363 3	Y	-0-			-0-
01		7781 X	7553	-0-	-228	-0-	167 1	7386 3	Y	-0-			-0-
02		7000 X	6856	-0-	-144	-0-	151 1	6705 3	Y	-0-			-0-
03		7719 X	7372	-0-	-347	-0-	162 1	7210 3	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002										TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7437 - 7961	
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	54 1	2377 3	N	-0-			-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	54 1	2423 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3126	-0-	26	26	69 1	3057 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	3628	-0-	528	554	80 1	3548 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3403	-0-	603	1157	74 1	3329 3	N	-0-			-0-
*03		5297 X	4140	-0-	-1157	-0-	91 1	4049 3	N	-0-			-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8068 - 8774	
10		13082 X	11155	-0-	-1927	-0-	246 1	10909 3	Y	-0-			-0-
11		12150 X	10605	-0-	-1545	-0-	233 1	10372 3	Y	-0-			-0-
12		11873 X	10775	-0-	-1098	-0-	236 1	10539 3	Y	-0-			-0-
01		11780 X	10379	-0-	-1401	-0-	230 1	10149 3	Y	-0-			-0-
02		10304 X	9593	-0-	-711	-0-	211 1	9382 3	Y	-0-			-0-
03		11160 X	9880	-0-	-1280	-0-	217 1	9663 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CHAPEL HILL		WELL #:		C 4	RRCID ->	194991	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7068 - 7320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:		12	RRCID ->	194994	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6992 - 7428
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		17
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		9	RRCID ->	194995	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7440 - 7986
10		7347 X	6668	-0-	-679	-0-	147 1	6521 3	Y	-0-		-0-
11		6930 X	6331	-0-	-599	-0-	139 1	6192 3	Y	-0-		-0-
12		6944 X	6453	-0-	-491	-0-	141 1	6312 3	Y	-0-		-0-
01		6913 X	6619	-0-	-294	-0-	146 1	6473 3	Y	-0-		-0-
02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	146 1	6543 3	Y	-0-		-0-
*03		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	148 1	6568 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		12	RRCID ->	194996	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7451 - 7932
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		6	RRCID ->	194997	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	6886 - 7330
10		1271 N	1167	-0-	-104	-0-	38 1	1129 3	N	-0-		104
11		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	37 1	1116 3	N	-0-		104
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	38 1	1146 3	N	-0-		104
01		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	37 1	1103 3	N	-0-		104
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	36 1	1067 3	N	-0-		104
03		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	37 1	1106 3	N	-0-		103
							1 9					

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		8	RRCID ->	194998	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7065 - 7530
10		6045 X	5460	-0-	-585	-0-	179 1	5278 3	N	3		132
							3 9					
11		5850 X	5025	-0-	-825	-0-	163 1	4862 3	N	-0-		132
12		5518 X	5079	-0-	-439	-0-	163 1	4916 3	N	-0-		132
01		5518 X	5193	-0-	-325	-0-	168 1	5025 3	N	-0-		132
02		4928 X	4793	-0-	-135	-0-	155 1	4629 3	N	8		140
							9 9					
03		5456 X	5346	-0-	-110	-0-	173 1	5172 3	N	1		137
							1 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		744 N	16	-0-	-728	-0-	16 1	N	-0-		-0-	
11		720 N	704	-0-	-16	-0-	14 1	N	-0-		-0-	
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		-0-	
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-		-0-	
02		644 N	559	-0-	-85	-0-	13 1	N	-0-		-0-	
03		682 N	592	-0-	-90	-0-	20 1	N	-0-		-0-	
-----												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895												
10		558 N	14	-0-	-544	-0-	14 1	Y	-0-		-0-	
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-	
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
02		504 N	248	-0-	-256	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
-----												
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478												
10		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	39	39 1	17	
							43 9					
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	168 1	Y	1	1 1	17	
							1 9					
12		5704 X	5390	-0-	-314	-0-	174 1	Y	-0-		17	
01		5704 X	4975	-0-	-729	-0-	161 1	Y	-0-		17	
02		4900 X	4340	-0-	-560	-0-	141 1	Y	-0-		17	
03		5425 X	5030	-0-	-395	-0-	162 1	Y	-0-		17	
-----												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955												
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		-0-	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		-0-	
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
01		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	27 1	Y	-0-		-0-	
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	23 1	Y	-0-		-0-	
03		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
-----												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956												
10		1364 N	1210	-0-	-154	-0-	27 1	Y	-0-		-0-	
11		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	24 1	Y	-0-		-0-	
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		-0-	
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		-0-	
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		-0-	
*03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		-0-	
-----												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165												
10		3100 X	2971	-0-	-129	-0-	66 1	N	-0-		-0-	
11		3000 X	2899	-0-	-101	-0-	64 1	N	-0-		-0-	
12		3100 X	2943	-0-	-157	-0-	64 1	N	-0-		-0-	
01		3100 X	2880	-0-	-220	-0-	64 1	N	-0-		-0-	
02		2800 X	2631	-0-	-169	-0-	58 1	N	-0-		-0-	
03		3007 X	2937	-0-	-70	-0-	65 1	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2542 N	2383	-0-	-159	-0-	53	1	2330	3	N	-0-
11		2430 N	2369	-0-	-61	-0-	52	1	2317	3	N	-0-
12		2356 N	2316	-0-	-40	-0-	51	1	2265	3	N	-0-
01		2387 N	2298	-0-	-89	-0-	51	1	2247	3	N	-0-
02		2212 N	2129	-0-	-83	-0-	46	1	2083	3	N	-0-
03		2325 N	2290	-0-	-35	-0-	51	1	2239	3	N	-0-
-----												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057												
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-
12		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	42	1	1899	3	Y	-0-
01		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	39	1	1726	3	Y	-0-
02		1764 N	1573	-0-	-191	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-
03		1953 N	1682	-0-	-271	-0-	37	1	1645	3	Y	-0-
-----												
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650												
10		2139 N	1826	-0-	-313	-0-	76	1	1750	2	Y	20
11		2100 N	1858	-0-	-242	-0-	74	1	1784	2	Y	20
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	89	1	1987	2	Y	20
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	Y	20
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	Y	20
03		1984 N	1690	-0-	-294	-0-	59	1	1631	2	Y	20
-----												
NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596												
10		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	262	1	6012	2	Y	-0-
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	242	1	5836	2	Y	-0-
12		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	276	1	6149	2	Y	-0-
01		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	284	1	6112	2	Y	-0-
02		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	287	1	5514	2	Y	-0-
03		6417 X	6170	-0-	-247	-0-	216	1	5954	2	Y	-0-
-----												
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470												
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	47	1	2070	3	Y	-0-
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	46	1	2066	3	Y	-0-
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	Y	-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	45	1	2033	3	Y	-0-
03		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	45	1	1992	3	Y	-0-
-----												
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445												
10		1612 N	493	-0-	-1119	-0-	10	1	483	3	Y	-0-
11		1350 N	719	-0-	-631	-0-	16	1	703	3	Y	-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	40	1	1774	3	Y	-0-
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	3	Y	-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	Y	-0-
03		992 N	267	-0-	-725	-0-	6	1	261	3	Y	-0-
-----												
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105												
10		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	766	1	5125	3	Y	-0-
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	754	1	5184	3	Y	-0-
12		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	690	1	5095	3	Y	-0-
01		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	763	1	4606	3	Y	-0-
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	606	1	3907	3	Y	-0-
*03		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	822	1	5289	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	131 1	5802 3	Y	-0-			-0-
11		5550 X	5478	-0-	-72	-0-	120 1	5358 3	Y	-0-			-0-
12		5580 X	5511	-0-	-69	-0-	121 1	5390 3	Y	-0-			-0-
01		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	133 1	5873 3	Y	-0-			-0-
02		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	118 1	5279 3	Y	-0-			-0-
03		5611 X	5554	-0-	-57	-0-	121 1	5433 3	Y	-0-			-0-
-----													
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658													
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	37 1	1082 3	Y	-0-			9
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35 1	1039 3	Y	-0-			9
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	33 1	1011 3	Y	-0-			9
01		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	34 1	990 3	Y	-0-			9
02		1008 N	963	-0-	-45	-0-	31 1	928 3	Y	4			13
							4 9						
03		1054 N	821	-0-	-233	-0-	27 1	794 3	Y	-0-			13
-----													
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663													
10		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	36 1	1072 3	N	-0-			-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	38 1	1133 3	N	-0-			-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	43 1	1287 3	N	-0-			-0-
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	43 1	1260 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1043	-0-	-49	-0-	34 1	1009 3	N	-0-			-0-
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	44 1	1323 3	N	-0-			-0-
-----													
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724													
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	59 1	1729 3	N	-0-			-0-
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	57 1	1700 3	N	-0-			-0-
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	51 1	1532 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1796	-0-	-2	-0-	58 1	1738 3	N	-0-			-0-
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	65 1	1934 3	N	-0-			-0-
*03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	65 1	1924 3	N	-0-			-0-
-----													
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821													
10		5053 X	4127	-0-	-926	-0-	91 1	4036 3	N	-0-			-0-
11		4890 X	3794	-0-	-1096	-0-	123 1	3671 3	N	-0-			-0-
12		4030 X	3677	-0-	-353	-0-	80 1	3597 3	N	-0-			-0-
01		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	119 1	3535 3	N	-0-			-0-
02		3640 X	3159	-0-	-481	-0-	102 1	3057 3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3367	-0-	-663	-0-	109 1	3258 3	N	-0-			-0-
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838													
10		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	116 1	3436 3	Y	-0-			-0-
11		3540 X	3433	-0-	-107	-0-	111 1	3322 3	Y	-0-			-0-
12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	116 1	3482 3	Y	-0-			-0-
01		3565 X	2924	-0-	-641	-0-	95 1	2829 3	Y	-0-			-0-
02		3220 X	1797	-0-	-1423	-0-	58 1	1739 3	Y	-0-			-0-
*03		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	126 1	3762 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	46	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	896	-0-	-514	-0-	34	1	862	2	N	-0-			-0-
12	1457 X	1286	-0-	-171	-0-	49	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	N	-0-			-0-
02	840 N	581	-0-	-259	-0-	27	1	554	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	950	-0-	-321	-0-	35	1	915	2	N	-0-			-0-
-----														
CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487														
10	3968 X	1082	-0-	-2886	-0-	41	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	800	-0-	-370	-0-	31	1	769	2	N	-0-			-0-
12	1209 X	1153	-0-	-56	-0-	44	1	1109	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	1143	-0-	-66	-0-	42	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	756 N	518	-0-	-238	-0-	24	1	494	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	922	-0-	-225	-0-	34	1	888	2	N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904														
10	7409 X	6976	-0-	-433	-0-	154	1	6822	3	Y	-0-			-0-
11	7170 X	6438	-0-	-732	-0-	141	1	6297	3	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6589	-0-	-820	-0-	145	1	6444	3	Y	-0-			-0-
01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	134	1	5954	3	Y	-0-			-0-
02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	140	1	6267	3	Y	-0-			-0-
03	6975 X	6104	-0-	-871	-0-	134	1	5970	3	Y	-0-			-0-
-----														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721														
10	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	44	1	1315	3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	45	1	1335	3	Y	2			2
						2	9							
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	3	Y	4			6
						4	9							
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	43	1	1284	3	Y	4			10
						4	9							
-----														
VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948														
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	772	1	2616	3	N	-0-			30
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	730	1	2555	3	N	-0-			30
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	752	1	2954	3	N	-0-			30
01	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	765	1	2316	3	N	-0-			30
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	697	1	2404	3	N	-0-			30
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	763	1	2729	3	N	-0-			30
-----														
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320														
10	7812 X	7099	-0-	-713	-0-	256	1	6843	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	6807	-0-	-693	-0-	246	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	280	1	7564	2	N	-0-			-0-
01	7564 X	7340	-0-	-224	-0-	259	1	7081	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	6114	-0-	-718	-0-	218	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	6959	-0-	-791	-0-	244	1	6715	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PITTARD, C. D.		WELL #:	2	RRCID ->	195422	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7370 - 7775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4134 X	4134	-0-	-0-	135 1	3999 3	Y	-0-		-0-
11		3776 X	3776	-0-	-0-	122 1	3654 3	Y	-0-		-0-
12		4110 X	4110	-0-	-0-	132 1	3978 3	Y	-0-		-0-
01		3999 X	3774	-0-	-225	123 1	3651 3	Y	-0-		-0-
02		3612 X	3305	-0-	-307	107 1	3198 3	Y	-0-		-0-
03		3999 X	3699	-0-	-300	120 1	3579 3	Y	-0-		-0-
-----											
BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	195444	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7149 - 7471
10		9238 X	8781	-0-	-457	226 1	8555 2	N	-0-		-0-
11		8820 X	8261	-0-	-559	309 1	7952 2	N	-0-		-0-
12		8525 X	8507	-0-	-18	310 1	8197 2	N	-0-		-0-
01		8564 X	8564	-0-	-0-	312 1	8252 2	N	-0-		-0-
02		7700 X	7476	-0-	-224	283 1	7193 2	N	-0-		-0-
03		8525 X	8161	-0-	-364	307 1	7854 2	N	-0-		-0-
-----											
REED, TEDDY		WELL #:	2	RRCID ->	195455	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7443 - 7892
10		2325 N	2259	-0-	-66	87 1	2172 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2137	-0-	-23	80 1	2057 2	N	-0-		-0-
12		2246 N	2246	-0-	-0-	82 1	2164 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2155	-0-	-108	79 1	2076 2	N	-0-		-0-
02		1988 N	1915	-0-	-73	73 1	1842 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2095	-0-	-137	79 1	2016 2	N	-0-		-0-
-----											
PORTER, JOHN W.		WELL #:	6	RRCID ->	195456	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7750 - 8442
10		6293 X	6049	-0-	-244	134 1	5915 3	Y	-0-		-0-
11		6000 X	5754	-0-	-246	126 1	5628 3	Y	-0-		-0-
12		5921 X	5715	-0-	-206	125 1	5590 3	Y	-0-		-0-
01		5921 X	5630	-0-	-291	125 1	5505 3	Y	-0-		-0-
02		5348 X	4947	-0-	-401	109 1	4838 3	Y	-0-		-0-
03		5921 X	5471	-0-	-450	120 1	5351 3	Y	-0-		-0-
-----											
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	15	RRCID ->	195520	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7530 - 8136
10		5735 X	5487	-0-	-248	121 1	5366 3	Y	-0-		-0-
11		5550 X	5378	-0-	-172	118 1	5260 3	Y	-0-		-0-
12		5735 X	4809	-0-	-926	106 1	4703 3	Y	-0-		-0-
01		5735 X	4924	-0-	-811	109 1	4815 3	Y	-0-		-0-
02		5180 X	3990	-0-	-1190	87 1	3903 3	Y	-0-		-0-
03		5549 X	5014	-0-	-535	110 1	4904 3	Y	-0-		-0-
-----											
BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	7	RRCID ->	195526	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7185 - 7498
10		2976 X	2881	-0-	-95	74 1	2807 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2721	-0-	-159	68 1	2653 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2807	-0-	-169	68 1	2739 2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2836	-0-	-140	103 1	2733 2	N	-0-		-0-
02		2688 X	2587	-0-	-101	65 1	2522 2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2827	-0-	-56	71 1	2756 2	N	-0-		-0-
-----											
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	195528	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7736 - 8380
10		2011 N	2011	-0-	-0-	45 1	1966 3	Y	-0-		-0-
11		1923 N	1923	-0-	-0-	42 1	1881 3	Y	-0-		-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0-	40 1	1802 3	Y	-0-		-0-
01		1825 N	1825	-0-	-0-	40 1	1785 3	Y	-0-		-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	31 1	1393 3	Y	-0-		-0-
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	28 1	1230 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776 -	8430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2232 N	1523	-0-	-709	-0-	33 1	1490 3	Y		-0-			-0-
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	37 1	1672 3	Y		-0-			-0-
12	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	37 1	1623 3	Y		-0-			-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	46 1	2039 3	Y		-0-			-0-
02	1540 N	1042	-0-	-498	-0-	23 1	1019 3	Y		-0-			-0-
03	1674 N	923	-0-	-751	-0-	21 1	902 3	Y		-0-			-0-
-----													
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7749 -	8449
10	2418 N	2100	-0-	-318	-0-	46 1	2054 3	N		-0-			-0-
11	2280 N	1786	-0-	-494	-0-	39 1	1747 3	N		-0-			-0-
12	2232 N	1682	-0-	-550	-0-	37 1	1645 3	N		-0-			-0-
01	2108 N	1707	-0-	-401	-0-	38 1	1669 3	N		-0-			-0-
02	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	32 1	1447 3	N		-0-			-0-
03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	37 1	1635 3	N		-0-			-0-
-----													
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6678 -	7072
10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	190 1	8446 3	Y		3	78 1		-0-
11	11490 X	9048	-0-	-2442	-0-	293 1	8753 3	Y		2	2 1		-0-
12	11873 X	8127	-0-	-3746	-0-	262 1	7865 3	Y		-0-			-0-
01	11563 X	7736	-0-	-3827	-0-	252 1	7484 3	Y		-0-			-0-
02	9632 X	4828	-0-	-4804	-0-	156 1	4672 3	Y		-0-			-0-
03	9362 X	2448	-0-	-6914	-0-	79 1	2369 3	Y		-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7431 -	8046
10	7595 X	7269	-0-	-326	-0-	160 1	7109 3	Y		-0-			-0-
11	7260 X	6880	-0-	-380	-0-	151 1	6729 3	Y		-0-			-0-
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	160 1	7149 3	Y		-0-			-0-
01	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	155 1	6842 3	Y		-0-			-0-
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	138 1	6176 3	Y		-0-			-0-
*03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	156 1	6931 3	Y		-0-			-0-
-----													
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7750 -	8444
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	85 1	3743 3	Y		-0-			-0-
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	82 1	3653 3	Y		-0-			-0-
12	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	72 1	3250 3	Y		-0-			-0-
01	3689 X	3517	-0-	-172	-0-	78 1	3439 3	Y		-0-			-0-
02	3332 X	3098	-0-	-234	-0-	68 1	3030 3	Y		-0-			-0-
03	3689 X	3611	-0-	-78	-0-	80 1	3531 3	Y		-0-			-0-
-----													
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7600 -	8251
10	5611 X	5008	-0-	-603	-0-	111 1	4897 3	Y		-0-			-0-
11	5430 X	4590	-0-	-840	-0-	101 1	4489 3	Y		-0-			-0-
12	5456 X	4813	-0-	-643	-0-	106 1	4707 3	Y		-0-			-0-
01	5456 X	4655	-0-	-801	-0-	103 1	4552 3	Y		-0-			-0-
02	4648 X	3214	-0-	-1434	-0-	71 1	3143 3	Y		-0-			-0-
03	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	91 1	4081 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HADDOCK, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 195568		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9114 X	8936	-0-	-178	-0-	230 1	8706 2	N	-0-	-0-
11	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	330 1	8481 2	N	-0-	-0-
12	9021 X	8788	-0-	-233	-0-	213 1	8575 2	N	-0-	-0-
01	9021 X	8409	-0-	-612	-0-	205 1	8204 2	N	-0-	-0-
02	8148 X	7551	-0-	-597	-0-	286 1	7265 2	N	-0-	-0-
03	9021 X	7633	-0-	-1388	-0-	192 1	7441 2	N	-0-	-0-
-----										
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 195578		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281		
10	8401 X	8110	-0-	-291	-0-	180 1	7930 3	Y	-0-	-0-
11	8010 X	7756	-0-	-254	-0-	170 1	7586 3	Y	-0-	-0-
12	8153 X	8062	-0-	-91	-0-	177 1	7885 3	Y	-0-	-0-
01	8153 X	8066	-0-	-87	-0-	178 1	7888 3	Y	-0-	-0-
02	7364 X	7146	-0-	-218	-0-	157 1	6989 3	Y	-0-	-0-
*03	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	179 1	7988 3	Y	-0-	-0-
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 195701		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406		
10	6417 X	6020	-0-	-397	-0-	233 1	5787 2	N	-0-	-0-
11	6090 X	5924	-0-	-166	-0-	222 1	5702 2	N	-0-	-0-
12	6293 X	5982	-0-	-311	-0-	218 1	5764 2	N	-0-	-0-
01	6262 X	5562	-0-	-700	-0-	203 1	5359 2	N	-0-	-0-
02	5544 X	4926	-0-	-618	-0-	187 1	4739 2	N	-0-	-0-
03	6107 X	5695	-0-	-412	-0-	214 1	5481 2	N	-0-	-0-
-----										
CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 195789		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686		
10	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	100 1	2964 3	N	-0-	12
11	3750 X	2847	-0-	-903	-0-	92 1	2755 3	N	-0-	12
12	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	92 1	2760 3	N	-0-	12
01	3317 X	2786	-0-	-531	-0-	91 1	2695 3	N	-0-	12
02	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	81 1	2429 3	N	-0-	12
03	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	88 1	2623 3	N	-0-	12
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 195951		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432		
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	74 1	1848 2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	69 1	1766 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	69 1	1832 2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	64 1	1684 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	54 1	1362 2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1516	-0-	-375	-0-	57 1	1459 2	N	-0-	-0-
-----										
THORELL, DOLLIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 195954		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455		
10	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	347 1	8618 2	N	-0-	-0-
11	8940 X	8815	-0-	-125	-0-	330 1	8485 2	N	-0-	-0-
12	9176 X	9001	-0-	-175	-0-	328 1	8673 2	N	-0-	-0-
01	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	338 1	8925 2	N	-0-	-0-
02	8232 X	6892	-0-	-1340	-0-	261 1	6631 2	N	-0-	-0-
03	9114 X	8376	-0-	-738	-0-	315 1	8061 2	N	-0-	-0-
-----										
THORELL, DOLLIE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195958		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456		
10	6882 X	6393	-0-	-489	-0-	247 1	6146 2	N	-0-	-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	254 1	6523 2	N	-0-	-0-
12	6944 X	6921	-0-	-23	-0-	252 1	6669 2	N	-0-	-0-
01	6944 X	6756	-0-	-188	-0-	246 1	6510 2	N	-0-	-0-
02	6328 X	5516	-0-	-812	-0-	209 1	5307 2	N	-0-	-0-
03	7006 X	5930	-0-	-1076	-0-	223 1	5707 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7936 X	7302	-0-	-634	-0-	282	1	7020	2	N	-0-					-0-
11		7590 X	7031	-0-	-559	-0-	263	1	6768	2	N	-0-					-0-
12		7657 X	7512	-0-	-145	-0-	274	1	7238	2	N	-0-					-0-
01		7657 X	7152	-0-	-505	-0-	261	1	6891	2	N	-0-					-0-
02		6776 X	6558	-0-	-218	-0-	248	1	6310	2	N	-0-					-0-
03		7502 X	7114	-0-	-388	-0-	268	1	6846	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850																	
10		6324 X	6300	-0-	-24	-0-	206	1	6094	3	Y	-0-					-0-
11		6120 X	6060	-0-	-60	-0-	196	1	5864	3	Y	-0-					-0-
12		6355 X	6027	-0-	-328	-0-	194	1	5833	3	Y	-0-					-0-
01		6355 X	6087	-0-	-268	-0-	198	1	5889	3	Y	-0-					-0-
02		5740 X	4657	-0-	-1083	-0-	151	1	4506	3	Y	-0-					-0-
03		6293 X	5786	-0-	-507	-0-	188	1	5598	3	Y	-0-					-0-
-----																	
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588																	
10		4836 X	4633	-0-	-203	-0-	179	1	4454	2	N	-0-					-0-
11		4620 X	4473	-0-	-147	-0-	167	1	4306	2	N	-0-					-0-
12		4712 X	4674	-0-	-38	-0-	170	1	4504	2	N	-0-					-0-
01		4681 X	4498	-0-	-183	-0-	164	1	4334	2	N	-0-					-0-
02		4228 X	4168	-0-	-60	-0-	158	1	4010	2	N	-0-					-0-
03		4681 X	4125	-0-	-556	-0-	155	1	3970	2	N	-0-					-0-
-----																	
HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648																	
10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	125	1	4738	2	N	-0-					-0-
11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	166	1	4262	2	N	-0-					-0-
12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	N	-0-					-0-
01		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	114	1	4572	2	N	-0-					-0-
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	161	1	4093	2	N	-0-					-0-
*03		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	4397	2	N	-0-					-0-
-----																	
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061																	
10		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	64	1	2410	2	N	-0-					-0-
11		2580 X	2456	-0-	-124	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	62	1	2483	2	N	-0-					-0-
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	2	N	-0-					-0-
02		2156 N	1910	-0-	-246	-0-	48	1	1862	2	N	-0-					-0-
03		2387 N	2174	-0-	-213	-0-	55	1	2119	2	N	-0-					-0-
-----																	
HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646																	
10		5642 X	4998	-0-	-644	-0-	129	1	4869	2	N	-0-					-0-
11		5250 X	4660	-0-	-590	-0-	174	1	4486	2	N	-0-					-0-
12		5301 X	4496	-0-	-805	-0-	109	1	4387	2	N	-0-					-0-
01		5146 X	4447	-0-	-699	-0-	108	1	4339	2	N	-0-					-0-
02		4536 X	4488	-0-	-48	-0-	170	1	4318	2	N	-0-					-0-
*03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	127	1	4912	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974																	
10		4061 X	3884	-0-	-177	-0-	86	1	3798	3	N	-0-					-0-
11		3930 X	3657	-0-	-273	-0-	80	1	3577	3	N	-0-					-0-
12		4061 X	3850	-0-	-211	-0-	84	1	3766	3	N	-0-					-0-
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	102	1	4493	3	N	-0-					-0-
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	91	1	4033	3	N	-0-					-0-
*03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7133 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9238 X	4995	-0-	-4243	-0-	163 1	4832 3	N	-0-			116
11		7110 X	5174	-0-	-1936	-0-	167 1	5007 3	N	-0-			116
12		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	177 1	5306 3	N	-0-			116
01		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	174 1	5175 3	N	-0-			116
02		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	166 1	4961 3	N	-0-			116
*03		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	178 1	5319 3	N	-0-			116
-----													
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7050 - 7446	
10		9827 X	9536	-0-	-291	-0-	211 1	9325 3	N	-0-			-0-
11		9630 X	8800	-0-	-830	-0-	285 1	8515 3	N	-0-			-0-
12		9951 X	2691	-0-	-7260	-0-	86 1	2605 3	N	-0-			-0-
01		25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	573 1	25377 3	N	-0-			-0-
02		24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	534 1	23832 3	N	-0-			-0-
*03		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	525 1	23386 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 10000	
10		3100 N	8081	-0-	4981	4981	1042 1	7039 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3508	-0-	508	5489	442 1	3066 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	5403	-0-	2303	7792	131 1	5272 2	N	-0-			-0-
01		13404 X	5612	-0-	-7792	-0-	136 1	5476 2	N	-0-			-0-
02		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	122 1	4728 2	N	-0-			-0-
*03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	152 1	5922 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7318 - 7591	
10		4247 X	2251	-0-	-1996	-0-	84 1	2167 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	2887	-0-	-1193	-0-	105 1	2782 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2970	-0-	-285	-0-	106 1	2864 2	N	-0-			-0-
01		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	109 1	2921 2	N	-0-			-0-
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	106 1	2917 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2897	-0-	-79	-0-	101 1	2796 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7318 - 7591	
10		3565 X	2945	-0-	-620	-0-	98 1	2847 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2735	-0-	-385	-0-	95 1	2640 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2549	-0-	-241	-0-	89 1	2460 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	91 1	2496 2	N	-0-			-0-
02		2520 X	2210	-0-	-310	-0-	77 1	2133 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	85 1	2381 2	N	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003										TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8150 - 8522	
10		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	238 1	5477 2	Y	-0-			-0-
11		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	218 1	5259 2	Y	-0-			-0-
12		5704 X	5110	-0-	-594	-0-	219 1	4891 2	Y	-0-			-0-
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	262 1	5642 2	Y	-0-			-0-
02		5152 X	4971	-0-	-181	-0-	246 1	4725 2	Y	-0-			-0-
*03		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	207 1	5713 2	Y	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7716 - 8393	
10		3162 X	2910	-0-	-252	-0-	121 1	2789 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2837	-0-	-163	-0-	113 1	2724 2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2743	-0-	-233	-0-	118 1	2625 2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	122 1	2628 2	N	-0-			-0-
02		2660 N	2453	-0-	-207	-0-	121 1	2332 2	N	-0-			-0-
*03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	96 1	2643 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		6572 X	6356	-0-	-216	-0-	265 1	6091 2	Y		-0-			-0-
11		6360 X	6168	-0-	-192	-0-	246 1	5922 2	Y		-0-			-0-
12		6479 X	5800	-0-	-679	-0-	249 1	5551 2	Y		-0-			-0-
01		6479 X	6196	-0-	-283	-0-	275 1	5921 2	Y		-0-			-0-
02		5824 X	5573	-0-	-251	-0-	276 1	5297 2	Y		-0-			-0-
03		6386 X	6110	-0-	-276	-0-	214 1	5896 2	Y		-0-			-0-
-----														
JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250														
10		6014 X	5117	-0-	-897	-0-	184 1	4933 2	N		-0-			-0-
11		5580 X	4564	-0-	-1016	-0-	164 1	4400 2	N		-0-			-0-
12		5580 X	4957	-0-	-623	-0-	178 1	4779 2	N		-0-			-0-
01		5363 X	4927	-0-	-436	-0-	175 1	4752 2	N		-0-			-0-
02		4844 X	4325	-0-	-519	-0-	150 1	4175 2	N		-0-			-0-
03		5115 X	4679	-0-	-436	-0-	162 1	4517 2	N		-0-			-0-
-----														
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172														
10		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	64 1	1583 2	N		-0-			-0-
11		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	62 1	1476 2	N		-0-			-0-
12		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	64 1	1508 2	N		-0-			-0-
01		1643 N	1523	-0-	-120	-0-	64 1	1459 2	N		-0-			-0-
02		1428 N	1253	-0-	-175	-0-	49 1	1204 2	N		-0-			-0-
03		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	51 1	1406 2	N		-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270														
10		3937 X	3490	-0-	-447	-0-	130 1	3360 2	N		-0-			-0-
11		3540 X	3485	-0-	-55	-0-	126 1	3359 2	N		-0-			-0-
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	134 1	3393 2	N		-0-			-0-
01		3410 X	3214	-0-	-196	-0-	113 1	3101 2	N		-0-			-0-
02		3080 X	2981	-0-	-99	-0-	106 1	2875 2	N		-0-			-0-
03		3410 X	3083	-0-	-327	-0-	103 1	2980 2	N		-0-			-0-
-----														
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313														
10		5642 X	5085	-0-	-557	-0-	192 1	4893 2	N		-0-			-0-
11		5370 X	4777	-0-	-593	-0-	176 1	4601 2	N		-0-			-0-
12		5363 X	4861	-0-	-502	-0-	179 1	4682 2	N		-0-			-0-
01		5301 X	4980	-0-	-321	-0-	179 1	4801 2	N		-0-			-0-
02		4760 X	4352	-0-	-408	-0-	144 1	4208 2	N		-0-			-0-
03		5084 X	4774	-0-	-310	-0-	161 1	4613 2	N		-0-			-0-
-----														
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982														
10		4123 X	3798	-0-	-325	-0-	137 1	3661 2	N		-0-			-0-
11		3990 X	3544	-0-	-446	-0-	127 1	3417 2	N		-0-			-0-
12		4123 X	3434	-0-	-689	-0-	124 1	3310 2	N		-0-			-0-
01		3999 X	3365	-0-	-634	-0-	120 1	3245 2	N		-0-			-0-
02		3444 X	2791	-0-	-653	-0-	100 1	2691 2	N		-0-			-0-
03		3813 X	2996	-0-	-817	-0-	104 1	2892 2	N		-0-			-0-
-----														
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303														
10		6510 X	5934	-0-	-576	-0-	212 1	5722 2	N		-0-			-0-
11		6210 X	5873	-0-	-337	-0-	211 1	5662 2	N		-0-			-0-
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	226 1	6006 2	N		-0-			-0-
01		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	214 1	5841 2	N		-0-			-0-
02		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	186 1	5020 2	N		-0-			-0-
*03		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	211 1	5866 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
AAT-UP-VIC		WELL #:		1	RRCID ->	196401	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7116 - 7448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1829 N	1799	-0-	-30	-0-	70 1	1729 2	N	-0-				-0-
11		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	65 1	1672 2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1677	-0-	-183	-0-	61 1	1616 2	N	-0-				-0-
01		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	60 1	1587 2	N	-0-				-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	62 1	1571 2	N	-0-				-0-
*03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	66 1	1698 2	N	-0-				-0-
-----														
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID ->	196411	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	6999 - 7328		
10		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	297 1	7378 2	N	-0-				-0-
11		6720 X	6437	-0-	-283	-0-	241 1	6196 2	N	-0-				-0-
12		6944 X	5789	-0-	-1155	-0-	211 1	5578 2	N	-0-				-0-
01		7068 X	5678	-0-	-1390	-0-	207 1	5471 2	N	-0-				-0-
02		6384 X	4782	-0-	-1602	-0-	181 1	4601 2	N	-0-				-0-
03		7068 X	5382	-0-	-1686	-0-	203 1	5179 2	N	-0-				-0-
-----														
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		13	RRCID ->	196412	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6957 - 7310		
10		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	348 1	8658 2	N	-0-				-0-
11		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	327 1	8426 2	N	-0-				-0-
12		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	327 1	8649 2	N	-0-				-0-
01		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	314 1	8291 2	N	-0-				-0-
02		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	274 1	6968 2	N	-0-				-0-
*03		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	227 1	5815 2	N	-0-				-0-
-----														
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	196414	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7130 - 7530		
10		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	39 1	977 2	N	-0-				-0-
11		1020 N	976	-0-	-44	-0-	37 1	939 2	N	-0-				-0-
12		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	37 1	978 2	N	-0-				-0-
01		1023 N	993	-0-	-30	-0-	36 1	957 2	N	-0-				-0-
02		924 N	564	-0-	-360	-0-	21 1	543 2	N	-0-				-0-
*03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42 1	1077 2	N	-0-				-0-
-----														
HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:		1	RRCID ->	196417	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7202 - 7613		
10		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	159 1	6002 2	N	-0-				-0-
11		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	213 1	5471 2	N	-0-				-0-
12		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	136 1	5452 2	N	-0-				-0-
01		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	215 1	5668 2	N	-0-				-0-
02		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	203 1	5144 2	N	-0-				-0-
*03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	222 1	5673 2	N	-0-				-0-
-----														
SANDEFUR, R. V.		WELL #:		2	RRCID ->	196422	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8135 - 9792		
10		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	77 1	4109 2	N	-0-				-0-
11		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	70 1	3966 2	N	-0-				-0-
12		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	67 1	3944 2	N	-0-				-0-
01		4216 X	3849	-0-	-367	-0-	66 1	3783 2	N	-0-				-0-
02		3780 X	3190	-0-	-590	-0-	55 1	3135 2	N	-0-				-0-
03		4185 X	3841	-0-	-344	-0-	67 1	3774 2	N	-0-				-0-
-----														
LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	196423	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7177 - 7614		
10		8494 X	8206	-0-	-288	-0-	317 1	7889 2	N	-0-				-0-
11		8130 X	7829	-0-	-301	-0-	293 1	7536 2	N	-0-				-0-
12		8401 X	7950	-0-	-451	-0-	290 1	7660 2	N	-0-				-0-
01		8401 X	8080	-0-	-321	-0-	295 1	7785 2	N	-0-				-0-
02		7504 X	6671	-0-	-833	-0-	253 1	6418 2	N	-0-				-0-
03		8215 X	7703	-0-	-512	-0-	290 1	7413 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7162	-	7599
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		7316 X	7144	-0-	-172	-0-	276 1	6868 2	N	-0-			-0-		
11		7020 X	6735	-0-	-285	-0-	252 1	6483 2	N	-0-			-0-		
12		7254 X	6704	-0-	-550	-0-	244 1	6460 2	N	-0-			-0-		
01		7223 X	6952	-0-	-271	-0-	254 1	6698 2	N	-0-			-0-		
02		6524 X	6265	-0-	-259	-0-	237 1	6028 2	N	-0-			-0-		
03		7130 X	6804	-0-	-326	-0-	256 1	6548 2	N	-0-			-0-		
-----															
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7096	-	7522
10		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	47 1	1176 2	N	-0-			-0-		
11		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	43 1	1116 2	N	-0-			-0-		
12		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	43 1	1129 2	N	-0-			-0-		
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	43 1	1137 2	N	-0-			-0-		
02		1092 N	601	-0-	-491	-0-	23 1	578 2	N	-0-			-0-		
03		1178 N	956	-0-	-222	-0-	36 1	920 2	N	-0-			-0-		
-----															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6694	-	7052
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	150 1	4432 3	N	-0-			-0-		
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	143 1	4266 3	N	-0-			-0-		
12		4650 X	4499	-0-	-151	-0-	145 1	4354 3	N	-0-			-0-		
01		4650 X	3879	-0-	-771	-0-	126 1	3753 3	N	-0-			-0-		
02		4144 X	3380	-0-	-764	-0-	109 1	3271 3	N	-0-			-0-		
03		4588 X	3677	-0-	-911	-0-	119 1	3558 3	N	-0-			-0-		
-----															
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7007	-	7385
10		3100 X	2811	-0-	-289	-0-	92 1	2719 3	N	-0-			-0-		
11		3000 X	2376	-0-	-624	-0-	77 1	2299 3	N	-0-			-0-		
12		3100 X	2490	-0-	-610	-0-	81 1	2409 3	N	-0-			-0-		
01		3100 X	2603	-0-	-497	-0-	85 1	2518 3	N	-0-			-0-		
02		2716 X	2252	-0-	-464	-0-	73 1	2179 3	N	-0-			-0-		
03		2821 X	2457	-0-	-364	-0-	80 1	2377 3	N	-0-			-0-		
-----															
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003										TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7543	-	8107
10		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	44 1	1655 2	N	-0-			-0-		
11		1770 N	1616	-0-	-154	-0-	40 1	1576 2	N	-0-			-0-		
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	47 1	1904 2	N	-0-			-0-		
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	44 1	1769 2	N	-0-			-0-		
02		1512 N	1385	-0-	-127	-0-	35 1	1350 2	N	-0-			-0-		
03		1953 N	1464	-0-	-489	-0-	37 1	1427 2	N	-0-			-0-		
-----															
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7365	-	9404
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	594 1	3282 3	Y	1			55		
							1 9								
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	971 1	2614 3	Y	-0-			55		
12		3348 X	3242	-0-	-106	-0-	952 1	2277 3	Y	12			67		
							13 9								
01		3875 X	3641	-0-	-234	-0-	998 1	2612 3	Y	28			95		
							31 9								
02		3500 X	3283	-0-	-217	-0-	917 1	2340 3	Y	24			119		
							26 9								
03		3875 X	3577	-0-	-298	-0-	1001 1	2510 3	Y	60			179		
							66 9								



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	7798	PERF.	7124 - 7550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3069 X	2745	-0-	-324	-0-	106 1	2639 2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2572	-0-	-398	-0-	96 1	2476 2	N	-0-			-0-
12		2821 N	2691	-0-	-130	-0-	98 1	2593 2	N	-0-			-0-
01		2759 N	2659	-0-	-100	-0-	97 1	2562 2	N	-0-			-0-
02		2408 N	1217	-0-	-1191	-0-	46 1	1171 2	N	-0-			-0-
03		2697 N	2580	-0-	-117	-0-	97 1	2483 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7434 - 7904
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	38 1	1671 3	N	-0-			-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	37 1	1658 3	N	-0-			-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	37 1	1628 3	N	-0-			-0-
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	37 1	1629 3	N	-0-			-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	32 1	1427 3	N	-0-			-0-
*03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	37 1	1640 3	N	-0-			-0-
-----													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8392	PERF.	7571 - 8151
10		1085 N	988	-0-	-97	-0-	22 1	966 3	N	-0-			-0-
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24 1	1093 3	N	-0-			-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	24 1	1056 3	N	-0-			-0-
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	25 1	1114 3	N	-0-			-0-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	23 1	1035 3	N	-0-			-0-
*03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	24 1	1100 3	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7130 - 7550
10		2666 N	2295	-0-	-371	-0-	89 1	2206 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2226	-0-	-294	-0-	83 1	2143 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	82 1	2183 2	N	-0-			-0-
01		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	85 1	2238 2	N	-0-			-0-
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	84 1	2123 2	N	-0-			-0-
*03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	90 1	2309 2	N	-0-			-0-
-----													
WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003										TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6557 - 6960
10		780 X	780	-0-	-0-	-0-	17 1	763 3	Y	-0-			-0-
11		759 X	759	-0-	-0-	-0-	16 1	743 3	Y	-0-			-0-
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-	25 1	774 3	Y	-0-			-0-
01		775 X	742	-0-	-33	-0-	24 1	718 3	Y	-0-			-0-
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	24 1	714 3	Y	-0-			-0-
*03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	29 1	852 3	Y	-0-			-0-
-----													
HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8200 - 10052
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	27 1	777 3	Y	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	24 1	736 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	781	-0-	-25	-0-	25 1	756 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	782	-0-	-24	-0-	26 1	756 3	Y	-0-			-0-
02		700 N	690	-0-	-10	-0-	22 1	668 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	756	-0-	-19	-0-	24 1	732 3	Y	-0-			-0-
-----													
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7029 - 7450
10		6882 X	6579	-0-	-303	-0-	254 1	6325 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	6278	-0-	-532	-0-	235 1	6043 2	N	-0-			-0-
12		7037 X	5996	-0-	-1041	-0-	218 1	5778 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6294	-0-	-743	-0-	230 1	6064 2	N	-0-			-0-
02		6020 X	5339	-0-	-681	-0-	202 1	5137 2	N	-0-			-0-
03		6572 X	5647	-0-	-925	-0-	213 1	5434 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7420 - 7828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	154 1	3821 2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2807	-0-	-223	-0-	105 1	2702 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2345	-0-	-1375	-0-	85 1	2260 2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	1790	-0-	-1930	-0-	65 1	1725 2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	1897	-0-	-1463	-0-	72 1	1825 2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	1784	-0-	-1936	-0-	67 1	1717 2	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003										TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7084 - 7485
10	3844 X	3175	-0-	-669	-0-	123 1	3052 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	2966	-0-	-604	-0-	111 1	2855 2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	110 1	2908 2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	110 1	2903 2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2672	-0-	-296	-0-	101 1	2571 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	110 1	2800 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7448 - 7932
10	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	29 1	1265 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	30 1	1341 3	N	-0-			-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	36 1	1578 3	N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	37 1	1617 3	N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	34 1	1494 3	N	-0-			-0-
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	36 1	1585 3	N	-0-			-0-
-----												
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7575 - 8148
10	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	37 1	1642 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	35 1	1530 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	36 1	1582 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	35 1	1524 3	N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	34 1	1493 3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	35 1	1561 3	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7121 - 7544
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	190 1	4715 2	N	-0-			-0-
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	163 1	4197 2	N	-0-			-0-
12	4960 X	3565	-0-	-1395	-0-	130 1	3435 2	N	-0-			-0-
01	4960 X	2826	-0-	-2134	-0-	103 1	2723 2	N	-0-			-0-
02	4480 X	2329	-0-	-2151	-0-	88 1	2241 2	N	-0-			-0-
03	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	86 1	2186 2	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7151 - 7562
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	196 1	4872 2	N	-0-			-0-
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	155 1	3984 2	N	-0-			-0-
12	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	93 1	2455 2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1748	-0-	-1073	-0-	64 1	1684 2	N	-0-			-0-
02	2548 X	1434	-0-	-1114	-0-	54 1	1380 2	N	-0-			-0-
03	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	89 1	2272 2	N	-0-			-0-
-----												
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7405 - 7895
10	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	73 1	2153 3	N	-0-			2
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	70 1	2096 3	N	-0-			2
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	72 1	2162 3	N	-0-			2
01	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	71 1	2088 3	N	-0-			2
02	2016 N	1104	-0-	-912	-0-	36 1	1068 3	N	-0-			2
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	11	RRCID ->	196545	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8295 - 9869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		5444 X	5444	-0-	-0-	121 1	5323 3	N	-0-		-0-
11		5103 X	5103	-0-	-0-	112 1	4991 3	N	-0-		-0-
12		5350 X	5350	-0-	-0-	117 1	5233 3	N	-0-		-0-
01		5222 X	5222	-0-	-0-	116 1	5106 3	N	-0-		-0-
02		4613 X	4613	-0-	-0-	101 1	4512 3	N	-0-		-0-
*03		5123 X	5123	-0-	-0-	112 1	5011 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	15	RRCID ->	196546	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	7476 - 8071
10		5146 X	4947	-0-	-199	109 1	4838 3	Y	-0-		-0-
11		4980 X	4759	-0-	-221	104 1	4655 3	Y	-0-		-0-
12		4874 X	4874	-0-	-0-	107 1	4767 3	Y	-0-		-0-
01		4943 X	4943	-0-	-0-	109 1	4834 3	Y	-0-		-0-
02		4500 X	4500	-0-	-0-	99 1	4401 3	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4646	-0-	-97	102 1	4544 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	13	RRCID ->	196547	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7497 - 8070
10		1798 N	1397	-0-	-401	31 1	1366 3	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1492	-0-	-158	32 1	1460 3	Y	-0-		-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	37 1	1667 3	Y	-0-		-0-
01		1615 N	1615	-0-	-0-	36 1	1579 3	Y	-0-		-0-
02		1572 N	1572	-0-	-0-	35 1	1537 3	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1523	-0-	-120	34 1	1489 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	11	RRCID ->	196548	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7379 - 7918
10		4588 X	4463	-0-	-125	99 1	4364 3	Y	-0-		-0-
11		4440 X	4366	-0-	-74	96 1	4270 3	Y	-0-		-0-
12		4588 X	4588	-0-	-0-	100 1	4488 3	Y	-0-		-0-
01		4745 X	4745	-0-	-0-	154 1	4591 3	Y	-0-		-0-
02		4009 X	4009	-0-	-0-	130 1	3879 3	Y	-0-		-0-
03		4340 X	4232	-0-	-108	137 1	4095 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	13	RRCID ->	196549	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7441 - 7961
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	196575	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7338 - 7782
10		5859 X	5555	-0-	-304	182 1	5373 3	N	-0-		-0-
11		5670 X	5257	-0-	-413	171 1	5086 3	N	-0-		-0-
12		5673 X	4977	-0-	-696	161 1	4816 3	N	-0-		-0-
01		5673 X	5340	-0-	-333	174 1	5166 3	N	-0-		-0-
02		5012 X	4354	-0-	-658	141 1	4213 3	N	-0-		-0-
03		5549 X	4701	-0-	-848	153 1	4548 3	N	-0-		-0-
-----											
CURRIE, FLORENCE		WELL #:	7	RRCID ->	196581	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7030 - 7436
10		12679 X	12281	-0-	-398	401 1	11880 3	Y	-0-		-0-
11		12300 X	12119	-0-	-181	393 1	11726 3	Y	-0-		-0-
12		12183 X	11805	-0-	-378	381 1	11424 3	Y	-0-		-0-
01		12183 X	11808	-0-	-375	384 1	11424 3	Y	-0-		-0-
02		11004 X	9978	-0-	-1026	323 1	9655 3	Y	-0-		-0-
03		12183 X	10896	-0-	-1287	353 1	10543 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
SANDERS, FRED GU		WELL #:	5	RRCID ->	196593	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7590 - 8142
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8897 X	8479	-0-	-418	-0-	219 1	8260 2	N	-0-	-0-
11	8550 X	8080	-0-	-470	-0-	202 1	7878 2	N	-0-	-0-
12	8835 X	8391	-0-	-444	-0-	204 1	8187 2	N	-0-	-0-
01	8835 X	8413	-0-	-422	-0-	205 1	8208 2	N	-0-	-0-
02	7812 X	7473	-0-	-339	-0-	189 1	7284 2	N	-0-	-0-
03	8494 X	8391	-0-	-103	-0-	211 1	8180 2	N	-0-	-0-
-----										
SANDERS, FRED GU		WELL #:	7	RRCID ->	196594	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7593 - 8117
10	7533 X	6875	-0-	-658	-0-	177 1	6698 2	N	-0-	-0-
11	7170 X	6618	-0-	-552	-0-	165 1	6453 2	N	-0-	-0-
12	7316 X	6674	-0-	-642	-0-	162 1	6512 2	N	-0-	-0-
01	7316 X	6744	-0-	-572	-0-	164 1	6580 2	N	-0-	-0-
02	6496 X	6018	-0-	-478	-0-	152 1	5866 2	N	-0-	-0-
03	6882 X	6734	-0-	-148	-0-	169 1	6565 2	N	-0-	-0-
-----										
SANDERS, FRED GU		WELL #:	8	RRCID ->	196595	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7498 - 8053
10	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	140 1	5298 2	N	-0-	-0-
11	5880 X	4977	-0-	-903	-0-	124 1	4853 2	N	-0-	-0-
12	5921 X	4913	-0-	-1008	-0-	119 1	4794 2	N	-0-	-0-
01	5797 X	4793	-0-	-1004	-0-	117 1	4676 2	N	-0-	-0-
02	4984 X	4240	-0-	-744	-0-	107 1	4133 2	N	-0-	-0-
03	5425 X	4554	-0-	-871	-0-	114 1	4440 2	N	-0-	-0-
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	196602	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7002 - 7390
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	50 1	1250 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	47 1	1199 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	47 1	1234 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	46 1	1215 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	43 1	1080 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	47 1	1199 2	N	-0-	-0-
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	196603	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7060 - 7480
10	2201 X	1526	-0-	-675	-0-	59 1	1467 2	N	-0-	-0-
11	1830 X	1501	-0-	-329	-0-	56 1	1445 2	N	-0-	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	57 1	1498 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	52 1	1365 2	N	-0-	-0-
02	1400 N	879	-0-	-521	-0-	33 1	846 2	N	-0-	-0-
03	1550 N	905	-0-	-645	-0-	34 1	871 2	N	-0-	-0-
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	196607	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7070 - 7482
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	180 1	4485 2	N	-0-	-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	151 1	3883 2	N	-0-	-0-
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	131 1	3462 2	N	-0-	-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	160 1	4215 2	N	-0-	-0-
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	133 1	3372 2	N	-0-	-0-
*03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	158 1	4038 2	N	-0-	-0-
-----										
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	196608	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7067 - 7484
10	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	139 1	3450 2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	128 1	3291 2	N	-0-	-0-
12	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	132 1	3506 2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	132 1	3486 2	N	-0-	-0-
02	3360 X	3142	-0-	-218	-0-	119 1	3023 2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	130 1	3322 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	8327	PERF. 7536 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	30 1	1325 3	N	-0-				-0-
11		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	28 1	1248 3	N	-0-				-0-
12		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	30 1	1331 3	N	-0-				-0-
01		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	27 1	1187 3	N	-0-				-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	27 1	1198 3	N	-0-				-0-
03		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	29 1	1277 3	N	-0-				-0-
-----														
ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7304 - 7850		
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	45 1	2013 3	Y	-0-				-0-
11		2010 N	1999	-0-	-11	-0-	44 1	1955 3	Y	-0-				-0-
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	47 1	2083 3	Y	-0-				-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	66 1	1977 3	Y	-0-				-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	61 1	1818 3	Y	-0-				-0-
*03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	66 1	1988 3	Y	-0-				-0-
-----														
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7349 - 7894		
10		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	56 1	2517 3	Y	-0-				-0-
11		2880 X	2468	-0-	-412	-0-	54 1	2414 3	Y	-0-				-0-
12		2697 X	2500	-0-	-197	-0-	81 1	2419 3	Y	-0-				-0-
01		2697 X	2564	-0-	-133	-0-	84 1	2480 3	Y	-0-				-0-
02		2296 N	2235	-0-	-61	-0-	72 1	2163 3	Y	-0-				-0-
03		2511 N	2409	-0-	-102	-0-	78 1	2331 3	Y	-0-				-0-
-----														
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7464 - 7956		
10		6262 X	6014	-0-	-248	-0-	133 1	5881 3	N	-0-				-0-
11		6060 X	5585	-0-	-475	-0-	123 1	5462 3	N	-0-				-0-
12		5952 X	5707	-0-	-245	-0-	125 1	5582 3	N	-0-				-0-
01		5952 X	5673	-0-	-279	-0-	126 1	5547 3	N	-0-				-0-
02		5376 X	4948	-0-	-428	-0-	109 1	4839 3	N	-0-				-0-
03		5952 X	5408	-0-	-544	-0-	119 1	5289 3	N	-0-				-0-
-----														
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003										TOTAL DEPTH	7486	PERF. 6790 - 7208		
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	41 1	1821 3	Y	-0-				13
11		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	52 1	1568 3	Y	-0-				13
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	69 1	2063 3	Y	-0-				13
01		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	40 1	1777 3	Y	7				20
							8 9							
02		1512 N	1235	-0-	-277	-0-	40 1	1191 3	Y	4				24
							4 9							
03		1860 N	1126	-0-	-734	-0-	36 1	1069 3	Y	19				43
							21 9							
-----														
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6932 - 7312		
10		217 N	143	-0-	-74	-0-	5 1	138 3	N	-0-				-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
T C U				WELL #:	17	RRCID ->	196678	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7950 - 9053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5332 X	5184	-0-	-148	-0-	134 1	5050 2	N	N	-0-			-0-
11		5160 X	4610	-0-	-550	-0-	115 1	4495 2	N	N	-0-			-0-
12		5239 X	5086	-0-	-153	-0-	124 1	4962 2	N	N	-0-			-0-
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	131 1	5260 2	N	N	-0-			-0-
02		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	120 1	4616 2	N	N	-0-			-0-
03		5177 X	4553	-0-	-624	-0-	114 1	4439 2	N	N	-0-			-0-
-----														
TALLY, E. C.				WELL #:	7	RRCID ->	196681	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7622	
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	51 1	1945 2	N	N	-0-			-0-
11		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	50 1	1960 2	N	N	-0-			-0-
12		2077 N	1388	-0-	-689	-0-	34 1	1354 2	N	N	-0-			-0-
01		1984 N	1592	-0-	-392	-0-	58 1	1534 2	N	N	-0-			-0-
02		1876 N	1490	-0-	-386	-0-	56 1	1434 2	N	N	-0-			-0-
*03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	62 1	1585 2	N	N	-0-			-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	196691	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7232 - 7682	
10		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	60 1	2268 2	N	N	-0-			-0-
11		2400 N	2217	-0-	-183	-0-	83 1	2134 2	N	N	-0-			-0-
12		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	85 1	2260 2	N	N	-0-			-0-
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	85 1	2245 2	N	N	-0-			-0-
02		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	79 1	1998 2	N	N	-0-			-0-
03		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	84 1	2153 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.				WELL #:	14	RRCID ->	196700	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7438 - 7946	
10		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	66 1	2927 3	N	N	-0-			-0-
11		3090 X	2932	-0-	-158	-0-	65 1	2867 3	N	N	-0-			-0-
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	67 1	2961 3	N	N	-0-			-0-
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	71 1	3141 3	N	N	-0-			-0-
02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	64 1	2830 3	N	N	-0-			-0-
*03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	67 1	2986 3	N	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.				WELL #:	9	RRCID ->	196704	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7497 - 8070	
10		5859 X	4329	-0-	-1530	-0-	96 1	4233 3	N	N	-0-			-0-
11		5400 X	4147	-0-	-1253	-0-	91 1	4056 3	N	N	-0-			-0-
12		4371 X	3822	-0-	-549	-0-	84 1	3738 3	N	N	-0-			-0-
01		4340 X	4182	-0-	-158	-0-	93 1	4089 3	N	N	-0-			-0-
02		3920 X	3424	-0-	-496	-0-	75 1	3349 3	N	N	-0-			-0-
03		4340 X	4010	-0-	-330	-0-	88 1	3922 3	N	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-MORRIS, TED				WELL #:	14	RRCID ->	196705	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7458 - 8046	
10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	105 1	4661 3	Y	Y	-0-			-0-
11		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	101 1	4483 3	Y	Y	-0-			-0-
12		4712 X	4711	-0-	-1	-0-	103 1	4608 3	Y	Y	-0-			-0-
01		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	105 1	4683 3	Y	Y	-0-			-0-
02		4256 X	4237	-0-	-19	-0-	93 1	4144 3	Y	Y	-0-			-0-
03		4712 X	4706	-0-	-6	-0-	103 1	4603 3	Y	Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196710	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7044 - 7462	
10		9703 X	9155	-0-	-548	-0-	354 1	8801 2	N	N	-0-			-0-
11		9270 X	9217	-0-	-53	-0-	345 1	8872 2	N	N	-0-			-0-
12		9579 X	9240	-0-	-339	-0-	336 1	8904 2	N	N	-0-			-0-
01		9579 X	9139	-0-	-440	-0-	333 1	8806 2	N	N	-0-			-0-
02		8596 X	8265	-0-	-331	-0-	313 1	7952 2	N	N	-0-			-0-
03		9517 X	9089	-0-	-428	-0-	342 1	8747 2	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7533 X	7376	-0-	-157	-0-	264 1	7112 2	N	-0-			-0-
11		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	278 1	7460 2	N	-0-			-0-
12		6820 X	6596	-0-	-224	-0-	238 1	6358 2	N	-0-			-0-
01		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	257 1	6989 2	N	-0-			-0-
02		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	257 1	6940 2	N	-0-			-0-
*03		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	249 1	6910 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626													
10		4557 X	3817	-0-	-740	-0-	137 1	3680 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	4001	-0-	-169	-0-	144 1	3857 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	3408	-0-	-901	-0-	123 1	3285 2	N	-0-			-0-
01		4309 X	3745	-0-	-564	-0-	133 1	3612 2	N	-0-			-0-
02		3724 X	3720	-0-	-4	-0-	133 1	3587 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3581	-0-	-542	-0-	124 1	3457 2	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380													
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	1763 1	2813 3	N	-0-			63
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	1811 1	2115 3	N	-0-			63
12		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	1906 1	3209 3	N	-0-			63
01		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1985 1	3645 3	N	-0-			63
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1942 1	2483 3	N	-0-			63
*03		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	2119 1	2850 3	N	-0-			63
-----													
BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187													
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	110 1	2953 2	N	-0-			-0-
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	115 1	3098 2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2738	-0-	-207	-0-	99 1	2639 2	N	-0-			-0-
01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	107 1	2902 2	N	-0-			-0-
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	107 1	2879 2	N	-0-			-0-
*03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	103 1	2855 2	N	-0-			-0-
-----													
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350													
10		4805 X	3766	-0-	-1039	-0-	135 1	3631 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	3387	-0-	-1263	-0-	120 1	3267 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	3919	-0-	-731	-0-	140 1	3779 2	N	-0-			-0-
01		4557 X	4493	-0-	-64	-0-	161 1	4332 2	N	-0-			-0-
02		4116 X	3836	-0-	-280	-0-	142 1	3694 2	N	-0-			-0-
*03		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	142 1	3895 2	N	-0-			-0-
-----													
MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330													
10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	190 1	5194 2	N	-0-			-0-
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	184 1	4954 2	N	-0-			-0-
12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	203 1	5327 2	N	-0-			-0-
01		5425 X	5312	-0-	-113	-0-	195 1	5117 2	N	-0-			-0-
02		4900 X	4538	-0-	-362	-0-	164 1	4374 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	5192	-0-	-233	-0-	187 1	5005 2	N	-0-			-0-
-----													
PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746													
10		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	117 1	5175 3	N	-0-			-0-
11		5460 X	4631	-0-	-829	-0-	150 1	4481 3	N	-0-			-0-
12		5332 X	4883	-0-	-449	-0-	107 1	4776 3	N	-0-			-0-
01		5332 X	4886	-0-	-446	-0-	159 1	4727 3	N	-0-			-0-
02		4816 X	4500	-0-	-316	-0-	99 1	4401 3	N	-0-			-0-
03		5301 X	4908	-0-	-393	-0-	108 1	4800 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
G.A.D. PARTNERS		WELL #:		2	RRCID ->	196936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7220 - 7456
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1488 N	344	-0-	-1144	-0-	344	1		N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	462	-0-	-618	-0-	462	1		N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	367	1	646	2	N	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1		N	-0-	-0-	-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	1		N	-0-	-0-	-0-

G.A.D. PARTNERS		WELL #:		4	RRCID ->	196937	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7116 - 7357
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	108	1	3005	2	N	-0-	-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2937	2	N	-0-	-0-
12	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	2	N	-0-	-0-
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	100	1	2728	2	N	-0-	-0-
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	96	1	2945	2	N	-0-	-0-

G.A.D. PARTNERS		WELL #:		3	RRCID ->	196938	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7040 - 7238
10	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	64	1	1634	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	63	1	1535	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	976	-0-	-760	-0-	39	1	937	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	949	-0-	-756	-0-	34	1	915	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	501	-0-	-983	-0-	18	1	483	2	N	-0-	-0-
03	961 N	667	-0-	-294	-0-	24	1	643	2	N	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	197084	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	6650 - 7009
10	12586 X	6646	-0-	-5940	-0-	217	1	6429	3	Y	-0-	-0-
11	12180 X	6669	-0-	-5511	-0-	216	1	6453	3	Y	-0-	-0-
12	7750 X	7173	-0-	-577	-0-	231	1	6942	3	Y	-0-	-0-
01	7750 X	6999	-0-	-751	-0-	227	1	6772	3	Y	-0-	-0-
02	6720 X	5993	-0-	-727	-0-	194	1	5799	3	Y	-0-	-0-
03	7161 X	6559	-0-	-602	-0-	212	1	6347	3	Y	-0-	-0-

SANDEFUR, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	197127	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7620 - 7880
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	2	N	-0-	-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	38	1	2258	2	N	-0-	-0-
01	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	37	1	2147	2	N	-0-	-0-
02	2072 N	2004	-0-	-68	-0-	35	1	1969	2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	38	1	2149	2	N	-0-	-0-

PATTERSON-PEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	197133	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	6985 - 7346
10	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	84	1	3169	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3251	-0-	-349	-0-	122	1	3129	2	N	-0-	-0-
12	3565 X	3435	-0-	-130	-0-	125	1	3310	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	126	1	3342	2	N	-0-	-0-
02	3164 X	3115	-0-	-49	-0-	118	1	2997	2	N	-0-	-0-
03	3441 X	3420	-0-	-21	-0-	129	1	3291	2	N	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:		8	RRCID ->	197134	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7302 - 7710
10	3875 X	2358	-0-	-1517	-0-	77	1	2281	3	N	-0-	-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	N	-0-	-0-
12	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	70	1	2096	3	N	-0-	-0-
01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	3	N	-0-	-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	N	-0-	-0-
*03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	79	1	2360	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
PITTARD, C. D.		WELL #:		7	RRCID ->	197136	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7362 - 7802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5518 X	4716	-0-	-802	-0-	155 1	4561 3	N	-0-				-0-
11		5310 X	4265	-0-	-1045	-0-	138 1	4127 3	N	-0-				-0-
12		5239 X	4097	-0-	-1142	-0-	132 1	3965 3	N	-0-				-0-
01		5239 X	3987	-0-	-1252	-0-	130 1	3857 3	N	-0-				-0-
02		4732 X	3786	-0-	-946	-0-	123 1	3663 3	N	-0-				-0-
03		4712 X	4139	-0-	-573	-0-	134 1	4005 3	N	-0-				-0-
-----														
KHRAISH, HANNA		WELL #:		2	RRCID ->	197280	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9300 - 11103		
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	74 1	3257 3	N	18				135
							20 9							
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	60 1	2686 3	N	-0-				135
12		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	52 1	2347 3	N	20				155
							22 9							
01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	67 1	2991 3	N	34	99	1		90
							37 9							
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	66 1	2961 3	N	44				134
							48 9							
*03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	73 1	3270 3	N	28	77	1		85
							31 9							
-----														
GLENN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	197286	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7925 - 8071		
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	4 1	224 2	N	-0-				-0-
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	4 1	216 2	N	-0-				-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	223 2	N	-0-				-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	4 1	222 2	N	-0-				-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	198 2	N	-0-				-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	4 1	216 2	N	-0-				-0-
-----														
GARRETT, RUFUS		WELL #:		16	RRCID ->	197291	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7061 - 7472		
10		6541 X	6266	-0-	-275	-0-	242 1	6024 2	N	-0-				-0-
11		6300 X	6092	-0-	-208	-0-	228 1	5864 2	N	-0-				-0-
12		6200 X	6113	-0-	-87	-0-	223 1	5890 2	N	-0-				-0-
01		6200 X	5972	-0-	-228	-0-	218 1	5754 2	N	-0-				-0-
02		5600 X	5294	-0-	-306	-0-	201 1	5093 2	N	-0-				-0-
03		6200 X	5560	-0-	-640	-0-	209 1	5351 2	N	-0-				-0-
-----														
GARRETT, RUFUS		WELL #:		17	RRCID ->	197292	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7041 - 7432		
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	30 1	751 2	N	-0-				-0-
11		870 N	613	-0-	-257	-0-	23 1	590 2	N	-0-				-0-
12		930 N	577	-0-	-353	-0-	21 1	556 2	N	-0-				-0-
01		775 N	553	-0-	-222	-0-	20 1	533 2	N	-0-				-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	1047 2	N	-0-				-0-
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	51 1	1301 2	N	-0-				-0-
-----														
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		7	RRCID ->	197295	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7858 - 8550		
10		868 N	763	-0-	-105	-0-	17 1	746 3	Y	-0-				-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	21 1	936 3	Y	-0-				-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	25 1	1134 3	Y	-0-				-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24 1	1093 3	Y	-0-				-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23 1	1026 3	Y	-0-				-0-
03		899 N	812	-0-	-87	-0-	17 1	795 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
NANCE		WELL #: A 1		RRCID -> 197296		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	322 1	8666 2	N	-0-
11	7080 X	6025	-0-	-1055	-0-	217 1	5808 2	N	-0-
12	6231 X	3552	-0-	-2679	-0-	129 1	3423 2	N	-0-
01	6231 X	1777	-0-	-4454	-0-	63 1	1714 2	N	-0-
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	253 1	6808 2	N	-0-
03	6231 X	5536	-0-	-695	-0-	192 1	5344 2	N	-0-
-----									
NANCE		WELL #: A 2		RRCID -> 197298		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700	
10	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	330 1	8877 2	N	-0-
11	8340 X	6127	-0-	-2213	-0-	220 1	5907 2	N	-0-
12	7533 X	3615	-0-	-3918	-0-	131 1	3484 2	N	-0-
01	7533 X	1808	-0-	-5725	-0-	64 1	1744 2	N	-0-
02	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	258 1	6926 2	N	-0-
*03	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	352 1	9768 2	N	-0-
-----									
BONDS RANCH		WELL #: B 4		RRCID -> 197299		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394	
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	169 1	4551 2	N	-0-
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	178 1	4775 2	N	-0-
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	152 1	4068 2	N	-0-
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	164 1	4473 2	N	-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	165 1	4441 2	N	-0-
*03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	158 1	4378 2	N	-0-
-----									
TODD SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 197300		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197	
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	65 1	1877 2	N	-0-
11	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	62 1	1646 2	N	-0-
12	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	64 1	1637 2	N	-0-
01	1953 N	1667	-0-	-286	-0-	63 1	1604 2	N	-0-
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	58 1	1528 2	N	-0-
03	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	54 1	1499 2	N	-0-
-----									
TODD NORTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197308		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 1		N	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 1		N	-0-
12	403 N	172	-0-	-231	-0-	172 1		N	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 1		N	-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 1		N	-0-
-----									
NANCE		WELL #: A 3		RRCID -> 197314		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480	
10	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	410 1	11019 2	N	-0-
11	10230 X	7191	-0-	-3039	-0-	259 1	6932 2	N	-0-
12	9455 X	4242	-0-	-5213	-0-	153 1	4089 2	N	-0-
*01	9455 X	2121	-0-	-7334	-0-	75 1	2046 2	N	-0-
*02	8540 X	8433	-0-	-107	-0-	302 1	8131 2	N	-0-
03	9455 X	9270	-0-	-185	-0-	322 1	8948 2	N	-0-
-----									
EAST PONDER UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 197315		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383	
10	11842 X	9708	-0-	-2134	-0-	405 1	9303 2	N	-0-
11	11460 X	9447	-0-	-2013	-0-	376 1	9071 2	N	-0-
12	10013 X	9778	-0-	-235	-0-	420 1	9358 2	N	-0-
01	10013 X	9635	-0-	-378	-0-	428 1	9207 2	N	-0-
02	9044 X	8185	-0-	-859	-0-	405 1	7780 2	N	-0-
03	9765 X	8862	-0-	-903	-0-	310 1	8552 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1422	-0-	-624	-0-	728 1	685 3	N	8			89
11	1710 N	1080	-0-	-630	-0-	9 9	378 3	N	4			93
12	1953 N	1017	-0-	-936	-0-	4 9	363 3	N	1			94
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1 9	621 3	N	26	101 1		19
02	1008 N	810	-0-	-198	-0-	29 9	287 3	N	8			27
*03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	9 9	2041 3	N	20			47
						22 9						
-----												
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776												
10	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	283 1	8338 3	N	-0-			-0-
11	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	285 1	8504 3	N	-0-			-0-
12	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	281 1	8419 3	N	-0-			-0-
01	8618 X	8571	-0-	-47	-0-	280 1	8291 3	N	-0-			-0-
02	7924 X	7585	-0-	-339	-0-	166 1	7419 3	N	-0-			-0-
03	8773 X	8276	-0-	-497	-0-	182 1	8094 3	N	-0-			-0-
-----												
GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794												
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	1	1 1		-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748												
10	2697 N	2517	-0-	-180	-0-	65 1	2452 2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	60 1	2331 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2454	-0-	-119	-0-	60 1	2394 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	60 1	2406 2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2175	-0-	-65	-0-	55 1	2120 2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	60 1	2324 2	N	-0-			-0-
-----												
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620												
10	1643 X	1422	-0-	-221	-0-	31 1	1391 3	N	-0-			-0-
11	1590 X	1373	-0-	-217	-0-	30 1	1343 3	N	-0-			-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	36 1	1603 3	N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32 1	1431 3	N	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	30 1	1324 3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	29 1	1304 3	N	-0-			-0-
-----												
COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580												
10	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	74 1	3271 3	N	-0-			-0-
11	3450 X	3112	-0-	-338	-0-	68 1	3044 3	N	-0-			-0-
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	75 1	3308 3	N	-0-			-0-
01	3379 X	3221	-0-	-158	-0-	72 1	3149 3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2850	-0-	-202	-0-	63 1	2787 3	N	-0-			-0-
03	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	69 1	3094 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003											TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7982	-	8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	74	1	3257	3	N	-0-		-0-		
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	70	1	3098	3	N	-0-		-0-		
12		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	69	1	3077	3	N	-0-		-0-		
01		3317 X	3237	-0-	-80	-0-	72	1	3165	3	N	-0-		-0-		
02		2996 X	2834	-0-	-162	-0-	63	1	2771	3	N	-0-		-0-		
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	68	1	3049	3	N	-0-		-0-		
-----																
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003											TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7548	-	8072
10		3472 X	2906	-0-	-566	-0-	64	1	2842	3	N	-0-		-0-		
11		3360 X	2641	-0-	-719	-0-	58	1	2583	3	N	-0-		-0-		
12		3224 X	2623	-0-	-601	-0-	57	1	2566	3	N	-0-		-0-		
01		3069 X	2672	-0-	-397	-0-	59	1	2613	3	N	-0-		-0-		
02		2688 X	2521	-0-	-167	-0-	56	1	2465	3	N	-0-		-0-		
03		2914 X	2762	-0-	-152	-0-	61	1	2701	3	N	-0-		-0-		
-----																
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350	-	9554
10		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	245	1	10864	3	Y	-0-		-0-		
11		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	227	1	10091	3	Y	-0-		-0-		
12		12307 X	9774	-0-	-2533	-0-	215	1	9559	3	Y	-0-		-0-		
01		12307 X	2753	-0-	-9554	-0-	61	1	2692	3	Y	-0-		-0-		
02		10668 X	274	-0-	-10394	-0-	6	1	268	3	Y	-0-		-0-		
03		11098 X	495	-0-	-10603	-0-	10	1	485	3	Y	-0-		-0-		
-----																
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003											TOTAL DEPTH	8727	PERF.	8700	-	10775
10		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	Y	2		9		
11		3480 X	3230	-0-	-250	-0-	70	1	3123	3	Y	34		43		
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	68	1	3024	3	Y	-0-		43		
01		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	80	1	3513	3	Y	17		60		
02		3360 X	2373	-0-	-987	-0-	52	1	2321	3	Y	-0-		60		
03		3627 X	3569	-0-	-58	-0-	79	1	3490	3	Y	-0-		60		
-----																
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003											TOTAL DEPTH	7483	PERF.	6998	-	7210
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-		-0-		
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	40	1	1559	2	N	-0-		-0-		
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	39	1	1567	2	N	-0-		-0-		
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	32	1	1275	2	N	-0-		-0-		
02		1484 N	935	-0-	-549	-0-	24	1	911	2	N	-0-		-0-		
03		1612 N	867	-0-	-745	-0-	22	1	845	2	N	-0-		-0-		
-----																
SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6924	-	7214
10		3751 X	2869	-0-	-882	-0-	74	1	2795	2	N	-0-		-0-		
11		3630 X	2858	-0-	-772	-0-	71	1	2787	2	N	-0-		-0-		
12		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	73	1	2940	2	N	-0-		-0-		
01		2790 X	2702	-0-	-88	-0-	66	1	2636	2	N	-0-		-0-		
02		2520 X	1829	-0-	-691	-0-	46	1	1783	2	N	-0-		-0-		
03		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	65	1	2517	2	N	-0-		-0-		

-----													
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	193 1	7285 2	N		-0-		-0-
11		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	179 1	7003 2	N		-0-		-0-
12		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	195 1	7816 2	N		-0-		-0-
01		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	201 1	8045 2	N		-0-		-0-
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	181 1	6974 2	N		-0-		-0-
03		7564 X	7265	-0-	-299	-0-	182 1	7083 2	N		-0-		-0-
-----													
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559													
10		2077 N	2063	-0-	-14	-0-	53 1	2010 2	N		-0-		-0-
11		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	49 1	1896 2	N		-0-		-0-
12		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	74 1	1967 2	N		-0-		-0-
01		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	74 1	1949 2	N		-0-		-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	69 1	1758 2	N		-0-		-0-
03		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	76 1	1943 2	N		-0-		-0-
-----													
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586													
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	54 1	2042 2	N		-0-		-0-
11		2100 N	1919	-0-	-181	-0-	48 1	1871 2	N		-0-		-0-
12		1953 N	1939	-0-	-14	-0-	71 1	1868 2	N		-0-		-0-
01		2108 N	1924	-0-	-184	-0-	70 1	1854 2	N		-0-		-0-
02		1792 N	1688	-0-	-104	-0-	64 1	1624 2	N		-0-		-0-
03		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	73 1	1876 2	N		-0-		-0-
-----													
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275													
10		2604 X	2511	-0-	-93	-0-	65 1	2446 2	N		-0-		-0-
11		2610 X	2375	-0-	-235	-0-	59 1	2316 2	N		-0-		-0-
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	62 1	2498 2	N		-0-		-0-
01		2511 N	2501	-0-	-10	-0-	61 1	2440 2	N		-0-		-0-
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	57 1	2196 2	N		-0-		-0-
03		2573 N	2439	-0-	-134	-0-	61 1	2378 2	N		-0-		-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706													
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	115 1	4357 2	N		-0-		-0-
11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	164 1	4218 2	N		-0-		-0-
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	107 1	4291 2	N		-0-		-0-
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	100 1	4013 2	N		-0-		-0-
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	143 1	3624 2	N		-0-		-0-
*03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	149 1	3819 2	N		-0-		-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660													
10		1178 N	737	-0-	-441	-0-	19 1	718 2	N		-0-		-0-
11		1050 N	722	-0-	-328	-0-	27 1	695 2	N		-0-		-0-
12		930 N	638	-0-	-292	-0-	23 1	615 2	N		-0-		-0-
01		744 N	740	-0-	-4	-0-	27 1	713 2	N		-0-		-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	28 1	712 2	N		-0-		-0-
*03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	29 1	734 2	N		-0-		-0-
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902													
10		3596 X	3000	-0-	-596	-0-	98 1	2902 3	N		-0-		-0-
11		3480 X	2762	-0-	-718	-0-	89 1	2673 3	N		-0-		-0-
12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	93 1	2793 3	N		-0-		-0-
01		3038 X	2645	-0-	-393	-0-	86 1	2559 3	N		-0-		-0-
02		2744 X	1707	-0-	-1037	-0-	56 1	1651 3	N		-0-		-0-
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7390 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8897 X	7835	-0-	-1062	-0-	256 1	7579 3	Y	-0-			38
11		8520 X	7973	-0-	-547	-0-	258 1	7715 3	Y	-0-			38
12		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	247 1	7421 3	Y	-0-			38
01		8029 X	7939	-0-	-90	-0-	259 1	7680 3	Y	-0-			38
02		7252 X	4277	-0-	-2975	-0-	138 1	4139 3	Y	-0-			38
03		8029 X	5313	-0-	-2716	-0-	173 1	5140 3	Y	-0-			38
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 9566	
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	112 1	2776 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2319	-0-	-261	-0-	87 1	2232 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2423	-0-	-243	-0-	88 1	2335 2	N	-0-			-0-
01		2666 X	1591	-0-	-1075	-0-	58 1	1533 2	N	-0-			-0-
02		2408 X	571	-0-	-1837	-0-	22 1	549 2	N	-0-			-0-
03		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	80 1	2048 2	N	-0-			-0-
-----													
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003										TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7600 - 8202	
10		3689 X	3310	-0-	-379	-0-	74 1	3236 3	N	-0-			-0-
11		3450 X	3104	-0-	-346	-0-	68 1	3036 3	N	-0-			-0-
12		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	69 1	3096 3	N	-0-			-0-
01		3410 X	3046	-0-	-364	-0-	67 1	2979 3	N	-0-			-0-
02		3052 X	2543	-0-	-509	-0-	56 1	2487 3	N	-0-			-0-
03		3317 X	2844	-0-	-473	-0-	62 1	2782 3	N	-0-			-0-
-----													
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 10106	
10		7502 X	6764	-0-	-738	-0-	221 1	6543 3	N	-0-			-0-
11		7260 X	6301	-0-	-959	-0-	204 1	6097 3	N	-0-			-0-
12		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	213 1	6369 3	N	-0-			-0-
01		7440 X	6309	-0-	-1131	-0-	205 1	6104 3	N	-0-			-0-
02		6580 X	5380	-0-	-1200	-0-	174 1	5206 3	N	-0-			-0-
03		6758 X	5415	-0-	-1343	-0-	176 1	5239 3	N	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003										TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7418 - 7874	
10		4247 X	62	-0-	-4185	-0-	62 1		Y	-0-			-0-
11		3690 X	1906	-0-	-1784	-0-	63 1	1843 3	Y	-0-			-0-
12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	70 1	2102 3	Y	-0-			-0-
01		3472 X	1369	-0-	-2103	-0-	44 1	1325 3	Y	-0-			-0-
02		1792 X	1164	-0-	-628	-0-	37 1	1127 3	Y	-0-			-0-
03		2170 X	1183	-0-	-987	-0-	38 1	1145 3	Y	-0-			-0-
-----													
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	7518	PERF. 6937 - 7290	
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	116 1	4378 2	N	-0-			-0-
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	160 1	4129 2	N	-0-			-0-
12		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	151 1	3986 2	N	-0-			-0-
01		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	168 1	4448 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	4004	-0-	-56	-0-	152 1	3852 2	N	-0-			-0-
03		4495 X	4200	-0-	-295	-0-	158 1	4042 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7458 - 7914	
10		1054 N	23	-0-	-1031	-0-	23 1		N	-0-			-0-
11		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	19 1	999 3	N	-0-			-0-
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	18 1	806 3	N	-0-			-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	20 1	857 3	N	-0-			-0-
02		952 N	793	-0-	-159	-0-	17 1	776 3	N	-0-			-0-
*03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 1	905 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9300 X	7642	-0-	-1658	-0-	168 1	7474 3	Y	-0-			-0-
11		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	189 1	8440 3	Y	-0-			-0-
12		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	183 1	8171 3	Y	-0-			-0-
01		6820 X	6361	-0-	-459	-0-	140 1	6221 3	Y	-0-			-0-
02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	146 1	6557 3	Y	-0-			-0-
*03		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	161 1	7151 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396													
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	102 1	3857 2	N	-0-			-0-
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	95 1	3708 2	N	-0-			-0-
12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	75 1	3000 2	N	-0-			-0-
01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	67 1	2689 2	N	-0-			-0-
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	72 1	2788 2	N	-0-			-0-
*03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	75 1	2901 2	N	-0-			-0-
-----													
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854													
10		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	143 1	6300 3	N	-0-			-0-
11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	134 1	5969 3	N	-0-			-0-
12		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	125 1	5570 3	N	-0-			-0-
01		7533 X	5688	-0-	-1845	-0-	126 1	5562 3	N	-0-			-0-
02		6804 X	4796	-0-	-2008	-0-	106 1	4690 3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5417	-0-	-1031	-0-	119 1	5298 3	N	-0-			-0-
-----													
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840													
10		4464 X	4318	-0-	-146	-0-	141 1	4177 3	Y	-0-			12
11		4320 X	4138	-0-	-182	-0-	134 1	4004 3	Y	-0-			12
12		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	140 1	4223 3	Y	-0-			12
01		4371 X	4230	-0-	-141	-0-	138 1	4092 3	Y	-0-			12
02		3948 X	3725	-0-	-223	-0-	121 1	3604 3	Y	-0-			12
03		4371 X	4228	-0-	-143	-0-	137 1	4091 3	Y	-0-			12
-----													
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396													
10		3193 X	2467	-0-	-726	-0-	64 1	2403 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2395	-0-	-485	-0-	60 1	2335 2	N	-0-			-0-
12		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	61 1	2435 2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2507	-0-	-190	-0-	61 1	2446 2	N	-0-			-0-
02		2240 N	2195	-0-	-45	-0-	55 1	2140 2	N	-0-			-0-
03		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	53 1	2053 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153													
10		10075 X	8954	-0-	-1121	-0-	231 1	8723 2	N	-0-			-0-
11		9750 X	8430	-0-	-1320	-0-	210 1	8220 2	N	-0-			-0-
12		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	210 1	8424 2	N	-0-			-0-
01		9145 X	8686	-0-	-459	-0-	317 1	8369 2	N	-0-			-0-
02		8092 X	7585	-0-	-507	-0-	192 1	7393 2	N	-0-			-0-
03		8959 X	8380	-0-	-579	-0-	210 1	8170 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314													
10		5022 X	4522	-0-	-500	-0-	117 1	4405 2	N	-0-			-0-
11		4620 X	4609	-0-	-11	-0-	115 1	4494 2	N	-0-			-0-
12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	120 1	4817 2	N	-0-			-0-
01		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	122 1	4905 2	N	-0-			-0-
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	114 1	4417 2	N	-0-			-0-
*03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	123 1	4764 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		12276 X	8112	-0-	-4164	-0-	180	1	7932	3	Y	-0-	19
11		10560 X	7589	-0-	-2971	-0-	167	1	7422	3	Y	-0-	19
12		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	165	1	7392	3	Y	-0-	19
01		8649 X	7234	-0-	-1415	-0-	160	1	7074	3	Y	-0-	19
02		7812 X	6012	-0-	-1800	-0-	132	1	5880	3	Y	-0-	19
03		8122 X	6619	-0-	-1503	-0-	146	1	6473	3	Y	-0-	19
-----													
SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896													
10		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	120	1	3537	3	N	-0-	-0-
11		3840 X	42	-0-	-3798	-0-	1	1	41	3	N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	-0-
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772													
10		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	149	1	4394	3	Y	-0-	-0-
11		4500 X	4336	-0-	-164	-0-	141	1	4195	3	Y	-0-	-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	3	Y	-0-	-0-
01		4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	103	1	3088	3	Y	-0-	-0-
02		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	210	1	6278	3	Y	-0-	-0-
*03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	183	1	5469	3	Y	-0-	-0-
-----													
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005													
10		17546 X	16576	-0-	-970	-0-	542	1	16034	3	N	-0-	-0-
11		16860 X	16273	-0-	-587	-0-	527	1	15746	3	N	-0-	-0-
12		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	515	1	15461	3	N	-0-	-0-
01		16740 X	15197	-0-	-1543	-0-	495	1	14702	3	N	-0-	-0-
02		15120 X	13007	-0-	-2113	-0-	421	1	12586	3	N	-0-	-0-
03		16740 X	15434	-0-	-1306	-0-	501	1	14933	3	N	-0-	-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800													
10		5797 X	5348	-0-	-449	-0-	207	1	5141	2	N	-0-	-0-
11		5430 X	5103	-0-	-327	-0-	191	1	4912	2	N	-0-	-0-
12		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4619	2	N	-0-	-0-
01		5518 X	4926	-0-	-592	-0-	180	1	4746	2	N	-0-	-0-
02		4928 X	4342	-0-	-586	-0-	164	1	4178	2	N	-0-	-0-
03		5363 X	4726	-0-	-637	-0-	178	1	4548	2	N	-0-	-0-
-----													
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705													
10		6169 X	5837	-0-	-332	-0-	226	1	5611	2	N	-0-	-0-
11		5970 X	5694	-0-	-276	-0-	213	1	5481	2	N	-0-	-0-
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	204	1	5387	2	N	-0-	-0-
01		5766 X	5749	-0-	-17	-0-	210	1	5539	2	N	-0-	-0-
02		5208 X	4863	-0-	-345	-0-	184	1	4679	2	N	-0-	-0-
03		5766 X	5215	-0-	-551	-0-	196	1	5019	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12369 X	10907	-0-	-1462	-0-	281 1	10626 2	N	-0-			-0-
11		11970 X	10837	-0-	-1133	-0-	270 1	10567 2	N	-0-			-0-
12		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	264 1	10595 2	N	-0-			-0-
01		11470 X	11018	-0-	-452	-0-	268 1	10750 2	N	-0-			-0-
02		10248 X	9714	-0-	-534	-0-	245 1	9469 2	N	-0-			-0-
03		11191 X	10638	-0-	-553	-0-	267 1	10371 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318													
10		7285 X	6716	-0-	-569	-0-	173 1	6543 2	N	-0-			-0-
11		6960 X	6158	-0-	-802	-0-	154 1	6004 2	N	-0-			-0-
12		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	153 1	6150 2	N	-0-			-0-
01		6975 X	6044	-0-	-931	-0-	147 1	5897 2	N	-0-			-0-
02		6188 X	5134	-0-	-1054	-0-	130 1	5004 2	N	-0-			-0-
03		6727 X	5907	-0-	-820	-0-	148 1	5759 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604													
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	179 1	6761 2	N	-0-			-0-
11		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	161 1	6305 2	N	-0-			-0-
12		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	196 1	7880 2	N	-0-			-0-
01		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	200 1	8029 2	N	-0-			-0-
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	159 1	6118 2	N	-0-			-0-
*03		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	162 1	6287 2	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556													
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	105 1	2604 2	N	-0-			-0-
11		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	98 1	2524 2	N	-0-			-0-
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	97 1	2568 2	N	-0-			-0-
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	98 1	2599 2	N	-0-			-0-
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	86 1	2174 2	N	-0-			-0-
03		2480 N	2284	-0-	-196	-0-	86 1	2198 2	N	-0-			-0-
-----													
BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083													
10		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	203 1	7653 2	N	-0-			-0-
11		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	190 1	7417 2	N	-0-			-0-
12		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	185 1	7433 2	N	-0-			-0-
01		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	181 1	7264 2	N	-0-			-0-
02		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	158 1	6095 2	N	-0-			-0-
*03		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	183 1	7101 2	N	-0-			-0-
-----													
BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050													
10		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	192 1	7263 2	N	-0-			-0-
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	178 1	6961 2	N	-0-			-0-
12		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	178 1	7137 2	N	-0-			-0-
01		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	176 1	7042 2	N	-0-			-0-
02		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	167 1	6452 2	N	-0-			-0-
*03		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	182 1	7085 2	N	-0-			-0-
-----													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476													
10		3658 X	3518	-0-	-140	-0-	136 1	3382 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3390	-0-	-120	-0-	127 1	3263 2	N	-0-			-0-
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	129 1	3417 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3541	-0-	-24	-0-	129 1	3412 2	N	-0-			-0-
02		3192 X	3141	-0-	-51	-0-	119 1	3022 2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3385	-0-	-149	-0-	127 1	3258 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	198255	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7094 - 7496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	51 1	1266	2 N	-0-				-0-
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	48 1	1224	2 N	-0-				-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	48 1	1282	2 N	-0-				-0-
01		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	47 1	1251	2 N	-0-				-0-
02		1176 N	1095	-0-	-81	-0-	41 1	1054	2 N	-0-				-0-
03		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	44 1	1131	2 N	-0-				-0-
-----														
SESSIONS, THELMA		WELL #:	1	RRCID ->	198259	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7015 - 7311			
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	78 1	2946	2 N	-0-				-0-
11		2880 X	2544	-0-	-336	-0-	63 1	2481	2 N	-0-				-0-
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	57 1	2288	2 N	-0-				-0-
01		3038 N	2963	-0-	-75	-0-	72 1	2891	2 N	-0-				-0-
02		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	70 1	2686	2 N	-0-				-0-
*03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	74 1	2860	2 N	-0-				-0-
-----														
ADAMS, CORINNE		WELL #:	7	RRCID ->	198260	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7223 - 7661			
10		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	239 1	5951	2 N	-0-				-0-
11		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	250 1	6441	2 N	-0-				-0-
12		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	264 1	6974	2 N	-0-				-0-
01		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	264 1	6968	2 N	-0-				-0-
02		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	232 1	5899	2 N	-0-				-0-
*03		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	253 1	6475	2 N	-0-				-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	198265	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7216 - 7660			
10		5983 X	5678	-0-	-305	-0-	220 1	5458	2 N	-0-				-0-
11		5790 X	5416	-0-	-374	-0-	203 1	5213	2 N	-0-				-0-
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	207 1	5476	2 N	-0-				-0-
01		5704 X	5572	-0-	-132	-0-	203 1	5369	2 N	-0-				-0-
02		5152 X	5077	-0-	-75	-0-	192 1	4885	2 N	-0-				-0-
03		5673 X	5578	-0-	-95	-0-	210 1	5368	2 N	-0-				-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198266	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7237 - 7678			
10		5704 X	2	-0-	-5702	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11		4980 X	202	-0-	-4778	-0-	8 1	194	2 N	-0-				-0-
12		278 X	278	-0-	-0-	-0-	10 1	268	2 N	-0-				-0-
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	16 1	426	2 N	-0-				-0-
02		571 X	571	-0-	-0-	-0-	22 1	549	2 N	-0-				-0-
03		279 N	65	-0-	-214	-0-	22 1	43	2 N	-0-				-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	198267	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7242 - 7692			
10		9982 X	9717	-0-	-265	-0-	376 1	9341	2 N	-0-				-0-
11		9660 X	9339	-0-	-321	-0-	349 1	8990	2 N	-0-				-0-
12		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	350 1	9253	2 N	-0-				-0-
01		9796 X	9551	-0-	-245	-0-	348 1	9203	2 N	-0-				-0-
02		8792 X	8429	-0-	-363	-0-	319 1	8110	2 N	-0-				-0-
03		9703 X	9334	-0-	-369	-0-	351 1	8983	2 N	-0-				-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	198268	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7212 - 7630			
10		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	56 1	1388	2 N	-0-				-0-
11		1620 N	1340	-0-	-280	-0-	50 1	1290	2 N	-0-				-0-
12		1643 N	1430	-0-	-213	-0-	52 1	1378	2 N	-0-				-0-
01		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	51 1	1357	2 N	-0-				-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	53 1	1354	2 N	-0-				-0-
*03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	55 1	1399	2 N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8525 X	8053	-0-	-472	-0-	263 1	7790 3	N	-0-			-0-
11		8250 X	7527	-0-	-723	-0-	244 1	7283 3	N	-0-			-0-
12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	246 1	7376 3	N	-0-			-0-
01		8494 X	8113	-0-	-381	-0-	264 1	7849 3	N	-0-			-0-
02		7560 X	7114	-0-	-446	-0-	230 1	6884 3	N	-0-			-0-
03		8060 X	7359	-0-	-701	-0-	239 1	7120 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690													
10		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	85 1	2526 3	N	-0-			17
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	83 1	2470 3	N	-0-			17
12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	85 1	2570 3	N	-0-			17
01		2604 N	2510	-0-	-94	-0-	81 1	2429 3	N	-0-			17
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	80 1	2393 3	N	-0-			17
03		2666 N	2591	-0-	-75	-0-	84 1	2507 3	N	-0-			17
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000													
10		9424 X	8359	-0-	-1065	-0-	273 1	8086 3	N	-0-			-0-
11		9120 X	7984	-0-	-1136	-0-	258 1	7726 3	N	-0-			-0-
12		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	261 1	7841 3	N	-0-			-0-
01		8556 X	7969	-0-	-587	-0-	259 1	7710 3	N	-0-			-0-
02		7672 X	7076	-0-	-596	-0-	229 1	6847 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	7719	-0-	-651	-0-	250 1	7469 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666													
10		2573 N	2431	-0-	-142	-0-	80 1	2351 3	Y	-0-			2
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	84 1	2502 3	Y	-0-			2
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	83 1	2490 3	Y	-0-			2
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	83 1	2472 3	Y	-0-			2
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	71 1	2127 3	Y	-0-			2
03		2325 N	2133	-0-	-192	-0-	69 1	2064 3	Y	-0-			2
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536													
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	61 1	1797 3	N	-0-			13
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	58 1	1736 3	N	-0-			13
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	61 1	1813 3	N	-0-			13
01		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	60 1	1790 3	N	-0-			13
02		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	53 1	1594 3	N	-0-			13
03		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	58 1	1729 3	N	-0-			13
-----													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594													
10		6572 X	6127	-0-	-445	-0-	201 1	5926 3	N	-0-			20
11		6360 X	5943	-0-	-417	-0-	192 1	5751 3	N	-0-			20
12		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	203 1	6093 3	N	-0-			20
01		6448 X	6339	-0-	-109	-0-	206 1	6133 3	N	-0-			20
02		5740 X	5618	-0-	-122	-0-	182 1	5436 3	N	-0-			20
03		6293 X	5671	-0-	-622	-0-	183 1	5488 3	N	-0-			20
-----													
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794													
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	736 3		N	-0-			17
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 3	15 9	N	14			31
12		775 N	123	-0-	-652	-0-	119 3	4 9	N	4	31 1		4
01		744 N	20	-0-	-724	-0-	12 3	8 9	N	7	7 1		4
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	1	1 1		4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HOLLEY				WELL #:	2	RRCID ->	198504	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7899 - 8794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			51
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			51
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
-----												
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	198589	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7067 - 7300
10		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	336 1	2402 2	N	-0-		-0-
11		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	551 1	1589 2	N	-0-		-0-
12		1829 X	551	-0-	-1278	-0-	270 1	281 2	N	-0-		-0-
01		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	633 1	1201 2	N	-0-		-0-
02		1652 X	1100	-0-	-552	-0-	456 1	644 2	N	-0-		-0-
*03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	618 1	1534 2	N	-0-		-0-
-----												
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	A 2	RRCID ->	198590	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 7224 - 7486
10		5952 X	4488	-0-	-1464	-0-	507 1	3981 2	N	-0-		-0-
11		5460 X	2057	-0-	-3403	-0-	566 1	1491 2	N	-0-		-0-
12		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	648 1	769 2	N	-0-		-0-
01		6448 X	583	-0-	-5865	-0-	372 1	211 2	N	-0-		-0-
02		5824 X	1316	-0-	-4508	-0-	587 1	729 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	2026	-0-	-2469	-0-	708 1	1318 2	N	-0-		-0-
-----												
JARVIS FOSSIL CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	198591	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7212 - 7570
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	16 1	431 2	N	-0-		-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	15 1	401 2	N	-0-		-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	15 1	406 2	N	-0-		-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	14 1	395 2	N	-0-		-0-
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	12 1	326 2	N	-0-		-0-
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	405 2	N	-0-		-0-
-----												
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198592	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7018 - 7348
10		7626 X	7154	-0-	-472	-0-	252 1	6902 2	N	-0-		-0-
11		7380 X	6848	-0-	-532	-0-	244 1	6604 2	N	-0-		-0-
12		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	234 1	6293 2	N	-0-		-0-
01		7378 X	6671	-0-	-707	-0-	237 1	6434 2	N	-0-		-0-
02		6636 X	5848	-0-	-788	-0-	211 1	5637 2	N	-0-		-0-
03		7161 X	6934	-0-	-227	-0-	239 1	6695 2	N	-0-		-0-
-----												
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	198596	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 6980 - 7302
10		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	255 1	6924 2	N	-0-		-0-
11		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	245 1	6653 2	N	-0-		-0-
12		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	281 1	7518 2	N	-0-		-0-
01		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	262 1	7119 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	234 1	6378 2	N	-0-		-0-
03		7502 X	7411	-0-	-91	-0-	258 1	7153 2	N	-0-		-0-
-----												
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	198599	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6958 - 7266
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7347 - 7920
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3348 X	3121 -0-	-227 -0-	69 1	3052 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	3210 X	2902 -0-	-308 -0-	64 1	2838 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	3087 X	3087 -0-	-0- -0-	68 1	3019 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	3286 X	2980 -0-	-306 -0-	66 1	2914 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	2828 X	2707 -0-	-121 -0-	59 1	2648 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	3131 X	2927 -0-	-204 -0-	65 1	2862 3	Y	-0-	-0-	-0-			
-----												
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7454 - 7955
10	3374 X	3374 -0-	-0- -0-	75 1	3299 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	2990 X	2990 -0-	-0- -0-	66 1	2924 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	3257 X	3257 -0-	-0- -0-	71 1	3186 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	3402 X	3402 -0-	-0- -0-	75 1	3327 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	3098 X	3098 -0-	-0- -0-	68 1	3030 3	N	-0-	-0-	-0-			
*03	3003 X	3003 -0-	-0- -0-	66 1	2937 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----												
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003										TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7750 - 10756
10	12530 X	12530 -0-	-0- -0-	276 1	12254 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	11940 X	11749 -0-	-191 -0-	381 1	11368 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	4381 X	4381 -0-	-0- -0-	142 1	4239 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	13393 X	13393 -0-	-0- -0-	296 1	13097 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	11859 X	11859 -0-	-0- -0-	260 1	11599 3	N	-0-	-0-	-0-			
*03	13105 X	13105 -0-	-0- -0-	288 1	12817 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----												
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7442 - 7980
10	3183 X	3183 -0-	-0- -0-	70 1	3113 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	3053 X	3053 -0-	-0- -0-	67 1	2986 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	3152 X	3152 -0-	-0- -0-	69 1	3083 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	3104 X	3104 -0-	-0- -0-	68 1	3036 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	2941 X	2941 -0-	-0- -0-	65 1	2876 3	N	-0-	-0-	-0-			
*03	3039 X	3039 -0-	-0- -0-	67 1	2972 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7396 - 7972
10	8029 X	7046 -0-	-983 -0-	155 1	6891 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	7410 X	6782 -0-	-628 -0-	148 1	6634 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	6326 X	6326 -0-	-0- -0-	138 1	6188 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	7192 X	6620 -0-	-572 -0-	146 1	6474 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	6468 X	5658 -0-	-810 -0-	124 1	5534 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	7037 X	6506 -0-	-531 -0-	143 1	6363 3	Y	-0-	-0-	-0-			
-----												
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH	8495	PERF. 7748 - 8398
10	5360 X	5360 -0-	-0- -0-	119 1	5241 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	5070 X	5069 -0-	-1 -0-	111 1	4958 3	Y	-0-	-0-	-0-			
12	5033 X	5033 -0-	-0- -0-	110 1	4923 3	Y	-0-	-0-	-0-			
01	5826 X	5826 -0-	-0- -0-	128 1	5698 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	5353 X	5353 -0-	-0- -0-	117 1	5236 3	Y	-0-	-0-	-0-			
*03	5900 X	5900 -0-	-0- -0-	129 1	5771 3	Y	-0-	-0-	-0-			
-----												
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003										TOTAL DEPTH	7528	PERF. 8168 - 9653
10	4291 X	4291 -0-	-0- -0-	111 1	4180 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	4042 X	4042 -0-	-0- -0-	101 1	3941 2	N	-0-	-0-	-0-			
12	3917 X	3917 -0-	-0- -0-	95 1	3822 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	3911 X	3911 -0-	-0- -0-	95 1	3816 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	3567 X	3567 -0-	-0- -0-	90 1	3477 2	N	-0-	-0-	-0-			
*03	3718 X	3718 -0-	-0- -0-	93 1	3625 2	N	-0-	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4743 X	4559	-0-	-184	-0-	100 1	4459 3	N	-0-	-0-
11		4590 X	4322	-0-	-268	-0-	95 1	4227 3	N	-0-	-0-
12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	142 1	4254 3	N	-0-	-0-
01		4650 X	4449	-0-	-201	-0-	145 1	4304 3	N	-0-	-0-
02		4144 X	3849	-0-	-295	-0-	125 1	3724 3	N	-0-	-0-
03		4557 X	4237	-0-	-320	-0-	138 1	4099 3	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	198995	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7296 - 7784
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	28 1	832 3	Y	-0-	-0-
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	26 1	773 3	Y	-0-	-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	29 1	849 3	Y	-0-	-0-
01		837 N	752	-0-	-85	-0-	21 1	620 3	Y	101	101
							111 9				
02		756 N	577	-0-	-179	-0-	19 1	558 3	Y	-0-	101
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37 1	1102 3	Y	-0-	101
-----											
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	198998	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7074 - 7462
10		1891 N	1333	-0-	-558	-0-	52 1	1281 2	N	-0-	-0-
11		1560 N	1398	-0-	-162	-0-	52 1	1346 2	N	-0-	-0-
12		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	42 1	1117 2	N	-0-	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	51 1	1355 2	N	-0-	-0-
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70 1	1778 2	N	-0-	-0-
*03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	73 1	1855 2	N	-0-	-0-
-----											
SEALS, G. T.		WELL #:	16	RRCID ->	198999	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7632 - 8242
10		6820 X	6658	-0-	-162	-0-	147 1	6511 3	N	-0-	-0-
11		6600 X	6207	-0-	-393	-0-	137 1	6070 3	N	-0-	-0-
12		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	137 1	6111 3	N	-0-	-0-
01		6944 X	6187	-0-	-757	-0-	137 1	6050 3	N	-0-	-0-
02		6160 X	5689	-0-	-471	-0-	125 1	5564 3	N	-0-	-0-
03		6665 X	6218	-0-	-447	-0-	136 1	6082 3	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	199000	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7302 - 7812
10		2139 N	1921	-0-	-218	-0-	62 1	1859 3	Y	-0-	-0-
11		2010 N	1951	-0-	-59	-0-	63 1	1888 3	Y	-0-	-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 3	Y	-0-	-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	65 1	1929 3	Y	-0-	-0-
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	59 1	1764 3	Y	-0-	-0-
03		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	64 1	1918 3	Y	-0-	-0-
-----											
NICHOLSON		WELL #:	7	RRCID ->	199002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	7796 - 8504
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	168 1	3860 2	Y	-0-	-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	163 1	3919 2	Y	-0-	-0-
12		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	181 1	4030 2	Y	-0-	-0-
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	185 1	3981 2	Y	-0-	-0-
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	180 1	3461 2	Y	-0-	-0-
*03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	141 1	3881 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		4712 X	4453	-0-	-259	-0-	186 1	4267 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	168 1	4049 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	202 1	4506 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4433 X	4196	-0-	-237	-0-	186 1	4010 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	204 1	3925 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4433 X	3961	-0-	-472	-0-	138 1	3823 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470												
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	53 1	1227 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63 1	1524 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	65 1	1457 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	65 1	1402 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1484 N	1278	-0-	-206	-0-	63 1	1215 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	51 1	1411 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978												
10		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	66 1	2912 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	63 1	2797 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	64 1	2866 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	66 1	2933 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2492 N	1772	-0-	-720	-0-	39 1	1733 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	64 1	2818 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902												
10		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	300 1	8870 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		8610 X	8546	-0-	-64	-0-	277 1	8269 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	274 1	8222 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	284 1	8442 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		7840 X	4444	-0-	-3396	-0-	144 1	4300 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		8680 X	8465	-0-	-215	-0-	275 1	8190 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104												
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	102 1	3835 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3810 X	3782	-0-	-28	-0-	94 1	3688 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	94 1	3756 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	98 1	3928 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	163 1	4132 2	N	-0-	-0-	-0-
*03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	108 1	4209 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502												
10		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	122 1	4593 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	111 1	4327 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	109 1	4394 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	109 1	4366 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	91 1	3518 2	N	-0-	-0-	-0-
*03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	88 1	3399 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488												
10		2697 N	2623	-0-	-74	-0-	68 1	2555 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2610 N	2516	-0-	-94	-0-	63 1	2453 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94 1	2479 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2635 N	2623	-0-	-12	-0-	96 1	2527 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	89 1	2272 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	97 1	2476 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TCU		WELL #:		20	RRCID ->	199187	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1245 N	1245	-0-	-0-	32 1	1213 2	N	-0-		-0-	
11		1179 N	1179	-0-	-0-	29 1	1150 2	N	-0-		-0-	
12		1209 N	1179	-0-	-30	43 1	1136 2	N	-0-		-0-	
01		1240 N	1193	-0-	-47	44 1	1149 2	N	-0-		-0-	
02		1092 N	957	-0-	-135	36 1	921 2	N	-0-		-0-	
03		1178 N	1036	-0-	-142	39 1	997 2	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT, RUFUS		WELL #:		18	RRCID ->	199213	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TCU		WELL #:		21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552
10		1767 N	1662	-0-	-105	43 1	1619 2	N	-0-		-0-	
11		1650 N	1634	-0-	-16	41 1	1593 2	N	-0-		-0-	
12		1781 N	1781	-0-	-0-	43 1	1738 2	N	-0-		-0-	
01		1759 N	1759	-0-	-0-	43 1	1716 2	N	-0-		-0-	
02		1544 N	1544	-0-	-0-	39 1	1505 2	N	-0-		-0-	
03		1767 N	1637	-0-	-130	41 1	1596 2	N	-0-		-0-	
-----												
THURMOND, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	199280	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231
10		8990 X	7956	-0-	-1034	261 1	7695 3	N	-0-		73	
11		8010 X	7249	-0-	-761	235 1	7014 3	N	-0-		73	
12		7620 X	7620	-0-	-0-	246 1	7374 3	N	-0-		73	
01		7560 X	7560	-0-	-0-	246 1	7314 3	N	-0-		73	
02		6922 X	6922	-0-	-0-	224 1	6698 3	N	-0-		73	
*03		8047 X	8047	-0-	-0-	261 1	7786 3	N	-0-		73	
-----												
THURMOND, JOE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199281	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900
10		10044 X	9313	-0-	-731	305 1	9008 3	Y	-0-		-0-	
11		9660 X	8881	-0-	-779	288 1	8593 3	Y	-0-		-0-	
12		9097 X	9097	-0-	-0-	293 1	8804 3	Y	-0-		-0-	
01		9517 X	8935	-0-	-582	291 1	8644 3	Y	-0-		-0-	
02		8512 X	7771	-0-	-741	251 1	7520 3	Y	-0-		-0-	
*03		9429 X	9429	-0-	-0-	306 1	9123 3	Y	-0-		-0-	
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		18	RRCID ->	199434	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7058 - 7516
10		1922 N	1865	-0-	-57	61 1	1804 3	N	-0-		23	
11		1830 N	1714	-0-	-116	56 1	1658 3	N	-0-		23	
12		2015 N	2015	-0-	-0-	65 1	1950 3	N	-0-		23	
01		1868 N	1868	-0-	-0-	60 1	1808 3	N	-0-		23	
02		1675 N	1675	-0-	-0-	55 1	1620 3	N	-0-		23	
03		2015 N	1758	-0-	-257	57 1	1701 3	N	-0-		23	
-----												
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	199436	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7138 - 7552
10		4061 X	3982	-0-	-79	130 1	3852 3	N	-0-		-0-	
11		4020 X	3754	-0-	-266	122 1	3632 3	N	-0-		-0-	
12		3816 X	3816	-0-	-0-	123 1	3693 3	N	-0-		-0-	
01		4061 X	3887	-0-	-174	126 1	3761 3	N	-0-		-0-	
02		3668 X	3433	-0-	-235	112 1	3321 3	N	-0-		-0-	
03		3968 X	3734	-0-	-234	121 1	3613 3	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	10	RRCID ->	199437	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7174 - 7588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		3047 N	3047	-0-	-0-	99 1	2948 3	N	-0-		-0-
11		2788 N	2788	-0-	-0-	91 1	2697 3	N	-0-		-0-
12		3092 N	3092	-0-	-0-	100 1	2992 3	N	-0-		-0-
01		3100 N	3127	-0-	27	102 1	3025 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2800	-0-	-0-	91 1	2709 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3179	-0-	79	103 1	3076 3	N	-0-		-0-
-----											
WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	3	RRCID ->	199438	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	6952 - 7378
10		1240 N	1227	-0-	-13	40 1	1187 3	N	-0-		120
11		1200 N	1188	-0-	-12	38 1	1150 3	N	-0-		120
12		1240 N	1162	-0-	-78	38 1	1124 3	N	-0-		120
01		1240 N	1224	-0-	-16	40 1	1184 3	N	-0-		120
02		1120 N	1083	-0-	-37	35 1	1046 3	N	2		122
						2 9					
*03		1183 N	1183	-0-	-0-	38 1	1145 3	N	-0-		122
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	E 4	RRCID ->	199440	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7180 - 7430
10		4886 X	4886	-0-	-0-	175 1	4711 2	N	-0-		-0-
11		4386 X	4386	-0-	-0-	157 1	4229 2	N	-0-		-0-
12		4240 X	4240	-0-	-0-	154 1	4086 2	N	-0-		-0-
01		4081 X	4081	-0-	-0-	147 1	3934 2	N	-0-		-0-
02		3272 X	3272	-0-	-0-	117 1	3155 2	N	-0-		-0-
*03		3730 X	3730	-0-	-0-	130 1	3600 2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	E 3	RRCID ->	199444	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7072 - 7348
10		2887 N	2887	-0-	-0-	103 1	2784 2	N	-0-		-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0-	93 1	2502 2	N	-0-		-0-
12		2507 N	2507	-0-	-0-	91 1	2416 2	N	-0-		-0-
01		2414 N	2414	-0-	-0-	87 1	2327 2	N	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	69 1	1863 2	N	-0-		-0-
*03		2238 N	2238	-0-	-0-	78 1	2160 2	N	-0-		-0-
-----											
VITITOW, MYRT		WELL #:	5	RRCID ->	199497	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7575 - 9654
10		19343 X	19343	-0-	-0-	631 1	18687 3	Y	23		86
						25 9					
11		18309 X	18309	-0-	-0-	591 1	17705 3	Y	12	83 1	15
						13 9					
12		18687 X	18687	-0-	-0-	601 1	18069 3	Y	15	9 1	21
						17 9					
01		19096 X	18806	-0-	-290	609 1	18161 3	Y	33	2 1	52
						36 9					
02		17248 X	17021	-0-	-227	548 1	16428 3	Y	41	16 1	77
						45 9					
03		19096 X	18926	-0-	-170	612 1	18304 3	Y	9	77 1	9
						10 9					
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	199498	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8200 - 10209
10		13485 X	13301	-0-	-184	295 1	13006 3	N	-0-		-0-
11		13260 X	12704	-0-	-556	412 1	12292 3	N	-0-		-0-
12		13055 X	13055	-0-	-0-	286 1	12769 3	N	-0-		-0-
01		13260 X	13260	-0-	-0-	433 1	12827 3	N	-0-		-0-
02		11732 X	11624	-0-	-108	255 1	11369 3	N	-0-		-0-
03		12989 X	12438	-0-	-551	403 1	12035 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5301 X	5149	-0-	-152	-0-	168 1	4981 3	N	-0-		-0-
11		5130 X	5023	-0-	-107	-0-	163 1	4860 3	N	-0-		-0-
12		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	177 1	5300 3	N	-0-		-0-
01		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	180 1	5337 3	N	-0-		-0-
02		4620 X	4542	-0-	-78	-0-	148 1	4394 3	N	-0-		-0-
03		5115 X	4926	-0-	-189	-0-	160 1	4766 3	N	-0-		-0-
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250												
10		5859 X	5375	-0-	-484	-0-	119 1	5256 3	N	-0-		-0-
11		5490 X	5180	-0-	-310	-0-	114 1	5066 3	N	-0-		-0-
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	115 1	5100 3	N	-0-		-0-
01		5487 X	5128	-0-	-359	-0-	113 1	5015 3	N	-0-		-0-
02		4956 X	4667	-0-	-289	-0-	102 1	4565 3	N	-0-		-0-
03		5363 X	5168	-0-	-195	-0-	113 1	5055 3	N	-0-		-0-
-----												
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----												
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742												
10		6200 X	6153	-0-	-47	-0-	202 1	5951 3	N	-0-		-0-
11		6000 X	5895	-0-	-105	-0-	191 1	5704 3	N	-0-		-0-
12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	184 1	5500 3	N	-0-		-0-
01		6820 X	5190	-0-	-1630	-0-	169 1	5021 3	N	-0-		-0-
02		5768 X	3946	-0-	-1822	-0-	128 1	3818 3	N	-0-		-0-
03		6138 X	4757	-0-	-1381	-0-	154 1	4603 3	N	-0-		-0-
-----												
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750												
10		3100 N	3552	-0-	452	1196	116 1	3436 3	N	-0-		-0-
11		4698 X	3502	-0-	-1196	-0-	114 1	3388 3	N	-0-		-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	112 1	3344 3	N	-0-		-0-
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	111 1	3295 3	N	-0-		-0-
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	95 1	2859 3	N	-0-		-0-
*03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	102 1	3026 3	N	-0-		-0-
-----												
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298												
10		11222 X	11056	-0-	-166	-0-	285 1	10771 2	N	-0-		-0-
11		11040 X	10779	-0-	-261	-0-	269 1	10510 2	N	-0-		-0-
12		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	263 1	10582 2	N	-0-		-0-
01		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	271 1	10874 2	N	-0-		-0-
02		10024 X	9925	-0-	-99	-0-	251 1	9674 2	N	-0-		-0-
03		11098 X	10907	-0-	-191	-0-	274 1	10633 2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204												
10		7223 X	7169	-0-	-54	-0-	159 1	7010 3	Y	-0-		-0-
11		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	154 1	6855 3	Y	-0-		-0-
12		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	157 1	7010 3	Y	-0-		-0-
01		7161 X	7136	-0-	-25	-0-	157 1	6979 3	Y	-0-		-0-
02		6552 X	6464	-0-	-88	-0-	142 1	6322 3	Y	-0-		-0-
03		7254 X	7037	-0-	-217	-0-	155 1	6882 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	3	Y	-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	3	Y	-0-
12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	3	Y	-0-
01		2635 X	1384	-0-	-1251	-0-	295	1	1089	3	Y	-0-
02		2128 X	1276	-0-	-852	-0-	219	1	1057	3	Y	-0-
03		2046 X	1955	-0-	-91	-0-	719	1	1236	3	Y	-0-
-----												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730												
10		4371 X	4286	-0-	-85	-0-	140	1	4146	3	N	15
11		4230 X	4138	-0-	-92	-0-	134	1	4004	3	N	15
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	128	1	3828	3	N	15
01		4247 X	4060	-0-	-187	-0-	132	1	3928	3	N	15
02		3836 X	3269	-0-	-567	-0-	106	1	3163	3	N	15
03		4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	103	1	3090	3	N	15
-----												
DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985												
10		3100 N	3126	-0-	26	26	948	1	2178	3	Y	10
11		2396 N	2370	-0-	-26	-0-	903	1	1467	3	Y	10
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	866	1	1135	3	Y	12
01		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	2	9	965	3	Y	12
02		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	892	1	1248	3	Y	12
*03		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	629	1	1188	3	Y	12
-----												
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260												
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	154	1	6840	3	Y	-0-
11		5910 X	5522	-0-	-388	-0-	179	1	5343	3	Y	-0-
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2714	3	Y	-0-
01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	138	1	6092	3	Y	-0-
02		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	130	1	5783	3	Y	-0-
*03		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	185	1	8224	3	Y	-0-
-----												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700												
10		3131 X	2960	-0-	-171	-0-	97	1	2863	3	N	-0-
11		3030 X	2793	-0-	-237	-0-	91	1	2702	3	N	-0-
12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2912	3	N	-0-
01		2976 X	2804	-0-	-172	-0-	92	1	2712	3	N	-0-
02		2688 X	2669	-0-	-19	-0-	86	1	2583	3	N	-0-
03		2976 N	2674	-0-	-302	-0-	87	1	2587	3	N	-0-
-----												
TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650												
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	N	5
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	5
12		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	38	1	1154	3	N	5
01		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	38	1	1140	3	N	5
02		1092 N	1060	-0-	-32	-0-	34	1	1026	3	N	5
03		1178 N	971	-0-	-207	-0-	31	1	940	3	N	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7356 - 7786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	132 1	5872 3	N	-0-			-0-
11		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	178 1	5295 3	N	-0-			-0-
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	114 1	5084 3	N	-0-			-0-
01		5890 X	5351	-0-	-539	-0-	174 1	5177 3	N	-0-			-0-
02		5320 X	4863	-0-	-457	-0-	107 1	4756 3	N	-0-			-0-
03		5890 X	5525	-0-	-365	-0-	121 1	5404 3	N	-0-			-0-
-----													
PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7302 - 7692	
10		4371 X	3759	-0-	-612	-0-	123 1	3636 3	N	-0-			-0-
11		4230 X	3706	-0-	-524	-0-	120 1	3586 3	N	-0-			-0-
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	82 1	3646 3	N	-0-			-0-
01		4216 X	3607	-0-	-609	-0-	117 1	3490 3	N	-0-			-0-
02		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	68 1	3034 3	N	-0-			-0-
03		3844 X	3298	-0-	-546	-0-	73 1	3225 3	N	-0-			-0-
-----													
PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7346 - 7750	
10		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	184 1	8137 3	N	-0-			-0-
11		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	148 1	6601 3	N	-0-			-0-
12		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	138 1	6138 3	N	-0-			-0-
01		8308 X	6116	-0-	-2192	-0-	199 1	5917 3	N	-0-			-0-
02		7504 X	5178	-0-	-2326	-0-	168 1	5010 3	N	-0-			-0-
03		8308 X	5299	-0-	-3009	-0-	172 1	5127 3	N	-0-			-0-
-----													
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7168 - 7478	
10		3596 X	3402	-0-	-194	-0-	88 1	3314 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3234	-0-	-246	-0-	81 1	3153 2	N	-0-			-0-
12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	79 1	3168 2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3179	-0-	-386	-0-	77 1	3102 2	N	-0-			-0-
02		3164 X	2849	-0-	-315	-0-	72 1	2777 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3094	-0-	-316	-0-	78 1	3016 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH	7912	PERF. 8313 - 10134	
10		4216 X	3520	-0-	-696	-0-	78 1	3442 3	N	-0-			-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	92 1	4104 3	N	-0-			-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	67 1	2989 3	N	-0-			-0-
01		3999 X	3271	-0-	-728	-0-	72 1	3199 3	N	-0-			-0-
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	85 1	3760 3	N	-0-			-0-
*03		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	98 1	4384 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003										TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7292 - 7788	
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70 1	2072 3	N	-0-			93
11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	2005 3	N	-0-			93
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	69 1	2075 3	N	-0-			93
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	73 1	2161 3	N	-0-			93
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	69 1	2048 3	N	-0-			93
03		2139 N	2095	-0-	-44	-0-	68 1	2027 3	N	-0-			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	199829	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7317 - 7810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	59 1	1728 3	Y	-0-	-0-			12
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	57 1	1690 3	Y	-0-	-0-			12
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	63 1	1897 3	Y	-0-	-0-			12
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	63 1	1857 3	Y	21	-0-			33
							23 9							
02		1624 N	1384	-0-	-240	-0-	45 1	1339 3	Y	-0-	-0-			33
03		1798 N	1243	-0-	-555	-0-	41 1	1202 3	Y	-0-	-0-			33
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199830	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7204 - 7636		
10		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	72 1	2734 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2760 X	2673	-0-	-87	-0-	100 1	2573 2	N	-0-	-0-			-0-
12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	101 1	2682 2	N	-0-	-0-			-0-
01		2790 N	2671	-0-	-119	-0-	97 1	2574 2	N	-0-	-0-			-0-
02		2492 N	2447	-0-	-45	-0-	93 1	2354 2	N	-0-	-0-			-0-
03		2790 N	2682	-0-	-108	-0-	101 1	2581 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
LYNE, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	199833	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8194 - 10342		
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	41 1	2157 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	37 1	2080 2	N	-0-	-0-			-0-
12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	36 1	2149 2	N	-0-	-0-			-0-
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	37 1	2125 2	N	-0-	-0-			-0-
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	34 1	1903 2	N	-0-	-0-			-0-
*03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	37 1	2088 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
LAPRELLE		WELL #:		6	RRCID ->	199918	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7411 - 9015		
10		7471 X	7353	-0-	-118	-0-	258 1	7095 2	N	-0-	-0-			-0-
11		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	268 1	7149 2	N	-0-	-0-			-0-
12		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	279 1	7400 2	N	-0-	-0-			-0-
01		8432 X	7079	-0-	-1353	-0-	250 1	6829 2	N	-0-	-0-			-0-
02		7616 X	5837	-0-	-1779	-0-	209 1	5628 2	N	-0-	-0-			-0-
03		7688 X	7075	-0-	-613	-0-	251 1	6824 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VANN CATTLE YARDS		WELL #:		A 3	RRCID ->	199919	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7444 - 7690		
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	454 1	3475 2	N	-0-	-0-			-0-
11		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	783 1	3538 2	N	-0-	-0-			-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	797 1	1828 2	N	-0-	-0-			-0-
01		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1015 1	2794 2	N	-0-	-0-			-0-
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	903 1	2282 2	N	-0-	-0-			-0-
*03		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	493 1	951 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VANN CATTLE YARDS		WELL #:		A 4	RRCID ->	199920	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7200 - 7438		
10		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	452 1	1938 2	N	-0-	-0-			-0-
11		3000 N	3572	-0-	572	572	704 1	2868 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1963 X	1391	-0-	-572	-0-	482 1	909 2	N	-0-	-0-			-0-
01		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	547 1	832 2	N	-0-	-0-			-0-
02		1036 X	527	-0-	-509	-0-	318 1	209 2	N	-0-	-0-			-0-
*03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	773 1	1853 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003										TOTAL DEPTH	7138	PERF.	8410 - 9640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		13888 X	13438	-0-	-450	-0-	483	1	12955	2	N	-0-			-0-
11		13440 X	12516	-0-	-924	-0-	445	1	12071	2	N	-0-			-0-
12		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	447	1	11896	2	N	-0-			-0-
01		13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	403	1	11003	2	N	-0-			-0-
02		12264 X	11429	-0-	-835	-0-	410	1	11019	2	N	-0-			-0-
03		13423 X	12350	-0-	-1073	-0-	432	1	11918	2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6944 - 7172		
10		3813 X	3738	-0-	-75	-0-	134	1	3604	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3359	-0-	-331	-0-	120	1	3239	2	N	-0-			-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	118	1	3130	2	N	-0-			-0-
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	112	1	3014	2	N	-0-			-0-
02		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	2	N	-0-			-0-
*03		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	104	1	2884	2	N	-0-			-0-
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7650 - 9153		
10		372 N	241	-0-	-131	-0-	149	1	92	3	N	-0-			49
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	426	1	263	3	N	-0-			49
12		403 N	225	-0-	-178	-0-	148	1	77	3	N	-0-			49
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-			49
02		644 N	11	-0-	-633	-0-	11	3			N	-0-			49
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			49
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004										TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7380 - 7628		
10		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	39	1	1027	2	N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	N	-0-			-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-			-0-
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	N	-0-			-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	32	1	1035	2	N	-0-			-0-
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH	8141	PERF.	7450 - 7708		
10		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	64	1	1987	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	2218	-0-	-152	-0-	89	1	2129	2	N	-0-			-0-
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	89	1	2185	2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	65	1	1922	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	1684	-0-	-388	-0-	59	1	1625	2	N	-0-			-0-
03		2263 N	1466	-0-	-797	-0-	57	1	1409	2	N	-0-			-0-
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004										TOTAL DEPTH	8463	PERF.	7678 - 8327		
10		7936 X	6402	-0-	-1534	-0-	267	1	6135	2	N	-0-			-0-
11		7680 X	6029	-0-	-1651	-0-	240	1	5789	2	N	-0-			-0-
12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	269	1	5996	2	N	-0-			-0-
01		6634 X	6218	-0-	-416	-0-	276	1	5942	2	N	-0-			-0-
02		5992 X	5268	-0-	-724	-0-	261	1	5007	2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6173	-0-	-244	-0-	216	1	5957	2	N	-0-			-0-
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004										TOTAL DEPTH	8487	PERF.	7704 - 8322		
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	152	1	3482	2	N	-0-			-0-
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-			-0-
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	146	1	3260	2	N	-0-			-0-
01		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-			-0-
02		2576 X	2309	-0-	-267	-0-	114	1	2195	2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2737	-0-	-115	-0-	96	1	2641	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	-0-	57	1	1530	2	N	-0-				-0-
11		1650 N	1378	-0-	-272	-0-	-0-	51	1	1327	2	N	-0-				-0-
12		1612 N	1374	-0-	-238	-0-	-0-	51	1	1323	2	N	-0-				-0-
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	N	-0-				-0-
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	N	-0-				-0-
*03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1464	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

10		3844 X	3711	-0-	-133	-0-	-0-	121	1	3590	3	Y	-0-				3
11		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	-0-	115	1	3452	3	Y	-0-				3
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3707	3	Y	-0-				3
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3550	3	Y	129				132
								142	9								
02		3360 X	3323	-0-	-37	-0-	-0-	107	1	3216	3	Y	-0-				132
03		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	-0-	115	1	3433	3	Y	-0-				132

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

10		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	-0-	106	1	2636	2	N	-0-				-0-
11		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	N	-0-				-0-
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	N	-0-				-0-
01		2728 N	2675	-0-	-53	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-				-0-
02		2520 N	2168	-0-	-352	-0-	-0-	82	1	2086	2	N	-0-				-0-
03		2759 N	1942	-0-	-817	-0-	-0-	73	1	1869	2	N	-0-				-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

10		4681 X	4261	-0-	-420	-0-	-0-	110	1	4151	2	N	-0-				-0-
11		4500 X	4327	-0-	-173	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-				-0-
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3955	2	N	-0-				-0-
01		4557 X	4042	-0-	-515	-0-	-0-	98	1	3944	2	N	-0-				-0-
02		4032 X	3484	-0-	-548	-0-	-0-	88	1	3396	2	N	-0-				-0-
03		4464 X	3662	-0-	-802	-0-	-0-	92	1	3570	2	N	-0-				-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				20
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6479 X	6229	-0-	-250	-0-	204	1	6025	3	N	-0-			-0-
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	207	1	6192	3	N	-0-			-0-
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	201	1	6026	3	N	-0-			-0-
01	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	191	1	5688	3	N	-0-			-0-
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	185	1	5514	3	N	-0-			-0-
03	6200 X	6133	-0-	-67	-0-	199	1	5934	3	N	-0-			-0-
-----														
FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720														
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	152	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	2	N	-0-			-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	135	1	3576	2	N	-0-			-0-
02	3668 X	3066	-0-	-602	-0-	116	1	2950	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	2913	-0-	-1024	-0-	110	1	2803	2	N	-0-			-0-
-----														
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172														
10	1023 N	92	-0-	-931	-0-	92	2			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			20
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			20
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			20
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			20
-----														
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770														
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	54	1	1611	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	53	1	1590	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1530	-0-	-38	-0-	50	1	1480	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	53	1	1606	3	N	-0-			-0-
-----														
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800														
10	2418 X	107	-0-	-2311	-0-	107	1			N	-0-			-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	104	1	4755	3	N	-0-			-0-
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	101	1	4514	3	N	-0-			-0-
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	93	1	4094	3	N	-0-			-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2997	3	N	-0-			-0-
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	65	1	2903	3	N	-0-			-0-
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480														
10	5797 X	5254	-0-	-543	-0-	116	1	5138	3	N	-0-			-0-
11	5610 X	5198	-0-	-412	-0-	115	1	5083	3	N	-0-			-0-
12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	117	1	5208	3	N	-0-			-0-
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	115	1	5084	3	N	-0-			-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	113	1	5023	3	N	-0-			-0-
03	5146 X	5068	-0-	-78	-0-	111	1	4957	3	N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788														
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-	7	1	-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-			-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	3	Y	-0-			-0-
01	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	77	1	2292	3	Y	-0-			-0-
02	2156 N	2146	-0-	-10	-0-	70	1	2076	3	Y	-0-			-0-
03	2387 N	905	-0-	-1482	-0-	29	1	876	3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	50	1	1470	3	N	-0-			42
11		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	48	1	1435	3	N	-0-			42
12		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	47	1	1417	3	N	-0-			42
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	48	1	1406	3	N	-0-			42
02		1372 N	1243	-0-	-129	-0-	41	1	1202	3	N	-0-			42
03		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	44	1	1303	3	N	-0-			42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

10		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	52	1	623	2	Y	13			43
							1859	3	14	9					
11		2490 N	2473	-0-	-17	-0-	51	1	602	2	Y	22			65
							1796	3	24	9					
12		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	Y	11			76
							1843	3	12	9					
01		2604 X	2486	-0-	-118	-0-	51	1	608	2	Y	8			84
							1818	3	9	9					
02		2352 X	2336	-0-	-16	-0-	47	1	571	2	Y	15			99
							1701	3	17	9					
03		2542 X	2447	-0-	-95	-0-	50	1	600	2	Y	9	49	1	59
							1787	3	10	9					

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

10		11625 X	11397	-0-	-228	-0-	251	1	11146	3	Y	-0-			-0-
11		11250 X	10939	-0-	-311	-0-	240	1	10699	3	Y	-0-			-0-
12		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	235	1	10524	3	Y	-0-			-0-
01		11346 X	11176	-0-	-170	-0-	246	1	10930	3	Y	-0-			-0-
02		10248 X	10053	-0-	-195	-0-	220	1	9833	3	Y	-0-			-0-
03		11346 X	10837	-0-	-509	-0-	238	1	10599	3	Y	-0-			-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	15			157
							1523	3	17	9					
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	2	54	1	105
							1470	3	2	9					
12		2077 N	2006	-0-	-71	-0-	39	1	489	2	Y	18	6	1	117
							1458	3	20	9					
01		2108 N	2016	-0-	-92	-0-	42	1	492	2	Y	13	1	1	129
							1468	3	14	9					
02		1876 N	1837	-0-	-39	-0-	37	1	447	2	Y	15			144
							1336	3	17	9					
*03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	16	139	1	21
							1475	3	18	9					

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	2			3
							1426	3	2	9					
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-			3
							1448	3							
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-			3
							1864	3							
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	-0-			3
							1854	3							
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	Y	21	21	1	3
							1635	3	23	9					
*03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	1	1	1	3
							1533	3	1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	47	1	560	2	Y	-0-			3
						1674	3							
11	2340 N	2296	-0-	-44	-0-	47	1	564	2	Y	-0-			3
						1685	3							
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-			3
						1604	3							
01	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	42	1	499	2	Y	-0-			3
						1490	3							
02	2156 N	1667	-0-	-489	-0-	33	1	394	2	Y	60	61 1		2
						1174	3	66	9					
*03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	2	2 1		2
						1700	3	2	9					
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405														
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	101	1	4508	3	N	91			226
						100	9							
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	101	1	4502	3	N	106	185 1		147
						117	9							
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	123	1	5514	3	N	98	158 1		87
						108	9							
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	113	1	5040	3	N	113			200
						124	9							
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	100	190 1		110
						110	9							
*03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	105	1	4718	3	N	107	183 1		34
						118	9							
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400														
10	1674 X	38	-0-	-1636	-0-	1	1	37	3	N	-0-			18
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	511	1	2295	3	N	27			45
						30	9							
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	14	1	642	3	N	9			54
						10	9							
01	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			54
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			54
*03	3100 N	4245	-0-	1145	1145	91	1	4091	3	N	57			111
						63	9							
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819														
10	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	935	1	1065	3	N	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	907	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1802	-0-	-430	-0-	760	1	1042	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	854	1	890	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1548	-0-	-328	-0-	673	1	875	3	N	-0-			-0-
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	925	1	884	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4898 X	4884	-0-	-14	-0-		126	1	4758	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4830	-0-	-90	-0-		121	1	4709	2	N	-0-			-0-
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		122	1	4884	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4399	-0-	-685	-0-		107	1	4292	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	1823	-0-	-2769	-0-		69	1	1754	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4382	-0-	-609	-0-		110	1	4272	2	N	-0-			-0-
-----															
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534															
10	2156 N	1445	-0-	-711	-0-		47	1	1398	3	N	-0-			208
11	2970 X	815	-0-	-2155	-0-		27	1	788	3	N	-0-			208
12	3069 X	346	-0-	-2723	-0-		11	1	335	3	N	-0-			208
01	3069 X	356	-0-	-2713	-0-		12	1	344	3	N	-0-			208
02	2380 X	473	-0-	-1907	-0-		15	1	458	3	N	-0-			208
03	1457 X	424	-0-	-1033	-0-		14	1	410	3	N	-0-			208
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260															
10	7037 X	6909	-0-	-128	-0-		178	1	6731	2	N	-0-			-0-
11	6930 X	6122	-0-	-808	-0-		153	1	5969	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-		150	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	7067	-0-	-342	-0-		172	1	6895	2	N	-0-			-0-
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-		170	1	6543	2	N	-0-			-0-
*03	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		179	1	6947	2	N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494															
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		37	1	1088	3	N	-0-			72
11	1500 N	1129	-0-	-371	-0-		36	1	1093	3	N	-0-			72
12	1240 N	1079	-0-	-161	-0-		35	1	1044	3	N	-0-			72
01	1116 N	919	-0-	-197	-0-		30	1	889	3	N	-0-			72
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-		33	1	973	3	N	-0-			72
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-		35	1	1034	3	N	-0-			72
-----															
PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477															
10	14818 X	9925	-0-	-4893	-0-		220	1	9705	3	Y	-0-			-0-
11	13830 X	10371	-0-	-3459	-0-		228	1	10143	3	Y	-0-			-0-
12	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-		243	1	10888	3	Y	-0-			-0-
01	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-		239	1	10580	3	Y	-0-			-0-
02	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-		203	1	9039	3	Y	-0-			-0-
03	10168 X	7054	-0-	-3114	-0-		155	1	6899	3	Y	-0-			-0-
-----															
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559															
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		174	1	5148	3	N	-0-			-0-
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		164	1	4881	3	N	-0-			-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		166	1	4954	3	N	-0-			-0-
01	5828 X	4943	-0-	-885	-0-		161	1	4782	3	N	-0-			-0-
02	5096 X	4490	-0-	-606	-0-		145	1	4345	3	N	-0-			-0-
03	5332 X	4939	-0-	-393	-0-		160	1	4779	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4712 X	105	-0-	-4607	-0-	105 1			Y	-0-			-0-
11		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	97 1	4621	3	Y	-0-			-0-
12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	102 1	4572	3	Y	-0-			-0-
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	103 1	4548	3	Y	-0-			-0-
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	94 1	4192	3	Y	-0-			-0-
*03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	106 1	4729	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825														
10		7068 X	142	-0-	-6926	-0-	142 1			N	-0-			-0-
11		6720 X	6396	-0-	-324	-0-	132 1	6264	3	N	-0-			-0-
12		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	134 1	6018	3	N	-0-			-0-
01		6448 X	6042	-0-	-406	-0-	134 1	5908	3	N	-0-			-0-
02		5824 X	3385	-0-	-2439	-0-	74 1	3311	3	N	-0-			-0-
*03		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	280 1	12453	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614														
10		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	215 1	6364	3	N	-0-			89
11		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	203 1	6099	3	N	20			109
12		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	219 1	6552	3	N	17			126
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	197 1	5881	3	N	9			135
02		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	170 1	5073	3	N	-0-			135
*03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	188 1	5607	3	N	2			137

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059														
10		2759 X	2530	-0-	-229	-0-	55 1	2475	3	Y	-0-			5
11		2760 X	1949	-0-	-811	-0-	43 1	1906	3	Y	-0-			5
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	60 1	1789	3	Y	-0-			5
01		2542 N	1276	-0-	-1266	-0-	28 1	1248	3	Y	-0-			5
02		1820 N	1594	-0-	-226	-0-	35 1	1546	3	Y	12			17
*03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	13 9	71 1	2116	3	Y	8		25

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254														
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	198 1	8769	3	Y	-0-			40
11		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	195 1	8683	3	Y	59			99
12		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	200 1	8987	3	Y	35			134
01		9052 X	8928	-0-	-124	-0-	196 1	8698	3	Y	31	145 1		20
02		8344 X	8020	-0-	-324	-0-	174 1	7815	3	Y	28			48
03		9238 X	9099	-0-	-139	-0-	292 1	8733	3	Y	67			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003										TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7290 - 7676					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	832	-0-	-563	-0-	32	1	800	2	N	-0-					-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	358	1	632	2	N	-0-					-0-
12		899 N	142	-0-	-757	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7252 - 7652					
10		3968 X	3910	-0-	-58	-0-	151	1	3759	2	N	-0-					-0-
11		3840 X	3693	-0-	-147	-0-	138	1	3555	2	N	-0-					-0-
12		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					-0-
01		3937 X	3789	-0-	-148	-0-	138	1	3651	2	N	-0-					-0-
02		3528 X	3348	-0-	-180	-0-	127	1	3221	2	N	-0-					-0-
03		3906 X	3701	-0-	-205	-0-	139	1	3562	2	N	-0-					-0-
-----																	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003										TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7178 - 7568					
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-
01		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	41	1	1095	2	N	-0-					-0-
02		1064 N	981	-0-	-83	-0-	37	1	944	2	N	-0-					-0-
03		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	38	1	972	2	N	-0-					-0-
-----																	
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003										TOTAL DEPTH	6875	PERF. 9550 - 10555					
10		8184 X	6572	-0-	-1612	-0-	143	1	6353	3	Y	69	84	1			8
11		7020 X	5854	-0-	-1166	-0-	128	1	5711	3	Y	14	3	1			19
12		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	144	1	6463	3	Y	25					44
01		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	119	1	5313	3	Y	47	83	1			8
02		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	103	1	4636	3	Y	37	10	1			35
*03		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	799	1	5653	3	Y	26					61
-----																	
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003										TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8920 - 10723					
10		10974 X	9565	-0-	-1409	-0-	212	1	9353	3	N	-0-					-0-
11		10620 X	9043	-0-	-1577	-0-	199	1	8844	3	N	-0-					-0-
12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	184	1	8201	3	N	-0-					-0-
01		10044 X	3838	-0-	-6206	-0-	86	1	3752	3	N	-0-					-0-
02		9072 X	2112	-0-	-6960	-0-	46	1	2066	3	N	-0-					-0-
*03		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	220	1	9754	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	154 1	6846 3	Y	1		3
11	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	147 1	6542 3	Y	7		10
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	135 1	6043 3	Y	3		13
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	161 1	7125 3	Y	4		17
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	142 1	6325 3	Y	21	34 1	4
*03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	151 1	6744 3	Y	2	1 1	5
-----											
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670											
10	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	123 1	3639 3	N	-0-		-0-
11	3900 X	3658	-0-	-242	-0-	118 1	3540 3	N	-0-		-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	120 1	3584 3	N	-0-		-0-
01	4185 X	3784	-0-	-401	-0-	123 1	3661 3	N	-0-		-0-
02	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	111 1	3298 3	N	-0-		-0-
03	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	118 1	3521 3	N	-0-		-0-
-----											
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928											
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	11 1	490 3	N	-0-		-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	16 1	487 3	N	-0-		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	16 1	493 3	N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	16 1	485 3	N	-0-		-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	13 1	382 3	N	-0-		-0-
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	13 1	396 3	N	-0-		-0-
-----											
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303											
10	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	112 1	1345 2	Y	-0-		-0-
11	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	4013 3	105 1	1270 2	Y	-0-	-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	3790 3	108 1	1303 2	Y	-0-	-0-
01	5549 X	5099	-0-	-450	-0-	3886 3	104 1	1253 2	Y	-0-	-0-
02	4984 X	4605	-0-	-379	-0-	3742 3	93 1	1133 2	Y	-0-	-0-
03	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	3379 3	104 1	1247 2	Y	-0-	-0-
						3714 3					
-----											
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013											
10	6324 X	6228	-0-	-96	-0-	161 1	6067 2	N	-0-		-0-
11	5940 X	5645	-0-	-295	-0-	141 1	5504 2	N	-0-		-0-
12	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	164 1	6605 2	N	-0-		-0-
01	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	163 1	6529 2	N	-0-		-0-
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	151 1	5834 2	N	-0-		-0-
*03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	164 1	6377 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	1694	-0-	-1282	-0-	37	1	1657	3	N	-0-				-0-	
11	2880 X	1748	-0-	-1132	-0-	246	1	1502	3	N	-0-				-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	127	1	64	3	N	-0-				-0-	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	377	1	1849	3	N	-0-				-0-	
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-				-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758																
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	3	N	-0-				51	
11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	31	1	1388	3	N	-0-				51	
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	35	1	1570	3	N	-0-				51	
01	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	22	1	995	3	N	-0-				51	
02	1316 N	136	-0-	-1180	-0-	3	1	133	3	N	-0-				51	
03	1612 N	57	-0-	-1555	-0-	1	1	56	3	N	-0-				51	
-----																
BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123																
10	3720 X	2819	-0-	-901	-0-	62	1	2757	3	Y	-0-				-0-	
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	78	1	3471	3	Y	-0-				-0-	
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	61	1	2745	3	Y	-0-				-0-	
01	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-				-0-	
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	87	1	3896	3	Y	-0-				-0-	
03	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	67	1	2968	3	Y	-0-				-0-	
-----																
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180																
10	651 N	408	-0-	-243	-0-	9	1	399	3	N	-0-				-0-	
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	9	1	401	3	N	-0-				-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-				-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-				-0-	
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-				-0-	
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384																
10	2418 X	1854	-0-	-564	-0-	48	1	1806	2	N	-0-				-0-	
11	2340 X	1626	-0-	-714	-0-	41	1	1585	2	N	-0-				-0-	
12	2418 X	1454	-0-	-964	-0-	35	1	1419	2	N	-0-				-0-	
01	2294 X	1596	-0-	-698	-0-	58	1	1538	2	N	-0-				-0-	
02	1736 X	1617	-0-	-119	-0-	41	1	1576	2	N	-0-				-0-	
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	41	1	1609	2	N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370																
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-				-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-				-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-	
02	140 N	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-				-0-	
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NALER, MAE C.		WELL #:		11	RRCID ->	200725	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	7832 - 8400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	32 1	1431 3	N	-0-	-0-	
11		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	30 1	1325 3	N	-0-	-0-	
12		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	30 1	1348 3	N	-0-	-0-	
01		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	31 1	1355 3	N	-0-	-0-	
02		1260 N	1200	-0-	-60	-0-	27 1	1173 3	N	-0-	-0-	
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30 1	1345 3	N	-0-	-0-	
-----												
NALER, MAE C.		WELL #:		13	RRCID ->	200726	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7756 - 8340
10		3906 X	3392	-0-	-514	-0-	75 1	3317 3	N	-0-	-0-	
11		3780 X	2860	-0-	-920	-0-	63 1	2797 3	N	-0-	-0-	
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	55 1	2485 3	N	-0-	-0-	
01		3379 X	2052	-0-	-1327	-0-	45 1	2007 3	N	-0-	-0-	
02		3052 X	1168	-0-	-1884	-0-	26 1	1142 3	N	-0-	-0-	
03		3379 X	2693	-0-	-686	-0-	59 1	2634 3	N	-0-	-0-	
-----												
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	200778	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7794 - 8470
10		5611 X	5477	-0-	-134	-0-	121 1	5355 3	Y	1	14	
							1 9					
11		5430 X	5243	-0-	-187	-0-	115 1	5128 3	Y	-0-	14	
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	103 1	4619 3	Y	-0-	14	
01		5487 X	5431	-0-	-56	-0-	120 1	5311 3	Y	-0-	14	
02		4956 X	4597	-0-	-359	-0-	101 1	4496 3	Y	-0-	14	
03		5487 X	4852	-0-	-635	-0-	106 1	4746 3	Y	-0-	14	
-----												
MEEKINS-MAYS		WELL #:		1	RRCID ->	200889	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	6890 - 7118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
TRINITY INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	200890	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	7206 - 7484
10		3875 X	3663	-0-	-212	-0-	128 1	3535 2	N	-0-	-0-	
11		3600 X	3494	-0-	-106	-0-	124 1	3370 2	N	-0-	-0-	
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	129 1	3429 2	N	-0-	-0-	
01		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	129 1	3449 2	N	-0-	-0-	
02		3388 X	3083	-0-	-305	-0-	112 1	2971 2	N	-0-	-0-	
03		3658 X	3422	-0-	-236	-0-	126 1	3296 2	N	-0-	-0-	
-----												
STYROCHEM		WELL #:		1	RRCID ->	200891	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7054 - 7334
10		4805 X	4171	-0-	-634	-0-	149 1	4022 2	N	-0-	-0-	
11		4710 X	4591	-0-	-119	-0-	164 1	4427 2	N	-0-	-0-	
12		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	150 1	4121 2	N	-0-	-0-	
01		4867 X	4432	-0-	-435	-0-	158 1	4274 2	N	-0-	-0-	
02		4284 X	4042	-0-	-242	-0-	142 1	3900 2	N	-0-	-0-	
03		4743 X	4360	-0-	-383	-0-	157 1	4203 2	N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
TODD SOUTH				WELL #:	2	RRCID ->	200892	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	7006 - 7240					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	2	N	-0-					-0-
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1931	2	N	-0-					-0-
-----																		
CRANZ				WELL #:	2	RRCID ->	200897	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7730 - 9408					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
JARVIS-COHEN				WELL #:	2	RRCID ->	200898	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7053 - 7298					
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	-0-	54	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	-0-	47	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	-0-	49	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	-0-	45	1	1139	2	N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	2	N	-0-					-0-
-----																		
VISTA MANUFACTURING				WELL #:	6	RRCID ->	200899	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7858 - 8546					
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1789	2	Y	17					17
								19	9									
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1857	2	Y	3					20
								3	9									
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					20
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					20
03	1953	N	1308	-0-	-645	-0-	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					20
-----																		
CHAPEL HILL				WELL #:	G 1	RRCID ->	200900	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	6848 - 7076					
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CHAPEL HILL				WELL #:	G 2	RRCID ->	200904	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7238 - 7470					
10	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	-0-	164	1	4405	2	N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4481	2	N	-0-					-0-
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3700	2	N	-0-					-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	2	N	-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	2	N	-0-
12		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	-0-	49	1	1295	2	N	-0-
01		1705 N	1262	-0-	-443	-0-	-0-	45	1	1217	2	N	-0-
02		1372 N	1063	-0-	-309	-0-	-0-	38	1	1025	2	N	-0-
*03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	N	-0-
-----													
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538													
10		1488 N	1186	-0-	-302	-0-	-0-	43	1	1143	2	N	-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	N	-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	N	-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1322	2	N	-0-
02		1344 N	1160	-0-	-184	-0-	-0-	42	1	1118	2	N	-0-
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	2	N	-0-
-----													
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942													
10		6603 X	6339	-0-	-264	-0-	-0-	222	1	6117	2	N	-0-
11		6390 X	6027	-0-	-363	-0-	-0-	213	1	5814	2	N	-0-
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	5573	2	N	-0-
01		6138 X	5281	-0-	-857	-0-	-0-	191	1	5090	2	N	-0-
02		5544 X	5317	-0-	-227	-0-	-0-	194	1	5123	2	N	-0-
03		6138 X	5852	-0-	-286	-0-	-0-	202	1	5650	2	N	-0-
-----													
OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984													
10		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	21
								23	9				36
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	1
								1	9				1
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2339	3	Y	-0-
01		2387 N	2360	-0-	-27	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	Y	13
								14	9				13
03		2387 N	2374	-0-	-13	-0-	-0-	51	1	2297	3	Y	24
								26	9				37
-----													
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322													
10		2954 N	2937	-0-	-17	-0-	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-
11		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	3	Y	-0-
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3129	3	Y	-0-
01		3131 X	3075	-0-	-56	-0-	-0-	100	1	2975	3	Y	-0-
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2878	3	Y	-0-
03		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	-0-	96	1	2890	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BONDS RANCH				WELL #: E 2H	RRCID -> 201040	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 7078	PERF. 7801	- 8308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NANCE				WELL #: C 2	RRCID -> 201041	COMPL. DATE 04/03/2004	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 7192	- 7444						
10	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	52 1	1418 2	N	-0-		-0-				-0-
11	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	49 1	1307 2	N	-0-		-0-				-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	52 1	1380 2	N	-0-		-0-				-0-
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	47 1	1268 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	40 1	1066 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	48 1	1352 2	N	-0-		-0-				-0-
-----															
NICHOLSON				WELL #: 9	RRCID -> 201046	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8008	- 8418						
10	8432 X	7726	-0-	-706	-0-	322 1	7404 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	8040 X	7270	-0-	-770	-0-	289 1	6981 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	304 1	6770 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	8525 X	7787	-0-	-738	-0-	346 1	7441 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	7700 X	6355	-0-	-1345	-0-	314 1	6041 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	7719 X	5948	-0-	-1771	-0-	208 1	5740 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
YOUNG, W. C. "BILL"				WELL #: 5	RRCID -> 201061	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 6683	- 7146						
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	26 1	1165 3	Y	22	37	1				5
11	1200 N	958	-0-	-242	-0-	21 1	936 3	Y	1	1	1				5
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	30 1	888 3	Y	-0-						5
01	1209 N	819	-0-	-390	-0-	18 1	801 3	Y	-0-						5
02	896 N	659	-0-	-237	-0-	14 1	645 3	Y	-0-						5
03	930 N	719	-0-	-211	-0-	23 1	696 3	Y	-0-						5
-----															
MILLER, WILLIAM "D"				WELL #: 3	RRCID -> 201063	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7042	- 7446						
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	75 1	2206 3	Y	-0-						87
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	77 1	2296 3	Y	-0-						87
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	64 1	1942 3	Y	7						94
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	74 1	2222 3	Y	-0-						94
02	2212 N	1147	-0-	-1065	-0-	37 1	1110 3	Y	-0-						94
03	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	63 1	1860 3	Y	5						99
-----															
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 201069	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7460	- 7970						
10	5735 X	5430	-0-	-305	-0-	140 1	5290 2	N	-0-						-0-
11	5550 X	5274	-0-	-276	-0-	197 1	5077 2	N	-0-						-0-
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	201 1	5314 2	N	-0-						-0-
01	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	193 1	5112 2	N	-0-						-0-
02	4984 X	4756	-0-	-228	-0-	180 1	4576 2	N	-0-						-0-
03	5518 X	5203	-0-	-315	-0-	196 1	5007 2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071										COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7282	-	7706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	52 1	1301 2	N	-0-			-0-				
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	45 1	1146 2	N	-0-			-0-				
12		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	37 1	989 2	N	-0-			-0-				
01		1364 N	757	-0-	-607	-0-	28 1	729 2	N	-0-			-0-				
02		1120 N	689	-0-	-431	-0-	26 1	663 2	N	-0-			-0-				
03		1023 N	648	-0-	-375	-0-	24 1	624 2	N	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202										COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7495	-	8050
10		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	64 1	2841 3	N	-0-			-0-				
11		2910 X	2850	-0-	-60	-0-	63 1	2787 3	N	-0-			-0-				
12		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	64 1	2855 3	N	-0-			-0-				
01		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	64 1	2823 3	N	-0-			-0-				
02		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	57 1	2512 3	N	-0-			-0-				
03		2883 N	2874	-0-	-9	-0-	64 1	2810 3	N	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203										COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7484	-	8081
10		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	32 1	1406 3	Y	-0-			-0-				
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	34 1	1515 3	Y	-0-			-0-				
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	33 1	1480 3	Y	-0-			-0-				
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	36 1	1565 3	Y	-0-			-0-				
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	37 1	1661 3	Y	-0-			-0-				
*03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	44 1	1977 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204										COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7458	-	8050
10		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	65 1	2869 3	Y	-0-			-0-				
11		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	61 1	2744 3	Y	-0-			-0-				
12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	63 1	2813 3	Y	-0-			-0-				
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	61 1	2701 3	Y	-0-			-0-				
02		2380 N	2305	-0-	-75	-0-	51 1	2254 3	Y	-0-			-0-				
03		2635 N	2493	-0-	-142	-0-	54 1	2439 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207										COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7450	-	7880
10		2790 X	2093	-0-	-697	-0-	46 1	2047 3	N	-0-			-0-				
11		2700 X	2005	-0-	-695	-0-	44 1	1961 3	N	-0-			-0-				
12		2325 N	2021	-0-	-304	-0-	45 1	1976 3	N	-0-			-0-				
01		2108 N	2007	-0-	-101	-0-	44 1	1963 3	N	-0-			-0-				
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	48 1	2113 3	N	-0-			-0-				
*03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	46 1	2076 3	N	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208										COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8455	-	9832
10		5022 X	4986	-0-	-36	-0-	110 1	4876 3	N	-0-			-0-				
11		4860 X	4786	-0-	-74	-0-	105 1	4681 3	N	-0-			-0-				
12		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	109 1	4903 3	N	-0-			-0-				
01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	110 1	4880 3	N	-0-			-0-				
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	101 1	4511 3	N	-0-			-0-				
*03		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	114 1	5076 3	N	-0-			-0-				
-----																	
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209										COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7614	-	8131
10		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	61 1	2707 3	N	-0-			-0-				
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	58 1	2602 3	N	-0-			-0-				
12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	63 1	2821 3	N	-0-			-0-				
01		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	61 1	2696 3	N	-0-			-0-				
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	51 1	2292 3	N	-0-			-0-				
*03		3100 N	3252	-0-	152	152	72 1	3180 3	N	-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #: 10		RRCID -> 201210		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	97 1	4290 3	N	-0-	-0-	
11	4320 X	4144	-0-	-176	-0-	91 1	4053 3	N	-0-	-0-	
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	93 1	4141 3	N	-0-	-0-	
01	4340 X	4319	-0-	-21	-0-	96 1	4223 3	N	-0-	-0-	
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	87 1	3861 3	N	-0-	-0-	
03	4340 X	4330	-0-	-10	-0-	95 1	4235 3	N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #: 13		RRCID -> 201212		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022		
10	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	26 1	1165 3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	25 1	1123 3	N	-0-	-0-	
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	28 1	1249 3	N	-0-	-0-	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29 1	1283 3	N	-0-	-0-	
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24 1	1106 3	N	-0-	-0-	
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	28 1	1245 3	N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #: 14		RRCID -> 201300		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080		
10	2852 N	2723	-0-	-129	-0-	60 1	2663 3	N	-0-	-0-	
11	2730 N	2616	-0-	-114	-0-	58 1	2558 3	N	-0-	-0-	
12	2728 N	2715	-0-	-13	-0-	60 1	2655 3	N	-0-	-0-	
01	2728 N	58	-0-	-2670	-0-	58 1		N	-0-	-0-	
02	2436 N	2366	-0-	-70	-0-	52 1	2314 3	N	-0-	-0-	
03	2728 N	57	-0-	-2671	-0-	57 1		N	-0-	-0-	
-----											
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #: 7		RRCID -> 201455		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642		
10	4402 X	3993	-0-	-409	-0-	130 1	3863 3	N	-0-	3	
11	4260 X	3882	-0-	-378	-0-	125 1	3757 3	N	-0-	3	
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	128 1	3830 3	N	-0-	3	
01	4061 X	3982	-0-	-79	-0-	130 1	3852 3	N	-0-	3	
02	3612 X	3416	-0-	-196	-0-	111 1	3305 3	N	-0-	3	
03	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	119 1	3558 3	N	-0-	3	
-----											
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 201456		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712		
10	7750 X	7198	-0-	-552	-0-	235 1	6963 3	N	-0-	-0-	
11	7500 X	6836	-0-	-664	-0-	222 1	6614 3	N	-0-	-0-	
12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	238 1	7130 3	N	-0-	-0-	
01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	237 1	7036 3	N	-0-	-0-	
02	6524 X	6147	-0-	-377	-0-	199 1	5948 3	N	-0-	-0-	
*03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	242 1	7217 3	N	-0-	-0-	
-----											
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #: 9		RRCID -> 201457		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710		
10	6851 X	6463	-0-	-388	-0-	211 1	6252 3	N	-0-	22	
11	6630 X	6170	-0-	-460	-0-	200 1	5970 3	N	-0-	22	
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	203 1	6077 3	N	-0-	22	
01	6510 X	6379	-0-	-131	-0-	208 1	6171 3	N	-0-	22	
02	5824 X	5529	-0-	-295	-0-	179 1	5350 3	N	-0-	22	
03	6448 X	5114	-0-	-1334	-0-	166 1	4948 3	N	-0-	22	
-----											
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #: 8		RRCID -> 201458		COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690		
10	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	115 1	3406 3	N	-0-	-0-	
11	3540 X	3261	-0-	-279	-0-	106 1	3155 3	N	-0-	-0-	
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	108 1	3260 3	N	-0-	-0-	
01	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	112 1	3335 3	N	-0-	-0-	
02	3164 X	3062	-0-	-102	-0-	99 1	2963 3	N	-0-	-0-	
03	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	102 1	3060 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	67 1	1972 3	Y	5				32
							6 9							
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	64 1	1906 3	Y	-0-				32
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	63 1	1900 3	Y	-0-				32
01		2046 N	2034	-0-	-12	-0-	66 1	1968 3	Y	-0-				32
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	61 1	1811 3	Y	-0-				32
*03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	65 1	1948 3	Y	5				37
							6 9							
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464														
10		13268 X	11579	-0-	-1689	-0-	255 1	11293 3	Y	28	65 1			5
							31 9							
11		12840 X	10974	-0-	-1866	-0-	354 1	10618 3	Y	2	2 1			5
							2 9							
12		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	357 1	10700 3	Y	-0-				5
01		10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	345 1	10275 3	Y	-0-				5
02		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	307 1	9186 3	Y	-0-				5
*03		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	337 1	10089 3	Y	-0-				5
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795														
10		24366 X	23682	-0-	-684	-0-	916 1	22766 2	N	-0-				-0-
11		23400 X	22310	-0-	-1090	-0-	835 1	21475 2	N	-0-				-0-
12		22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	814 1	21530 2	N	-0-				-0-
01		22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	837 1	22102 2	N	-0-				-0-
02		21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	806 1	20463 2	N	-0-				-0-
*03		23442 X	23442	-0-	-0-	-0-	882 1	22560 2	N	-0-				-0-
ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680														
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	632 1	1259 3	Y	18				92
							20 9							
11		960 N	688	-0-	-272	-0-	574 1	114 3	Y	-0-				92
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	597 1	240 3	Y	30				122
							33 9							
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	627 1	1138 3	Y	5				127
							6 9							
02		644 N	420	-0-	-224	-0-	216 1	204 3	Y	-0-				127
03		868 N	229	-0-	-639	-0-	228 1	1 9	Y	1	49 1			79
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698														
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	111 1	3286 3	N	-0-				124
11		3270 X	3235	-0-	-35	-0-	105 1	3130 3	N	-0-				124
12		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	92 1	2774 3	N	-0-				124
01		3224 X	2763	-0-	-461	-0-	89 1	2674 3	N	-0-				124
02		2912 X	2596	-0-	-316	-0-	84 1	2512 3	N	-0-				124
03		3224 X	3177	-0-	-47	-0-	103 1	3074 3	N	-0-				124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
10		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		107	1	4738	3	Y	62	108	1	74
								68	9							
11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		102	1	4572	3	Y	11			85
								12	9							
12		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		109	1	4891	3	Y	2			87
								2	9							
01		4836 X	4704	-0-	-132	-0-		103	1	4601	3	Y	-0-			87
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		101	1	4503	3	Y	-0-			87
*03		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-		109	1	4836	3	Y	15			102
								17	9							
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097																
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		70	1	2101	3	Y	36			81
								40	9							
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		59	1	1772	3	Y	11			92
								12	9							
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		58	1	1745	3	Y	31			123
								34	9							
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		63	1	1863	3	Y	21			144
								23	9							
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		54	1	1597	3	Y	25			169
								28	9							
*03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		53	1	1593	3	Y	7	114	1	62
								8	9							
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838																
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		174	1	6566	2	N	-0-			-0-
11		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		146	1	5694	2	N	-0-			-0-
12		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		133	1	5353	2	N	-0-			-0-
01		7843 X	6748	-0-	-1095	-0-		164	1	6584	2	N	-0-			-0-
02		6664 X	5570	-0-	-1094	-0-		141	1	5429	2	N	-0-			-0-
03		6727 X	6494	-0-	-233	-0-		163	1	6331	2	N	-0-			-0-
LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408																
10		11904 X	11042	-0-	-862	-0-		460	1	10582	2	N	-0-			-0-
11		10680 X	10135	-0-	-545	-0-		253	1	9882	2	N	-0-			-0-
12		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-		250	1	10046	2	N	-0-			-0-
01		10974 X	10118	-0-	-856	-0-		246	1	9872	2	N	-0-			-0-
02		9968 X	8998	-0-	-970	-0-		227	1	8771	2	N	-0-			-0-
03		11036 X	9936	-0-	-1100	-0-		249	1	9687	2	N	-0-			-0-
ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004																
10		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-		179	1	7920	3	Y	-0-			10
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-		171	1	7645	3	Y	-0-			10
12		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		156	1	6965	3	Y	-0-			10
01		8246 X	7530	-0-	-716	-0-		167	1	7363	3	Y	-0-			10
02		7448 X	6581	-0-	-867	-0-		144	1	6429	3	Y	7	17	1	-0-
								8	9							
03		8091 X	7028	-0-	-1063	-0-		154	1	6865	3	Y	8	1	1	7
								9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	91 1	3430 2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2999	-0-	-91	-0-	112 1	2887 2	N	-0-			-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	96 1	2529 2	N	-0-			-0-
01		3379 X	2629	-0-	-750	-0-	96 1	2533 2	N	-0-			-0-
02		3052 X	2401	-0-	-651	-0-	91 1	2310 2	N	-0-			-0-
03		3379 X	2012	-0-	-1367	-0-	76 1	1936 2	N	-0-			-0-
-----													
LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405													
10		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	107 1	4735 3	Y	-0-			-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	103 1	4569 3	Y	-0-			-0-
12		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	100 1	4463 3	Y	-0-			-0-
01		4836 X	4524	-0-	-312	-0-	100 1	4424 3	Y	-0-			-0-
02		4368 X	3971	-0-	-397	-0-	87 1	3884 3	Y	-0-			-0-
03		4836 X	4550	-0-	-286	-0-	99 1	4451 3	Y	-0-			-0-
-----													
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253													
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	119 1	6344 2	N	-0-			-0-
11		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	108 1	6104 2	N	-0-			-0-
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	105 1	6243 2	N	-0-			-0-
01		6386 X	6189	-0-	-197	-0-	106 1	6083 2	N	-0-			-0-
02		5768 X	5527	-0-	-241	-0-	96 1	5431 2	N	-0-			-0-
03		6386 X	6031	-0-	-355	-0-	106 1	5925 2	N	-0-			-0-
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460													
10		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	310 1	11715 2	N	-0-			-0-
11		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	449 1	11559 2	N	-0-			-0-
12		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	419 1	11075 2	N	-0-			-0-
01		12586 X	12119	-0-	-467	-0-	442 1	11677 2	N	-0-			-0-
02		11256 X	10729	-0-	-527	-0-	406 1	10323 2	N	-0-			-0-
03		12400 X	11837	-0-	-563	-0-	446 1	11391 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487													
10		5704 X	5201	-0-	-503	-0-	15 1	5186 3	N	-0-			-0-
11		5430 X	4988	-0-	-442	-0-	15 1	4973 3	N	-0-			-0-
12		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	15 1	5168 3	N	-0-			-0-
01		5270 X	4944	-0-	-326	-0-	15 1	4929 3	N	-0-			-0-
02		4760 X	4390	-0-	-370	-0-	14 1	4376 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	5011	-0-	-197	-0-	15 1	4996 3	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260													
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	69 1	3042 3	N	-0-			-0-
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	66 1	2931 3	N	-0-			-0-
12		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	56 1	2522 3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2239	-0-	-892	-0-	50 1	2189 3	N	-0-			-0-
02		2828 X	2406	-0-	-422	-0-	52 1	2354 3	N	-0-			-0-
03		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	66 1	2909 3	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442													
10		2976 X	2781	-0-	-195	-0-	61 1	2720 3	N	-0-			-0-
11		2880 X	2814	-0-	-66	-0-	61 1	2753 3	N	-0-			-0-
12		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	65 1	2898 3	N	-0-			-0-
01		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	61 1	2721 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2827	-0-	27	27	62 1	2765 3	N	-0-			-0-
*03		2773 N	2746	-0-	-27	-0-	60 1	2686 3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	165	1	7283	3	Y	-0-	3
11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	233	1	6978	3	Y	-0-	3
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	232	1	6970	3	Y	-0-	3
01	7471 X	6973	-0-	-498	-0-	226	1	6744	3	Y	3	6
						3	9					
02	6748 X	5840	-0-	-908	-0-	189	1	5643	3	Y	7	13
						8	9					
03	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	228	1	6814	3	Y	-0-	13

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

10	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5160	3	Y	-0-	5
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	171	1	5092	3	Y	3	8
						3	9					
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	170	1	5108	3	Y	-0-	8
01	5177 X	5164	-0-	-13	-0-	167	1	4990	3	Y	6	14
						7	9					
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	151	1	4523	3	Y	10	24
						11	9					
03	5177 X	5095	-0-	-82	-0-	165	1	4929	3	Y	1	23
						1	9					

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

10	2759 N	2642	-0-	-117	-0-	87	1	2555	3	Y	-0-	-0-
11	2670 N	2537	-0-	-133	-0-	82	1	2455	3	Y	-0-	-0-
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	84	1	2530	3	Y	-0-	-0-
01	2604 N	2383	-0-	-221	-0-	78	1	2305	3	Y	-0-	-0-
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	Y	-0-	-0-
03	2604 N	2069	-0-	-535	-0-	67	1	2002	3	Y	-0-	-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8275 - 10370

10	9579 X	9460	-0-	-119	-0-	208	1	9239	3	Y	12	55
						13	9					
11	9180 X	8955	-0-	-225	-0-	196	1	8749	3	Y	9	64
						10	9					
12	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	195	1	8723	3	Y	8	72
						9	9					
*01	9424 X	9292	-0-	-132	-0-	204	1	9059	3	Y	26	98
						29	9					
*02	8512 X	7876	-0-	-636	-0-	172	1	7704	3	Y	-0-	2
03	9424 X	8827	-0-	-597	-0-	193	1	8627	3	Y	6	5
						7	9				96 1	
											3 1	

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	Y	-0-	-0-
11	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-	-0-
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	90	1	2706	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	4340	-0-	1240	1240	142	1	4198	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	5199	-0-	2399	2399	169	1	5030	3	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	3936	-0-	836	4475	128	1	3808	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	86	1	3813	3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3821	-0-	-19	-0-	83	1	3738	3	Y	-0-	-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	85	1	3797	3	Y	-0-	-0-
01	3844 X	3766	-0-	-78	-0-	83	1	3683	3	Y	-0-	-0-
02	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	74	1	3338	3	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	82	1	3646	3	Y	-0-	-0-
-----												
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188												
10	2232 X	1498	-0-	-734	-0-	33	1	1465	3	Y	-0-	8
11	2040 X	855	-0-	-1185	-0-	28	1	827	3	Y	-0-	8
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-	8
01	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	46	1	1383	3	Y	-0-	8
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	3	Y	-0-	8
03	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	43	1	1275	3	Y	9	17
-----												
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053												
10	8494 X	2707	-0-	-5787	-0-	70	1	2637	2	N	-0-	-0-
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	135	1	5262	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	5372	-0-	5372	5372	925	1	4447	2	N	-0-	-0-
01	T. A.	6120	-0-	6120	11492	223	1	5897	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	6276	-0-	6276	17768	813	1	5463	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	6699	-0-	6699	24467	845	1	5854	2	N	-0-	-0-
-----												
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274												
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	40	1	1798	3	Y	28	68 1
11	2190 N	1715	-0-	-475	-0-	37	1	1676	3	Y	2	2 1
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	38	1	1677	3	Y	-0-	-0-
02	1596 N	1235	-0-	-361	-0-	27	1	1208	3	Y	-0-	-0-
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	Y	12	12
-----												
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110												
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	N	-0-	-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	N	-0-	-0-
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	53	1	2335	3	N	-0-	-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	N	-0-	-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	48	1	2120	3	N	-0-	-0-
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	58	1	2572	3	N	-0-	-0-
-----												
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		8587 X	7958	-0-	-629	-0-	176 1	7782 3	N		-0-	-0-
11		8400 X	7300	-0-	-1100	-0-	160 1	7140 3	N		-0-	-0-
12		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	160 1	7139 3	N		-0-	-0-
01		8525 X	7003	-0-	-1522	-0-	155 1	6848 3	N		-0-	-0-
02		7700 X	6285	-0-	-1415	-0-	138 1	6147 3	N		-0-	-0-
03		7967 X	6574	-0-	-1393	-0-	144 1	6430 3	N		-0-	-0-
-----												
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595												
10		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1144 1	5577 3	N		27	76
							30 9					
11		7920 X	4784	-0-	-3136	-0-	1035 1	3707 3	N		38	114
							42 9					
12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	894 1	3903 3	N		30	144
							33 9					
01		6324 X	5206	-0-	-1118	-0-	1083 1	4106 3	N		15	159
							17 9					
02		5712 X	5264	-0-	-448	-0-	1001 1	4223 3	N		36	195
							40 9					
03		6324 X	5762	-0-	-562	-0-	1106 1	4625 3	N		28	223
							31 9					
-----												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111												
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	7 1	189 3	Y		-0-	23
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 3	Y		-0-	23
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y		-0-	23
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 3	Y		-0-	23
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y		-0-	23
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	Y		-0-	23
-----												
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368												
10		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	279 1	10534 2	N		-0-	-0-
11		10350 X	10303	-0-	-47	-0-	257 1	10046 2	N		-0-	-0-
12		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	359 1	9508 2	N		-0-	-0-
01		11284 X	8890	-0-	-2394	-0-	324 1	8566 2	N		-0-	-0-
02		10108 X	9971	-0-	-137	-0-	378 1	9593 2	N		-0-	-0-
03		10819 X	10790	-0-	-29	-0-	406 1	10384 2	N		-0-	-0-
-----												
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440												
10		7130 X	7101	-0-	-29	-0-	131 1	6970 2	N		-0-	-0-
11		6810 X	6768	-0-	-42	-0-	118 1	6650 2	N		-0-	-0-
12		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	114 1	6772 2	N		-0-	-0-
01		6944 X	6892	-0-	-52	-0-	118 1	6774 2	N		-0-	-0-
02		6272 X	6161	-0-	-111	-0-	107 1	6054 2	N		-0-	-0-
03		6944 X	6865	-0-	-79	-0-	121 1	6744 2	N		-0-	-0-
-----												
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560												
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	50 1	1457 3	N		-0-	-0-
11		2070 N	1612	-0-	-458	-0-	52 1	1560 3	N		-0-	-0-
12		1612 N	883	-0-	-729	-0-	29 1	854 3	N		-0-	-0-
01		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	49 1	1461 3	N		-0-	-0-
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	57 1	1704 3	N		-0-	-0-
*03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	66 1	1985 3	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	201815	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7181 - 7614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:		9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8063 - 8743			
10	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	94	1	4159	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	82	1	3666	3	Y	-0-			-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	79	1	3527	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	3356	-0-	-1232	-0-	74	1	3282	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3272	-0-	-732	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	87	1	3849	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W.		WELL #:		10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7900 - 10605			
10	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	413	1	10258	2	N	-0-			-0-
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	392	1	10091	2	N	-0-			-0-
12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	388	1	10264	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	360	1	9519	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	8431	-0-	-1341	-0-	319	1	8112	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9226	-0-	-1593	-0-	347	1	8879	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	201823	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8600 - 9900			
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	112	1	4954	3	Y	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	111	1	4950	3	Y	-0-			-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	109	1	4867	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	111	1	4922	3	Y	-0-			-0-
02	4704	X	4387	-0-	-317	-0-	96	1	4291	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	109	1	4847	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	201824	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7212 - 7610			
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	150	1	3724	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	136	1	3506	2	N	-0-			-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	124	1	3271	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2753	-0-	-803	-0-	104	1	2649	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2827	-0-	-1048	-0-	106	1	2721	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201825	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7294 - 7688			
10	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	128	1	3172	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	117	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	105	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1810	-0-	-1158	-0-	69	1	1741	2	N	-0-			-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	127	1	3241	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		19	RRCID ->	201885	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8580 - 11410			
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	194	1	5718	3	N	-0-			-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	237	1	7068	3	N	-0-			-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	229	1	6864	3	N	-0-			-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	241	1	7176	3	N	-0-			-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	209	1	6253	3	N	-0-			-0-
*03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	254	1	7575	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10044 X	9169	-0-	-875	-0-	236 1	8933 2	N	-0-		-0-
11		9720 X	8669	-0-	-1051	-0-	216 1	8453 2	N	-0-		-0-
12		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	197 1	7909 2	N	-0-		-0-
01		9889 X	9178	-0-	-711	-0-	223 1	8955 2	N	-0-		-0-
02		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	222 1	8557 2	N	-0-		-0-
*03		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	254 1	9849 2	N	-0-		-0-
-----												
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125												
10		3131 X	2756	-0-	-375	-0-	119 1	2637 3	N	-0-		50
11		3690 X	2519	-0-	-1171	-0-	108 1	2411 3	N	-0-		50
12		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	115 1	2580 3	N	-0-		50
01		4278 X	2678	-0-	-1600	-0-	115 1	2563 3	N	-0-		50
02		3108 X	2059	-0-	-1049	-0-	87 1	1957 3	N	14		64
							15 9					
03		2759 X	2374	-0-	-385	-0-	101 1	2262 3	N	10		74
							11 9					
-----												
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650												
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	176 1	5211 3	N	-0-		-0-
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	166 1	4953 3	N	-0-		-0-
12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	159 1	4772 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	5031	-0-	-580	-0-	164 1	4867 3	N	-0-		-0-
02		4984 X	4576	-0-	-408	-0-	148 1	4428 3	N	-0-		-0-
03		5394 X	4731	-0-	-663	-0-	153 1	4578 3	N	-0-		-0-
-----												
BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370												
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1564 3	18 9	Y	16		104
11		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1416 3	23 9	Y	21		125
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 3	19 9	Y	17		142
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1436 3	32 9	Y	29		171
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2082 3	29 9	Y	26		197
*03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1442 3	20 9	Y	18		215
-----												
BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452												
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1284 3	28 9	N	25		91
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1340 3	15 9	N	14		105
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1480 3	34 9	N	31		136
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298 3	17 9	N	15		151
02		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1230 3	26 9	N	24		175
03		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1324 3	31 9	N	28		203
-----												
BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388												
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1508 3	30 9	N	27		142
11		1770 N	1436	-0-	-334	-0-	1406 3	30 9	N	27		169
12		1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1132 3	23 9	N	21		190
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1636 3	26 9	N	24		214
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1438 3	20 9	N	18		232
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356 3	17 9	N	15		247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1447	3	Y	1			48
						1	9							
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	16			64
						18	9							
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	5			69
						6	9							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	12			81
						13	9							
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	27	1	1217	3	Y	4			85
						4	9							
03	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	29	1	1306	3	Y	5			90
						6	9							

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

10	3813 X	3809	-0-	-4	-0-	1183	1	2626	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3660	-0-	-30	-0-	1108	1	2552	2	N	-0-			-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	784	1	1855	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	2882	-0-	-931	-0-	791	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	3444 X	2556	-0-	-888	-0-	713	1	1843	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	809	1	2658	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	293	1	6719	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	6702	-0-	-168	-0-	267	1	6435	2	N	-0-			-0-
12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	323	1	7193	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	5633	-0-	-1497	-0-	250	1	5383	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6239	-0-	-201	-0-	309	1	5930	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	5672	-0-	-1458	-0-	198	1	5474	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	476	1	3918	2	N	-0-			-0-
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	463	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	409	1	3988	2	N	-0-			-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	406	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	379	1	3226	2	N	-0-			-0-
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	418	1	3862	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

10	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-			45
11	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	56	1	2500	3	Y	5			50
						6	9							
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	10			60
						11	9							
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	59	1	2595	3	Y	15			75
						17	9							
02	2380 N	1104	-0-	-1276	-0-	24	1	1068	3	Y	11			86
						12	9							
*03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	61	1	2741	3	Y	13	80	1	19
						14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2604 N	2368	-0-	-236	-0-	85	1	2283	2	N	-0-
11		2340 N	2228	-0-	-112	-0-	80	1	2148	2	N	-0-
12		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	84	1	2254	2	N	-0-
01		2356 N	2175	-0-	-181	-0-	77	1	2098	2	N	-0-
02		2072 N	1908	-0-	-164	-0-	68	1	1840	2	N	-0-
03		2325 N	2213	-0-	-112	-0-	77	1	2136	2	N	-0-
-----												
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006												
10		2697 X	2604	-0-	-93	-0-	67	1	2537	2	N	-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	565	1	2820	2	N	-0-
12		2697 X	1321	-0-	-1376	-0-	32	1	1289	2	N	-0-
01		2697 X	2230	-0-	-467	-0-	54	1	2176	2	N	-0-
02		2436 X	839	-0-	-1597	-0-	353	1	486	2	N	-0-
03		2697 X	1826	-0-	-871	-0-	541	1	1285	2	N	-0-
-----												
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314												
10		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	840	1	3358	2	N	-0-
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	758	1	3282	2	N	-0-
12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	791	1	2527	2	N	-0-
01		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	898	1	3337	2	N	-0-
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	734	1	3191	2	N	-0-
*03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	897	1	3453	2	N	-0-
-----												
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975												
10		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	387	1	11445	3	N	11
							12	9				121
11		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	342	1	10206	3	N	26
							29	9				147
12		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	300	1	9016	3	N	2
							2	9				149
01		11656 X	9613	-0-	-2043	-0-	311	1	9244	3	N	53
							58	9				202
02		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	341	1	10211	3	N	34
							37	9			193 1	43
03		11656 X	11402	-0-	-254	-0-	368	1	11002	3	N	29
							32	9				72
-----												
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450												
10		8184 X	7624	-0-	-560	-0-	197	1	7427	2	N	-0-
11		7920 X	7341	-0-	-579	-0-	183	1	7158	2	N	-0-
12		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	190	1	7644	2	N	-0-
01		8215 X	7924	-0-	-291	-0-	193	1	7731	2	N	-0-
02		7420 X	6801	-0-	-619	-0-	172	1	6629	2	N	-0-
03		7843 X	7644	-0-	-199	-0-	192	1	7452	2	N	-0-
-----												
BLITMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900												
10		5766 X	5055	-0-	-711	-0-	198	1	4857	2	N	-0-
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	188	1	4599	2	N	-0-
12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	148	1	3655	2	N	-0-
01		5053 X	4365	-0-	-688	-0-	177	1	4188	2	N	-0-
02		4620 X	3921	-0-	-699	-0-	167	1	3754	2	N	-0-
03		5053 X	4130	-0-	-923	-0-	185	1	3945	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	114	1	2792	2	N	-0-			-0-
11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	108	1	2656	2	N	-0-			-0-
12		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	106	1	2610	2	N	-0-			-0-
01		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	109	1	2571	2	N	-0-			-0-
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	N	-0-			-0-
*03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2257	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	N	-0-			-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	27	1	1176	3	N	-0-			-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	1300	3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	25	1	1136	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

10		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	163	1	4800	3	N	-0-			-0-
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	150	1	4472	3	N	-0-			-0-
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	147	1	4428	3	N	-0-			-0-
01		4991 X	4522	-0-	-469	-0-	147	1	4375	3	N	-0-			-0-
02		4508 X	4024	-0-	-484	-0-	130	1	3894	3	N	-0-			-0-
03		4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	117	1	3499	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	3	Y	-0-			16
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	49	1	1464	3	Y	-0-			17
							1	9							
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	53	1	1606	3	Y	-0-			17
01		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	51	1	1504	3	Y	-0-			17
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	3	Y	-0-			17
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	50	1	1488	3	Y	-0-			17

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	115	1	3408	3	N	-0-			-0-
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	106	1	3165	3	N	-0-			-0-
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	3	N	-0-			-0-
01		3689 X	3590	-0-	-99	-0-	117	1	3473	3	N	-0-			-0-
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	111	1	3336	3	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

10		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	109	1	4856	3	N	-0-			25
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	159	1	4759	3	N	-0-			25
12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	155	1	4668	3	N	-0-			25
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	155	1	4623	3	N	-0-			25
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	137	1	4120	3	N	-0-			25
*03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	158	1	4728	3	N	-0-			25



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SMELLEY				WELL #:	1	RRCID ->	202293	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6344 - 6541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SMELLEY				WELL #:	3	RRCID ->	202294	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7120 - 8259	
10	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	593	1	1420	3	N	8		120
						9	9						
11	1980 N	1424	-0-	-556	-0-	587	1	819	3	N	16		136
						18	9						
12	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	584	1	1450	3	N	2		138
						2	9						
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	567	1	1521	3	N	7		145
						8	9						
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	569	1	1419	3	N	6		151
						7	9						
*03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	587	1	1637	3	N	-0-		151
-----													
SYNERGY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202295	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7981 - 9093	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
JEWEL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	202298	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7234 - 7488	
10	1209 N	877	-0-	-332	-0-	36	1	841	2	N	-0-		-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	N	-0-		-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	29	1	864	2	N	-0-		-0-
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	32	1	892	2	N	-0-		-0-
-----													
SCHLUTER				WELL #:	7	RRCID ->	202299	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7666 - 8600	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	3	22	9	N	20		104
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	N	12		116
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	3	17	9	N	15		131
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14		145
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	3	6	9	N	5	47 1	103
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	3	9	9	N	8		111
-----													
SCHLUTER				WELL #:	6	RRCID ->	202300	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7603 - 8523	
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	3	9	9	N	8		174
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	N	8		182
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1535	3	32	9	N	29		211
01	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1427	3	14	9	N	13		224
02	1540 N	1291	-0-	-249	-0-	1279	3	12	9	N	11		235
03	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1411	3	7	9	N	6	122 1	119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1147 X	454	-0-	-693	-0-	14	1	440	2	N	-0-
11		1110 X	637	-0-	-473	-0-	20	1	617	2	N	-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	N	-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-
*03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-
-----												
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540												
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	3	28	9	Y	150
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	163
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	Y	188
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	3	13	9	Y	200
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	3	15	9	Y	214
*03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	3	18	9	Y	37
-----												
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050												
10		3503 X	3199	-0-	-304	-0-	105	1	3094	3	N	-0-
11		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	101	1	3017	3	N	-0-
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	3	N	-0-
01		3100 X	2937	-0-	-163	-0-	96	1	2841	3	N	-0-
02		2800 X	2373	-0-	-427	-0-	77	1	2296	3	N	-0-
03		3100 X	2392	-0-	-708	-0-	78	1	2314	3	N	-0-
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678												
10		2604 X	2588	-0-	-16	-0-	84	1	2504	3	N	23
11		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	3	N	23
12		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	92	1	2757	3	N	23
01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	87	1	2588	3	N	23
02		2492 N	2194	-0-	-298	-0-	71	1	2123	3	N	23
03		2759 N	2326	-0-	-433	-0-	75	1	2251	3	N	23
-----												
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491												
10		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	153	1	5782	2	N	-0-
11		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	136	1	5319	2	N	-0-
12		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	221	1	5839	2	N	-0-
01		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	225	1	5932	2	N	-0-
02		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	208	1	5293	2	N	-0-
*03		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	215	1	5492	2	N	-0-
-----												
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564												
10		961 N	475	-0-	-486	-0-	15	1	460	3	N	151
11		810 N	379	-0-	-431	-0-	13	1	366	3	N	151
12		558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	151
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	N	151
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	151
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	214	1	9492	3	Y	63	105	1	16
11	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	195	1	8719	3	Y	22	3	1	35
12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	212	1	9535	3	Y	56	55	1	36
01	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	218	1	9652	3	Y	38	13	1	61
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	196	1	8764	3	Y	50	1	1	110
*03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	220	1	9848	3	Y	18	96	1	32
-----														
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430														
10	4402 X	3790	-0-	-612	-0-	136	1	3654	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3640	-0-	-620	-0-	131	1	3509	2	N	-0-			-0-
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	156	1	4175	2	N	-0-			-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	151	1	4102	2	N	-0-			-0-
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	135	1	3656	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	138	1	3840	2	N	-0-			-0-
-----														
TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046														
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	9			60
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	10	9	2335	3	Y	8			68
12	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	45	1	2011	3	Y	7			75
01	2356 X	1883	-0-	-473	-0-	42	1	1824	3	Y	15			90
02	2240 X	973	-0-	-1267	-0-	21	1	944	3	Y	7			97
03	2480 X	2065	-0-	-415	-0-	45	1	2012	3	Y	7	87	1	17
-----														
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722														
10	6107 X	5608	-0-	-499	-0-	183	1	5419	3	Y	5			10
11	5910 X	5207	-0-	-703	-0-	167	1	5015	3	Y	23			33
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	159	1	4769	3	Y	1	11	1	23
01	5456 X	4948	-0-	-508	-0-	160	1	4773	3	Y	14	3	1	34
02	4928 X	4540	-0-	-388	-0-	99	1	4437	3	Y	4			38
03	5456 X	4880	-0-	-576	-0-	106	1	4774	3	Y	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1024	1	3684	3	Y	19			96
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	21	9	970	1	Y	16			112
12	2387 X	1627	-0-	-760	-0-	18	9	599	1	Y	14			126
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	15	9			Y	-0-			126
02	2156 X	13	-0-	-2143	-0-	13	3			Y	-0-	91	1	35
03	2387 X	193	-0-	-2194	-0-	6	1	187	3	Y	-0-			35
-----														
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406														
10	19499 X	19215	-0-	-284	-0-	496	1	18719	2	N	-0-			-0-
11	18870 X	18094	-0-	-776	-0-	677	1	17417	2	N	-0-			-0-
12	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	665	1	17602	2	N	-0-			-0-
01	19561 X	18250	-0-	-1311	-0-	666	1	17584	2	N	-0-			-0-
02	17472 X	16440	-0-	-1032	-0-	623	1	15817	2	N	-0-			-0-
03	19220 X	18507	-0-	-713	-0-	697	1	17810	2	N	-0-			-0-
-----														
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620														
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	3	N	4			147
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	4	9	43	1	N	-0-			147
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1905	3	N	23			170
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	25	9	44	1	N	11			181
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	3	N	10			191
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	12	9	38	1	N	5	97	1	99
						11	9	43	1	N				
						6	9	1889	3	N				
-----														
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280														
10	3968 X	3669	-0-	-299	-0-	130	1	3539	2	N	-0-			-0-
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	138	1	3674	2	N	-0-			-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	144	1	3754	2	N	-0-			-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	126	1	3648	2	N	-0-			-0-
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	118	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	119	1	3209	2	N	-0-			-0-
-----														
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301														
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
11	510 X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790														
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	75	1	2833	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2083	-0-	-707	-0-	52	1	2031	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	43	1	1716	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2218	-0-	-665	-0-	54	1	2164	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	56	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2122	-0-	-761	-0-	53	1	2069	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-		177 1	6679 2	N	-0-	-0-		
11		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		157 1	6121 2	N	-0-	-0-		
12		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		155 1	6213 2	N	-0-	-0-		
01		6572 X	5425	-0-	-1147	-0-		132 1	5293 2	N	-0-	-0-		
02		5936 X	4794	-0-	-1142	-0-		121 1	4673 2	N	-0-	-0-		
03		6572 X	5064	-0-	-1508	-0-		127 1	4937 2	N	-0-	-0-		
-----														
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990														
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-		157 1	6947 3	Y	-0-	-0-		
11		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-		146 1	6514 3	Y	-0-	-0-		
12		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-		147 1	6589 3	Y	-0-	-0-		
01		7099 X	6718	-0-	-381	-0-		148 1	6570 3	Y	-0-	-0-		
02		6412 X	6022	-0-	-390	-0-		132 1	5890 3	Y	-0-	-0-		
03		7099 X	6718	-0-	-381	-0-		148 1	6570 3	Y	-0-	-0-		
-----														
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675														
10		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-		209 1	7911 2	N	-0-	-0-		
11		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-		312 1	8030 2	N	-0-	-0-		
12		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-		287 1	7587 2	N	-0-	-0-		
01		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-		288 1	7602 2	N	-0-	-0-		
02		6524 X	6459	-0-	-65	-0-		245 1	6214 2	N	-0-	-0-		
03		7223 X	7056	-0-	-167	-0-		266 1	6790 2	N	-0-	-0-		
-----														
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437														
10		1271 N	1268	-0-	-3	-0-		42 1	1226 3	Y	-0-	5		
11		1230 N	1213	-0-	-17	-0-		39 1	1174 3	Y	-0-	5		
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		39 1	1190 3	Y	-0-	5		
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-		41 1	1198 3	Y	-0-	5		
02		1120 N	1116	-0-	-4	-0-		36 1	1080 3	Y	-0-	5		
03		1240 N	1210	-0-	-30	-0-		39 1	1171 3	Y	-0-	5		
-----														
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207														
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		742 1	860 3	Y	43	79 1	93	
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		47 9	717 1	1028 3	Y	75	111 1	57
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		83 9	746 1	1004 3	Y	10		67
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		11 9	695 1	820 3	Y	23		90
02		476 N	110	-0-	-366	-0-		25 9	3 1	87 3	Y	18		108
*03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		20 9	61 1	1838 3	Y	94	51 1	151
								103 9						
-----														
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363														
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-		212 1	4995 2	N	-0-	-0-		
11		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		214 1	5023 2	N	-0-	-0-		
12		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		189 1	4791 2	N	-0-	-0-		
01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-		194 1	4984 2	N	-0-	-0-		
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		179 1	4555 2	N	-0-	-0-		
*03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		167 1	4351 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	98	1	5206	2	N	-0-			-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	91	1	5111	2	N	-0-			-0-
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	87	1	5139	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4849	-0-	-235	-0-	83	1	4766	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4089	-0-	-503	-0-	71	1	4018	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4498	-0-	-586	-0-	79	1	4419	2	N	-0-			-0-
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005														
10	3844 X	3168	-0-	-676	-0-	941	1	2150	3	Y	70	169	1	87
11	3720 X	2280	-0-	-1440	-0-	770	1	1452	3	Y	53			140
12	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	58	9	763	1	Y	58			198
01	3131 X	2896	-0-	-235	-0-	64	9	898	1	Y	69	186	1	81
02	2828 X	2538	-0-	-290	-0-	76	9	856	1	Y	58			139
03	3131 X	2166	-0-	-965	-0-	64	9	666	1	Y	53			192
						58	9							
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388														
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	162	1	4449	2	N	-0-			-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	133	1	3619	2	N	-0-			-0-
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	122	1	3122	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3369	-0-	-661	-0-	121	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	2580	-0-	-1060	-0-	88	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	2699	-0-	-1331	-0-	98	1	2601	2	N	-0-			-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200														
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	114	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	113	1	4411	2	N	-0-			-0-
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	107	1	4302	2	N	-0-			-0-
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	103	1	4119	2	N	-0-			-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	-0-			-0-
*03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	99	1	3833	2	N	-0-			-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161														
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	127	1	4970	2	N	-0-			-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	124	1	4989	2	N	-0-			-0-
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	129	1	5193	2	N	-0-			-0-
02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	125	1	4808	2	N	-0-			-0-
*03	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-			-0-
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572														
10	3937 X	3711	-0-	-226	-0-	121	1	3590	3	N	-0-			65
11	3810 X	3579	-0-	-231	-0-	116	1	3463	3	N	-0-			65
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	115	1	3448	3	N	-0-			65
01	3627 X	2868	-0-	-759	-0-	93	1	2775	3	N	-0-			65
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	107	1	3189	3	N	-0-			65
03	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	114	1	3394	3	N	-0-			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	-0-			-0-
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	101	1	2660	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2565	-0-	-318	-0-	94	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2492 N	1930	-0-	-562	-0-	73	1	1857	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	65	1	2515	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	449	1	12137	2	N	-0-			-0-
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	412	1	11014	2	N	-0-			-0-
12	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	443	1	11816	2	N	-0-			-0-
01	13206 X	11656	-0-	-1550	-0-	415	1	11241	2	N	-0-			-0-
02	11732 X	9499	-0-	-2233	-0-	340	1	9159	2	N	-0-			-0-
03	12586 X	11427	-0-	-1159	-0-	400	1	11027	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	256	1	7591	3	N	-0-			-0-
11	7410 X	7044	-0-	-366	-0-	228	1	6816	3	N	-0-			-0-
12	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	242	1	7236	3	N	-0-			-0-
01	7285 X	7059	-0-	-226	-0-	230	1	6829	3	N	-0-			-0-
02	6580 X	6380	-0-	-200	-0-	207	1	6173	3	N	-0-			-0-
03	7285 X	7114	-0-	-171	-0-	231	1	6883	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

10	4805 X	4360	-0-	-445	-0-	112	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	4138	-0-	-242	-0-	103	1	4035	2	N	-0-			-0-
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	123	1	4925	2	N	-0-			-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	N	-0-			-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	98	1	3781	2	N	-0-			-0-
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	109	1	4232	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-			7
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-			7
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	Y	-0-			7
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	-0-			7
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	-0-			7
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	3	Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	3	N	-0-			-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	63	1	1855	3	N	-0-			-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	71	1	2150	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	72	1	2123	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1501	-0-	-291	-0-	49	1	1452	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

10	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	133	1	3936	3	N	-0-			-0-
11	4950 X	4377	-0-	-573	-0-	142	1	4235	3	N	-0-			-0-
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	150	1	4501	3	N	-0-			-0-
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	149	1	4429	3	N	-0-			-0-
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	149	1	4462	3	N	-0-			-0-
*03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	169	1	5036	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10323 X	10247	-0-	-76	-0-	368	1	9879	2	N	-0-			-0-
11		9570 X	9247	-0-	-323	-0-	332	1	8915	2	N	-0-			-0-
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	256	1	6818	2	N	-0-			-0-
01		10261 X	7278	-0-	-2983	-0-	258	1	7020	2	N	-0-			-0-
02		9268 X	6639	-0-	-2629	-0-	237	1	6402	2	N	-0-			-0-
03		10261 X	9527	-0-	-734	-0-	331	1	9196	2	N	-0-			-0-
-----															
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148															
10		2077 N	1773	-0-	-304	-0-	64	1	1709	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	1965	-0-	-255	-0-	64	1	1901	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1909	-0-	-354	-0-	65	1	1844	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1329	-0-	-438	-0-	36	1	1293	2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1165	-0-	-683	-0-	41	1	1124	2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1342	-0-	-580	-0-	45	1	1297	2	N	-0-			-0-
-----															
WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747															
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-			8
11		780 N	544	-0-	-236	-0-	17	1	525	3	N	2			10
							2	9							
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	3	N	-0-			10
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	3	N	-0-			10
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	N	-0-			10
03		868 N	849	-0-	-19	-0-	28	1	821	3	N	-0-			10
-----															
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782															
10		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	66	1	1941	3	Y	-0-			9
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	63	1	1867	3	Y	-0-			9
12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-			9
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	3	Y	7			16
							8	9							
02		1764 N	1689	-0-	-75	-0-	55	1	1634	3	Y	-0-			16
03		1953 N	1850	-0-	-103	-0-	59	1	1757	3	Y	31	31	1	16
							34	9							
-----															
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855															
10		9951 X	9943	-0-	-8	-0-	183	1	9760	2	N	-0-			-0-
11		9630 X	9597	-0-	-33	-0-	167	1	9430	2	N	-0-			-0-
12		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	158	1	9368	2	N	-0-			-0-
01		10230 X	9402	-0-	-828	-0-	161	1	9241	2	N	-0-			-0-
02		9184 X	8788	-0-	-396	-0-	153	1	8635	2	N	-0-			-0-
03		9951 X	9744	-0-	-207	-0-	171	1	9573	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	46	1	2028	3	N	51			97
						56	9							
11	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	44	1	1944	3	N	17			114
						19	9							
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2126	3	N	9			123
						10	9							
01	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	46	1	2038	3	N	6			129
						7	9							
02	1876 N	1288	-0-	-588	-0-	28	1	1241	3	N	17			146
						19	9							
03	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	43	1	1899	3	N	17	147	1	16
						19	9							
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180														
10	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	43	1	1886	3	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2040	-0-	-660	-0-	45	1	1995	3	Y	-0-			-0-
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	Y	-0-			-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	-0-			-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	48	1	2105	3	Y	-0-			-0-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	Y	-0-			-0-
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044														
10	7874 X	7455	-0-	-419	-0-	192	1	7263	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	6933	-0-	-687	-0-	173	1	6760	2	N	-0-			-0-
12	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	175	1	7017	2	N	-0-			-0-
01	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	179	1	7178	2	N	-0-			-0-
02	6552 X	6311	-0-	-241	-0-	159	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6841	-0-	-413	-0-	172	1	6669	2	N	-0-			-0-
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776														
10	4991 X	4305	-0-	-686	-0-	141	1	4164	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	144	1	4312	3	N	-0-			-0-
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	138	1	4127	3	N	-0-			-0-
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	148	1	4402	3	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	137	1	4109	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	4422	-0-	-73	-0-	144	1	4278	3	N	-0-			-0-
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0														
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-			-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	124	1	3454	2	N	-0-			-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	N	-0-			-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	137	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	117	1	3234	2	N	-0-			-0-
*03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-			-0-
CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362														
10	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	62	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1277	-0-	-193	-0-	50	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-			-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	60	1	1729	2	N	-0-			-0-
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	52	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	54	1	1429	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	1382	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	45	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	50	1	1379	2	N	-0-			-0-
-----														
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154														
10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	159	1	7058	3	Y	4	1 1		12
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	153	1	6855	3	Y	24			36
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	3	Y	7			43
01	7409 X	7014	-0-	-395	-0-	154	1	6847	3	Y	12			55
02	6552 X	6181	-0-	-371	-0-	135	1	6032	3	Y	13	51 1		17
03	7254 X	6987	-0-	-267	-0-	153	1	6825	3	Y	8	2 1		23
-----														
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903														
10	5890 X	5740	-0-	-150	-0-	127	1	5613	3	N	-0-			27
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	130	1	5788	3	N	-0-			27
12	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	140	1	6309	3	N	-0-			27
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-			27
02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	136	1	6058	3	N	-0-			27
*03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	147	1	6556	3	N	-0-			27
-----														
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738														
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	109	1	4831	3	N	-0-			-0-
11	5430 X	4754	-0-	-676	-0-	104	1	4650	3	N	-0-			-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	104	1	4640	3	N	-0-			-0-
01	5115 X	4749	-0-	-366	-0-	105	1	4644	3	N	-0-			-0-
02	4536 X	4224	-0-	-312	-0-	93	1	4131	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	103	1	4567	3	N	-0-			-0-
-----														
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283														
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	216	1	5722	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4950	2	N	-0-			-0-
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	203	1	5455	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5293	-0-	-845	-0-	190	1	5103	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4963	-0-	-553	-0-	176	1	4787	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5449	-0-	-503	-0-	186	1	5263	2	N	-0-			-0-
-----														
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265														
10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	252	1	6749	2	N	-0-			-0-
11	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	386	1	10350	2	N	-0-			-0-
12	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	376	1	10094	2	N	-0-			-0-
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	357	1	9753	2	N	-0-			-0-
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	305	1	8272	2	N	-0-			-0-
*03	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	329	1	9140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	80 1	2346 3	Y	2		32
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	109 1	2445 3	Y	-0-		32
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	116 1	2615 3	Y	41	41 1	32
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	45 9	2425 3	Y	8	9 1	31
02	2240 N	73	-0-	-2167	-0-	81 1	69 3	Y	1	1 1	31
03	2480 N	563	-0-	-1917	-0-	9 9	531 3	Y	8		39
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400											
10	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	104 1	4583 3	N	-0-		-0-
11	4830 X	4572	-0-	-258	-0-	101 1	4471 3	N	-0-		-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	106 1	4725 3	N	-0-		-0-
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	103 1	4563 3	N	-0-		-0-
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	107 1	4756 3	N	-0-		-0-
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	102 1	4512 3	N	-0-		-0-
-----											
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902											
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
-----											
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962											
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	22 1	5815 3	N	-0-		75
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	32 1	5477 3	N	11		86
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	12 9	5778 3	N	25		111
01	5611 X	5554	-0-	-57	-0-	31 1	5522 3	N	-0-		111
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	28 9	5265 3	N	-0-		111
03	5611 X	5312	-0-	-299	-0-	32 1	5277 3	N	-0-		111
02						25 1					
03						35 1					
-----											
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442											
10	3658 X	3559	-0-	-99	-0-	127 1	3432 2	N	-0-		-0-
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	126 1	3356 2	N	-0-		-0-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	129 1	3419 2	N	-0-		-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	123 1	3308 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	3054	-0-	-26	-0-	109 1	2945 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	109 1	3010 2	N	-0-		-0-
-----											
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004											
10	6727 X	6390	-0-	-337	-0-	165 1	6225 2	N	-0-		-0-
11	6510 X	6236	-0-	-274	-0-	233 1	6003 2	N	-0-		-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	230 1	6097 2	N	-0-		-0-
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	231 1	6101 2	N	-0-		-0-
02	5628 X	5246	-0-	-382	-0-	199 1	5047 2	N	-0-		-0-
03	6231 X	5743	-0-	-488	-0-	216 1	5527 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004												TOTAL DEPTH	7501	PERF. 8045 - 9810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	8277 X	7606	-0-	-671	-0-	249 1	7357 3	N	-0-			-0-		
11	8010 X	7130	-0-	-880	-0-	231 1	6899 3	N	-0-			-0-		
12	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	236 1	7081 3	N	-0-			-0-		
01	7595 X	7174	-0-	-421	-0-	233 1	6941 3	N	-0-			-0-		
02	6860 X	6323	-0-	-537	-0-	205 1	6118 3	N	-0-			-0-		
03	7595 X	7342	-0-	-253	-0-	238 1	7104 3	N	-0-			-0-		
-----														
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004												TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6588 - 6980
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	56 1	2501 3	Y	-0-			-0-		
11	2880 X	1877	-0-	-1003	-0-	41 1	1836 3	Y	-0-			-0-		
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	45 1	1984 3	Y	-0-			-0-		
01	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	34 1	1506 3	Y	-0-			-0-		
02	2296 X	1666	-0-	-630	-0-	36 1	1623 3	Y	6			6		
						7 9								
03	2542 X	1350	-0-	-1192	-0-	43 1	1270 3	Y	34			40		
						37 9								
-----														
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004												TOTAL DEPTH	8121	PERF. 7376 - 7930
10	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	46 1	2020 3	Y	-0-			-0-		
11	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	43 1	1931 3	Y	-0-			-0-		
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	66 1	1956 3	Y	-0-			-0-		
01	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	64 1	1893 3	Y	-0-			-0-		
02	1820 N	1785	-0-	-35	-0-	58 1	1727 3	Y	-0-			-0-		
03	2015 N	1792	-0-	-223	-0-	58 1	1734 3	Y	-0-			-0-		
-----														
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004												TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7900 - 10005
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	96 1	5099 2	N	-0-			-0-		
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	85 1	4782 2	N	-0-			-0-		
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	84 1	4972 2	N	-0-			-0-		
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	86 1	4939 2	N	-0-			-0-		
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	78 1	4418 2	N	-0-			-0-		
03	4867 X	4847	-0-	-20	-0-	85 1	4762 2	N	-0-			-0-		
-----														
BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004												TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7333 - 7850
10	2759 N	2548	-0-	-211	-0-	83 1	2465 3	N	-0-			12		
11	2670 N	2503	-0-	-167	-0-	81 1	2422 3	N	-0-			12		
12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	85 1	2538 3	N	-0-			12		
01	2542 N	1789	-0-	-753	-0-	58 1	1731 3	N	-0-			12		
02	2800 N	3598	-0-	798	798	116 1	3482 3	N	-0-			12		
*03	3100 N	2843	-0-	-257	541	93 1	2750 3	N	-0-			12		
-----														
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004												TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7950 - 9755
10	5363 X	5277	-0-	-86	-0-	116 1	5161 3	Y	-0-			5		
11	5190 X	5083	-0-	-107	-0-	111 1	4972 3	Y	-0-			5		
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	115 1	5128 3	Y	-0-			5		
01	5208 X	5184	-0-	-24	-0-	115 1	5069 3	Y	-0-			5		
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	113 1	5016 3	Y	-0-			5		
03	5208 X	5144	-0-	-64	-0-	113 1	5031 3	Y	-0-			5		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	3	Y	-0-	-0-
11		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	35	1	1535	3	Y	-0-	-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	-0-	-0-
01		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-	-0-
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-	-0-
*03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	53	1	1603	3	Y	-0-	-0-
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068													
10		5642 X	5508	-0-	-134	-0-	180	1	5328	3	Y	-0-	22
11		5460 X	4862	-0-	-598	-0-	157	1	4705	3	Y	-0-	22
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	167	1	5027	3	Y	3	25
							3	9					
01		5487 X	5420	-0-	-67	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-	25
02		4956 X	4704	-0-	-252	-0-	152	1	4552	3	Y	-0-	25
03		5487 X	5015	-0-	-472	-0-	162	1	4849	3	Y	4	29
							4	9					
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063													
10		2666 N	2282	-0-	-384	-0-	51	1	2231	3	Y	-0-	-0-
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	3	Y	-0-	-0-
12		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	97	1	2913	3	Y	-0-	-0-
01		2294 N	1732	-0-	-562	-0-	57	1	1675	3	Y	-0-	-0-
02		2296 N	1935	-0-	-361	-0-	63	1	1872	3	Y	-0-	-0-
03		2573 N	1562	-0-	-1011	-0-	51	1	1511	3	Y	-0-	-0-
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841													
10		3255 X	3164	-0-	-91	-0-	104	1	3059	3	Y	1	17
							1	9					
11		3150 X	2832	-0-	-318	-0-	91	1	2726	3	Y	14	21 1
							15	9					
12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	102	1	3065	3	Y	2	2 1
							2	9					
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	104	1	3100	3	Y	3	1 1
							3	9					
02		2856 X	2641	-0-	-215	-0-	85	1	2552	3	Y	4	16
							4	9					
03		3162 X	2978	-0-	-184	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-	16
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420													
10		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	70	1	2071	3	Y	-0-	27
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	67	1	2008	3	Y	-0-	27
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-	27
01		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	67	1	1994	3	Y	-0-	27
02		1932 N	1783	-0-	-149	-0-	58	1	1725	3	Y	-0-	27
03		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1298	3	Y	3		43
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	Y	-0-		43
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	3	Y	1		44
01	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	37	1	1110	3	Y	2		46
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1302	3	Y	5		51
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-		51
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618													
10	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	52	1	1520	3	N	2		15
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	49	1	1468	3	N	6		21
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	N	6		27
01	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	50	1	1498	3	N	6		33
02	1428 N	1426	-0-	-2	-0-	46	1	1376	3	N	4		37
03	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	49	1	1461	3	N	7		44
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530													
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	Y	38		71
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	33	79 1	25
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	6		31
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	61	1	1816	3	Y	68		99
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	3	Y	82	47 1	134
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	Y	2		136
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507													
10	10261 X	9900	-0-	-361	-0-	324	1	9576	3	N	-0-		18
11	9930 X	9614	-0-	-316	-0-	311	1	9303	3	N	-0-		18
12	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	319	1	9553	3	N	-0-		18
01	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	325	1	9656	3	N	-0-		18
02	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	287	1	8586	3	N	-0-		18
03	9734 X	9630	-0-	-104	-0-	312	1	9318	3	N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALLEN				WELL #:	4	RRCID ->	204995	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8700 - 10356
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	4557 X	4428	-0-	-129	-0-	832 1	3508 3	Y	80	78 1			76
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	88 9	797 1	Y	40				116
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	44 9	791 1	Y	50				166
01	3968 X	2530	-0-	-1438	-0-	55 9	727 1	Y	6	122 1			50
02	3584 X	1638	-0-	-1946	-0-	7 9	53 1	Y	-0-				50
03	3968 X	2840	-0-	-1128	-0-	134 9	88 1	Y	122	135 1			37
-----													
VEALE RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	204996	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7000 - 9280
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	88 1	3895 3	N	-0-				13
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	254 1	3550 3	N	-0-				13
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	182 1	3492 3	N	-0-				13
01	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	87 1	3870 3	N	-0-				13
02	3612 X	3555	-0-	-57	-0-	78 1	3477 3	N	-0-				13
03	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	84 1	3793 3	N	-0-				13
-----													
TAYLOR, DAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	204997	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8500 - 10379
10	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	116 1	5159 3	Y	-0-				99
11	4890 X	4879	-0-	-11	-0-	107 1	4772 3	Y	-0-	90 1			9
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	106 1	4714 3	Y	20	10 1			19
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	22 9	111 1	Y	17	2 1			34
02	4536 X	1734	-0-	-2802	-0-	19 9	37 1	Y	10				44
03	5022 X	12	-0-	-5010	-0-	11 9	12 3	Y	-0-				44
-----													
SCHLUTER, MARGARET				WELL #:	2	RRCID ->	204998	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7759 - 8632
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	17 1	115 2	N	8	121 1			18
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	739 3	17 1	N	5				23
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	17 1	113 2	N	9				32
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	725 3	19 1	N	12				44
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	775 3	17 1	N	18				62
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	740 3	16 1	N	10				72
-----													
LAMM, FRANCES				WELL #:	3	RRCID ->	204999	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8700 - 10604
10	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	297 1	8781 3	Y	3				95
11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	3 9	282 1	Y	9				104
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	10 9	265 1	Y	-0-				104
01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	303 1	9020 3	Y	8				112
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	9 9	253 1	Y	7				119
*03	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	8 9	249 1	Y	-0-				119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	62 1	1849 3	N	-0-				-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	57 1	1705 3	N	-0-				-0-
12		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	56 1	1687 3	N	-0-				-0-
01		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	56 1	1662 3	N	-0-				-0-
02		1652 N	1362	-0-	-290	-0-	44 1	1318 3	N	-0-				-0-
03		1736 N	1498	-0-	-238	-0-	49 1	1449 3	N	-0-				-0-
-----														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280														
10		1891 X	1668	-0-	-223	-0-	37 1	1631 3	N	-0-				-0-
11		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	42 1	1858 3	N	-0-				-0-
12		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	49 1	2196 3	N	-0-				-0-
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	51 1	2258 3	N	-0-				-0-
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	46 1	2067 3	N	-0-				-0-
*03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	51 1	2247 3	N	-0-				-0-
-----														
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087														
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	149 1	3309 3	Y	-0-				-0-
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	142 1	3176 3	Y	-0-				-0-
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	139 1	3123 3	Y	-0-				-0-
01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	149 1	3328 3	Y	-0-				-0-
02		2884 X	2695	-0-	-189	-0-	112 1	2516 3	Y	61	41 1			20
*03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	165 1	3696 3	Y	3				23
							3 9							
-----														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510														
10		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	178 1	5269 3	N	-0-				28
11		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	150 1	4487 3	N	-0-				28
12		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	115 1	3448 3	N	-0-				28
01		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	87 1	2589 3	N	13				41
							14 9							
02		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	140 1	4178 3	N	38				79
							42 9							
*03		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	191 1	5717 3	N	4				83
							4 9							
-----														
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103														
10		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	244 1	9206 2	N	-0-				-0-
11		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	236 1	9204 2	N	-0-				-0-
12		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	227 1	9120 2	N	-0-				-0-
01		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	214 1	8597 2	N	-0-				-0-
02		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	204 1	7866 2	N	-0-				-0-
*03		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	198 1	7680 2	N	-0-				-0-
-----														
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553														
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	79 1	2977 3	N	-0-				-0-
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	388 1	3477 3	N	-0-				-0-
12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	67 1	2964 3	N	-0-				-0-
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	63 1	2775 3	N	-0-				-0-
02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	27 1	1185 3	N	-0-				-0-
*03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	241 1	3495 3	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	4131 X	4131 -0- -0- -0-	86 1 534 2 N	3428 3 83 9						75	68 1	164
11	3962 X	3962 -0- -0- -0-	83 1 520 2 N	3337 3 22 9						20		184
12	3957 X	3957 -0- -0- -0-	82 1 515 2 N	3306 3 54 9						49		233
01	3908 X	3908 -0- -0- -0-	81 1 503 2 N	3233 3 91 9						83	239 1	77
02	3678 X	3678 -0- -0- -0-	76 1 479 2 N	3071 3 52 9						47		124
*03	3912 X	3912 -0- -0- -0-	82 1 507 2 N	3250 3 73 9						66	157 1	33
-----												
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660												
10	6860 X	6860 -0- -0- -0-	152 1 6708 3 N	207 1 6184 3 N						-0-		-0-
11	6391 X	6391 -0- -0- -0-	121 1 5389 3 N	168 1 4989 3 N						-0-		-0-
12	5510 X	5510 -0- -0- -0-	99 1 4384 3 N	112 1 5001 3 N						-0-		-0-
01	5157 X	5157 -0- -0- -0-								-0-		-0-
02	4483 X	4483 -0- -0- -0-								-0-		-0-
*03	5113 X	5113 -0- -0- -0-								-0-		-0-
-----												
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750												
10	10013 X	9131 -0- -882 -0-	635 1 8496 3 N	62 1 10342 3 N						-0-		109
11	10404 X	10404 -0- -0- -0-	58 1 10340 3 N	61 9						-0-		109
12	10459 X	10459 -0- -0- -0-	59 1 9769 3 N	44 1 8809 3 N						55		164
01	9828 X	9828 -0- -0- -0-	67 1 9596 3 N	9						-0-		164
02	8853 X	8853 -0- -0- -0-								-0-		164
*03	9672 X	9672 -0- -0- -0-								8	159 1	13
-----												
DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218												
10	4030 X	3853 -0- -177 -0-	138 1 3715 2 N	127 1 3478 2 N						-0-		-0-
11	3900 X	3605 -0- -295 -0-	127 1 3521 2 N	127 1 3435 2 N						-0-		-0-
12	3648 X	3648 -0- -0- -0-	101 1 2780 2 N	114 1 3163 2 N						-0-		-0-
01	3562 X	3562 -0- -0- -0-								-0-		-0-
02	2996 X	2881 -0- -115 -0-								-0-		-0-
03	3317 X	3277 -0- -40 -0-								-0-		-0-
-----												
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792												
10	3069 X	3055 -0- -14 -0-	68 1 2987 3 Y	64 1 2868 3 Y						-0-	138 1	154
11	3000 X	2932 -0- -68 -0-	54 1 2402 3 Y	65 1 2897 3 Y						-0-		16
12	2456 N	2456 -0- -0- -0-	56 1 2511 3 Y	2						-0-		16
01	3069 N	2962 -0- -107 -0-								-0-		16
02	2744 N	2569 -0- -175 -0-								2		18
*03	2988 N	2988 -0- -0- -0-	65 1 2909 3 Y	14 9						13		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3875 X	3370	-0-	-505	-0-	74 1	3288 3	Y	7		43
							8 9					
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	127 1	3797 3	Y	-0-		43
12		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	158 1	4745 3	Y	3		46
							3 9					
01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	130 1	5774 3	Y	8		54
							9 9					
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	132 1	3944 3	Y	4		58
							4 9					
*03		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	196 1	5867 3	Y	20	55 1	23
							22 9					
JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430												
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	115 1	3007 2	N	-0-		-0-
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	116 1	3023 2	N	-0-		-0-
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	117 1	3098 2	N	-0-		-0-
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	109 1	2965 2	N	-0-		-0-
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	103 1	2725 2	N	-0-		-0-
*03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	112 1	3065 2	N	-0-		-0-
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795												
10		4402 X	4178	-0-	-224	-0-	92 1	4086 3	Y	-0-		-0-
11		4260 X	4056	-0-	-204	-0-	89 1	3967 3	Y	-0-		-0-
12		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	88 1	3952 3	Y	-0-		-0-
01		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	89 1	3935 3	Y	-0-		-0-
02		3808 X	3687	-0-	-121	-0-	81 1	3606 3	Y	-0-		-0-
03		4185 X	4067	-0-	-118	-0-	89 1	3978 3	Y	-0-		-0-
HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395												
10		3100 N	3419	-0-	319	1746	112 1	3300 3	Y	6		28
							7 9					
11		4924 X	3178	-0-	-1746	-0-	102 1	3063 3	Y	12		40
							13 9					
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	96 1	2875 3	Y	-0-		40
01		4092 X	3189	-0-	-903	-0-	103 1	3068 3	Y	16		56
							18 9					
02		3164 X	2874	-0-	-290	-0-	92 1	2767 3	Y	14		70
							15 9					
03		3410 X	2441	-0-	-969	-0-	79 1	2356 3	Y	5		75
							6 9					
NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206												
10		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	96 1	2588 2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2607	-0-	-183	-0-	94 1	2513 2	N	-0-		-0-
12		2697 N	2653	-0-	-44	-0-	96 1	2557 2	N	-0-		-0-
01		2697 N	2567	-0-	-130	-0-	92 1	2475 2	N	-0-		-0-
02		2436 N	2283	-0-	-153	-0-	82 1	2201 2	N	-0-		-0-
03		2666 N	2421	-0-	-245	-0-	85 1	2336 2	N	-0-		-0-
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	243	1	6438	2	N	-0-			-0-
11	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	248	1	6673	2	N	-0-			-0-
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	277	1	7489	2	N	-0-			-0-
01	8277 X	7296	-0-	-981	-0-	259	1	7037	2	N	-0-			-0-
02	7476 X	6093	-0-	-1383	-0-	218	1	5875	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	6186	-0-	-1595	-0-	217	1	5969	2	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704														
10	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8373	3	Y	-0-			8
11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	181	1	8080	3	Y	-0-			8
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	183	1	8164	3	Y	-0-			8
01	8742 X	7878	-0-	-864	-0-	174	1	7704	3	Y	-0-			8
02	7756 X	7509	-0-	-247	-0-	165	1	7344	3	Y	-0-			8
*03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	188	1	8400	3	Y	2			10
						2	9							

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028														
10	7409 X	7258	-0-	-151	-0-	314	1	6943	3	Y	1			85
						1	9							
11	7140 X	6509	-0-	-631	-0-	278	1	6231	3	Y	-0-			85
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	216	1	4847	3	Y	-0-			85
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	334	1	7432	3	Y	-0-			85
02	6552 X	6524	-0-	-28	-0-	276	1	6185	3	Y	57	72	1	70
						63	9							
03	7254 X	6815	-0-	-439	-0-	290	1	6499	3	Y	24	3	1	91
						26	9							

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060														
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	132	1	3572	2	N	-0-			-0-
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	N	-0-			-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-			-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	121	1	3179	2	N	-0-			-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	104	1	2826	2	N	-0-			-0-
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	122	1	3239	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530														
10	7161 X	6201	-0-	-960	-0-	137	1	6064	3	N	-0-			-0-
11	6930 X	6142	-0-	-788	-0-	135	1	6007	3	N	-0-			-0-
12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	146	1	6506	3	N	-0-			-0-
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	153	1	6720	3	N	-0-			-0-
02	5908 X	5723	-0-	-185	-0-	125	1	5598	3	N	-0-			-0-
03	6665 X	6330	-0-	-335	-0-	139	1	6191	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903														
10	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	260	1	11564	3	Y	4	98	1	-0-
						4	9							
11	11460 X	11376	-0-	-84	-0-	249	1	11124	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	11842 X	11566	-0-	-276	-0-	251	1	11262	3	Y	48			48
						53	9							
01	11842 X	11535	-0-	-307	-0-	253	1	11247	3	Y	32			80
						35	9							
02	10696 X	10390	-0-	-306	-0-	227	1	10148	3	Y	14	87	1	7
						15	9							
03	11842 X	11510	-0-	-332	-0-	251	1	11225	3	Y	31	3	1	35
						34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	51	1	1519	3	N	-0-				52
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	49	1	1472	3	N	-0-				52
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	N	20				72
01		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	22	9								
02		1428 N	1372	-0-	-56	-0-	49	1	1463	3	N	3				75
03		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	3	9								
							44	1	1326	3	N	2				77
							2	9								
							49	1	1445	3	N	-0-				77
-----																
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308																
10		3968 X	3926	-0-	-42	-0-	86	1	3840	3	Y	-0-				5
11		3840 X	3726	-0-	-114	-0-	121	1	3601	3	Y	4				9
							4	9								
12		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	136	1	4096	3	Y	9				18
							10	9								
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4066	3	Y	2				20
							2	9								
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	128	1	3839	3	Y	20				40
							22	9								
*03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	136	1	4051	3	Y	7				47
							8	9								
-----																
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024																
10		1023 X	5	-0-	-1018	-0-	5	3			N	-0-				87
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				87
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				87
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				87
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				87
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				87
-----																
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950																
10		13175 X	8996	-0-	-4179	-0-	352	1	8644	2	N	-0-				-0-
11		11430 X	8508	-0-	-2922	-0-	334	1	8174	2	N	-0-				-0-
12		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	328	1	8088	2	N	-0-				-0-
01		10447 X	8756	-0-	-1691	-0-	355	1	8401	2	N	-0-				-0-
02		9016 X	7511	-0-	-1505	-0-	319	1	7192	2	N	-0-				-0-
03		8990 X	8159	-0-	-831	-0-	366	1	7793	2	N	-0-				-0-
-----																
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580																
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	77	1	3423	3	N	-0-				1
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	73	1	3244	3	N	-0-				1
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	57	1	2564	3	N	-0-				1
01		3503 X	2632	-0-	-871	-0-	58	1	2574	3	N	-0-				1
02		3164 X	2488	-0-	-676	-0-	55	1	2433	3	N	-0-				1
03		3503 X	3014	-0-	-489	-0-	66	1	2948	3	N	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	629 1	5784 3	Y	9	97 1	71
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	607 1	5598 3	Y	13		84
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	647 1	6382 3	Y	41		125
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	632 1	5907 3	Y	40		165
02		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	556 1	5331 3	Y	21		186
03		6727 X	3500	-0-	-3227	-0-	492 1	2985 3	Y	21	59 1	148
							23 9					
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408												
10		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	38 1	1670 3	N	-0-		-0-
11		1680 N	1679	-0-	-1	-0-	37 1	1642 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	33 1	1503 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1615	-0-	-90	-0-	36 1	1579 3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1495	-0-	-73	-0-	33 1	1462 3	N	-0-		-0-
*03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	35 1	1526 3	N	-0-		-0-
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960												
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	141 1	4159 3	Y	-0-		-0-
11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	134 1	4003 3	Y	-0-		-0-
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	133 1	4016 3	Y	-0-		-0-
01		4309 X	4244	-0-	-65	-0-	138 1	4106 3	Y	-0-		-0-
02		3892 X	3774	-0-	-118	-0-	122 1	3652 3	Y	-0-		-0-
03		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	139 1	4141 3	Y	-0-		-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145												
10		4681 X	4119	-0-	-562	-0-	228 1	3891 3	N	-0-		-0-
11		4530 X	4177	-0-	-353	-0-	502 1	3675 3	N	-0-		-0-
12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	308 1	3141 3	N	-0-		-0-
01		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	517 1	3656 3	N	-0-		-0-
02		3304 X	3224	-0-	-80	-0-	71 1	3153 3	N	-0-		-0-
*03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	533 1	4413 3	N	-0-		-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656												
10		6541 X	6407	-0-	-134	-0-	210 1	6197 3	Y	-0-		-0-
11		6330 X	6159	-0-	-171	-0-	200 1	5959 3	Y	-0-		-0-
12		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	201 1	6044 3	Y	-0-		-0-
01		6448 X	6415	-0-	-33	-0-	209 1	6206 3	Y	-0-		-0-
02		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	193 1	5787 3	Y	-0-		-0-
03		6417 X	4168	-0-	-2249	-0-	135 1	4033 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5263 X	5263 -0- -0- -0-	1083 1	4059 3	N	110	169 1					1
			121 9									
11	5094 X	5094 -0- -0- -0-	1048 1	3987 3	N	54						55
			59 9									
12	4942 X	4942 -0- -0- -0-	1065 1	3727 3	N	136						191
			150 9									
01	5100 X	5100 -0- -0- -0-	1075 1	3915 3	N	100	181 1					110
			110 9									
02	4466 X	4466 -0- -0- -0-	965 1	3406 3	N	86	162 1					34
			95 9									
*03	5035 X	5035 -0- -0- -0-	1045 1	3916 3	N	67	77 1					24
			74 9									
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706												
10	5146 X	4963 -0- -183 -0-	163 1	4800 3	N	-0-						-0-
11	4980 X	4752 -0- -228 -0-	153 1	4599 3	N	-0-						-0-
12	4795 X	4795 -0- -0- -0-	154 1	4641 3	N	-0-						-0-
01	5022 X	4906 -0- -116 -0-	160 1	4746 3	N	-0-						-0-
02	4480 X	4432 -0- -48 -0-	143 1	4289 3	N	-0-						-0-
03	4960 X	3646 -0- -1314 -0-	118 1	3528 3	N	-0-						-0-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454												
10	6758 X	6117 -0- -641 -0-	135 1	5982 3	Y	-0-						-0-
11	6540 X	6043 -0- -497 -0-	132 1	5911 3	Y	-0-						-0-
12	5996 X	5996 -0- -0- -0-	131 1	5865 3	Y	-0-						-0-
01	6946 X	6946 -0- -0- -0-	154 1	6792 3	Y	-0-						-0-
02	6056 X	6056 -0- -0- -0-	132 1	5924 3	Y	-0-						-0-
*03	6483 X	6483 -0- -0- -0-	142 1	6341 3	Y	-0-						-0-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100												
10	1739 N	1739 -0- -0- -0-	38 1	1701 3	Y	-0-						22
11	1629 N	1629 -0- -0- -0-	36 1	1593 3	Y	-0-						22
12	1545 N	1545 -0- -0- -0-	33 1	1512 3	Y	-0-						22
01	1654 N	1654 -0- -0- -0-	36 1	1618 3	Y	-0-						22
02	1523 N	1523 -0- -0- -0-	34 1	1483 3	Y	5						27
			6 9									
03	1550 N	1341 -0- -209 -0-	29 1	1302 3	Y	9						36
			10 9									
MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704												
10	339 N	339 -0- -0- -0-	7 1	331 3	Y	1	1 1					-0-
			1 9									
11	297 N	297 -0- -0- -0-	7 1	290 3	Y	-0-						-0-
12	340 N	340 -0- -0- -0-	7 1	333 3	Y	-0-						-0-
01	405 N	405 -0- -0- -0-	9 1	396 3	Y	-0-						-0-
02	280 N	227 -0- -53 -0-	5 1	222 3	Y	-0-						-0-
*03	382 N	382 -0- -0- -0-	8 1	374 3	Y	-0-						-0-
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751												
10	1395 N	1367 -0- -28 -0-	30 1	1337 3	Y	-0-						-0-
11	1350 N	1263 -0- -87 -0-	28 1	1235 3	Y	-0-						-0-
12	1247 N	1247 -0- -0- -0-	28 1	1219 3	Y	-0-						-0-
01	1419 N	1419 -0- -0- -0-	31 1	1388 3	Y	-0-						-0-
02	1289 N	1289 -0- -0- -0-	28 1	1261 3	Y	-0-						-0-
*03	1292 N	1292 -0- -0- -0-	29 1	1263 3	Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	24 1	1287 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	19 1	1072 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	22 1	1289 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	21 1	1226 2	N	-0-		-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	20 1	1112 2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	22 1	1208 2	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	116 1	5144 3	N	-0-		-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	117 1	5214 3	N	-0-		-0-
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	48 1	2175 3	N	-0-		-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	17 1	783 3	N	-0-		-0-
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	88 1	3902 3	N	-0-		-0-
*03	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	171 1	7592 3	N	-0-		-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

10	3565 X	2749	-0-	-816	-0-	61 1	2688 3	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	69 1	3091 3	Y	-0-		-0-
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	77 1	3435 3	Y	-0-		-0-
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	54 1	2435 3	Y	-0-		-0-
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	67 1	2994 3	Y	-0-		-0-
*03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	12 1	510 3	Y	5		5
						6 9					

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

10	2542 X	1701	-0-	-841	-0-	44 1	1657 2	N	-0-		-0-
11	2400 X	1615	-0-	-785	-0-	40 1	1575 2	N	-0-		-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	42 1	1692 2	N	-0-		-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	43 1	1705 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1282	-0-	-230	-0-	32 1	1250 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	40 1	1557 2	N	-0-		-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

10	6262 X	5594	-0-	-668	-0-	124 1	5470 3	N	-0-		-0-
11	5820 X	5358	-0-	-462	-0-	118 1	5240 3	N	-0-		-0-
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	117 1	5206 3	N	-0-		-0-
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	121 1	5377 3	N	-0-		-0-
02	4816 X	4668	-0-	-148	-0-	102 1	4566 3	N	-0-		-0-
03	5332 X	5278	-0-	-54	-0-	116 1	5162 3	N	-0-		-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

10	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	90 1	4784 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4762	-0-	-248	-0-	83 1	4679 2	N	-0-		-0-
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	78 1	4604 2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	83 1	4784 2	N	-0-		-0-
02	4452 X	4441	-0-	-11	-0-	77 1	4364 2	N	-0-		-0-
03	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	82 1	4615 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439										COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7910 - 10408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		101	1	3812	2	N	-0-	-0-	
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		95	1	3720	2	N	-0-	-0-	
12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		89	1	3571	2	N	-0-	-0-	
01		3813 X	3805	-0-	-8	-0-		93	1	3712	2	N	-0-	-0-	
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		91	1	3496	2	N	-0-	-0-	
*03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		98	1	3798	2	N	-0-	-0-	

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526										COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7044 - 7306
10		4092 X	3222	-0-	-870	-0-		114	1	3108	2	N	-0-	-0-	
11		3900 X	3202	-0-	-698	-0-		115	1	3087	2	N	-0-	-0-	
12		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		118	1	3138	2	N	-0-	-0-	
01		3565 X	3229	-0-	-336	-0-		114	1	3115	2	N	-0-	-0-	
02		3192 X	2885	-0-	-307	-0-		102	1	2783	2	N	-0-	-0-	
03		3317 X	3147	-0-	-170	-0-		111	1	3036	2	N	-0-	-0-	

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542										COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9202 - 11985
10		1767 X	103	-0-	-1664	-0-		103	1			N	-0-	16	
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-	16	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	16	
01		62 X	3	-0-	-59	-0-		3	3			N	-0-	16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16	

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668										COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8470 - 10527
10		5580 X	5041	-0-	-539	-0-		165	1	4876	3	Y	-0-	117	
11		5400 X	4372	-0-	-1028	-0-		187	1	4185	3	Y	-0-	117	
12		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		236	1	5326	3	Y	-0-	117	
01		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		175	1	5215	3	Y	-0-	33	
02		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-		178	1	5324	3	Y	25	58	
*03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		191	1	5731	3	Y	76	134	
								84	9					1	

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717										COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8700 - 9804
10		2914 X	2711	-0-	-203	-0-		113	1	2597	2	Y	1	11	
*11		2820 X	2663	-0-	-157	-0-		106	1	2551	3	Y	5	16	
*12		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		115	1	2553	3	Y	-0-	16	
*01		2852 X	2637	-0-	-215	-0-		117	1	2520	3	Y	-0-	16	
*02		2492 X	2330	-0-	-162	-0-		115	1	2215	3	Y	-0-	16	
03		2759 X	2656	-0-	-103	-0-		93	1	2563	2	Y	-0-	16	

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979										COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	8415 - 10705
10		6293 X	5866	-0-	-427	-0-		822	1	5020	3	N	22	94	
11		6090 X	5428	-0-	-662	-0-		832	1	4564	3	N	29	123	
12		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-		856	1	4871	3	N	34	157	
01		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		827	1	4771	3	N	37	194	
02		5012 X	4678	-0-	-334	-0-		659	1	3988	3	N	28	50	
*03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		822	1	5385	3	N	32	82	
								35	9						





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
CHAPEL HILL		WELL #: F 1		RRCID -> 208140	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7222	- 7448							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARNETT LAPRELLE		WELL #: 7		RRCID -> 208250	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 7585	- 9514							
10	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	337	1	9110	2	N	-0-				-0-
11	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	360	1	9636	2	N	-0-				-0-
12	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	370	1	9811	2	N	-0-				-0-
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	293	1	7976	2	N	-0-				-0-
02	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	261	1	7203	2	N	-0-				-0-
*03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	283	1	7784	2	N	-0-				-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208357	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7280	- 7848							
10	8029 X	7274	-0-	-755	-0-	238	1	7036	3	Y	-0-				27
11	7680 X	6998	-0-	-682	-0-	227	1	6768	3	Y	3				30
						3	9								
12	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	227	1	6796	3	Y	8				38
						9	9								
*01	7440 X	6885	-0-	-555	-0-	224	1	6653	3	Y	7				45
						8	9								
*02	6664 X	6142	-0-	-522	-0-	199	1	5943	3	Y	-0-	35	1		10
03	7285 X	6701	-0-	-584	-0-	217	1	6481	3	Y	3	1	1		12
						3	9								

GILLILAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 208367	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 7586	- 8300							
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	54	1	2377	3	Y	26				223
						29	9								
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	1	187	1		37
						1	9								
12	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	54	1	2413	3	Y	23				60
						25	9								
01	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	52	1	2331	3	Y	22				82
						24	9								
02	1848 N	1147	-0-	-701	-0-	24	1	1101	3	Y	20				102
						22	9								
03	2480 N	56	-0-	-2424	-0-	1	1	54	3	Y	1	54	1		47
						1	9								

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 208370	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 8047	PERF. 8475	- 10225							
10	4061 X	231	-0-	-3830	-0-	231	1			Y	-0-				-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-				-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F"		WELL #: 4		RRCID -> 208602	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7120	- 7536							
10	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	84	1	2478	3	N	-0-				75
11	3360 X	2380	-0-	-980	-0-	77	1	2303	3	N	-0-				75
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	101	1	3056	3	N	-0-				75
01	3596 X	3207	-0-	-389	-0-	104	1	3103	3	N	-0-				75
02	3248 X	1992	-0-	-1256	-0-	64	1	1928	3	N	-0-				75
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	86	1	2556	3	N	-0-				75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005										TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8107 - 9710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	8029 X	7695 -0-	-334	-0-	251 1	7441 3	Y	3		7			
11	7770 X	7406 -0-	-364	-0-	239 1	7167 3	Y	-0-		7			
12	7586 X	7586 -0-	-0-	-0-	244 1	7342 3	Y	-0-		7			
01	7750 X	7703 -0-	-47	-0-	251 1	7452 3	Y	-0-		7			
02	6944 X	2828 -0-	-4116	-0-	90 1	2693 3	Y	41	38 1	10			
03	7688 X	5528 -0-	-2160	-0-	178 1	5330 3	Y	18	1 1	27			
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8160 - 9453
10	4526 X	4294 -0-	-232	-0-	140 1	4130 3	Y	22	87 1	-0-			
11	4380 X	3997 -0-	-383	-0-	171 1	3823 3	Y	3	3 1	-0-			
12	3892 X	3892 -0-	-0-	-0-	166 1	3726 3	Y	-0-		-0-			
01	4464 X	4117 -0-	-347	-0-	134 1	3983 3	Y	-0-		-0-			
02	4032 X	3587 -0-	-445	-0-	154 1	3433 3	Y	-0-		-0-			
03	4309 X	4049 -0-	-260	-0-	171 1	3817 3	Y	55		60			
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005										TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8450 - 11207
10	6882 X	6609 -0-	-273	-0-	1046 1	5563 2	N	-0-		-0-			
11	6660 X	5842 -0-	-818	-0-	994 1	4848 2	N	-0-		-0-			
12	5802 X	5802 -0-	-0-	-0-	1018 1	4784 2	N	-0-		-0-			
01	6758 X	5224 -0-	-1534	-0-	1004 1	4220 2	N	-0-		-0-			
02	6104 X	5026 -0-	-1078	-0-	918 1	4108 2	N	-0-		-0-			
03	6603 X	6130 -0-	-473	-0-	1030 1	5100 2	N	-0-		-0-			
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005										TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8700 - 10274
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57			
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005										TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7863 - 9340
10	1023 N	785 -0-	-238	-0-	20 1	765 2	N	-0-		-0-			
11	930 N	628 -0-	-302	-0-	16 1	612 2	N	-0-		-0-			
12	992 N	524 -0-	-468	-0-	13 1	511 2	N	-0-		-0-			
01	775 N	612 -0-	-163	-0-	15 1	597 2	N	-0-		-0-			
02	629 N	629 -0-	-0-	-0-	16 1	613 2	N	-0-		-0-			
*03	680 N	680 -0-	-0-	-0-	17 1	663 2	N	-0-		-0-			
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005										TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7923 - 8660
10	10323 X	9161 -0-	-1162	-0-	203 1	8958 3	Y	-0-		-0-			
11	9750 X	9426 -0-	-324	-0-	206 1	9220 3	Y	-0-		-0-			
12	9416 X	9416 -0-	-0-	-0-	206 1	9210 3	Y	-0-		-0-			
01	9486 X	9231 -0-	-255	-0-	204 1	9027 3	Y	-0-		-0-			
02	8792 X	8281 -0-	-511	-0-	181 1	8100 3	Y	-0-		-0-			
03	9734 X	8944 -0-	-790	-0-	197 1	8747 3	Y	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	Y	-0-					-0-
11		2520 N	2367	-0-	-153	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	53	1	2373	3	Y	-0-					-0-
01		2666 N	2562	-0-	-104	-0-	57	1	2505	3	Y	-0-					-0-
02		2212 N	2096	-0-	-116	-0-	46	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	57	1	2510	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605																	
10		3534 X	3501	-0-	-33	-0-	77	1	3424	3	Y	-0-					-0-
11		3420 X	3006	-0-	-414	-0-	66	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	59	1	2634	3	Y	-0-					-0-
01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	87	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	67	1	3016	3	Y	-0-					-0-
*03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	Y	-0-					-0-
-----																	
NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558																	
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	185	1	4255	2	N	-0-					-0-
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	169	1	4081	2	N	-0-					-0-
12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	187	1	4162	2	N	-0-					-0-
01		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	190	1	4086	2	N	-0-					-0-
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
*03		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	153	1	4215	2	N	-0-					-0-
-----																	
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590																	
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	Y	-0-					-0-
12		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	58	1	2595	3	Y	-0-					-0-
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	-0-					-0-
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	56	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	59	1	2615	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326																	
10		3906 X	1525	-0-	-2381	-0-	33	1	1492	3	Y	-0-					13
11		3780 X	1182	-0-	-2598	-0-	38	1	1144	3	Y	-0-					13
12		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1156	3	Y	-0-					13
01		2046 X	1096	-0-	-950	-0-	36	1	1060	3	Y	-0-					13
02		1848 X	1174	-0-	-674	-0-	38	1	1136	3	Y	-0-					13
03		1519 X	1047	-0-	-472	-0-	34	1	1013	3	Y	-0-					13
-----																	
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100																	
10		5394 X	5344	-0-	-50	-0-	138	1	5206	2	N	-0-					-0-
11		5220 X	4881	-0-	-339	-0-	122	1	4759	2	N	-0-					-0-
12		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	124	1	4989	2	N	-0-					-0-
01		5394 X	5232	-0-	-162	-0-	127	1	5105	2	N	-0-					-0-
02		4872 X	4669	-0-	-203	-0-	118	1	4551	2	N	-0-					-0-
03		5332 X	5120	-0-	-212	-0-	129	1	4991	2	N	-0-					-0-
-----																	
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973																	
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	71	1	2690	3	N	-0-					-0-
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	68	1	2648	3	N	-0-					-0-
12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	55	1	2210	3	N	-0-					-0-
01		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	58	1	2325	3	N	-0-					-0-
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	75	1	2905	3	N	-0-					-0-
*03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WARFIELD				WELL #:		1 H		RRCID -> 209365		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9240 - 11371	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	43 1	1882 3	N	18			187			
						20 9									
11	1350 X	5	-0-	-1345	-0-	5 3		N	-0-			187			
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			187			
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	224 1	1219 3	N	4			191			
						4 9									
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	64 1	2870 3	N	9	178 1		22			
						10 9									
*03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	53 1	2374 3	N	37			59			
						41 9									
-----															
LAU				WELL #:		11		RRCID -> 209366		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7820 - 9760	
10	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	268 1	10108 2	N	-0-			-0-			
11	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	249 1	9739 2	N	-0-			-0-			
12	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	241 1	9666 2	N	-0-			-0-			
01	11997 X	9223	-0-	-2774	-0-	224 1	8999 2	N	-0-			-0-			
02	9940 X	9263	-0-	-677	-0-	234 1	9029 2	N	-0-			-0-			
03	10385 X	9841	-0-	-544	-0-	247 1	9594 2	N	-0-			-0-			
-----															
YARBROUGH, B. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 209367		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8825 - 11250	
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	113 1	4989 3	Y	-0-			17			
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	102 1	4516 3	Y	-0-			17			
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	102 1	4548 3	Y	-0-			17			
01	5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	94 1	4128 3	Y	-0-			17			
02	4620 X	4012	-0-	-608	-0-	88 1	3924 3	Y	-0-			17			
03	5115 X	4254	-0-	-861	-0-	94 1	4160 3	Y	-0-			17			
-----															
CURRIE, FLORENCE				WELL #:		8		RRCID -> 209371		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6950 - 7252	
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	103 1	3047 3	N	-0-			-0-			
11	3030 X	3022	-0-	-8	-0-	98 1	2924 3	N	-0-			-0-			
12	951 X	951	-0-	-0-	-0-	31 1	920 3	N	-0-			-0-			
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	321 1	9548 3	N	-0-			-0-			
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	254 1	7593 3	N	-0-			-0-			
*03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	236 1	7067 3	N	-0-			-0-			
-----															
HARMONSON, MORRIS				WELL #:		6		RRCID -> 209395		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 7605 - 11509	
10	11935 X	10664	-0-	-1271	-0-	275 1	10389 2	N	-0-			-0-			
11	11130 X	10364	-0-	-766	-0-	259 1	10105 2	N	-0-			-0-			
12	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	265 1	10660 2	N	-0-			-0-			
01	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	275 1	11036 2	N	-0-			-0-			
02	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	257 1	9924 2	N	-0-			-0-			
*03	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	296 1	11499 2	N	-0-			-0-			
-----															
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"				WELL #:		4		RRCID -> 209411		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7236 - 7786	
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	201 1	5933 3	Y	-0-			5			
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	173 1	5172 3	Y	7			12			
						8 9									
12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	168 1	5049 3	Y	6			18			
						7 9									
01	6107 X	5120	-0-	-987	-0-	166 1	4947 3	Y	6			24			
						7 9									
02	5516 X	4310	-0-	-1206	-0-	94 1	4206 3	Y	9			33			
						10 9									
03	6107 X	4673	-0-	-1434	-0-	102 1	4569 3	Y	2			35			
						2 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	35	1	1010	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	33	1	986	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	33	1	988	3	N	-0-			-0-
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	36	1	1060	3	N	-0-			-0-
02		952 N	949	-0-	-3	-0-	30	1	919	3	N	-0-			-0-
*03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

10	20150	X	18842	-0-	-1308	-0-	674	1	18168	2	N	-0-			-0-
11	18450	X	17303	-0-	-1147	-0-	623	1	16680	2	N	-0-			-0-
12	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	682	1	18106	2	N	-0-			-0-
01	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	696	1	18970	2	N	-0-			-0-
02	17640	X	16403	-0-	-1237	-0-	584	1	15819	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	18347	-0-	-501	-0-	632	1	17715	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

10	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	275	1	6306	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6355	-0-	-335	-0-	253	1	6102	2	N	-0-			-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	288	1	6421	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	292	1	6279	2	N	-0-			-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	491	1	9439	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	229	1	6319	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	Y	-0-			49
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	3	Y	-0-			49
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-			49
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	26	1	767	3	Y	-0-			49
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	27	1	790	3	Y	-0-			49
03	930	N	779	-0-	-151	-0-	25	1	754	3	Y	-0-			49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

10	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	452	1	5223	3	Y	-0-			1
11	5760	X	4615	-0-	-1145	-0-	417	1	4198	3	Y	-0-			1
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	412	1	3610	3	Y	82	82	1	1
							90	9							
01	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	422	1	4566	3	Y	-0-			1
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	427	1	5056	3	Y	-0-			1
*03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	445	1	5833	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	7342	-0-	-36	-0-	-0-	135	1	7207	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6937	-0-	-143	-0-	-0-	121	1	6816	2	N	-0-			-0-
12	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	7016	2	N	-0-			-0-
01	7347 X	7028	-0-	-319	-0-	-0-	120	1	6908	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	6365	-0-	-271	-0-	-0-	111	1	6254	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6846	-0-	-501	-0-	-0-	120	1	6726	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708															
10	10943 X	10716	-0-	-227	-0-	-0-	237	1	10479	3	N	-0-			2
11	10590 X	10225	-0-	-365	-0-	-0-	225	1	10000	3	N	-0-			2
12	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	9938	3	N	-0-			2
01	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	10171	3	N	-0-			2
02	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	9287	3	N	-0-			2
*03	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	9850	3	N	-0-			2
-----															
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226															
10	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	-0-	66	1	1786	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	-0-	58	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	-0-	59	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1307	-0-	-205	-0-	-0-	47	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	-0-	49	1	1353	2	N	-0-			-0-
-----															
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834															
10	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	19811	2	N	-0-			-0-
11	14430 X	4674	-0-	-9756	-0-	-0-	167	1	4507	2	N	-0-			-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	2	N	-0-			-0-
01	17701 X	16356	-0-	-1345	-0-	-0-	580	1	15776	2	N	-0-			-0-
02	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	17663	2	N	-0-			-0-
*03	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	18812	2	N	-0-			-0-
-----															
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916															
*08	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	-0-	130	1	3785	3	N	-0-			-0-
09	3810 X	3697	-0-	-113	-0-	-0-	123	1	3574	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	3846	-0-	-246	-0-	-0-	126	1	3720	3	N	-0-			-0-
11	3960 X	3761	-0-	-199	-0-	-0-	122	1	3639	3	N	-0-			-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3649	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	-0-	122	1	3611	3	N	-0-			-0-
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3393	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3608	-0-	-267	-0-	-0-	117	1	3491	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		8	RRCID ->	209876	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7340 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6231 X	6025	-0-	-206	-0-	197 1	5828 3	N	-0-			-0-
11		5970 X	5763	-0-	-207	-0-	187 1	5576 3	N	-0-			-0-
12		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	193 1	5785 3	N	-0-			-0-
01		6045 X	5796	-0-	-249	-0-	189 1	5607 3	N	-0-			-0-
02		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	127 1	5645 3	N	-0-			-0-
03		6014 X	5668	-0-	-346	-0-	184 1	5484 3	N	-0-			-0-
-----													
L.B.M. BRYAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210088	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7875 - 9377	
10		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	166 1	4910 3	Y	8			8
11		4830 X	4768	-0-	-62	-0-	154 1	4610 3	Y	4			12
12		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	153 1	4611 3	Y	3			15
01		5859 X	5222	-0-	-637	-0-	169 1	5039 3	Y	13			28
02		5292 X	2748	-0-	-2544	-0-	14 9	88 1	Y	7			35
*03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	8 9	208 1	Y	41			76
							45 9						
-----													
TAYLOR, R. B.		WELL #:		6	RRCID ->	210090	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8270 - 11008	
10		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	99 1	4399 3	N	-0-			18
11		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	137 1	4111 3	N	-0-			18
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	127 1	3810 3	N	-0-			18
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	138 1	4111 3	N	35			53
							39 9						
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	94 1	2821 3	N	16			69
							18 9						
*03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	72 1	3182 3	N	2			71
							2 9						
-----													
BRYAN "D"		WELL #:		10	RRCID ->	210099	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7280 - 7772	
10		4619 X	4533	-0-	-86	-0-	148 1	4385 3	N	-0-			15
11		4590 X	4337	-0-	-253	-0-	141 1	4196 3	N	-0-			15
12		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	141 1	4233 3	N	-0-			15
01		4743 X	3150	-0-	-1593	-0-	102 1	3048 3	N	-0-			15
02		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	241 1	7205 3	N	-0-			15
*03		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	277 1	8281 3	N	-0-			15
-----													
MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		4	RRCID ->	210100	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7037 - 7466	
10		3534 X	3526	-0-	-8	-0-	115 1	3409 3	N	2			74
							2 9						
11		3420 X	3305	-0-	-115	-0-	107 1	3198 3	N	-0-			74
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	107 1	3199 3	N	-0-			74
01		3627 X	3237	-0-	-390	-0-	106 1	3130 3	N	1			75
							1 9						
02		3220 X	2977	-0-	-243	-0-	95 1	2867 3	N	14			89
							15 9						
03		3534 X	3271	-0-	-263	-0-	106 1	3165 3	N	-0-			79



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	82 1	2413 3	N	10		40
							11 9					
11		2430 X	2392	-0-	-38	-0-	77 1	2304 3	N	10		50
							11 9					
12		2511 N	2470	-0-	-41	-0-	79 1	2378 3	N	12		62
							13 9					
01		2511 N	2476	-0-	-35	-0-	80 1	2388 3	N	7		69
							8 9					
02		2240 N	2171	-0-	-69	-0-	70 1	2097 3	N	4	73 1	-0-
							4 9					
03		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	79 1	2350 3	N	8		8
							9 9					
-----												
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499												
10		2294 X	2201	-0-	-93	-0-	72 1	2129 3	N	-0-		-0-
11		2220 X	2093	-0-	-127	-0-	67 1	2002 3	N	22		22
							24 9					
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	69 1	2083 3	N	21		43
							23 9					
*01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	71 1	2093 3	N	-0-		43
*02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62 1	1835 3	N	-0-		43
*03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68 1	2032 3	N	3		46
							3 9					
-----												
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590												
10		3193 X	2994	-0-	-199	-0-	98 1	2896 3	N	-0-		-0-
11		3090 X	3004	-0-	-86	-0-	98 1	2906 3	N	-0-		-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	102 1	3069 3	N	-0-		-0-
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	100 1	2969 3	N	-0-		-0-
02		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	73 1	2174 3	N	-0-		-0-
*03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	85 1	2520 3	N	-0-		-0-
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370												
10		20150 X	19191	-0-	-959	-0-	628 1	18563 3	N	-0-		-0-
11		19500 X	18415	-0-	-1085	-0-	596 1	17819 3	N	-0-		-0-
12		18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	612 1	18377 3	N	-0-		-0-
01		18941 X	18708	-0-	-233	-0-	608 1	18100 3	N	-0-		-0-
02		17108 X	16476	-0-	-632	-0-	533 1	15943 3	N	-0-		-0-
03		18941 X	17918	-0-	-1023	-0-	581 1	17337 3	N	-0-		-0-
-----												
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387												
10		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	280 1	8289 3	N	-0-		-0-
11		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	260 1	7790 3	N	-0-		-0-
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	107 1	3204 3	N	-0-		-0-
01		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	389 1	11558 3	N	-0-		-0-
02		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	323 1	9662 3	N	-0-		-0-
*03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	315 1	9410 3	N	-0-		-0-
-----												
BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922												
10		4774 X	4561	-0-	-213	-0-	149 1	4412 3	Y	-0-		-0-
11		4590 X	4390	-0-	-200	-0-	142 1	4248 3	Y	-0-		-0-
12		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	137 1	4106 3	Y	-0-		-0-
01		4712 X	3797	-0-	-915	-0-	123 1	3674 3	Y	-0-		-0-
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	149 1	4455 3	Y	-0-		-0-
*03		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	181 1	5404 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	150	1	6592	3	Y	-0-		-0-
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	143	1	6353	3	Y	-0-		-0-
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	146	1	6476	3	Y	-0-		-0-
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	145	1	6384	3	Y	-0-		-0-
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	128	1	5669	3	Y	-0-		-0-
*03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	128	1	5708	3	Y	-0-		-0-
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134													
10	7285 X	7116	-0-	-169	-0-	232	1	6884	3	Y	-0-		3
11	7050 X	6801	-0-	-249	-0-	220	1	6581	3	Y	-0-		3
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	215	1	6480	3	Y	-0-		3
01	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	233	1	6949	3	Y	74	67 1	10
						81	9						
02	6440 X	6368	-0-	-72	-0-	206	1	6153	3	Y	8	8 1	10
						9	9						
*03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	233	1	6958	3	Y	-0-		10
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029													
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	181	1	5357	3	N	59	108 1	73
						65	9						
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	172	1	5153	3	N	52		125
						57	9						
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	168	1	5061	3	N	59	99 1	85
						65	9						
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	168	1	5015	3	N	63	83 1	65
						69	9						
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	149	1	4471	3	N	119		184
						131	9						
*03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	170	1	5083	3	N	76	88 1	172
						84	9						
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958													
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	411	1	3738	2	N	-0-		-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	331	1	2663	2	N	-0-		-0-
12	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	275	1	2208	2	N	-0-		-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	246	1	1871	2	N	-0-		-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	338	1	2604	2	N	-0-		-0-
*03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	495	1	4202	2	N	-0-		-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050													
10	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-		-0-
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	129	1	5749	3	Y	-0-		-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	131	1	5880	3	Y	-0-		-0-
01	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	132	1	5830	3	Y	-0-		-0-
02	5488 X	5283	-0-	-205	-0-	116	1	5167	3	Y	-0-		-0-
03	6076 X	5816	-0-	-260	-0-	127	1	5689	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	255 1	41	11313 3	Y	134		
						45 9						
11	10410 X	9791	-0-	-619	-0-	213 1	45	9528 3	Y	179		
						50 9						
12	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	219 1	15	9813 3	Y	194		
						17 9						
01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	228 1	73	10107 3	Y	74	193	1
						80 9						
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	229 1	51	10234 3	Y	125		
						56 9						
*03	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	238 1	20	10636 3	Y	145		
						22 9						
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789												
10	4278 X	4092	-0-	-186	-0-	756 1	53	3278 3	N	25	150	1
						58 9						
11	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	727 1	21	3011 3	N	46		
						23 9						
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	699 1	80	794 3	N	7	119	1
						88 9						
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	784 1	52	4528 3	N	59		
						57 9						
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	688 1	27	3220 3	N	86		
						30 9						
*03	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	791 1	136	4875 3	N	29	193	1
						150 9						
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174												
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	1388 3	N	-0-		
						28 1	-0-	1229 3	N	-0-		
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	28 1	-0-	1229 3	N	-0-		
						28 1	-0-	1237 3	N	-0-		
12	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	28 1	-0-	1237 3	N	-0-		
						28 1	-0-	1233 3	N	-0-		
01	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	28 1	-0-	1233 3	N	-0-		
						28 1	-0-	1222 3	N	-0-		
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	1222 3	N	-0-		
						29 1	-0-	1300 3	N	-0-		
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	1300 3	N	-0-		
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790												
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-	3905 3	N	34		
						74 1	-0-	3310 3	N	-0-		
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	3310 3	N	34		
						62 1	-0-	2780 3	N	53		
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	62 1	19	2780 3	N	53		
						21 9						
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	79 1	66	3499 3	N	119		
						73 9						
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	74 1	18	3344 3	N	137		
						20 9						
*03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	61 1	21	2759 3	N	158		
						23 9						
LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855												
10	10292 X	8116	-0-	-2176	-0-	209 1	-0-	7907 2	N	-0-		
						188 1	-0-	7338 2	N	-0-		
11	9870 X	7526	-0-	-2344	-0-	188 1	-0-	7338 2	N	-0-		
						182 1	-0-	7328 2	N	-0-		
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	182 1	-0-	7328 2	N	-0-		
						165 1	-0-	6611 2	N	-0-		
01	9238 X	6776	-0-	-2462	-0-	165 1	-0-	6611 2	N	-0-		
						133 1	-0-	5113 2	N	-0-		
02	8064 X	5246	-0-	-2818	-0-	133 1	-0-	5113 2	N	-0-		
						94 1	-0-	3660 2	N	-0-		
03	8122 X	3754	-0-	-4368	-0-	94 1	-0-	3660 2	N	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005												TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8958 - 9950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	2	N	-0-				-0-	
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	144	1	3517	2	N	-0-				-0-	
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	145	1	3583	2	N	-0-				-0-	
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	157	1	3712	2	N	-0-				-0-	
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	132	1	2983	2	N	-0-				-0-	
*03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-				-0-	
-----																	
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	8558	PERF.	9513 - 11342		
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	161	1	7159	3	N	-0-				-0-	
11		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	6745	3	N	-0-				-0-	
12		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	155	1	6921	3	N	-0-				-0-	
01		7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	121	1	5368	3	N	-0-				-0-	
02		6888 X	5915	-0-	-973	-0-	130	1	5785	3	N	-0-				-0-	
03		7316 X	5984	-0-	-1332	-0-	132	1	5852	3	N	-0-				-0-	
-----																	
CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	7338	PERF.	6718 - 7038		
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-				-0-	
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	58	1	1738	3	Y	-0-				-0-	
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1705	3	Y	-0-				-0-	
01		1829 N	1696	-0-	-133	-0-	56	1	1640	3	Y	-0-				-0-	
02		1652 N	1401	-0-	-251	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-				-0-	
03		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005												TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7028 - 7470		
10		3162 X	664	-0-	-2498	-0-	22	1	642	3	N	-0-				66	
11		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	3	N	-0-				66	
12		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	3	N	-0-				66	
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2435	3	N	3				69	
							3	9									
02		2800 N	3054	-0-	254	254	99	1	2953	3	N	2				71	
							2	9									
*03		3100 N	3350	-0-	250	504	109	1	3241	3	N	-0-				71	
-----																	
MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005												TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8202 - 10776		
10		2945 X	2648	-0-	-297	-0-	58	1	2548	3	Y	38				62	
							42	9									
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2560	3	Y	25				87	
							28	9									
12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	102	1	3077	3	Y	54				141	
							59	9									
01		3100 N	3227	-0-	127	127	103	1	3078	3	Y	42	166	1		17	
							46	9									
02		2672 N	2545	-0-	-127	-0-	55	1	2460	3	Y	27				44	
							30	9									
03		2790 X	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2371	3	Y	34	42	1		36	
							37	9									
-----																	
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005												TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7787 - 9081		
10		6355 X	4362	-0-	-1993	-0-	650	1	3712	2	N	-0-				-0-	
11		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	725	1	5263	2	N	-0-				-0-	
12		T. A.	5385	-0-	5385	5385	806	1	4579	2	N	-0-				-0-	
01		T. A.	5517	-0-	5517	10902	812	1	4705	2	N	-0-				-0-	
02		T. A.	3447	-0-	3447	14349	641	1	2806	2	N	-0-				-0-	
03		T. A.	2849	-0-	2849	17198	744	1	2105	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		3596 X	2753	-0-	-843	-0-		11	1	2742	3	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2879	-0-	-361	-0-		17	1	2862	3	Y	-0-		-0-
12		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		16	1	2802	3	Y	42		42
01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		46	9						
02		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		21	1	3529	3	Y	-0-		42
*03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		18	1	3543	3	Y	-0-		42
								235	1	3654	3	Y	-0-		42
-----															
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296															
10		6758 X	6532	-0-	-226	-0-		133	1	1606	2	Y	-0-		-0-
11		6540 X	6382	-0-	-158	-0-		4793	3						
12		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-		130	1	1569	2	Y	-0-		-0-
01		6634 X	6123	-0-	-511	-0-		4683	3						
02		5964 X	5816	-0-	-148	-0-		132	1	1596	2	Y	-0-		-0-
03		6603 X	6226	-0-	-377	-0-		4759	3						
								126	1	1504	2	Y	-0-		-0-
								4493	3						
								117	1	1431	2	Y	-0-		-0-
								4268	3						
								129	1	1532	2	Y	-0-		-0-
								4565	3						
-----															
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470															
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-		112	1	4946	3	N	-0-		31
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		153	1	4592	3	N	-0-		31
12		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		147	1	4416	3	N	-0-		31
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		166	1	4929	3	N	-0-		31
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		140	1	4188	3	N	-0-		31
*03		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		152	1	4541	3	N	-0-		31
-----															
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441															
10		2976 X	1229	-0-	-1747	-0-		51	1	1178	2	N	-0-		-0-
11		2880 X	1038	-0-	-1842	-0-		41	1	997	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	378	-0-	-2598	-0-		16	1	362	2	N	-0-		-0-
01		1271 X	107	-0-	-1164	-0-		5	1	102	2	N	-0-		-0-
02		1148 X	271	-0-	-877	-0-		13	1	258	2	N	-0-		-0-
03		1240 X	399	-0-	-841	-0-		14	1	385	2	N	-0-		-0-
-----															
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796															
10		6727 X	5379	-0-	-1348	-0-		139	1	5240	2	N	-0-		-0-
11		6180 X	5205	-0-	-975	-0-		130	1	5075	2	N	-0-		-0-
12		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-		172	1	6890	2	N	-0-		-0-
01		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-		179	1	7194	2	N	-0-		-0-
02		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		170	1	6570	2	N	-0-		-0-
*03		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-		181	1	7031	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COX				WELL #: 7	RRCID -> 211416	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 7894	- 8524			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-	846 2	Y	-0-	-0-	
						2523 3						
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-	835 2	Y	-0-	-0-	
						2490 3						
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	67 1	-0-	818 2	Y	-0-	-0-	
						2439 3						
01	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	66 1	-0-	811 2	Y	-0-	-0-	
						2423 3						
02	3276 X	3123	-0-	-153	-0-	63 1	-0-	769 2	Y	-0-	-0-	
						2291 3						
03	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	71 1	20	848 2	Y	20	20	
						2527 3		22 9				
-----												
COX				WELL #: 6	RRCID -> 211432	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 7785	- 8398			
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	593 2	Y	-0-	-0-	
						1771 3						
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	47 1	-0-	563 2	Y	-0-	-0-	
						1680 3						
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	47 1	2	573 2	Y	2	2	
						1712 3	9					
01	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	48 1	-0-	585 2	Y	-0-	2	
						1747 3						
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	536 2	Y	-0-	2	
						1597 3						
03	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	48 1	-0-	566 2	Y	-0-	2	
						1687 3						
-----												
TADLOCK, MARGARET				WELL #: 4	RRCID -> 211458	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7178	- 7326			
10	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	90 1	-0-	3381 2	N	-0-	-0-	
						83 1	-0-	3239 2	N	-0-	-0-	
11	3450 X	3322	-0-	-128	-0-	84 1	-0-	3383 2	N	-0-	-0-	
						85 1	-0-	3423 2	N	-0-	-0-	
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	79 1	-0-	3034 2	N	-0-	-0-	
						86 1	-0-	3337 2	N	-0-	-0-	
01	3658 X	3508	-0-	-150	-0-							
02	3304 X	3113	-0-	-191	-0-							
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-							
-----												
ALBRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 211592	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8140	- 10400			
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	841 1	-0-	3230 2	N	-0-	-0-	
						732 1	-0-	4774 2	N	-0-	-0-	
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	775 1	-0-	4107 2	N	-0-	-0-	
						715 1	-0-	4650 2	N	-0-	-0-	
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	642 1	-0-	2981 2	N	-0-	-0-	
						754 1	-0-	3940 2	N	-0-	-0-	
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-							
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-							
*03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-							
-----												
COLE TRUST 576 "A"				WELL #: 12	RRCID -> 211594	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8655	- 9640			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SYNERGY UNIT																	
WELL #: 2 H RRCID -> 211596										COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7515 - 9215		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	943 1	6329 2	N	-0-	-0-						
11		6690 X	6590	-0-	-100	-0-	905 1	5685 2	N	-0-	-0-						
12		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	925 1	5680 2	N	-0-	-0-						
01		7006 X	6430	-0-	-576	-0-	904 1	5526 2	N	-0-	-0-						
02		6328 X	5618	-0-	-710	-0-	804 1	4814 2	N	-0-	-0-						
03		7006 X	5902	-0-	-1104	-0-	817 1	5085 2	N	-0-	-0-						
-----																	
BRADFORD, JOHN																	
WELL #: 1										RRCID ->	211705	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	9297 - 11245
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	144 1	6380 3	Y	1	60						
11		6000 X	5898	-0-	-102	-0-	129 1	5768 3	Y	1	61						
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	122 1	5466 3	Y	3	64						
01		6572 X	4615	-0-	-1957	-0-	101 1	4451 3	Y	57	121						
02		5936 X	5026	-0-	-910	-0-	110 1	4916 3	Y	-0-	121						
03		6510 X	5593	-0-	-917	-0-	123 1	5470 3	Y	-0-	121						
-----																	
TADLOCK, MARGARET																	
WELL #: 2										RRCID ->	211710	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7600 - 10150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		14291 X	13189	-0-	-1102	-0-	340 1	12849 2	N	-0-	-0-						
11		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	362 1	14152 2	N	-0-	-0-						
12		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	369 1	14829 2	N	-0-	-0-						
01		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	370 1	14839 2	N	-0-	-0-						
02		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	338 1	13029 2	N	-0-	-0-						
03		14725 X	14710	-0-	-15	-0-	369 1	14341 2	N	-0-	-0-						
-----																	
EAST PONDER UNIT																	
WELL #: 3										RRCID ->	211920	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7686 - 8341
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		6045 X	5131	-0-	-914	-0-	214 1	4917 2	N	-0-	-0-						
11		5850 X	4844	-0-	-1006	-0-	193 1	4651 2	N	-0-	-0-						
12		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	220 1	4910 2	N	-0-	-0-						
01		5239 X	4974	-0-	-265	-0-	221 1	4753 2	N	-0-	-0-						
02		4704 X	4049	-0-	-655	-0-	200 1	3849 2	N	-0-	-0-						
03		5146 X	4569	-0-	-577	-0-	160 1	4409 2	N	-0-	-0-						
-----																	
PORTER, JOHN W.																	
WELL #: 14										RRCID ->	211926	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7770 - 8424
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	61 1	2681 3	N	-0-	-0-						
11		2820 X	2559	-0-	-261	-0-	57 1	2502 3	N	-0-	-0-						
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	54 1	2399 3	N	-0-	-0-						
01		2728 N	2605	-0-	-123	-0-	58 1	2547 3	N	-0-	-0-						
02		2380 N	2254	-0-	-126	-0-	50 1	2204 3	N	-0-	-0-						
03		2449 N	2291	-0-	-158	-0-	51 1	2240 3	N	-0-	-0-						
-----																	
MAHANAY, J. C.																	
WELL #: 1										RRCID ->	212134	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8300 - 10679
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-						
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	398 1	1192 2	N	-0-	-0-						
12		341 N	69	-0-	-272	-0-	1 1	68 2	N	-0-	-0-						
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	N	-0-	-0-						
02		1484 N	52	-0-	-1432	-0-	1 1	51 2	N	-0-	-0-						
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	689	1	3683	2	N	-0-			-0-
11		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	669	1	4477	2	N	-0-			-0-
12		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	685	1	5413	2	N	-0-			-0-
01		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	679	1	6362	2	N	-0-			-0-
02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	542	1	2461	2	N	-0-			-0-
*03		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	657	1	4151	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353															
10		5115 X	5028	-0-	-87	-0-	112	1	4916	3	N	-0-			-0-
11		4950 X	4827	-0-	-123	-0-	107	1	4720	3	N	-0-			-0-
12		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	106	1	4713	3	N	-0-			-0-
01		5053 X	4956	-0-	-97	-0-	110	1	4846	3	N	-0-			-0-
02		4564 X	4285	-0-	-279	-0-	94	1	4191	3	N	-0-			-0-
03		5022 X	4840	-0-	-182	-0-	106	1	4734	3	N	-0-			-0-
-----															
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777															
10		3782 X	77	-0-	-3705	-0-	77	1			N	-0-			-0-
11		3660 X	3480	-0-	-180	-0-	69	1	3411	3	N	-0-			-0-
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	3	N	-0-			-0-
01		3472 X	3429	-0-	-43	-0-	76	1	3353	3	N	-0-			-0-
02		3136 X	2920	-0-	-216	-0-	64	1	2856	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	3174	-0-	-298	-0-	103	1	3071	3	N	-0-			-0-
-----															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640															
10		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	N	-0-			21
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1607	3	N	-0-			21
12		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	3	N	-0-			21
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	3	N	-0-			21
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	3	N	-0-			21
03		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	N	-0-			21
-----															
CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913															
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1810	-0-	-20	-0-	39	1	1771	3	N	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	N	-0-			-0-
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	-0-			-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	3	N	-0-			-0-
*03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	N	-0-			-0-
-----															
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980															
10		3007 X	66	-0-	-2941	-0-	66	1			N	-0-			-0-
11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	65	1	2927	3	N	-0-			-0-
12		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	68	1	3005	3	N	-0-			-0-
01		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	95	1	2837	3	N	-0-			-0-
02		2716 N	2698	-0-	-18	-0-	87	1	2611	3	N	-0-			-0-
03		3007 N	2976	-0-	-31	-0-	96	1	2880	3	N	-0-			-0-
-----															
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462															
10		6789 X	5729	-0-	-1060	-0-	148	1	5581	2	N	-0-			-0-
11		6570 X	5710	-0-	-860	-0-	142	1	5568	2	N	-0-			-0-
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	110	1	4436	2	N	-0-			-0-
01		5983 X	5774	-0-	-209	-0-	140	1	5634	2	N	-0-			-0-
02		5404 X	5109	-0-	-295	-0-	129	1	4980	2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5729	-0-	-161	-0-	144	1	5585	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6014 X	5678	-0-	-336	-0-	146	1	5532	2	N	-0-					-0-
11		5820 X	5528	-0-	-292	-0-	138	1	5390	2	N	-0-					-0-
12		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	136	1	5464	2	N	-0-					-0-
01		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	143	1	5748	2	N	-0-					-0-
02		5152 X	4936	-0-	-216	-0-	125	1	4811	2	N	-0-					-0-
03		5704 X	5511	-0-	-193	-0-	138	1	5373	2	N	-0-					-0-
-----																	
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184																	
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62
11		1500 X	28	-0-	-1472	-0-	19	3	9	9	N	8					70
12		1550 X	95	-0-	-1455	-0-	2	1	93	3	N	-0-					70
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	216	1	1263	3	N	23					93
							25	9									
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	661	1	2854	3	N	67					160
							74	9									
*03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	164	1	483	3	N	13	155	1			18
							14	9									
-----																	
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608																	
10		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5372	3	N	-0-					2
11		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	757	1	6584	3	N	-0-					2
12		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	745	1	7017	3	N	-0-					2
01		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	735	1	5040	3	N	-0-					2
02		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	689	1	5920	3	N	-0-					2
*03		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	786	1	6350	3	N	-0-					2
-----																	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055																	
10		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1201	1	8859	2	N	-0-					-0-
11		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	1102	1	6842	2	N	-0-					-0-
12		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1133	1	6950	2	N	-0-					-0-
01		8680 X	7895	-0-	-785	-0-	1126	1	6769	2	N	-0-					-0-
02		7840 X	7233	-0-	-607	-0-	1024	1	6209	2	N	-0-					-0-
03		8680 X	6822	-0-	-1858	-0-	1101	1	5721	2	N	-0-					-0-
-----																	
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154																	
10		5022 X	4852	-0-	-170	-0-	158	1	4694	3	Y	-0-					55
11		4860 X	4469	-0-	-391	-0-	144	1	4325	3	Y	-0-					55
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	138	1	4135	3	Y	31					86
							34	9									
01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	162	1	4837	3	Y	17	78	1			25
							19	9									
02		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	151	1	4527	3	Y	21	9	1			37
							23	9									
*03		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	158	1	4702	3	Y	9					46
							10	9									
-----																	
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950																	
10		4495 X	3929	-0-	-566	-0-	154	1	3775	2	N	-0-					-0-
11		4230 X	3717	-0-	-513	-0-	146	1	3571	2	N	-0-					-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	139	1	3433	2	N	-0-					-0-
01		4154 X	3633	-0-	-521	-0-	147	1	3486	2	N	-0-					-0-
02		3668 X	3208	-0-	-460	-0-	136	1	3072	2	N	-0-					-0-
03		3937 X	3388	-0-	-549	-0-	152	1	3236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	132 1	4999 2	N	-0-			-0-
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	123 1	4795 2	N	-0-			-0-
12		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	184 1	4867 2	N	-0-			-0-
01		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	185 1	4876 2	N	-0-			-0-
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	171 1	4354 2	N	-0-			-0-
*03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	189 1	4832 2	N	-0-			-0-
-----													
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314													
10		6107 X	5603	-0-	-504	-0-	183 1	5420 3	Y	-0-			69
11		5730 X	5341	-0-	-389	-0-	173 1	5168 3	Y	-0-			69
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	196 1	5873 3	Y	-0-			69
01		5890 X	5369	-0-	-521	-0-	174 1	5195 3	Y	-0-			69
02		5208 X	4868	-0-	-340	-0-	157 1	4711 3	Y	-0-			69
03		5921 X	5332	-0-	-589	-0-	173 1	5159 3	Y	-0-			49
-----													
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815													
10		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	106 1	4710 3	N	5			76
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	101 1	4540 3	N	6			82
12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	105 1	4711 3	N	1			83
01		4898 X	4674	-0-	-224	-0-	101 1	4471 3	N	93	121 1		55
02		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	102 9	4606 3	N	1			56
03		4836 X	4291	-0-	-545	-0-	94 1	4197 3	N	-0-			56
-----													
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134													
10		6634 X	6011	-0-	-623	-0-	196 1	5815 3	N	-0-			8
11		6420 X	5766	-0-	-654	-0-	187 1	5579 3	N	-0-			8
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	185 1	5576 3	N	-0-			8
01		6138 X	5736	-0-	-402	-0-	187 1	5549 3	N	-0-			8
02		5516 X	5141	-0-	-375	-0-	166 1	4975 3	N	-0-			8
03		6014 X	5767	-0-	-247	-0-	187 1	5580 3	N	-0-			8
-----													
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464													
10		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	170 1	5018 3	N	-0-			57
11		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	171 1	5115 3	N	-0-			57
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	185 1	5576 3	N	-0-			57
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	190 1	5651 3	N	-0-			57
02		4928 X	4789	-0-	-139	-0-	155 1	4634 3	N	-0-			57
03		5456 X	5035	-0-	-421	-0-	163 1	4872 3	N	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	91 1	2684 3	N	-0-		54
11		2820 X	2580	-0-	-240	-0-	84 1	2496 3	N	-0-		54
12		2914 X	2613	-0-	-301	-0-	84 1	2529 3	N	-0-		54
01		2914 X	2633	-0-	-281	-0-	86 1	2547 3	N	-0-		54
02		2604 X	1954	-0-	-650	-0-	63 1	1891 3	N	-0-		54
03		2790 X	1921	-0-	-869	-0-	63 1	1858 3	N	-0-		54
-----												
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225												
10		217 X	175	-0-	-42	-0-	175 1		N	-0-		-0-
11		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 1		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1		N	-0-		-0-
-----												
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904												
10		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	108 1	4212 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3879	-0-	-231	-0-	93 1	3786 2	N	-0-		-0-
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	94 1	3589 2	N	-0-		-0-
01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	109 1	3762 3	N	-0-		-0-
02		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	97 1	3478 2	N	-0-		-0-
*03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	116 1	3750 3	N	-0-		-0-
-----												
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194												
10		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	182 1	9706 2	N	-0-		-0-
11		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	165 1	9305 2	N	-0-		-0-
12		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	161 1	9538 2	N	-0-		-0-
01		9641 X	9020	-0-	-621	-0-	154 1	8866 2	N	-0-		-0-
02		8708 X	6752	-0-	-1956	-0-	117 1	6635 2	N	-0-		-0-
03		9641 X	7852	-0-	-1789	-0-	138 1	7714 2	N	-0-		-0-
-----												
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286												
10		2015 N	1829	-0-	-186	-0-	40 1	1789 3	N	-0-		12
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	42 1	1854 3	N	32		44
12		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	35 9					
							37 1	1626 3	N	26		70
01		1829 N	1770	-0-	-59	-0-	29 9					
							37 1	1654 3	N	72	116 1	26
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	79 9					
03		1705 N	971	-0-	-734	-0-	40 1	1788 3	N	-0-		26
							21 1	950 3	N	-0-		26
-----												
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656												
10		3348 X	3271	-0-	-77	-0-	66 1	805 2	Y	1	1 1	23
							2399 3	1 9				
11		3240 X	3217	-0-	-23	-0-	65 1	791 2	Y	-0-		23
							2361 3					
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	65 1	791 2	Y	7		30
							2359 3	8 9				
01		3193 X	3177	-0-	-16	-0-	64 1	781 2	Y	-0-		30
							2332 3					
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	59 1	712 2	Y	32	39 1	23
							2124 3	35 9				
03		3193 X	3162	-0-	-31	-0-	65 1	778 2	Y	1	1 1	23
							2318 3	1 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8339 X	7593	-0-	-746	-0-	248	1	7345	3	N	-0-			-0-
11	8070 X	6959	-0-	-1111	-0-	225	1	6734	3	N	-0-			-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	232	1	6950	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	226	1	6723	3	N	-0-			-0-
02	6720 X	6049	-0-	-671	-0-	197	1	5852	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	5631	-0-	-1809	-0-	183	1	5448	3	N	-0-			-0-
-----														
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457														
10	11780 X	11659	-0-	-121	-0-	253	1	11279	3	N	115			167
						127	9							
11	11400 X	11242	-0-	-158	-0-	359	1	10743	3	N	127	191	1	103
						140	9							
12	12307 X	11663	-0-	-644	-0-	371	1	11140	3	N	138	192	1	49
						152	9							
01	12307 X	11154	-0-	-1153	-0-	356	1	10634	3	N	149	184	1	14
						164	9							
02	11116 X	9209	-0-	-1907	-0-	200	1	8926	3	N	75			89
						83	9							
03	11656 X	11311	-0-	-345	-0-	244	1	10920	3	N	134	189	1	34
						147	9							
-----														
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015														
10	8711 X	290	-0-	-8421	-0-	290	1			N	-0-			-0-
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	273	1	8574	3	N	-0-			-0-
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	3	N	-0-			-0-
01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	298	1	8865	3	N	-0-			-0-
02	8008 X	5070	-0-	-2938	-0-	164	1	4906	3	N	-0-			-0-
*03	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	301	1	8980	3	N	-0-			-0-
-----														
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147														
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	67	1	2943	3	N	-0-			-0-
11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-			-0-
12	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	68	1	3016	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3218	-0-	118	118	72	1	3146	3	N	-0-			-0-
02	2787 N	2669	-0-	-118	-0-	59	1	2610	3	N	-0-			-0-
03	3007 N	2886	-0-	-121	-0-	64	1	2822	3	N	-0-			-0-
-----														
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084														
10	8742 X	5551	-0-	-3191	-0-	954	1	4597	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	4363	-0-	-4097	-0-	901	1	3462	2	N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	857	1	1965	2	N	-0-			-0-
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	883	1	2392	2	N	-0-			-0-
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	751	1	1929	2	N	-0-			-0-
*03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	886	1	3984	2	N	-0-			-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325														
10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	458	1	13525	3	N	-0-			-0-
11	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	398	1	11886	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	11332	-0-	11332	11332	366	1	10966	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	11799	-0-	11799	23131	384	1	11415	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	8697	-0-	8697	31828	282	1	8415	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	9224	-0-	9224	41052	299	1	8925	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5301 X	4305	-0-	-996	-0-	94 1	4211 3	Y	-0-			131
11		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	158 1	4730 3	Y	-0-			131
12		4743 X	4356	-0-	-387	-0-	93 1	4182 3	Y	74	72 1		133
01		4681 X	4339	-0-	-342	-0-	81 9						
02		4284 X	376	-0-	-3908	-0-	95 1	4208 3	Y	33	17 1		149
03		4743 X	2685	-0-	-2058	-0-	36 9						
							7 1	323 3	Y	42	2 1		189
							46 9						
							387 1	2261 3	Y	34	51 1		172
							37 9						
-----													
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422													
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	82 1	4378 2	N	-0-			-0-
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	78 1	4391 2	N	-0-			-0-
12		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	85 1	5044 2	N	-0-			-0-
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	82 1	4739 2	N	-0-			-0-
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	70 1	3973 2	N	-0-			-0-
*03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	72 1	4054 2	N	-0-			-0-
-----													
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660													
10		10447 X	9240	-0-	-1207	-0-	302 1	8938 3	N	-0-			-0-
11		10110 X	9336	-0-	-774	-0-	303 1	9033 3	N	-0-			-0-
12		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	277 1	8321 3	N	-0-			-0-
01		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	423 1	12571 3	N	-0-			-0-
02		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	354 1	10576 3	N	-0-			-0-
*03		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	404 1	12050 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765													
10		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	124 1	6610 2	N	-0-			60
11		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	113 1	6372 2	N	-0-			60
12		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	110 1	6508 2	N	-0-			60
01		6727 X	6489	-0-	-238	-0-	111 1	6378 2	N	-0-			60
02		6076 X	5593	-0-	-483	-0-	97 1	5496 2	N	-0-			60
03		6727 X	6102	-0-	-625	-0-	107 1	5995 2	N	-0-			60
-----													
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385													
10		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	691 1	3126 3	N	13			229
							14 9						
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	660 1	2655 3	N	2	174 1		57
							2 9						
12		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	693 1	2621 3	N	10			67
							11 9						
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	680 1	2673 3	N	25			92
							28 9						
02		2800 X	2728	-0-	-72	-0-	620 1	2100 3	N	7			99
							8 9						
*03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	690 1	2434 3	N	20			119
							22 9						
-----													
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170													
10		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	704 1	2576 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	1193	-0-	-1387	-0-	391 1	802 2	N	-0-			-0-
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	623 1	2209 2	N	-0-			-0-
01		2666 X	2218	-0-	-448	-0-	624 1	1594 2	N	-0-			-0-
02		2408 X	1563	-0-	-845	-0-	656 1	907 2	N	-0-			-0-
03		2666 X	916	-0-	-1750	-0-	649 1	267 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3689 X	3048	-0-	-641	-0-		772	1	2276	2	N	-0-					-0-
11		3630 X	3183	-0-	-447	-0-		709	1	2474	2	N	-0-					-0-
12		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		789	1	2545	2	N	-0-					-0-
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		796	1	2512	2	N	-0-					-0-
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		708	1	2590	2	N	-0-					-0-
*03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-		788	1	3454	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140																		
10		9393 X	9297	-0-	-96	-0-		768	1	8529	2	N	-0-					-0-
11		9300 X	8843	-0-	-457	-0-		723	1	8120	2	N	-0-					-0-
12		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		191	1	1445	2	N	-0-					-0-
01		9207 X	1650	-0-	-7557	-0-		315	1	1335	2	N	-0-					-0-
02		8316 X	7060	-0-	-1256	-0-		1123	1	5937	2	N	-0-					-0-
03		9207 X	4215	-0-	-4992	-0-		831	1	3384	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510																		
10		12276 X	10942	-0-	-1334	-0-		393	1	10549	2	N	-0-					-0-
11		11460 X	10477	-0-	-983	-0-		377	1	10100	2	N	-0-					-0-
12		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-		376	1	10036	2	N	-0-					-0-
01		11563 X	10532	-0-	-1031	-0-		374	1	10158	2	N	-0-					-0-
02		10024 X	9818	-0-	-206	-0-		350	1	9468	2	N	-0-					-0-
*03		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-		383	1	10633	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820																		
10		9114 X	182	-0-	-8932	-0-		182	1			N	-0-					-0-
11		8580 X	8237	-0-	-343	-0-		168	1	8069	3	N	-0-					-0-
12		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-		168	1	7481	3	N	-0-					-0-
01		8432 X	7608	-0-	-824	-0-		168	1	7440	3	N	-0-					-0-
02		7700 X	6656	-0-	-1044	-0-		146	1	6510	3	N	-0-					-0-
03		8525 X	7194	-0-	-1331	-0-		158	1	7036	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820																		
10		1271 N	974	-0-	-297	-0-		22	1	952	3	Y	-0-					12
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		27	1	1206	3	Y	-0-					12
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		25	1	1119	3	Y	-0-					12
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		30	1	1356	3	Y	-0-					12
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		64	1	1918	3	Y	-0-					12
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		48	1	1422	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7350	-	7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23 1	1044 3	Y	-0-				35	
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	22 1	987 3	Y	-0-				35	
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33 1	992 3	Y	-0-				35	
01		1054 N	971	-0-	-83	-0-	31 1	940 3	Y	-0-				35	
02		952 N	869	-0-	-83	-0-	28 1	841 3	Y	-0-				35	
*03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	994 3	Y	-0-				35	
-----															
SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7350	-	7754
10		4216 X	77	-0-	-4139	-0-	77 1		Y	-0-				-0-	
11		4080 X	3512	-0-	-568	-0-	82 1	3430 3	Y	-0-				-0-	
12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	80 1	3602 3	Y	-0-				-0-	
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	91 1	4025 3	Y	-0-				-0-	
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	126 1	3744 3	Y	-0-				-0-	
*03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	109 1	4838 3	Y	-0-				-0-	
-----															
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880	-	7900
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	49 1	2583 2	N	-0-				-0-	
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	43 1	2420 2	N	-0-				-0-	
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	43 1	2566 2	N	-0-				-0-	
01		2635 N	2564	-0-	-71	-0-	44 1	2520 2	N	-0-				-0-	
02		2296 N	2258	-0-	-38	-0-	39 1	2219 2	N	-0-				-0-	
03		2604 N	2462	-0-	-142	-0-	43 1	2419 2	N	-0-				-0-	
-----															
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7328	-	7942
10		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	797 1	2506 3	Y	49	92	1		81	
11		3300 X	3174	-0-	-126	-0-	770 1	2383 3	Y	19				100	
12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	745 1	2538 3	Y	151	116	1		135	
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	166 9	800 1	Y	1				136	
02		3024 X	2277	-0-	-747	-0-	1 9	118 1	Y	8				144	
03		3441 X	2331	-0-	-1110	-0-	9 9	75 1	Y	8				152	
-----															
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7230	-	9876
10		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	1013 1	5854 3	N	-0-				-0-	
11		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	987 1	5001 3	N	-0-				-0-	
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	919 1	2169 3	N	-0-				-0-	
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	1064 1	2306 3	N	-0-				-0-	
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	789 1	2139 3	N	-0-				-0-	
*03		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	638 1	4888 3	N	-0-				-0-	
-----															
QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8295	-	9893
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	38 1	2024 2	N	-0-				-0-	
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	34 1	1942 2	N	-0-				-0-	
12		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	33 1	1975 2	N	-0-				-0-	
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	36 1	2085 2	N	-0-				-0-	
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	33 1	1884 2	N	-0-				-0-	
03		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	35 1	1976 2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHOOP, GLENN P.		WELL #:	4	RRCID ->	213834	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7492 - 7906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2883 X	64	-0-	-2819	-0-	64 1	N	-0-		-0-
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	65 1	N	2845 3		-0-
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	70 1	N	3152 3		-0-
01		3100 N	3193	-0-	93	93	71 1	N	3122 3		-0-
02		2800 N	2837	-0-	37	130	63 1	N	2774 3		-0-
*03		2917 N	2787	-0-	-130	-0-	61 1	N	2726 3		-0-
-----											
ISBELL		WELL #:	1	RRCID ->	213876	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7546 - 9670
10		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1534 1	N	8090 2		-0-
11		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	1323 1	N	6106 2		-0-
12		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 1	N			-0-
01		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	962 1	N	892 2		-0-
02		975 X	975	-0-	-0-	-0-	291 1	N	684 2		-0-
*03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	473 1	N	2011 2		-0-
-----											
BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	11	RRCID ->	213882	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7236 - 7430
10		3224 X	2604	-0-	-620	-0-	67 1	N	2537 2		-0-
11		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	68 1	N	2669 2		-0-
12		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	98 1	N	2594 2		-0-
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	112 1	N	2969 2		-0-
02		2548 N	2434	-0-	-114	-0-	92 1	N	2342 2		-0-
03		2697 N	2664	-0-	-33	-0-	100 1	N	2564 2		-0-
-----											
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	213897	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7514 - 8020
10		4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	77 1	N	3406 3		-0-
11		3420 X	3285	-0-	-135	-0-	72 1	N	3213 3		-0-
12		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	63 1	N	1905 3		-0-
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	150 1	N	4461 3		-0-
02		2296 X	2134	-0-	-162	-0-	69 1	N	2065 3		-0-
03		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N			-0-
-----											
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	5	RRCID ->	214058	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7174 - 7482
10		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	42 1	N	1578 2		-0-
11		1620 N	1432	-0-	-188	-0-	36 1	N	1396 2		-0-
12		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	36 1	N	1453 2		-0-
01		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	38 1	N	1514 2		-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	35 1	N	1359 2		-0-
*03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	38 1	N	1481 2		-0-
-----											
THATCHER, MATTIE GU		WELL #:	13	RRCID ->	214083	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8269 - 9050
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PHASE III INVESTMENTS		WELL #:	2	RRCID ->	214098	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7593 - 8890
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	184 1	N	6933 2		-0-
11		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	175 1	N	6828 2		-0-
12		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	156 1	N	6261 2		-0-
01		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	166 1	N	6659 2		-0-
02		6048 X	5031	-0-	-1017	-0-	127 1	N	4904 2		-0-
03		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	149 1	N	5772 2		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		5270 X	4495	-0-	-775	-0-	4495 2			N	-0-			20
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			20
12		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2			N	-0-			20
01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2			N	-0-			20
02		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-			20
03		4898 X	4762	-0-	-136	-0-	4762 2			N	-0-			20
-----														
GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005														
10		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	155 1	8277 2		N	-0-			-0-
11		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	154 1	8712 2		N	-0-			-0-
12		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	179 1	10600 2		N	-0-			-0-
01		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	178 1	10236 2		N	-0-			-0-
02		7252 X	7192	-0-	-60	-0-	125 1	7067 2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7177	-0-	-852	-0-	126 1	7051 2		N	-0-			-0-
-----														
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696														
10		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	123 1	3665 3		Y	-0-			-0-
11		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	120 1	3574 3		Y	-0-			-0-
12		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	117 1	3519 3		Y	-0-			-0-
01		3782 X	3462	-0-	-320	-0-	113 1	3349 3		Y	-0-			-0-
02		3444 X	3385	-0-	-59	-0-	109 1	3276 3		Y	-0-			-0-
03		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	116 1	3462 3		Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045														
10		2697 X	2267	-0-	-430	-0-	50 1	2216 3		N	1			77
							1 9							
11		2250 X	1383	-0-	-867	-0-	30 1	1353 3		N	-0-			77
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	56 1	2544 3		N	-0-			77
01		3100 N	4236	-0-	1136	1136	94 1	4142 3		N	-0-			77
02		2800 N	3036	-0-	236	1372	64 1	2880 3		N	84	24 1		137
							92 9							
*03		3100 N	4332	-0-	1232	2604	95 1	4230 3		N	6	1 1		142
							7 9							
-----														
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186														
10		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	321 1	7116 3		N	39			60
							43 9							
11		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	308 1	6907 3		N	45			105
							50 9							
12		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	311 1	7004 3		N	33	53 1		85
							36 9							
01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	317 1	7094 3		N	54			139
							59 9							
02		6328 X	5958	-0-	-370	-0-	252 1	5650 3		N	51	175 1		15
							56 9							
03		7006 X	6421	-0-	-585	-0-	274 1	6132 3		N	14			29
							15 9							
-----														
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353														
10		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	291 1	8597 3		N	-0-			9
11		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	285 1	8513 3		N	-0-			9
12		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	254 1	7642 3		N	-0-			9
01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	243 1	7227 3		N	-0-			9
02		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	249 1	7440 3		N	-0-			9
*03		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	270 1	8076 3		N	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005											TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7600	-	9647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		11966 X	11430	-0-	-536	-0-	295 1	11135 2	N	-0-			-0-			
11		11580 X	11173	-0-	-407	-0-	279 1	10894 2	N	-0-			-0-			
12		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	256 1	10304 2	N	-0-			-0-			
01		11873 X	11730	-0-	-143	-0-	285 1	11445 2	N	-0-			-0-			
02		10724 X	10362	-0-	-362	-0-	262 1	10100 2	N	-0-			-0-			
03		11532 X	10941	-0-	-591	-0-	275 1	10666 2	N	-0-			-0-			
-----																
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005											TOTAL DEPTH	8444	PERF.	8741	-	10352
10		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	99 1	4378 3	Y	2			2			
*11		3900 X	3669	-0-	-231	-0-	80 1	3546 3	Y	39			41			
*12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	85 1	3786 3	Y	-0-			41			
*01		4588 X	3720	-0-	-868	-0-	82 1	3638 3	Y	-0-			41			
*02		4144 X	3240	-0-	-904	-0-	71 1	3169 3	Y	-0-			41			
03		4464 X	3903	-0-	-561	-0-	86 1	3810 3	Y	6			47			
							7 9									
-----																
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005											TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8480	-	10645
10		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	246 1	4928 2	N	-0-			-0-			
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	231 1	4594 2	N	-0-			-0-			
12		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	232 1	4621 2	N	-0-			-0-			
01		5053 X	4797	-0-	-256	-0-	227 1	4570 2	N	-0-			-0-			
02		4564 X	4373	-0-	-191	-0-	217 1	4156 2	N	-0-			-0-			
03		5053 X	4834	-0-	-219	-0-	245 1	4589 2	N	-0-			-0-			
-----																
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005											TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8430	-	9973
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	31 1	1659 2	N	-0-			3			
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	28 1	1590 2	N	-0-			3			
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	28 1	1659 2	N	-0-			3			
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	32 1	1812 2	N	-0-			3			
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	30 1	1688 2	N	-0-			3			
*03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	33 1	1831 2	N	-0-			3			
-----																
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005											TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7600	-	9749
10		10354 X	10098	-0-	-256	-0-	186 1	9912 2	N	-0-			-0-			
11		10020 X	9693	-0-	-327	-0-	169 1	9524 2	N	-0-			-0-			
12		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	164 1	9699 2	N	-0-			-0-			
01		10106 X	9194	-0-	-912	-0-	157 1	9037 2	N	-0-			-0-			
02		9128 X	7282	-0-	-1846	-0-	127 1	7155 2	N	-0-			-0-			
03		10106 X	9329	-0-	-777	-0-	164 1	9165 2	N	-0-			-0-			
-----																
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005											TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7440	-	7900
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	83 1	3676 3	N	-0-			5			
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	116 1	3466 3	N	-0-			5			
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	115 1	3457 3	N	-0-			5			
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	116 1	3451 3	N	-0-			5			
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	59 1	1775 3	N	-0-			5			
03		1612 X	703	-0-	-909	-0-	23 1	680 3	N	-0-			5			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	3	Y	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-			-0-
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	65	1	2911	3	Y	-0-			-0-
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	58	1	2553	3	Y	-0-			-0-
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2344	3	Y	-0-			-0-
03	2976 N	2446	-0-	-530	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-			-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834														
10	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	469	1	3049	3	Y	24			57
						26	9							
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	533	1	4968	3	Y	-0-	57	1	-0-
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	446	1	3565	3	Y	45			45
						50	9							
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	512	1	4183	3	Y	23	59	1	9
						25	9							
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	523	1	4757	3	Y	-0-			9
03	4371 X	2210	-0-	-2161	-0-	358	1	1852	3	Y	-0-			9
-----														
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373														
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
-----														
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167														
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	242	1	5564	2	N	-0-			-0-
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	226	1	5447	2	N	-0-			-0-
12	5797 X	5667	-0-	-130	-0-	243	1	5424	2	N	-0-			-0-
01	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	259	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	5201	-0-	-35	-0-	257	1	4944	2	N	-0-			-0-
*03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	203	1	5616	2	N	-0-			-0-
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025														
10	6603 X	6020	-0-	-583	-0-	216	1	5804	2	N	-0-			-0-
11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	234	1	6265	2	N	-0-			-0-
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	231	1	6162	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5953	-0-	-278	-0-	211	1	5742	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	202	1	5462	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	5666	-0-	-1061	-0-	197	1	5469	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1023 N	943	-0-	-80	-0-	24	1	919	2	N	-0-					-0-
11		960 N	900	-0-	-60	-0-	22	1	878	2	N	-0-					-0-
12		961 N	899	-0-	-62	-0-	33	1	866	2	N	-0-					-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	N	-0-					-0-
02		840 N	734	-0-	-106	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
03		899 N	846	-0-	-53	-0-	32	1	814	2	N	-0-					-0-
-----																	
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500																	
10		6820 X	6707	-0-	-113	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
11		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-
12		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	156	1	6265	2	N	-0-					-0-
01		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	162	1	6483	2	N	-0-					-0-
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	150	1	5794	2	N	-0-					-0-
*03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	162	1	6302	2	N	-0-					-0-
-----																	
TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022																	
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	33	1	1863	2	N	-0-					-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	33	1	1959	2	N	-0-					-0-
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	36	1	2042	2	N	-0-					-0-
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	N	-0-					-0-
*03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	38	1	2112	2	N	-0-					-0-
-----																	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104																	
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	127	1	4806	2	N	-0-					-0-
11		4620 X	4304	-0-	-316	-0-	107	1	4197	2	N	-0-					-0-
12		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	115	1	4616	2	N	-0-					-0-
01		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	N	-0-					-0-
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	108	1	4182	2	N	-0-					-0-
*03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	108	1	4197	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000																	
10		2046 N	1816	-0-	-230	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
11		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	-0-					-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	3	Y	-0-					-0-
-----																	
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106																	
10		9610 X	8594	-0-	-1016	-0-	222	1	8372	2	N	-0-					-0-
11		9030 X	8065	-0-	-965	-0-	201	1	7864	2	N	-0-					-0-
12		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	204	1	8198	2	N	-0-					-0-
01		8618 X	8214	-0-	-404	-0-	200	1	8014	2	N	-0-					-0-
02		7784 X	6991	-0-	-793	-0-	177	1	6814	2	N	-0-					-0-
03		8587 X	7884	-0-	-703	-0-	198	1	7686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
M & J BAR NONE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215430	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6175 - 8385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3689 X	1268	-0-	-2421	-0-	587 1	681 3	N	-0-	159		
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	330 1	3519 3	N	15	174		
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	17 9	20 1	N	15	189		
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	17 9	18 1	N	15	204		
02	3612 X	2810	-0-	-802	-0-	14 1	2790 3	N	5	209		
03	3999 X	3488	-0-	-511	-0-	6 9	24 1	N	13	222		
						14 9						
-----												
CURRIE, FLORENCE		WELL #:		10	RRCID ->	215455	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6963 - 7304
10	5270 X	5110	-0-	-160	-0-	167 1	4943 3	N	-0-	-0-		
11	5100 X	4655	-0-	-445	-0-	151 1	4504 3	N	-0-	-0-		
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	139 1	4178 3	N	-0-	-0-		
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	151 1	4483 3	N	-0-	-0-		
02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	148 1	4412 3	N	-0-	-0-		
*03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	154 1	4592 3	N	-0-	-0-		
-----												
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:		6	RRCID ->	215457	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7414 - 7802
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	125 1	3669 3	N	-0-	-0-		
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	121 1	3596 3	N	-0-	-0-		
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125 1	3764 3	N	-0-	-0-		
01	4340 X	3589	-0-	-751	-0-	117 1	3472 3	N	-0-	-0-		
02	3836 X	2757	-0-	-1079	-0-	90 1	2667 3	N	-0-	-0-		
03	3875 X	2666	-0-	-1209	-0-	87 1	2579 3	N	-0-	-0-		
-----												
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:		9	RRCID ->	215460	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7466 - 7846
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	90 1	3983 3	N	-0-	-0-		
11	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	80 1	3572 3	N	-0-	-0-		
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	82 1	3660 3	N	-0-	-0-		
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	87 1	3823 3	N	-0-	-0-		
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	91 1	4032 3	N	-0-	-0-		
*03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	81 1	3581 3	N	-0-	-0-		
-----												
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:		7	RRCID ->	215469	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7400 - 7786
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	81 1	3590 3	N	-0-	-0-		
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	71 1	3130 3	N	-0-	-0-		
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	70 1	3115 3	N	-0-	-0-		
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	66 1	2939 3	N	-0-	-0-		
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	66 1	2936 3	N	-0-	-0-		
*03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	68 1	3055 3	N	-0-	-0-		
-----												
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:		8	RRCID ->	215470	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	7416 - 7790
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	82 1	3604 3	N	-0-	-0-		
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	134 1	3997 3	N	-0-	-0-		
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	101 1	4536 3	N	-0-	-0-		
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	123 1	3663 3	N	-0-	-0-		
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	86 1	3848 3	N	-0-	-0-		
*03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	90 1	4035 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1333 N	943	-0-	-390	-0-	24 1	919 2	N	-0-				-0-
11		1050 N	939	-0-	-111	-0-	23 1	916 2	N	-0-				-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	26 1	1046 2	N	-0-				-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	58 1	1536 2	N	-0-				-0-
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	36 1	1370 2	N	-0-				-0-
*03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	36 1	1380 2	N	-0-				-0-
-----														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400														
10		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	106 1	4696 3	N	-0-				-0-
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	107 1	4733 3	N	-0-				-0-
12		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	123 1	5496 3	N	-0-				-0-
01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	98 1	4356 3	N	-0-				-0-
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	94 1	4184 3	N	-0-				-0-
*03		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	103 1	4558 3	N	-0-				-0-
-----														
GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573														
10		7223 X	6006	-0-	-1217	-0-	132 1	5874 3	N	-0-				-0-
11		6990 X	5820	-0-	-1170	-0-	127 1	5693 3	N	-0-				-0-
12		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	129 1	5738 3	N	-0-				-0-
01		6231 X	6200	-0-	-31	-0-	138 1	6062 3	N	-0-				-0-
02		5628 X	5371	-0-	-257	-0-	118 1	5253 3	N	-0-				-0-
03		6014 X	6004	-0-	-10	-0-	132 1	5872 3	N	-0-				-0-
-----														
MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899														
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	811 1	2918 3	N	28				155
11		3990 X	2807	-0-	-1183	-0-	653 1	2129 3	N	23	142 1			36
12		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	981 1	2453 3	N	15				51
01		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1015 1	3472 3	N	34				85
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	895 1	2469 3	N	30				115
03		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	970 1	2128 3	N	24				139
-----														
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950														
10		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	885 1	6230 2	N	-0-				-0-
11		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	894 1	6325 2	N	-0-				-0-
12		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	653 1	5153 2	N	-0-				-0-
01		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	822 1	5402 2	N	-0-				-0-
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	235 1	4273 2	N	-0-				-0-
*03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	129 1	4990 2	N	-0-				-0-
-----														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475														
10		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	306 1	13556 3	N	-0-				-0-
11		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	287 1	12816 3	N	-0-				-0-
12		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	290 1	12985 3	N	-0-				-0-
01		14539 X	13027	-0-	-1512	-0-	288 1	12739 3	N	-0-				-0-
02		12824 X	10823	-0-	-2001	-0-	238 1	10585 3	N	-0-				-0-
03		13857 X	12253	-0-	-1604	-0-	269 1	11984 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		82 1	3109 2	N	-0-	-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		75 1	2943 2	N	-0-	-0-
12		3100 X	2751	-0-	-349	-0-		67 1	2684 2	N	-0-	-0-
01		3100 X	2741	-0-	-359	-0-		67 1	2674 2	N	-0-	-0-
02		2800 X	2557	-0-	-243	-0-		65 1	2492 2	N	-0-	-0-
03		3100 X	3046	-0-	-54	-0-		76 1	2970 2	N	-0-	-0-
-----												
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822												
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		660 1	2479 2	N	-0-	-0-
11		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		915 1	4100 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	5199	-0-	2099	2099		943 1	4256 2	N	-0-	-0-
01		7307 X	5208	-0-	-2099	-0-		943 1	4265 2	N	-0-	-0-
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		793 1	2492 2	N	-0-	-0-
03		2759 X	2394	-0-	-365	-0-		850 1	1544 2	N	-0-	-0-
-----												
TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043												
10		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		48 1	2550 2	N	-0-	40
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		44 1	2490 2	N	-0-	40
12		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		42 1	2504 2	N	-0-	40
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		39 1	2227 2	N	-0-	40
02		1876 N	1840	-0-	-36	-0-		32 1	1808 2	N	-0-	40
03		2077 N	1912	-0-	-165	-0-		34 1	1878 2	N	-0-	40
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400												
10		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-		184 1	8152 3	N	-0-	-0-
11		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-		175 1	7758 3	N	-0-	-0-
12		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		169 1	7539 3	N	-0-	-0-
01		8339 X	7995	-0-	-344	-0-		177 1	7818 3	N	-0-	-0-
02		7532 X	6927	-0-	-605	-0-		152 1	6775 3	N	-0-	-0-
03		8339 X	7787	-0-	-552	-0-		171 1	7616 3	N	-0-	-0-
-----												
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058												
10		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-		33 1	1496 3	Y	-0-	-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		38 1	1705 3	Y	-0-	-0-
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		32 1	1451 3	Y	-0-	-0-
01		1519 N	703	-0-	-816	-0-		15 1	688 3	Y	-0-	-0-
02		1624 N	1044	-0-	-580	-0-		23 1	1021 3	Y	-0-	-0-
*03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		38 1	1705 3	Y	-0-	-0-
-----												
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	1594	-0-	1594	1594		283 1	1311 2	Y	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-	-0-		
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-	-0-		
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1424	2	Y	-0-	-0-		
01	1643 N	941	-0-	-702	-0-	-0-	34	1	907	2	Y	-0-	-0-		
02	1484 N	560	-0-	-924	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-	-0-		
03	1488 N	582	-0-	-906	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	-0-	-0-		
-----															
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170															
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-	20		
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3203	3	Y	-0-	20		
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3626	3	Y	-0-	20		
01	3906 X	3120	-0-	-786	-0-	-0-	68	1	3041	3	Y	10	30		
							11	9							
02	3304 X	2742	-0-	-562	-0-	-0-	58	1	2596	3	Y	80	56	1	54
							88	9							
03	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	-0-	111	1	3336	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
-----															
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853															
10	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	15541	3	N	-0-	-0-		
11	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	14465	3	N	-0-	-0-		
12	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	14334	3	N	-0-	-0-		
01	16120 X	13639	-0-	-2481	-0-	-0-	302	1	13337	3	N	-0-	-0-		
02	14364 X	12710	-0-	-1654	-0-	-0-	279	1	12431	3	N	-0-	-0-		
03	15903 X	14976	-0-	-927	-0-	-0-	486	1	14490	3	N	-0-	-0-		
-----															
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508															
10	3069 X	2776	-0-	-293	-0-	-0-	72	1	2704	2	N	-0-	-0-		
11	2970 X	2535	-0-	-435	-0-	-0-	63	1	2472	2	N	-0-	-0-		
12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	2	N	-0-	-0-		
01	2790 N	2413	-0-	-377	-0-	-0-	88	1	2325	2	N	-0-	-0-		
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2542	2	N	-0-	-0-		
*03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2808	2	N	-0-	-0-		
-----															
BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468															
10	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	-0-	89	1	3350	2	N	-0-	-0-		
11	3480 X	3362	-0-	-118	-0-	-0-	84	1	3278	2	N	-0-	-0-		
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3116	2	N	-0-	-0-		
01	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	-0-	85	1	3396	2	N	-0-	-0-		
02	3248 X	2974	-0-	-274	-0-	-0-	75	1	2899	2	N	-0-	-0-		
03	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	-0-	85	1	3296	2	N	-0-	-0-		
-----															
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616															
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	-0-	18		
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	Y	-0-	18		
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-	18		
01	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-	18		
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	3	Y	7	25		
							8	9							
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	Y	15	40		
							17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		868 X	770	-0-	-98	-0-	562 1	208 3	N	-0-			21
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	595 1	2522 3	N	-0-			21
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	586 1	2859 3	N	-0-			21
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	630 1	3745 3	N	-0-			21
02		2912 X	2531	-0-	-381	-0-	495 1	2036 3	N	-0-			21
*03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	503 1	3421 3	N	-0-			21
-----													
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583													
10		6076 X	6033	-0-	-43	-0-	111 1	5922 2	N	-0-			-0-
11		5880 X	5780	-0-	-100	-0-	101 1	5679 2	N	-0-			-0-
12		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	97 1	5753 2	N	-0-			-0-
01		5921 X	5691	-0-	-230	-0-	97 1	5594 2	N	-0-			-0-
02		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	94 1	5328 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	4576	-0-	-1345	-0-	80 1	4496 2	N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403													
10		9734 X	8105	-0-	-1629	-0-	149 1	7956 2	N	-0-			-0-
11		9420 X	7304	-0-	-2116	-0-	127 1	7177 2	N	-0-			-0-
12		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	110 1	6494 2	N	-0-			-0-
01		7874 X	7277	-0-	-597	-0-	124 1	7153 2	N	-0-			-0-
02		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	129 1	7305 2	N	-0-			-0-
*03		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	156 1	8703 2	N	-0-			-0-
-----													
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658													
10		3534 X	3494	-0-	-40	-0-	72 1	853 2	N	22	111 1		28
							2545 3	24 9					
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	69 1	836 2	N	38			66
							2493 3	42 9					
12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	69 1	842 2	N	44			110
							2510 3	48 9					
01		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	73 1	879 2	N	41			151
							2625 3	45 9					
02		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	64 1	785 2	N	45	180 1		16
							2340 3	50 9					
*03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	66 1	803 2	N	45			61
							2391 3	50 9					
-----													
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900													
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	61 1	1417 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	57 1	1366 2	N	-0-			-0-
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63 1	1467 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	274	-0-	-1214	-0-	13 1	261 2	N	-0-			-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	64 1	1439 2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	33 1	1302 2	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153													
10		7688 X	7022	-0-	-666	-0-	702 1	6320 3	N	-0-			18
11		7440 X	4070	-0-	-3370	-0-	587 1	3483 3	N	-0-			18
12		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	596 1	1631 3	N	-0-			18
01		7099 X	3504	-0-	-3595	-0-	635 1	2869 3	N	-0-			18
02		6356 X	5345	-0-	-1011	-0-	663 1	4682 3	N	-0-			18
03		7037 X	4278	-0-	-2759	-0-	764 1	3514 3	N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8773 X	7937	-0-	-836	-0-	-0-	284	1	7653	2	N	-0-		-0-
11		8490 X	8346	-0-	-144	-0-	-0-	299	1	8047	2	N	-0-		-0-
12		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	8286	2	N	-0-		-0-
01		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	9014	2	N	-0-		-0-
02		7784 X	6678	-0-	-1106	-0-	-0-	236	1	6442	2	N	-0-		-0-
03		8618 X	8292	-0-	-326	-0-	-0-	290	1	8002	2	N	-0-		-0-
-----															
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514															
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	-0-					N	-0-		47
11		5760 X	219	-0-	-5541	-0-	-0-	182	1	37	9	N	34		81
12		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	622	3	N	58		139
								64	9						
01		305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	182	3	N	5		144
								6	9						
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-		144
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	5	113 1	37
-----															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175															
10		8649 X	8173	-0-	-476	-0-	-0-	211	1	7962	2	Y	-0-		-0-
11		8370 X	8033	-0-	-337	-0-	-0-	200	1	7833	2	Y	-0-		-0-
12		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	7299	2	Y	-0-		-0-
01		8184 X	8087	-0-	-97	-0-	-0-	296	1	7791	2	Y	-0-		-0-
02		7504 X	7316	-0-	-188	-0-	-0-	277	1	7039	2	Y	-0-		-0-
03		8308 X	7877	-0-	-431	-0-	-0-	197	1	7680	2	Y	-0-		-0-
-----															
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536															
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	22		182
								1919	3	24	9				
11		2520 N	2392	-0-	-128	-0-	-0-	48	1	583	2	N	18	143 1	57
								1741	3	20	9				
12		2573 N	2185	-0-	-388	-0-	-0-	45	1	532	2	N	18		75
								1588	3	20	9				
01		2635 N	2236	-0-	-399	-0-	-0-	46	1	543	2	N	22		97
								1623	3	24	9				
02		2240 N	1790	-0-	-450	-0-	-0-	36	1	435	2	N	21		118
								1296	3	23	9				
*03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	9	62 1	65
								1708	3	10	9				
-----															
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713															
10		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	4251	2	N	-0-		-0-
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4243	2	N	-0-		-0-
12		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4403	2	N	-0-		-0-
01		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	4090	2	N	-0-		-0-
02		3752 X	3604	-0-	-148	-0-	-0-	63	1	3541	2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3827	-0-	-327	-0-	-0-	67	1	3760	2	N	-0-		-0-
-----															
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402															
10		5177 X	4946	-0-	-231	-0-	-0-	91	1	4855	2	N	-0-		-0-
11		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4798	2	N	-0-		-0-
12		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	5001	2	N	-0-		-0-
01		5146 X	5063	-0-	-83	-0-	-0-	87	1	4976	2	N	-0-		-0-
02		4648 X	4355	-0-	-293	-0-	-0-	76	1	4279	2	N	-0-		-0-
03		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	-0-	80	1	4450	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	4792 3		N	-0-			-0-
11		5640 X	4977	-0-	-663	-0-	4977 3		N	-0-			-0-
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 3		N	-0-			-0-
01		5456 X	4459	-0-	-997	-0-	4459 3		N	-0-			-0-
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 3		N	-0-			-0-
*03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616													
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	83 1	3137 2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	2780	-0-	-40	-0-	69 1	2711 2	Y	-0-			-0-
12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	110 1	2899 2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2914	-0-	-93	-0-	106 1	2808 2	Y	-0-			-0-
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	106 1	2678 2	Y	-0-			-0-
*03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	128 1	3263 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320													
10		15872 X	14939	-0-	-933	-0-	385 1	14554 2	N	-0-			-0-
11		15360 X	14485	-0-	-875	-0-	542 1	13943 2	N	-0-			-0-
12		14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	543 1	14381 2	N	-0-			-0-
01		15407 X	15391	-0-	-16	-0-	561 1	14830 2	N	-0-			-0-
02		13804 X	13505	-0-	-299	-0-	512 1	12993 2	N	-0-			-0-
03		14973 X	14594	-0-	-379	-0-	549 1	14045 2	N	-0-			-0-
-----													
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791													
10		8246 X	7935	-0-	-311	-0-	173 1	7673 3	N	81			210
							89 9						
11		7800 X	7790	-0-	-10	-0-	168 1	7511 3	N	101	174 1		137
							111 9						
12		8122 X	7955	-0-	-167	-0-	172 1	7739 3	N	40			177
							44 9						
01		8122 X	7834	-0-	-288	-0-	169 1	7505 3	N	145	191 1		131
							160 9						
02		7336 X	5685	-0-	-1651	-0-	122 1	5469 3	N	85			216
							94 9						
*03		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	178 1	7965 3	N	102	184 1		134
							112 9						
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250													
10		6076 X	5771	-0-	-305	-0-	128 1	5643 3	N	-0-			-0-
11		5880 X	5623	-0-	-257	-0-	124 1	5499 3	N	-0-			-0-
12		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	127 1	5676 3	N	-0-			-0-
01		5890 X	5788	-0-	-102	-0-	128 1	5660 3	N	-0-			-0-
02		5320 X	5253	-0-	-67	-0-	115 1	5138 3	N	-0-			-0-
03		5797 X	5685	-0-	-112	-0-	125 1	5560 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7626 X	7406	-0-	-220	-0-	163	1	7243	3	N	-0-				-0-	
11		7380 X	7206	-0-	-174	-0-	158	1	7048	3	N	-0-				-0-	
12		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	170	1	7581	3	N	-0-				-0-	
01		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	169	1	7460	3	N	-0-				-0-	
02		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	153	1	6846	3	N	-0-				-0-	
03		7595 X	7413	-0-	-182	-0-	163	1	7250	3	N	-0-				-0-	

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

10		9641 X	9109	-0-	-532	-0-	298	1	8811	3	N	-0-				133
11		9330 X	8654	-0-	-676	-0-	280	1	8374	3	N	-0-				133
12		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	285	1	8583	3	N	-0-				133
01		9207 X	8875	-0-	-332	-0-	288	1	8572	3	N	14				147
02		8288 X	8040	-0-	-248	-0-	260	1	7780	3	N	-0-				147
03		9114 X	8657	-0-	-457	-0-	280	1	8377	3	N	-0-				147

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

10		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	235	1	8873	2	Y	-0-				-0-
11		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	196	1	7645	2	Y	-0-				-0-
12		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	274	1	7256	2	Y	-0-				-0-
01		6944 X	6701	-0-	-243	-0-	245	1	6456	2	Y	-0-				-0-
02		6272 X	5939	-0-	-333	-0-	225	1	5714	2	Y	-0-				-0-
03		6944 X	6897	-0-	-47	-0-	259	1	6638	2	Y	-0-				-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

10		10044 X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-				-0-
11		10050 X	8839	-0-	-1211	-0-	194	1	8645	3	N	-0-				-0-
12		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	218	1	9765	3	N	-0-				-0-
01		10385 X	9783	-0-	-602	-0-	216	1	9567	3	N	-0-				-0-
02		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	195	1	8695	3	N	-0-				-0-
03		9982 X	9636	-0-	-346	-0-	212	1	9424	3	N	-0-				-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

10		7533 X	7480	-0-	-53	-0-	165	1	7315	3	N	-0-				-0-
11		7290 X	7097	-0-	-193	-0-	155	1	6942	3	N	-0-				-0-
12		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	156	1	7008	3	N	-0-				-0-
01		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	164	1	7286	3	N	-0-				-0-
02		6720 X	6424	-0-	-296	-0-	140	1	6284	3	N	-0-				-0-
03		7440 X	7332	-0-	-108	-0-	161	1	7171	3	N	-0-				-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	217	1	739	2	N	-0-				-0-
11		300 N	94	-0-	-206	-0-	2	1	92	2	N	-0-				-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-				-0-
01		310 N	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	2	N	-0-				-0-
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	118	1	192	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		6045 X	5504	-0-	-541	-0-		142 1	5362 2	N	-0-	-0-
11		5850 X	5232	-0-	-618	-0-		131 1	5101 2	N	-0-	-0-
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		195 1	5159 2	N	-0-	-0-
01		5518 X	5260	-0-	-258	-0-		192 1	5068 2	N	-0-	-0-
02		4984 X	4842	-0-	-142	-0-		183 1	4659 2	N	-0-	-0-
03		5518 X	5001	-0-	-517	-0-		188 1	4813 2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000												
10		3348 X	3088	-0-	-260	-0-		68 1	3020 3	N	-0-	-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		73 1	3272 3	N	-0-	-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		65 1	2906 3	N	-0-	-0-
01		3224 X	3112	-0-	-112	-0-		68 1	3044 3	N	-0-	-0-
02		3136 X	2896	-0-	-240	-0-		64 1	2832 3	N	-0-	-0-
03		3472 X	3005	-0-	-467	-0-		66 1	2939 3	N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940												
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-		20 1	583 3	Y	-0-	2
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-		19 1	572 3	Y	-0-	2
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-		17 1	515 3	Y	-0-	2
01		589 N	237	-0-	-352	-0-		8 1	229 3	Y	-0-	2
02		560 N	90	-0-	-470	-0-		3 1	87 3	Y	-0-	2
03		527 N	445	-0-	-82	-0-		14 1	431 3	Y	-0-	2
-----												
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987												
10		15057 X	15057	-0-	-0-	-0-		493 1	14564 3	N	-0-	-0-
11		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-		379 1	11321 3	N	-0-	-0-
12		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-		435 1	13029 3	N	-0-	-0-
01		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-		439 1	13051 3	N	-0-	-0-
02		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-		360 1	10752 3	N	-0-	-0-
03		9858 X	9809	-0-	-49	-0-		318 1	9491 3	N	-0-	-0-
-----												
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403												
10		10261 X	9973	-0-	-288	-0-		184 1	9789 2	N	-0-	-0-
11		9780 X	9575	-0-	-205	-0-		167 1	9408 2	N	-0-	-0-
12		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-		162 1	9600 2	N	-0-	-0-
01		9982 X	9434	-0-	-548	-0-		161 1	9273 2	N	-0-	-0-
02		9016 X	8229	-0-	-787	-0-		143 1	8086 2	N	-0-	-0-
03		9982 X	8933	-0-	-1049	-0-		157 1	8776 2	N	-0-	-0-
-----												
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756												
10		3782 X	75	-0-	-3707	-0-		75 1		N	-0-	-0-
11		4260 X	3390	-0-	-870	-0-		64 1	3326 3	N	-0-	-0-
12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		81 1	2408 3	N	-0-	-0-
01		4402 X	3597	-0-	-805	-0-		117 1	3480 3	N	-0-	-0-
02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		90 1	4025 3	N	-0-	-0-
03		3503 X	3172	-0-	-331	-0-		69 1	3103 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2418 N	65	-0-	-2353	-0-	65	1	N	-0-		1
11		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		1
12		3100 N	3107	-0-	7	7	67	1	N	81		82
							89	9				
01		2904 N	2897	-0-	-7	-0-	94	1	N	-0-		82
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		82
*03		3100 N	3212	-0-	112	112	104	1	N	1		80
							1	9				
-----												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142												
10		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	44	1	N	-0-		-0-
11		1560 N	1485	-0-	-75	-0-	48	1	N	-0-		-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
02		1400 N	1246	-0-	-154	-0-	41	1	N	-0-		-0-
03		1519 N	1147	-0-	-372	-0-	37	1	N	-0-		-0-
-----												
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460												
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
*03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
-----												
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUI WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702												
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
11		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
12		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
01		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
*03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
-----												
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232												
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	723	1	N	-0-		-0-
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
*03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
-----												
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520												
10		4371 X	4290	-0-	-81	-0-	111	1	N	-0-		-0-
11		4200 X	4121	-0-	-79	-0-	103	1	N	-0-		-0-
12		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
01		4309 X	4281	-0-	-28	-0-	156	1	N	-0-		-0-
02		3864 X	3753	-0-	-111	-0-	142	1	N	-0-		-0-
03		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	155	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9920 X	9541	-0-	-379	-0-	176	1	9365	2	N	-0-					-0-
11	9540 X	8930	-0-	-610	-0-	155	1	8775	2	N	-0-					-0-
12	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	158	1	9345	2	N	-0-					-0-
01	9672 X	9332	-0-	-340	-0-	160	1	9172	2	N	-0-					-0-
02	8624 X	8503	-0-	-121	-0-	148	1	8355	2	N	-0-					-0-
03	9548 X	9309	-0-	-239	-0-	163	1	9146	2	N	-0-					-0-
-----																
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340																
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	2	N	-0-					-0-
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	79	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	72	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	4836 X	4564	-0-	-272	-0-	78	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4368 X	4152	-0-	-216	-0-	72	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	80	1	4454	2	N	-0-					-0-
-----																
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274																
10	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	138	1	7361	2	N	-0-					-0-
11	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	131	1	7397	2	N	-0-					-0-
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	123	1	7287	2	N	-0-					-0-
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	117	1	6741	2	N	-0-					-0-
02	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	110	1	6196	2	N	-0-					-0-
*03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	122	1	6842	2	N	-0-					-0-
-----																
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349																
10	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	334	1	12634	2	N	-0-					-0-
11	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	290	1	11326	2	N	-0-					-0-
12	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	316	1	12709	2	N	-0-					-0-
01	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	346	1	13866	2	N	-0-					-0-
02	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	315	1	12171	2	N	-0-					-0-
*03	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	338	1	13109	2	N	-0-					-0-
-----																
ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114																
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	70	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	67	1	3796	2	N	-0-					-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	66	1	3937	2	N	-0-					-0-
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	N	-0-					-0-
*03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	73	1	4102	2	N	-0-					-0-
-----																
BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822																
10	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	267	1	10072	2	N	-0-					-0-
11	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	261	1	10195	2	N	-0-					-0-
12	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	267	1	10729	2	N	-0-					-0-
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	267	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	9772 X	9615	-0-	-157	-0-	243	1	9372	2	N	-0-					-0-
03	11005 X	10565	-0-	-440	-0-	265	1	10300	2	N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304																
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	680	1	6301	3	N	-0-					-0-
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	621	1	3827	3	N	-0-					-0-
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	626	1	4651	3	N	-0-					-0-
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	620	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	593	1	3704	3	N	-0-					-0-
*03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	636	1	3946	3	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	58	1	3078	2	N	-0-			-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	N	-0-			-0-
12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	53	1	3147	2	N	-0-			-0-
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	53	1	3020	2	N	-0-			-0-
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	2	N	-0-			-0-
*03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	53	1	2964	2	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830															
10		992 N	21	-0-	-971	-0-	21	1			N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	3	N	-0-			-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	N	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	N	-0-			-0-
02		868 N	825	-0-	-43	-0-	27	1	798	3	N	-0-			-0-
03		930 N	643	-0-	-287	-0-	14	1	629	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450															
10		7905 X	7689	-0-	-216	-0-	170	1	7519	3	N	-0-			-0-
11		7650 X	7399	-0-	-251	-0-	162	1	7237	3	N	-0-			-0-
12		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	165	1	7394	3	N	-0-			-0-
01		7843 X	7450	-0-	-393	-0-	164	1	7286	3	N	-0-			-0-
02		7000 X	6659	-0-	-341	-0-	146	1	6513	3	N	-0-			-0-
03		7688 X	7643	-0-	-45	-0-	168	1	7475	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740															
10		3255 X	176	-0-	-3079	-0-	176	1			Y	-0-			-0-
11		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	145	1	5209	3	Y	-0-			-0-
12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3553	3	Y	-0-			-0-
01		4588 X	3929	-0-	-659	-0-	128	1	3801	3	Y	-0-			-0-
02		4564 X	2857	-0-	-1707	-0-	93	1	2764	3	Y	-0-			-0-
03		5053 X	3267	-0-	-1786	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690															
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	2	N	-0-			-0-
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	114	1	4460	2	N	-0-			-0-
12		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	181	1	4784	2	N	-0-			-0-
01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	178	1	4704	2	N	-0-			-0-
02		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	169	1	4295	2	N	-0-			-0-
*03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	2	N	-0-			-0-
-----															
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404															
10		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	131	1	6995	2	N	-0-			-0-
11		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	121	1	6825	2	N	-0-			-0-
12		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	115	1	6799	2	N	-0-			-0-
01		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	119	1	6850	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	6242	-0-	-2	-0-	108	1	6134	2	N	-0-			-0-
03		6913 X	6579	-0-	-334	-0-	116	1	6463	2	N	-0-			-0-
-----															
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634															
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	721	1	2928	2	N	-0-			-0-
11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	626	1	2916	2	N	-0-			-0-
12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	728	1	2719	2	N	-0-			-0-
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	697	1	2541	2	N	-0-			-0-
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	552	1	2016	2	N	-0-			-0-
*03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	606	1	2148	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	1022	1	5435	3	Y	-0-			6
11	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	989	1	5334	3	Y	-0-			6
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	1034	1	6064	3	Y	-0-			6
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	1030	1	5785	3	Y	-0-			6
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	920	1	4822	3	Y	9			15
*03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1017	1	5250	3	Y	1			6
						10	9							
						1	9							
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433														
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	1146	1	7870	3	N	20	188	1	29
						22	9							
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	950	1	6040	3	N	-0-			29
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	953	1	4305	3	N	65	94	1	-0-
						72	9							
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1071	1	4789	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	856	1	1860	3	N	-0-			-0-
*03	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1189	1	6898	3	N	-0-			-0-
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605														
10	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	35	1	8812	3	Y	-0-			3
11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-			3
						8350	3							
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	-0-			3
						9358	3							
01	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	-0-			3
						8755	3							
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	Y	-0-			3
						7760	3							
*03	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-			3
						8579	3							
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435														
10	7471 X	7299	-0-	-172	-0-	863	1	6373	3	N	57	110	1	49
						63	9							
11	7230 X	6471	-0-	-759	-0-	805	1	5657	3	N	8			57
						9	9							
12	7440 X	6245	-0-	-1195	-0-	807	1	5394	3	N	40			97
						44	9							
01	7440 X	6903	-0-	-537	-0-	822	1	6031	3	N	45			142
						50	9							
02	6720 X	6216	-0-	-504	-0-	702	1	5438	3	N	69	189	1	22
						76	9							
03	7285 X	6738	-0-	-547	-0-	844	1	5813	3	N	74			96
						81	9							
JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100														
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	130	1	2684	2	N	-0-			-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2589	2	N	-0-			-0-
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2681	2	N	-0-			-0-
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	188	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	N	-0-			-0-
*03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7378 X	6980	-0-	-398	-0-			331	1	6649	2	N	-0-					-0-
11		6840 X	6741	-0-	-99	-0-			321	1	6420	2	N	-0-					-0-
12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-			333	1	6621	2	N	-0-					-0-
01		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-			324	1	6525	2	N	-0-					-0-
02		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-			307	1	5911	2	N	-0-					-0-
*03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-			343	1	6447	2	N	-0-					-0-
-----																			
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272																			
10		5301 X	5090	-0-	-211	-0-			191	1	4899	2	N	-0-					-0-
11		5070 X	5002	-0-	-68	-0-			184	1	4818	2	N	-0-					-0-
12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-			171	1	4493	2	N	-0-					-0-
01		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-			190	1	5049	2	N	-0-					-0-
02		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-			173	1	4543	2	N	-0-					-0-
03		5177 X	5018	-0-	-159	-0-			169	1	4849	2	N	-0-					-0-
-----																			
LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663																			
10		1736 N	1708	-0-	-28	-0-			78	1	1630	2	N	-0-					-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			84	1	1630	2	N	-0-					-0-
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			94	1	1851	2	N	-0-					-0-
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-			85	1	1778	2	N	-0-					-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			78	1	1544	2	N	-0-					-0-
*03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-			141	1	2644	2	N	-0-					-0-
-----																			
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235																			
10		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-			239	1	4801	2	N	-0-					-0-
11		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-			202	1	4023	2	N	-0-					-0-
12		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			203	1	4033	2	N	-0-					-0-
01		4495 X	4307	-0-	-188	-0-			207	1	4100	2	N	-0-					-0-
02		4060 X	3798	-0-	-262	-0-			193	1	3605	2	N	-0-					-0-
03		4495 X	4237	-0-	-258	-0-			214	1	4023	2	N	-0-					-0-
-----																			
REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130																			
10		6975 X	6782	-0-	-193	-0-			320	1	6462	2	N	-0-					-0-
11		6570 X	6476	-0-	-94	-0-			309	1	6167	2	N	-0-					-0-
12		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-			319	1	6402	2	N	-0-					-0-
01		6789 X	6621	-0-	-168	-0-			313	1	6308	2	N	-0-					-0-
02		6132 X	6050	-0-	-82	-0-			298	1	5752	2	N	-0-					-0-
*03		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-			348	1	6516	2	N	-0-					-0-
-----																			
O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580																			
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-			189	1	3724	2	N	-0-					-0-
11		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-			185	1	3676	2	N	-0-					-0-
12		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-			186	1	3706	2	N	-0-					-0-
01		3906 X	3801	-0-	-105	-0-			184	1	3617	2	N	-0-					-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-			178	1	3481	2	N	-0-					-0-
*03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-			209	1	3944	2	N	-0-					-0-
-----																			
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850																			
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			170	1	3447	2	N	-0-					-0-
11		3420 X	3164	-0-	-256	-0-			152	1	3012	2	N	-0-					-0-
12		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-			84	1	1742	2	N	-0-					-0-
01		3069 X	1940	-0-	-1129	-0-			94	1	1846	2	N	-0-					-0-
02		2772 X	1855	-0-	-917	-0-			90	1	1765	2	N	-0-					-0-
03		3069 X	1981	-0-	-1088	-0-			94	1	1887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9889 X	9257	-0-	-632	-0-	171 1	9086 2	N	-0-			-0-
11		9570 X	8543	-0-	-1027	-0-	149 1	8394 2	N	-0-			-0-
12		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	155 1	9195 2	N	-0-			-0-
01		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	166 1	9529 2	N	-0-			-0-
02		8596 X	8171	-0-	-425	-0-	142 1	8029 2	N	-0-			-0-
03		9362 X	8850	-0-	-512	-0-	155 1	8695 2	N	-0-			-0-
-----													
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558													
10		3844 X	3619	-0-	-225	-0-	73 1	875 2	N	55	177 1		82
							2610 3	61 9					
11		3720 X	3162	-0-	-558	-0-	63 1	769 2	N	33			115
							2294 3	36 9					
12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	63 1	758 2	N	32			147
							2260 3	35 9					
01		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	66 1	817 2	N	72			219
							2441 3	79 9					
02		3220 X	3135	-0-	-85	-0-	63 1	761 2	N	36	180 1		75
							2271 3	40 9					
03		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	67 1	820 2	N	62			88
							2445 3	68 9					
-----													
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843													
10		4650 X	4566	-0-	-84	-0-	84 1	4482 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4309	-0-	-191	-0-	75 1	4234 2	N	-0-			-0-
12		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	74 1	4368 2	N	-0-			-0-
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	79 1	4536 2	N	-0-			-0-
02		3976 X	3884	-0-	-92	-0-	67 1	3817 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	74 1	4162 2	N	-0-			-0-
-----													
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164													
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	978 1	3233 3	Y	13			159
							14 9						
11		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	956 1	3471 3	Y	30			189
							33 9						
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	942 1	2201 3	Y	6	166 1		29
							7 9						
01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	967 1	2924 3	Y	31			60
							34 9						
02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	885 1	3034 3	Y	22			82
							24 9						
03		3162 X	1595	-0-	-1567	-0-	891 1	698 3	Y	5			87
							6 9						
-----													
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000													
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	90 1	3389 2	N	-0-			-0-
11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	84 1	3289 2	N	-0-			-0-
12		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	85 1	3426 2	N	-0-			-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	85 1	3414 2	N	-0-			-0-
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	79 1	3053 2	N	-0-			-0-
*03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	89 1	3475 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	988	1	4523	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1017	1	6932	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	984	1	6338	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	967	1	6625	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	965	1	6989	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	1010	1	5528	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014															
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	73	1	3877	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	66	1	3703	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	62	1	3675	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	64	1	3668	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	58	1	3284	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	66	1	3681	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315															
10	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-	-0-	51	
11	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1879	3			Y	-0-	26 1	25	
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2243	3	14 9		Y	13	3 1	35	
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2052	3	40 9		Y	36	1 1	70	
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1919	3	23 9		Y	21		91	
03	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	2006	3	22 9		Y	20		111	
-----															
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832															
10	4185	X	90	-0-	-4095	-0-	90	1			N	-0-	-0-	-0-	
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	125	1	3990	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	131	1	3934	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	131	1	3902	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	123	1	3698	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	124	1	3705	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482															
10	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	167	1	7381	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7500	X	6821	-0-	-679	-0-	149	1	6672	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	165	1	7402	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	164	1	7296	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	146	1	6540	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	158	1	7081	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----															
KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764															
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	342	1	738	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
-----															
BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100															
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	113	1	4271	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	138	1	5378	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	164	1	6595	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	163	1	6303	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	170	1	6590	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-			-0-
11		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	Y	-0-			-0-
12		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	83	1	2488	3	Y	-0-			-0-
01		3162 X	2854	-0-	-308	-0-	93	1	2761	3	Y	-0-			-0-
02		2660 X	2204	-0-	-456	-0-	71	1	2133	3	Y	-0-			-0-
03		2790 X	2493	-0-	-297	-0-	81	1	2412	3	Y	-0-			-0-
-----															
UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392															
10		13640 X	12820	-0-	-820	-0-	236	1	12584	2	N	-0-			-0-
11		13050 X	12545	-0-	-505	-0-	218	1	12327	2	N	-0-			-0-
12		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	220	1	13005	2	N	-0-			-0-
01		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	239	1	13741	2	N	-0-			-0-
02		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	220	1	12417	2	N	-0-			-0-
03		13020 X	12420	-0-	-600	-0-	218	1	12202	2	N	-0-			-0-
-----															
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630															
10		1984 N	1563	-0-	-421	-0-	35	1	1528	3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1450	-0-	-470	-0-	32	1	1418	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1256	-0-	-542	-0-	28	1	1228	3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1279	-0-	-271	-0-	29	1	1250	3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1055	-0-	-289	-0-	23	1	1032	3	N	-0-			-0-
*03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	3	N	-0-			-0-
-----															
ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331															
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4503	2	N	-0-			-0-
11		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	72	1	4059	2	N	-0-			-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	69	1	4062	2	N	-0-			-0-
01		4154 X	4002	-0-	-152	-0-	68	1	3934	2	N	-0-			-0-
02		3752 X	3480	-0-	-272	-0-	60	1	3420	2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3857	-0-	-297	-0-	68	1	3789	2	N	-0-			-0-
-----															
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282															
10		6324 X	5572	-0-	-752	-0-	103	1	5469	2	N	-0-			-0-
11		6120 X	5414	-0-	-706	-0-	94	1	5320	2	N	-0-			-0-
12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	96	1	5700	2	N	-0-			-0-
01		6014 X	5874	-0-	-140	-0-	100	1	5774	2	N	-0-			-0-
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	96	1	5432	2	N	-0-			-0-
*03		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	107	1	5995	2	N	-0-			-0-
-----															
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972															
10		3100 N	3512	-0-	412	412	673	1	2839	2	N	-0-			-0-
11		2367 N	1955	-0-	-412	-0-	529	1	1426	2	N	-0-			-0-
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	658	1	2279	2	N	-0-			-0-
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	694	1	4235	2	N	-0-			-0-
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	621	1	3449	2	N	-0-			-0-
*03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	477	1	3761	2	N	-0-			-0-
-----															
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234															
10		9207 X	8875	-0-	-332	-0-	164	1	8711	2	N	-0-			-0-
11		8820 X	8308	-0-	-512	-0-	145	1	8163	2	N	-0-			-0-
12		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	138	1	8177	2	N	-0-			-0-
01		9083 X	8415	-0-	-668	-0-	144	1	8271	2	N	-0-			-0-
02		8120 X	7496	-0-	-624	-0-	130	1	7366	2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8328	-0-	-538	-0-	146	1	8182	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8346 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6913 X	6746	-0-	-167	-0-	149 1	6597 3	N	-0-			-0-
11		6690 X	6465	-0-	-225	-0-	141 1	6324 3	N	-0-			-0-
12		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	153 1	6845 3	N	-0-			-0-
01		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	151 1	6687 3	N	-0-			-0-
02		6104 X	5718	-0-	-386	-0-	125 1	5593 3	N	-0-			-0-
03		6913 X	6474	-0-	-439	-0-	142 1	6332 3	N	-0-			-0-
-----													
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7731 - 8432
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	9			197
							840 3	10 9					
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24 1	282 2	N	16	175 1		38
							839 3	18 9					
12		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	23 1	276 2	N	18			56
							825 3	20 9					
01		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	20 1	248 2	N	15			71
							740 3	17 9					
02		1092 N	862	-0-	-230	-0-	18 1	208 2	N	14			85
							621 3	15 9					
03		1147 N	859	-0-	-288	-0-	18 1	207 2	N	15	40 1		60
							617 3	17 9					
-----													
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8630 - 11032
10		9145 X	8944	-0-	-201	-0-	165 1	8779 2	N	-0-			-0-
11		8700 X	8586	-0-	-114	-0-	149 1	8437 2	N	-0-			-0-
12		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	145 1	8599 2	N	-0-			-0-
01		8866 X	8705	-0-	-161	-0-	149 1	8556 2	N	-0-			-0-
02		8008 X	7715	-0-	-293	-0-	134 1	7581 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8469	-0-	-397	-0-	149 1	8320 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8108 - 9894
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	88 1	4713 2	N	-0-			-0-
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	85 1	4780 2	N	-0-			-0-
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	83 1	4912 2	N	-0-			-0-
01		5177 X	4365	-0-	-812	-0-	75 1	4290 2	N	-0-			-0-
02		4592 X	3476	-0-	-1116	-0-	60 1	3416 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	3196	-0-	-1826	-0-	56 1	3140 2	N	-0-			-0-
-----													
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8319 - 10148
10		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	590 1	13062 3	Y	11			58
							12 9						
11		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	540 1	12078 3	Y	9			67
							10 9						
12		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	570 1	12832 3	Y	10			77
							11 9						
01		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	579 1	12917 3	Y	13	90 1		-0-
							14 9						
02		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	509 1	11390 3	Y	-0-			-0-
*03		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	558 1	12478 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	3134	-0-	-1547	-0-	447	1	2652	3	N	32			79
11	4530 X	3038	-0-	-1492	-0-	35	9	2560	3	N	5			84
12	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	472	1	1584	3	N	1			85
01	4185 X	1862	-0-	-2323	-0-	6	9	1404	3	N	-0-			85
02	3780 X	2424	-0-	-1356	-0-	393	1	1974	3	N	7			92
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	8	9	2991	3	N	17			109
						19	9							
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204														
10	7223 X	7128	-0-	-95	-0-	230	1	6821	3	Y	70	165	1	-0-
11	7560 X	4674	-0-	-2886	-0-	77	9	4523	3	Y	-0-			-0-
12	6634 X	5530	-0-	-1104	-0-	151	1	5352	3	Y	-0-			-0-
01	6634 X	5385	-0-	-1249	-0-	178	1	5083	3	Y	119	99	1	20
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	171	1	8910	3	Y	30			50
*03	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	131	9	8406	3	Y	97	125	1	22
						297	1							
						33	9							
						281	1							
						107	9							
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880														
10	5301 X	165	-0-	-5136	-0-	165	1			N	-0-			-0-
11	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	159	1	4892	3	N	-0-			-0-
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	162	1	4856	3	N	-0-			-0-
01	5053 X	4778	-0-	-275	-0-	155	1	4623	3	N	-0-			-0-
02	4704 X	4407	-0-	-297	-0-	143	1	4264	3	N	-0-			-0-
03	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	151	1	4499	3	N	-0-			-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250														
10	8742 X	8663	-0-	-79	-0-	191	1	8472	3	N	-0-			-0-
11	8520 X	8324	-0-	-196	-0-	183	1	8141	3	N	-0-			-0-
12	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	187	1	8375	3	N	-0-			-0-
01	8649 X	8593	-0-	-56	-0-	190	1	8403	3	N	-0-			-0-
02	7812 X	7620	-0-	-192	-0-	167	1	7453	3	N	-0-			-0-
03	8649 X	8322	-0-	-327	-0-	183	1	8139	3	N	-0-			-0-
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440														
10	6882 X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5631	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	5627	-0-	-1033	-0-	269	1	5358	2	N	-0-			-0-
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	272	1	5386	2	N	-0-			-0-
01	5921 X	5259	-0-	-662	-0-	251	1	5008	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	4963	-0-	-385	-0-	242	1	4721	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5294	-0-	-627	-0-	267	1	5027	2	N	-0-			-0-
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635														
10	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	182	1	3591	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3640	-0-	-50	-0-	176	1	3464	2	N	-0-			-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	178	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	3405	-0-	-11	-0-	169	1	3236	2	N	-0-			-0-
*03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	189	1	3610	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006												TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8025	-	8835
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		123 1	2537 2	N	-0-						-0-
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		124 1	2529 2	N	-0-						-0-
12		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		132 1	2634 2	N	-0-						-0-
01		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		126 1	2540 2	N	-0-						-0-
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		122 1	2346 2	N	-0-						-0-
*03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		145 1	2658 2	N	-0-						-0-
-----																	
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006												TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8400	-	10790
10		4433 X	4407	-0-	-26	-0-		213 1	4194 2	N	-0-						-0-
11		4290 X	4192	-0-	-98	-0-		201 1	3991 2	N	-0-						-0-
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		199 1	3998 2	N	-0-						-0-
01		4433 X	3931	-0-	-502	-0-		187 1	3744 2	N	-0-						-0-
02		3976 X	3874	-0-	-102	-0-		195 1	3679 2	N	-0-						-0-
03		4402 X	4092	-0-	-310	-0-		209 1	3883 2	N	-0-						-0-
-----																	
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006												TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7570	-	9873
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-						-0-
11		6	4	-0-	-2	-0-		4 2		N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		1 2		N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-						-0-
-----																	
CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011												TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7200	-	10066
10		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-		214 1	9509 3	Y	-0-						-0-
11		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-		324 1	9709 3	Y	-0-						-0-
12		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-		335 1	10069 3	Y	-0-						-0-
01		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-		303 1	9028 3	Y	-0-						-0-
02		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		294 1	8819 3	Y	-0-						-0-
*03		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-		271 1	8093 3	Y	-0-						-0-
								1 9			1						1
-----																	
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7400	-	9364
10		3875 X	3720	-0-	-155	-0-		121 1	3599 3	N	-0-						91
11		3750 X	3587	-0-	-163	-0-		115 1	3454 3	N	-0-						107
								18 9									
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		117 1	3542 3	N	110	185	1				32
								121 9									
01		3751 X	3684	-0-	-67	-0-		120 1	3564 3	N	-0-						32
02		3388 X	3183	-0-	-205	-0-		102 1	3060 3	N	-0-						51
								21 9									
03		3751 X	3254	-0-	-497	-0-		104 1	3141 3	N	8						59
								9 9									
-----																	
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006												TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7500	-	10052
10		15997 X	15997	-0-	-0-	-0-		413 1	15584 2	N	-0-						-0-
11		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-		391 1	15294 2	N	-0-						-0-
12		12386 X	12386	-0-	-0-	-0-		301 1	12085 2	N	-0-						-0-
01		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-		355 1	14242 2	N	-0-						-0-
02		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-		343 1	13245 2	N	-0-						-0-
*03		14374 X	14374	-0-	-0-	-0-		361 1	14013 2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PITTS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	222359	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6845 - 8828				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
-----															
ROBINSON, OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	222360	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 7703 - 9660				
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	2	N	-0-			-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	112	1	6345	2	N	-0-			-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	108	1	6391	2	N	-0-			-0-
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	106	1	6091	2	N	-0-			-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	95	1	5396	2	N	-0-			-0-
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	104	1	5814	2	N	-0-			-0-
-----															
SCOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222361	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8395 - 9725				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAHAN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	222362	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7690 - 8603				
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	N	-0-			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	1			N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	148	1	211	2	N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	2	N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	222364	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6458	PERF. 6629 - 7919				
10	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4646	-0-	-30	-0-	4646	3			N	-0-			-0-
03	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-			-0-
-----															
ROSE, DENNIS R.		WELL #:		1	RRCID ->	222434	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6924 - 7220				
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	118	1	3465	3	N	-0-			-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	110	1	3285	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	108	1	3240	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	72	1	3157	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2856	-0-	-224	-0-	63	1	2793	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	72	1	3170	3	N	-0-			-0-
-----															
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3		WELL #:		1	RRCID ->	223063	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8622 - 9256				
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 X	1754	-0-	-136	-0-	-0-	38	1	1716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	-0-	37	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624 N	1501	-0-	-123	-0-	-0-	33	1	1468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090															
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	-0-	51	1	2230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1749	-0-	-239	-0-	-0-	38	1	1711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	-0-	46	1	2053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404															
10	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	22712	3	Y	20	87	1	28
							22	9							
11	23400 X	22263	-0-	-1137	-0-	-0-	487	1	21773	3	Y	3	3	1	28
							3	9							
12	24180 X	18079	-0-	-6101	-0-	-0-	582	1	17497	3	Y	-0-	-0-	-0-	28
01	24180 X	21700	-0-	-2480	-0-	-0-	477	1	21220	3	Y	3	-0-	-0-	31
							3	9							
02	21000 X	19584	-0-	-1416	-0-	-0-	426	1	19101	3	Y	52	-0-	-0-	83
							57	9							
03	23250 X	18361	-0-	-4889	-0-	-0-	594	1	17745	3	Y	20	-0-	-0-	103
							22	9							
-----															
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174															
10	10757 X	10627	-0-	-130	-0-	-0-	196	1	10431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10200 X	9942	-0-	-258	-0-	-0-	173	1	9769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	9826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10633 X	9412	-0-	-1221	-0-	-0-	161	1	9251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9604 X	8692	-0-	-912	-0-	-0-	151	1	8541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10633 X	9916	-0-	-717	-0-	-0-	174	1	9742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084															
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	5617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	5582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	5557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	5554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	5084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	3	Y	10	42	1	15
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	11	9							
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	2	1	1	16
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	2	9							
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1957	3	Y	-0-			16
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	55	1	1621	3	Y	1			17
						1	9							
						50	1	1493	3	Y	9			26
						10	9							
						57	1	1712	3	Y	9			35
						10	9							
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000														
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	27	1	1191	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	32	1	1445	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	31	1	1386	3	N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	3	N	-0-			-0-
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-			-0-
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213														
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	190	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	332	1	2299	3	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	3	N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177														
10	9269 X	9041	-0-	-228	-0-	295	1	8746	3	N	-0-			-0-
11	8970 X	8507	-0-	-463	-0-	275	1	8232	3	N	-0-			-0-
12	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	282	1	8468	3	N	-0-			-0-
01	9238 X	8807	-0-	-431	-0-	287	1	8520	3	N	-0-			-0-
02	8176 X	7801	-0-	-375	-0-	252	1	7549	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	8547	-0-	-505	-0-	277	1	8270	3	N	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628														
10	5239 X	5026	-0-	-213	-0-	130	1	4896	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	120	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	123	1	4951	2	N	-0-			-0-
01	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	123	1	4919	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	4377	-0-	-75	-0-	111	1	4266	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4730	-0-	-199	-0-	119	1	4611	2	N	-0-			-0-
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675														
10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	334	1	6768	2	N	-0-			-0-
11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	328	1	6520	2	N	-0-			-0-
12	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	325	1	6500	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	6555	-0-	-265	-0-	309	1	6246	2	N	-0-			-0-
02	6160 X	6074	-0-	-86	-0-	302	1	5772	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6802	-0-	-18	-0-	348	1	6454	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5828 X	5272	-0-	-556	-0-	267 1	5005 2	N	-0-				-0-
11		5640 X	1287	-0-	-4353	-0-	32 1	1255 2	N	-0-				-0-
12		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	109 1	4389 2	N	-0-				-0-
01		5332 X	3661	-0-	-1671	-0-	89 1	3572 2	N	-0-				-0-
02		4816 X	3706	-0-	-1110	-0-	94 1	3612 2	N	-0-				-0-
03		5270 X	4319	-0-	-951	-0-	108 1	4211 2	N	-0-				-0-
-----														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280														
10		5177 X	5085	-0-	-92	-0-	113 1	4972 3	N	-0-				-0-
11		5010 X	4906	-0-	-104	-0-	108 1	4798 3	N	-0-				-0-
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	110 1	4910 3	N	-0-				-0-
01		5084 X	4902	-0-	-182	-0-	109 1	4793 3	N	-0-				-0-
02		4592 X	4533	-0-	-59	-0-	100 1	4433 3	N	-0-				-0-
03		5084 X	4893	-0-	-191	-0-	108 1	4785 3	N	-0-				-0-
-----														
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734														
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-				-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-				-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-				-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				-0-
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755														
10		6262 X	5967	-0-	-295	-0-	131 1	5826 3	Y	9	1	1		23
							10 9							
11		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	158 1	7059 3	Y	-0-				23
12		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	155 1	6944 3	Y	56	59	1		20
							62 9							
01		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	159 1	7041 3	Y	37	55	1		2
							41 9							
02		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	142 1	6348 3	Y	34	6	1		30
							37 9							
*03		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	155 1	6944 3	Y	51	62	1		19
							56 9							
-----														
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950														
10		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	1159 1	9838 2	N	-0-				-0-
11		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	1109 1	9353 2	N	-0-				-0-
12		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	1137 1	9575 2	N	-0-				-0-
01		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	1173 1	11003 2	N	-0-				-0-
02		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	1084 1	10483 2	N	-0-				-0-
03		11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	1088 1	7717 2	N	-0-				-0-
-----														
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449														
10		279 N	144	-0-	-135	-0-	5 1	139 3	N	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14663 X	13334	-0-	-1329	-0-	344 1	12990 2	N	-0-			-0-
11		13770 X	12949	-0-	-821	-0-	323 1	12626 2	N	-0-			-0-
12		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	336 1	13486 2	N	-0-			-0-
01		13795 X	13333	-0-	-462	-0-	324 1	13009 2	N	-0-			-0-
02		12460 X	6577	-0-	-5883	-0-	249 1	6328 2	N	-0-			-0-
03		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950													
10		11842 X	10415	-0-	-1427	-0-	269 1	10146 2	N	-0-			-0-
11		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	316 1	12339 2	N	-0-			-0-
12		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	355 1	14280 2	N	-0-			-0-
01		12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	315 1	12641 2	N	-0-			-0-
02		11172 X	9526	-0-	-1646	-0-	241 1	9285 2	N	-0-			-0-
03		12369 X	9781	-0-	-2588	-0-	246 1	9535 2	N	-0-			-0-
-----													
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604													
10		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	102 1	4532 3	N	-0-			-0-
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	99 1	4401 3	N	-0-			-0-
12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	104 1	4671 3	N	-0-			-0-
01		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	99 1	4404 3	N	-0-			-0-
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	86 1	3854 3	N	-0-			-0-
*03		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	91 1	4065 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250													
10		6975 X	6930	-0-	-45	-0-	153 1	6777 3	N	-0-			-0-
11		6720 X	6688	-0-	-32	-0-	147 1	6541 3	N	-0-			-0-
12		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	153 1	6807 3	N	-0-			-0-
01		6882 X	6777	-0-	-105	-0-	149 1	6628 3	N	-0-			-0-
02		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	139 1	6214 3	N	-0-			-0-
03		6882 X	6870	-0-	-12	-0-	150 1	6720 3	N	-0-			-0-
-----													
SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792													
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	159 1	506 2	N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	151 1	492 2	N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	165 1	774 2	N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
*03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	187 1	1340 2	N	-0-			-0-
-----													
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420													
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	953 1	4552 2	N	-0-			-0-
11		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	917 1	4347 2	N	-0-			-0-
12		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	907 1	3529 2	N	-0-			-0-
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	938 1	4031 2	N	-0-			-0-
02		3864 X	3847	-0-	-17	-0-	757 1	3090 2	N	-0-			-0-
*03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	866 1	3860 2	N	-0-			-0-
-----													
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839													
10		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	59 1	2116 2	N	-0-			-0-
11		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	64 1	3621 2	N	-0-			-0-
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	52 1	3061 2	N	-0-			-0-
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	65 1	3734 2	N	-0-			-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	51 1	2894 2	N	-0-			-0-
*03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	51 1	2848 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	1302	-0-	-1953	-0-	5	1	1296	3	N	1		60
						1	9						
11	3150 X	1091	-0-	-2059	-0-	6	1	1073	3	N	11		71
						12	9						
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1512	3	N	1		72
						1	9						
01	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	3	N	2		74
						2	9						
02	1176 X	896	-0-	-280	-0-	4	1	892	3	N	-0-		74
03	1519 X	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1000	3	N	10		84
						11	9						
-----													
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274													
10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	N	-0-		-0-
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	114	1	6462	2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	109	1	6432	2	N	-0-		-0-
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	103	1	5943	2	N	-0-		-0-
02	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	104	1	5907	2	N	-0-		-0-
*03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	114	1	6373	2	N	-0-		-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003													
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-		-0-
11	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-		-0-
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-		-0-
01	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-		-0-
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-		-0-
*03	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-		-0-
-----													
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804													
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-		-0-
11	960 N	110	-0-	-850	-0-	2	1	108	2	N	-0-		-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	2	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-		-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	315	1	937	2	N	-0-		-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-		-0-
-----													
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862													
10	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2115	2	N	-0-		-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	37	1	2065	2	N	-0-		-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	35	1	2088	2	N	-0-		-0-
01	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	35	1	1998	2	N	-0-		-0-
02	1960 N	1825	-0-	-135	-0-	32	1	1793	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1917	-0-	-191	-0-	34	1	1883	2	N	-0-		-0-
-----													
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	220	1	9788	3	N	60			127
						66	9							
11	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	205	1	9196	3	N	61			188
						67	9							
12	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	199	1	8894	3	N	68	194	1	62
						75	9							
01	9982 X	8966	-0-	-1016	-0-	195	1	8674	3	N	88			150
						97	9							
02	9016 X	8633	-0-	-383	-0-	187	1	8367	3	N	72			222
						79	9							
03	9982 X	9655	-0-	-327	-0-	209	1	9372	3	N	67	195	1	94
						74	9							
-----														
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445														
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	61	1	3238	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	50	1	2799	2	N	-0-			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	3169	2	N	-0-			-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	59	1	3367	2	N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	53	1	3012	2	N	-0-			-0-
*03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	56	1	3154	2	N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828														
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	621	1	1299	3	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655														
10	5456 X	5186	-0-	-270	-0-	5186	3			N	-0-			-0-
11	5280 X	4658	-0-	-622	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-			-0-
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
02	4536 X	4482	-0-	-54	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
03	5022 X	4138	-0-	-884	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166														
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-			-0-
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-			-0-
12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-			-0-
01	5642 X	5371	-0-	-271	-0-	5371	3			N	-0-			-0-
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-			-0-
*03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
-----														
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213														
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	878	1	2717	2	N	-0-			-0-
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	888	1	2726	2	N	-0-			-0-
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	833	1	2455	2	N	-0-			-0-
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	858	1	2390	2	N	-0-			-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	763	1	1912	2	N	-0-			-0-
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	875	1	1852	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	222 1	4330 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	204 1	4016 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	200 1	4032 2	N	-0-	-0-	-0-
01		7347 X	4021	-0-	-3326	-0-	188 1	3833 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5040 X	3793	-0-	-1247	-0-	189 1	3604 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4557 X	4133	-0-	-424	-0-	210 1	3923 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385												
10		1736 X	1637	-0-	-99	-0-	132 1	1505 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3330 X	1435	-0-	-1895	-0-	73 1	1362 2	N	-0-	-0-	-0-
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	5 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3441 X	409	-0-	-3032	-0-	138 1	271 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	221 1	1609 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1643 X	72	-0-	-1571	-0-	1 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603												
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	83 1	4411 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	78 1	4411 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	75 1	4434 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	77 1	4398 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	69 1	3907 2	N	-0-	-0-	-0-
*03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	75 1	4220 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303												
10		13764 X	12762	-0-	-1002	-0-	12762 3		N	-0-	-0-	-0-
11		13320 X	13287	-0-	-33	-0-	13287 3		N	-0-	-0-	-0-
12		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14600 3		N	-0-	-0-	-0-
01		15345 X	13717	-0-	-1628	-0-	13717 3		N	-0-	-0-	-0-
02		12404 X	10970	-0-	-1434	-0-	10970 3		N	-0-	-0-	-0-
03		14601 X	11581	-0-	-3020	-0-	11581 3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683												
10		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848 3		N	-0-	-0-	-0-
11		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247 3		N	-0-	-0-	-0-
12		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 3		N	-0-	-0-	-0-
01		8835 X	8413	-0-	-422	-0-	8413 3		N	-0-	-0-	-0-
02		7980 X	7733	-0-	-247	-0-	7733 3		N	-0-	-0-	-0-
03		8835 X	7708	-0-	-1127	-0-	7708 3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687												
10		6696 X	5434	-0-	-1262	-0-	5434 3		N	-0-	-0-	-0-
11		6840 X	5506	-0-	-1334	-0-	5506 3		N	-0-	-0-	-0-
12		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3		N	-0-	-0-	-0-
01		6758 X	4641	-0-	-2117	-0-	4641 3		N	-0-	-0-	-0-
02		5152 X	4692	-0-	-460	-0-	4692 3		N	-0-	-0-	-0-
03		5890 X	5249	-0-	-641	-0-	5249 3		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TUCKER, MARIE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	224516	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7000 - 8647
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		107 1	4734 3	N	-0-		-0-
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		99 1	4395 3	N	-0-		-0-
*03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		131 1	5799 3	N	-0-		-0-

SLAY, C. W.		WELL #:		11	RRCID ->	224518	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7570 - 9553
10	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-		529 1	13150 2	N	-0-		-0-
11	12900 X	12518	-0-	-382	-0-		468 1	12050 2	N	-0-		-0-
12	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-		432 1	11420 2	N	-0-		-0-
01	13423 X	11655	-0-	-1768	-0-		425 1	11230 2	N	-0-		-0-
02	12124 X	11146	-0-	-978	-0-		422 1	10724 2	N	-0-		-0-
03	13423 X	12596	-0-	-827	-0-		474 1	12122 2	N	-0-		-0-

COX, J. R. GU		WELL #:		4	RRCID ->	224528	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8115 - 10243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELLIS, LEWIS GU		WELL #:		1	RRCID ->	224529	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7225 - 8654
10	6045 X	5098	-0-	-947	-0-		113 1	4985 3	Y	-0-		-0-
11	5280 X	5126	-0-	-154	-0-		112 1	5014 3	Y	-0-		-0-
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		109 1	4884 3	Y	-0-		-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-		117 1	5195 3	Y	-0-		-0-
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		108 1	4810 3	Y	-0-		-0-
03	5208 X	4572	-0-	-636	-0-		101 1	4471 3	Y	-0-		-0-

FISCHER, SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	224531	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7140 - 8944
10	3844 X	3516	-0-	-328	-0-		78 1	3438 3	N	-0-		-0-
11	3720 X	3335	-0-	-385	-0-		73 1	3262 3	N	-0-		-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		73 1	3262 3	N	-0-		-0-
01	3751 X	3303	-0-	-448	-0-		73 1	3230 3	N	-0-		-0-
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		71 1	3175 3	N	-0-		-0-
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		78 1	3464 3	N	-0-		-0-

DURANT NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224532	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	6400 - 8603
10	3100 N	3884	-0-	784	784		865 1	3019 3	N	-0-		104
11	3000 N	2806	-0-	-194	590		820 1	1984 3	N	2		106
12	2712 N	2122	-0-	-590	-0-		845 1	1248 3	N	26		132
01	2139 X	2037	-0-	-102	-0-		868 1	1162 3	N	6		138
02	1932 X	1630	-0-	-302	-0-		788 1	825 3	N	15		153
*03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		877 1	1350 3	N	10		163

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	251 1	11155 3	Y	4			37
							4 9						
11		11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	375 1	11231 3	Y	12			49
							13 9						
12		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	369 1	11089 3	Y	7			56
							8 9						
01		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	405 1	12042 3	Y	14			70
							15 9						
02		10836 X	10706	-0-	-130	-0-	346 1	10334 3	Y	24	73 1		21
							26 9						
*03		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	409 1	12249 3	Y	7	3 1		25
							8 9						
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250													
10		11253 X	9606	-0-	-1647	-0-	248 1	9358 2	N	-0-			-0-
							1						
11		10890 X	9689	-0-	-1201	-0-	242 1	9447 2	N	-0-			-0-
							1						
12		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	228 1	9169 2	N	-0-			-0-
							1						
01		11253 X	9885	-0-	-1368	-0-	240 1	9645 2	N	-0-			-0-
							1						
02		10052 X	8269	-0-	-1783	-0-	209 1	8060 2	N	-0-			-0-
							1						
03		10013 X	8366	-0-	-1647	-0-	210 1	8156 2	N	-0-			-0-
							1						
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220													
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	103 1	4565 3	Y	-0-			-0-
							1						
11		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	160 1	4811 3	Y	-0-			-0-
							1						
12		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	177 1	5329 3	Y	-0-			-0-
							1						
01		5022 X	4911	-0-	-111	-0-	160 1	4751 3	Y	-0-			-0-
							1						
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	151 1	4515 3	Y	-0-			-0-
							1						
03		5022 X	4544	-0-	-478	-0-	147 1	4397 3	Y	-0-			-0-
							1						
SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900													
10		6355 X	5925	-0-	-430	-0-	153 1	5772 2	N	-0-			-0-
							1						
11		5970 X	5659	-0-	-311	-0-	141 1	5518 2	N	-0-			-0-
							1						
12		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	121 1	4858 2	N	-0-			-0-
							1						
01		5890 X	5876	-0-	-14	-0-	143 1	5733 2	N	-0-			-0-
							1						
02		5320 X	5059	-0-	-261	-0-	128 1	4931 2	N	-0-			-0-
							1						
03		5890 X	5228	-0-	-662	-0-	131 1	5097 2	N	-0-			-0-
							1						
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300													
10		4495 X	3565	-0-	-930	-0-	167 1	3398 2	N	-0-			-0-
							1						
11		4110 X	3482	-0-	-628	-0-	166 1	3316 2	N	-0-			-0-
							1						
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	167 1	3295 2	N	-0-			-0-
							1						
01		3782 X	3602	-0-	-180	-0-	174 1	3428 2	N	-0-			-0-
							1						
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	164 1	3177 2	N	-0-			-0-
							1						
*03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	183 1	3464 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	1115	1	2711	3	N	125	152	89
						138	9						
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	680	1	3633	3	N	35		124
						39	9						
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	720	1	3102	3	N	17		141
						19	9						
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	710	1	3187	3	N	43	121	63
						47	9						
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	645	1	2934	3	N	18	27	54
						20	9						
*03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	773	1	4035	3	N	36		90
						40	9						
DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964													
10	4123 X	4081	-0-	-42	-0-	575	1	3506	3	N	-0-		-0-
11	3990 X	2177	-0-	-1813	-0-	495	1	1682	3	N	-0-		-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	472	1	580	3	N	-0-		-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	566	1	3475	3	N	-0-		-0-
02	2716 X	2588	-0-	-128	-0-	473	1	2115	3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2989	-0-	-18	-0-	543	1	2446	3	N	-0-		-0-
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940													
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	190	1	4205	3	N	1		8
						1	9						
11	4560 X	3956	-0-	-604	-0-	169	1	3787	3	N	-0-		8
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3498	3	N	2		10
						2	9						
01	4402 X	3941	-0-	-461	-0-	169	1	3772	3	N	-0-		10
02	3976 X	3711	-0-	-265	-0-	159	1	3552	3	N	-0-		10
03	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	161	1	3617	3	N	-0-		10
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413													
10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	326	1	6563	2	N	-0-		-0-
11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	311	1	6221	2	N	-0-		-0-
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	323	1	6426	2	N	-0-		-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	310	1	6195	2	N	-0-		-0-
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	275	1	5325	2	N	-0-		-0-
*03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	320	1	6015	2	N	-0-		-0-
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488													
10	4123 X	3890	-0-	-233	-0-	185	1	3705	2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3839	-0-	-91	-0-	188	1	3651	2	N	-0-		-0-
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3813	-0-	-62	-0-	181	1	3632	2	N	-0-		-0-
02	3584 X	3581	-0-	-3	-0-	179	1	3402	2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3907	-0-	-61	-0-	198	1	3709	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1160 1	7709 3	Y	-0-			23
11		8100 X	7792	-0-	-308	-0-	1055 1	6737 3	Y	-0-			23
12		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	1080 1	6919 3	Y	3			26
01		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1047 1	7129 3	Y	-0-	26 1		-0-
02		6972 X	6583	-0-	-389	-0-	872 1	5708 3	Y	3	3 1		-0-
*03		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	1113 1	6709 3	Y	-0-			-0-
-----													
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924													
10		14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	318 1	14146 3	N	-0-			-0-
11		13830 X	13003	-0-	-827	-0-	284 1	12719 3	N	-0-			-0-
12		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	293 1	13158 3	N	-0-			-0-
01		14942 X	14000	-0-	-942	-0-	308 1	13692 3	N	-0-			-0-
02		13300 X	11494	-0-	-1806	-0-	251 1	11243 3	N	-0-			-0-
03		14477 X	13699	-0-	-778	-0-	295 1	13215 3	N	172			172
							189 9						
-----													
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734													
10		6479 X	6331	-0-	-148	-0-	139 1	6192 3	Y	-0-			5
11		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	141 1	6337 3	Y	-0-			5
12		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	148 1	6650 3	Y	-0-			5
01		6200 X	6115	-0-	-85	-0-	134 1	5981 3	Y	-0-			5
02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	124 1	5541 3	Y	-0-			5
03		6200 X	5935	-0-	-265	-0-	130 1	5805 3	Y	-0-			5
-----													
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645													
10		5487 X	4560	-0-	-927	-0-	16 1	4544 3	N	-0-			-0-
11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	31 1	5946 3	N	-0-			-0-
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	23 1	4793 3	N	-0-			-0-
01		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	29 1	5605 3	N	-0-			-0-
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	24 1	5572 3	N	-0-			-0-
*03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	42 1	6983 3	N	-0-			-0-
-----													
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504													
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	15 1	3705 3	Y	19	63 1		82
							21 9						
11		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	21 1	3431 3	Y	14			96
							15 9						
12		3875 X	3357	-0-	-518	-0-	19 1	1 2	Y	10			106
							3326 3	11 9					
01		3813 X	3661	-0-	-152	-0-	22 1	2 2	Y	28			134
							3606 3	31 9					
02		3444 X	3084	-0-	-360	-0-	15 1	1 2	Y	24			158
							3042 3	26 9					
03		3751 X	3393	-0-	-358	-0-	23 1	3317 3	Y	48	182 1		24
							53 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8546 - 9930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7161 X	5162	-0-	-1999	-0-	114 1	5048 3	Y	-0-			5
11		7230 X	3881	-0-	-3349	-0-	125 1	3756 3	Y	-0-			5
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	110 1	3314 3	Y	-0-			5
01		7781 X	3252	-0-	-4529	-0-	72 1	3180 3	Y	-0-			5
02		6916 X	2344	-0-	-4572	-0-	76 1	2266 3	Y	2			7
							2 9						
03		5177 X	2536	-0-	-2641	-0-	56 1	2480 3	Y	-0-			7
-----													
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8620 - 10180	
10		4495 X	4197	-0-	-298	-0-	195 1	4002 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3913	-0-	-287	-0-	181 1	3732 2	N	-0-			-0-
12		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	194 1	3912 2	N	-0-			-0-
01		4123 X	4035	-0-	-88	-0-	192 1	3843 2	N	-0-			-0-
02		3724 X	3714	-0-	-10	-0-	178 1	3536 2	N	-0-			-0-
*03		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	217 1	4023 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	7619	PERF. 8093 - 10949	
10		6448 X	5678	-0-	-770	-0-	186 1	5492 3	Y	-0-			-0-
11		6240 X	5704	-0-	-536	-0-	185 1	5519 3	Y	-0-			-0-
12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	191 1	5734 3	Y	-0-			-0-
01		6169 X	5952	-0-	-217	-0-	194 1	5758 3	Y	-0-			-0-
02		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	179 1	5346 3	Y	-0-			-0-
03		5921 X	5190	-0-	-731	-0-	168 1	5022 3	Y	-0-			-0-
-----													
WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7530 - 8612	
10		7781 X	7397	-0-	-384	-0-	191 1	7206 2	N	-0-			-0-
11		7530 X	7029	-0-	-501	-0-	175 1	6854 2	N	-0-			-0-
12		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	171 1	6876 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	7228	-0-	-367	-0-	176 1	7052 2	N	-0-			-0-
02		6692 X	6406	-0-	-286	-0-	243 1	6163 2	N	-0-			-0-
03		7409 X	6871	-0-	-538	-0-	173 1	6698 2	N	-0-			-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8826 - 10830	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006										TOTAL DEPTH	6416	PERF. 7080 - 8034	
10		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	65 1	2877 3	N	5			8
							6 9						
11		2820 X	2481	-0-	-339	-0-	53 1	2399 3	N	26			34
							29 9						
12		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	56 1	2529 3	N	-0-			34
01		2945 X	2438	-0-	-507	-0-	53 1	2376 3	N	8			42
							9 9						
02		2660 X	2176	-0-	-484	-0-	48 1	2128 3	N	-0-			42
03		2945 X	2565	-0-	-380	-0-	57 1	2508 3	N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	154	1	6807	3	N	-0-
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	148	1	6623	3	N	-0-
12		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	149	1	6667	3	N	-0-
01		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	145	1	6411	3	N	-0-
02		5600 X	5260	-0-	-340	-0-	115	1	5145	3	N	-0-
03		6200 X	6130	-0-	-70	-0-	134	1	5996	3	N	-0-
-----												
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870												
10		6200 X	5913	-0-	-287	-0-	255	1	5658	3	N	82
11		6000 X	5838	-0-	-162	-0-	249	1	5589	3	N	82
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4768	3	N	18
							20	9				100
01		5921 X	5734	-0-	-187	-0-	244	1	5437	3	N	48
							53	9				148
02		5348 X	4927	-0-	-421	-0-	209	1	4661	3	N	52
							57	9		183	1	17
03		5921 X	5466	-0-	-455	-0-	231	1	5174	3	N	55
							61	9				72
-----												
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805												
10		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	169	1	8990	2	N	-0-
11		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	154	1	8720	2	N	-0-
12		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	146	1	8641	2	N	-0-
01		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	147	1	8469	2	N	-0-
02		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	133	1	7512	2	N	-0-
*03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	96	1	5387	2	N	-0-
-----												
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372												
10		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	628	1	2058	3	N	-0-
11		2700 X	2514	-0-	-186	-0-	612	1	1900	3	N	2
							2	9				106
12		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	632	1	2109	3	N	8
							9	9				114
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	631	1	2193	3	N	4
							4	9				118
02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	514	1	2077	3	N	20
							22	9				138
03		2759 X	2536	-0-	-223	-0-	611	1	1925	3	N	-0-
												138
-----												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933												
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	45	1	1962	3	N	-0-
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	N	-0-
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	N	-0-
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1579	3	N	-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	984	3	N	-0-
*03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6758 X	6561	-0-	-197	-0-	215 1	6346 3	Y	-0-	8 1		7
11		6540 X	6309	-0-	-231	-0-	204 1	6105 3	Y	-0-			7
12		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	216 1	6511 3	Y	-0-			7
01		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	217 1	6473 3	Y	-0-			7
02		5936 X	5898	-0-	-38	-0-	191 1	5707 3	Y	-0-			7
*03		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	218 1	6524 3	Y	-0-			7

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435													
10		465 N	49	-0-	-416	-0-	49 1		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 1		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1		N	-0-			-0-
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 1	1 2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550													
10		3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	80 1	2360 3	N	-0-			70
11		3390 X	2202	-0-	-1188	-0-	71 1	2131 3	N	-0-			70
12		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	56 1	1706 3	N	-0-			70
01		3906 X	1439	-0-	-2467	-0-	46 1	1386 3	N	6			76
							7 9						
02		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	72 1	2165 3	N	15			91
							17 9						
*03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	100 1	2995 3	N	-0-			91

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538													
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	73 1	2160 3	N	-0-			67
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	67 1	2025 3	N	-0-			67
12		2418 N	2014	-0-	-404	-0-	65 1	1949 3	N	-0-			67
01		2232 N	2036	-0-	-196	-0-	66 1	1969 3	N	1			68
							1 9						
02		1960 N	1820	-0-	-140	-0-	59 1	1761 3	N	-0-			68
03		2015 N	1896	-0-	-119	-0-	61 1	1835 3	N	-0-			68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805													
10		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	97 1	2862 3	N	-0-			-0-
11		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	92 1	2751 3	N	-0-			-0-
12		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	98 1	2928 3	N	-0-			-0-
01		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	94 1	2790 3	N	-0-			-0-
02		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	85 1	2538 3	N	-0-			-0-
*03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	90 1	2716 3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440													
10		3782 X	3430	-0-	-352	-0-	76 1	3354 3	Y	-0-	61 1		5
11		3660 X	3028	-0-	-632	-0-	98 1	2928 3	Y	2	2 1		5
							2 9						
12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	113 1	3384 3	Y	12			17
							13 9						
01		3193 X	3026	-0-	-167	-0-	99 1	2927 3	Y	-0-			17
02		2884 X	2770	-0-	-114	-0-	90 1	2670 3	Y	9			26
							10 9						
*03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	103 1	3087 3	Y	16			42
							18 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	19	183	1	41
						1659	3	21	9					
11	2100 X	4	-0-	-2096	-0-	1	2	3	3	N	-0-			41
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			41
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	140	1	568	2	N	54			95
						1705	3	59	9					
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	33			128
						2471	3	36	9					
*03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	66	1	740	2	N	20			148
						2218	3	22	9					
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504														
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2360	3	Y	26			96
						29	9							
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	Y	23			119
						25	9							
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	29			148
						32	9							
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	38	1	1678	3	Y	19	89	1	78
						21	9							
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	42	1	1896	3	Y	30			108
						33	9							
*03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	24	115	1	18
						26	9							
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687														
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	418	1	2547	3	Y	-0-			-0-
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	482	1	5117	3	Y	76			76
						84	9							
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	473	1	5078	3	Y	80	112	1	44
						88	9							
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	392	1	3448	3	Y	-0-			44
02	2184 X	1421	-0-	-763	-0-	323	1	1098	3	Y	-0-			44
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	478	1	3532	3	Y	-0-			44
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583														
10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	116	1	5167	3	N	174	174	1	10
						191	9							
11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	125	1	5605	3	N	112			122
						123	9							
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	135	1	6066	3	N	120	186	1	56
						132	9							
01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	120	1	5343	3	N	-0-			56
02	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	-0-			56
*03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	112	1	5044	3	N	127	193	1	25
						140	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PITTS, R. C. "B" GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224753	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8346 - 10600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	5611 X	5119	-0-	-492	-0-	1004 1	77 9	4038 3	N	70	98 1	69
11	5250 X	3958	-0-	-1292	-0-	970 1	64 9	2924 3	N	58		127
12	4216 X	808	-0-	-3408	-0-	788 1	20 9	20 9	N	18	119 1	26
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	264 1	124 9	4540 3	N	113		139
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	953 1	48 9	3788 3	N	44	156 1	27
03	4216 X	3062	-0-	-1154	-0-	939 1	7 9	2116 3	N	6		33
-----												
TADLOCK, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	224755	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7600 - 9163
10	9641 X	9244	-0-	-397	-0-	238 1		9006 2	N	-0-		-0-
11	9210 X	8943	-0-	-267	-0-	223 1		8720 2	N	-0-		-0-
12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	230 1		9244 2	N	-0-		-0-
01	9455 X	9215	-0-	-240	-0-	224 1		8991 2	N	-0-		-0-
02	8540 X	8058	-0-	-482	-0-	204 1		7854 2	N	-0-		-0-
*03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	240 1		9307 2	N	120		120
						132 9						
-----												
SANDERS, FRED		WELL #:		10	RRCID ->	224756	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8496 - 9850
10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	353 1		8777 2	N	-0-		-0-
11	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	334 1		8598 2	N	-0-		-0-
12	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	327 1		8641 2	N	-0-		-0-
01	9517 X	8984	-0-	-533	-0-	328 1		8656 2	N	-0-		-0-
02	8484 X	7906	-0-	-578	-0-	299 1		7607 2	N	-0-		-0-
03	9238 X	8553	-0-	-685	-0-	322 1		8231 2	N	-0-		-0-
-----												
TREW, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	224757	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7807 - 9379
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	81 1		4334 2	N	-0-		-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	64 1		3613 2	N	-0-		-0-
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	52 1		3100 2	N	-0-		-0-
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	66 1		3770 2	N	-0-		-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	60 1		3392 2	N	-0-		-0-
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	62 1		3487 2	N	-0-		-0-
-----												
ATKINS, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	224758	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8225 - 9702
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	35 1		1859 2	N	-0-		-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	32 1		1808 2	N	-0-		-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	36 1		2113 2	N	-0-		-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	37 1		2146 2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	32 1		1824 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	32 1		1798 2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		22	RRCID ->	224759	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7470 - 8847
10	7781 X	5753	-0-	-2028	-0-	148 1		5605 2	N	-0-		-0-
11	7530 X	6663	-0-	-867	-0-	166 1		6497 2	N	-0-		-0-
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	161 1		6451 2	N	-0-		-0-
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	163 1		6531 2	N	-0-		-0-
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	160 1		6169 2	N	-0-		-0-
*03	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	176 1		6815 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WCCO 1-STEVENSON, DORIS		WELL #:	9	RRCID ->	224947	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7570 - 8010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1364 N	49	-0-	-1315	-0-	49 1	N	-0-		-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	49 1	N	1444 3		-0-
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	48 1	N	1437 3		-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	53 1	N	1580 3		-0-
02		1400 N	1204	-0-	-196	-0-	39 1	N	1165 3		-0-
03		1488 N	1073	-0-	-415	-0-	35 1	N	1038 3		-0-
-----											
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	224948	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7908 - 10419
10		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	160 1	N	4754 3		-0-
11		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	153 1	N	4580 3		-0-
12		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	153 1	N	4590 3		-0-
01		4929 X	4848	-0-	-81	-0-	158 1	N	4690 3		-0-
02		4452 X	4314	-0-	-138	-0-	140 1	N	4174 3		-0-
03		4929 X	4422	-0-	-507	-0-	143 1	N	4279 3		-0-
-----											
MITCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	224949	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	8046 - 8900
10		4991 X	4265	-0-	-726	-0-	110 1	N	4155 2		-0-
11		4770 X	4169	-0-	-601	-0-	104 1	N	4065 2		-0-
12		4433 X	4211	-0-	-222	-0-	102 1	N	4109 2		-0-
01		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	112 1	N	4505 2		-0-
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	106 1	N	4102 2		-0-
03		4309 X	4286	-0-	-23	-0-	108 1	N	4178 2		-0-
-----											
PKF NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8846 - 11100
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	36 1	N	1607 3		112
							3 9				
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-		112
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	75 1	N	3379 3		189
							85 9				
01		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	68 1	N	3012 3	183 1	68
							68 9				
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	48 1	N	2121 3		112
							48 9				
*03		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	54 1	N	2426 3		159
							52 9				
-----											
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	225174	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7625 - 10730
10		19127 X	18796	-0-	-331	-0-	485 1	N	18311 2		-0-
11		18510 X	17724	-0-	-786	-0-	442 1	N	17282 2		-0-
12		19437 X	18240	-0-	-1197	-0-	443 1	N	17797 2		-0-
01		19437 X	18910	-0-	-527	-0-	690 1	N	18220 2		-0-
02		17556 X	15632	-0-	-1924	-0-	395 1	N	15237 2		-0-
03		18786 X	18029	-0-	-757	-0-	453 1	N	17576 2		-0-
-----											
CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:	1	RRCID ->	225283	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6555 - 9486
10		7905 X	7765	-0-	-140	-0-	7717 3	N	48 9		54
11		7650 X	6560	-0-	-1090	-0-	6480 3	N	80 9		127
12		8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	5889 3	N			127
01		8153 X	4794	-0-	-3359	-0-	4699 3	N	95 9	189 1	24
02		7364 X	2756	-0-	-4608	-0-	2756 3	N			24
03		7750 X	7340	-0-	-410	-0-	7340 3	N			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8029 X	7804	-0-	-225	-0-	201	1	7603	2	N	-0-		-0-
11		7830 X	7349	-0-	-481	-0-	183	1	7166	2	N	-0-		-0-
12		7874 X	7421	-0-	-453	-0-	180	1	7241	2	N	-0-		-0-
01		7874 X	7823	-0-	-51	-0-	190	1	7633	2	N	-0-		-0-
02		7112 X	6671	-0-	-441	-0-	169	1	6502	2	N	-0-		-0-
03		7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	167	1	6501	2	N	-0-		-0-
-----														
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379														
10		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	242	1	9132	2	N	-0-		-0-
11		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	206	1	8040	2	N	-0-		-0-
12		9641 X	7667	-0-	-1974	-0-	186	1	7481	2	N	-0-		-0-
01		9641 X	6367	-0-	-3274	-0-	155	1	6212	2	N	-0-		-0-
02		8456 X	6753	-0-	-1703	-0-	171	1	6582	2	N	-0-		-0-
03		9362 X	8701	-0-	-661	-0-	218	1	8483	2	N	-0-		-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290														
10		7347 X	7131	-0-	-216	-0-	158	1	6973	3	N	-0-		-0-
11		7110 X	6841	-0-	-269	-0-	151	1	6690	3	N	-0-		-0-
12		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	158	1	7059	3	N	-0-		-0-
01		7130 X	7100	-0-	-30	-0-	157	1	6943	3	N	-0-		-0-
02		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	144	1	6420	3	N	-0-		-0-
03		7130 X	6811	-0-	-319	-0-	150	1	6661	3	N	-0-		-0-
-----														
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657														
10		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12		119
							13	9						
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	13	1	2187	3	Y	-0-		119
12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-		119
							1998	3						
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	8		127
							2425	3	9	9				
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	9		136
							2394	3	10	9				
*03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	5		141
							6	9						
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803														
10		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	8935	2	N	-0-		-0-
11		6420 X	6220	-0-	-200	-0-	486	1	5734	2	N	-0-		-0-
12		11346 X	8593	-0-	-2753	-0-	376	1	8217	2	N	-0-		-0-
01		11346 X	9194	-0-	-2152	-0-	335	1	8859	2	N	-0-		-0-
02		10248 X	7401	-0-	-2847	-0-	280	1	7121	2	N	-0-		-0-
03		9300 X	3905	-0-	-5395	-0-	147	1	3758	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			73
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	3	Y	4			77
12	T. A.	1199	-0-	1199	1199	362	1	833	3	Y	4			81
01	T. A.	654	-0-	654	1853	4	1	649	3	Y	1			82
02	T. A.	434	-0-	434	2287	1	9	432	3	Y	-0-			82
03	T. A.	513	-0-	513	2800	4	1	507	3	Y	2			84

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

10	7347 X	6943	-0-	-404	-0-	300	1	6643	3	N	-0-			-0-
11	7020 X	6583	-0-	-437	-0-	282	1	6301	3	N	-0-			-0-
12	6572 X	3416	-0-	-3156	-0-	145	1	3271	3	N	-0-			-0-
01	6572 X	2502	-0-	-4070	-0-	108	1	2394	3	N	-0-			-0-
02	5936 X	2388	-0-	-3548	-0-	102	1	2286	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	2395	-0-	-4177	-0-	102	1	2293	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

10	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	328	1	14586	3	Y	44			68
11	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	472	1	14128	3	Y	4			72
12	15345 X	14913	-0-	-432	-0-	478	1	14351	3	Y	76	51	1	97
01	15345 X	14179	-0-	-1166	-0-	458	1	13666	3	Y	50			147
02	13776 X	12858	-0-	-918	-0-	415	1	12426	3	Y	15	83	1	79
03	15097 X	13566	-0-	-1531	-0-	438	1	13106	3	Y	20	89	1	10

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

10	10447 X	10171	-0-	-276	-0-	225	1	9946	3	N	-0-			-0-
11	10110 X	9770	-0-	-340	-0-	214	1	9556	3	N	-0-			-0-
12	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	224	1	10027	3	N	-0-			-0-
01	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	224	1	9942	3	N	-0-			-0-
02	9128 X	8822	-0-	-306	-0-	194	1	8628	3	N	-0-			-0-
03	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	214	1	9511	3	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	80	1	4512	2	N	-0-			-0-
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	93	1	5509	2	N	-0-			-0-
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	99	1	5665	2	N	-0-			-0-
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	97	1	5458	2	N	-0-			-0-
*03	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	102	1	5705	2	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

10	7037 X	6441	-0-	-596	-0-	166	1	6275	2	N	-0-			-0-
11	6810 X	6235	-0-	-575	-0-	156	1	6079	2	N	-0-			-0-
12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	163	1	6530	2	N	-0-			-0-
01	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	161	1	6465	2	N	-0-			-0-
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	150	1	5769	2	N	-0-			-0-
*03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	162	1	6289	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WRIGHT, NORVIN T.		WELL #:		1	RRCID ->	225418	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7055 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

ELLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225419	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8225 - 9545
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	215 1	4331 2	N	-0-		-0-	-0-
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	206 1	4099 2	N	-0-		-0-	-0-
12	4433 X	4387	-0-	-46	-0-	213 1	4174 2	N	-0-		-0-	-0-
01	4557 X	4222	-0-	-335	-0-	202 1	4020 2	N	-0-		-0-	-0-
02	4116 X	3943	-0-	-173	-0-	196 1	3747 2	N	-0-		-0-	-0-
03	4557 X	4423	-0-	-134	-0-	223 1	4200 2	N	-0-		-0-	-0-

DAVIS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	225420	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7793 - 10184
10	11687 X	10575	-0-	-1112	-0-	195 1	10380 2	N	-0-		-0-	-0-
11	11310 X	10219	-0-	-1091	-0-	178 1	10041 2	N	-0-		-0-	-0-
12	11594 X	10429	-0-	-1165	-0-	173 1	10256 2	N	-0-		-0-	-0-
01	11594 X	10292	-0-	-1302	-0-	176 1	10116 2	N	-0-		-0-	-0-
02	10276 X	8655	-0-	-1621	-0-	150 1	8505 2	N	-0-		-0-	-0-
03	10571 X	9307	-0-	-1264	-0-	163 1	9144 2	N	-0-		-0-	-0-

DOYLE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	225421	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7955 - 9755
10	12028 X	10274	-0-	-1754	-0-	189 1	10085 2	N	-0-		-0-	-0-
11	11010 X	9663	-0-	-1347	-0-	168 1	9495 2	N	-0-		-0-	-0-
12	10757 X	9671	-0-	-1086	-0-	161 1	9510 2	N	-0-		-0-	-0-
01	10695 X	9682	-0-	-1013	-0-	166 1	9516 2	N	-0-		-0-	-0-
02	9464 X	8624	-0-	-840	-0-	150 1	8474 2	N	-0-		-0-	-0-
03	10261 X	8984	-0-	-1277	-0-	158 1	8826 2	N	-0-		-0-	-0-

SHELTON, J. TOM		WELL #:		6	RRCID ->	225423	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7585 - 10160
10	11098 X	7632	-0-	-3466	-0-	197 1	7435 2	N	-0-		-0-	-0-
11	10740 X	10155	-0-	-585	-0-	253 1	9902 2	N	-0-		-0-	-0-
12	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	301 1	12095 2	N	-0-		-0-	-0-
01	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	336 1	13476 2	N	-0-		-0-	-0-
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	310 1	11947 2	N	-0-		-0-	-0-
*03	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	325 1	12624 2	N	-0-		-0-	-0-

PADDACK, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	225424	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	9146 - 11350
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	887 1	1239 3	N	24	175 1		52
						26 9						
11	900 N	465	-0-	-435	-0-	442 1	23 3	N	-0-			52
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	887 1	900 3	N	10			62
						11 9						
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	1026 1	1218 3	N	33			95
						36 9						
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	964 1	1286 3	N	18			113
						20 9						
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1062 1	1119 3	N	5			118
						6 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32829 X	24599	-0-	-8230	-0-	634	1	23965	2	N	-0-			-0-
11	31770 X	22615	-0-	-9155	-0-	564	1	22051	2	N	-0-			-0-
12	27528 X	22020	-0-	-5508	-0-	535	1	21485	2	N	-0-			-0-
01	27528 X	22029	-0-	-5499	-0-	536	1	21493	2	N	-0-			-0-
02	23800 X	18184	-0-	-5616	-0-	459	1	17725	2	N	-0-			-0-
03	24614 X	20656	-0-	-3958	-0-	519	1	20137	2	N	-0-			-0-
-----														
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063														
10	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	90 X	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	27	8	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	29	2	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655														
10	6355 X	6291	-0-	-64	-0-	297	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	6068	-0-	-82	-0-	289	1	5779	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	6243	-0-	-112	-0-	300	1	5943	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	6182	-0-	-111	-0-	294	1	5888	2	N	-0-			-0-
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	297	1	5749	2	N	-0-			-0-
*03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	347	1	6469	2	N	-0-			-0-
-----														
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173														
10	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	373	1	2761	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	2925	-0-	-1035	-0-	296	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	635	-0-	-2403	-0-	243	1	392	2	N	-0-			-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	945	1	3569	2	N	-0-			-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1030	1	2042	2	N	-0-			-0-
*03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1394	1	2660	2	N	-0-			-0-
-----														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826														
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	145	1	3871	2	N	-0-			-0-
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4688	-0-	1588	1588	171	1	4517	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	1884	-0-	-1588	-0-	66	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	114	1	3086	2	N	-0-			-0-
*03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	2	N	-0-			-0-
-----														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850														
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	3	Y	15	1 1		14
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	109	1	3263	3	Y	5			19
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	9			28
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	109	1	3248	3	Y	7			35
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	4			39
*03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	3	Y	4			43



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	105 1	3093 3	Y	-0-		10
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	100 1	2996 3	Y	-0-		10
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	100 1	3004 3	Y	-0-		10
01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	104 1	3109 3	Y	-0-		10
02		2772 X	2730	-0-	-42	-0-	88 1	2642 3	Y	-0-		10
03		3069 X	2279	-0-	-790	-0-	74 1	2205 3	Y	-0-		10
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663												
10		5301 X	5110	-0-	-191	-0-	167 1	4943 3	N	-0-		60
11		5130 X	4965	-0-	-165	-0-	160 1	4805 3	N	-0-		60
12		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	172 1	5163 3	N	-0-		60
01		5177 X	4949	-0-	-228	-0-	161 1	4788 3	N	-0-		60
02		4648 X	4603	-0-	-45	-0-	149 1	4454 3	N	-0-		60
03		5208 X	4847	-0-	-361	-0-	157 1	4690 3	N	-0-		60
-----												
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442												
10		8680 X	1319	-0-	-7361	-0-	596 1	723 3	N	-0-		47
11		8220 X	5889	-0-	-2331	-0-	951 1	4921 3	N	15		62
12		8587 X	4940	-0-	-3647	-0-	958 1	3960 3	N	20		82
01		8587 X	4868	-0-	-3719	-0-	986 1	3868 3	N	13		95
02		7756 X	4267	-0-	-3489	-0-	831 1	3412 3	N	22		117
03		6076 X	4742	-0-	-1334	-0-	954 1	3762 3	N	24		141
-----												
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750												
10		16740 X	15251	-0-	-1489	-0-	590 1	14661 2	N	-0-		-0-
11		15090 X	14442	-0-	-648	-0-	540 1	13902 2	N	-0-		-0-
12		15593 X	15115	-0-	-478	-0-	550 1	14565 2	N	-0-		-0-
01		15407 X	14806	-0-	-601	-0-	540 1	14266 2	N	-0-		-0-
02		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	529 1	13441 2	N	-0-		-0-
*03		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	585 1	14964 2	N	-0-		-0-
-----												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550												
10		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	235 1	10396 3	N	-0-		-0-
11		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	225 1	10025 3	N	-0-		-0-
12		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	220 1	9841 3	N	-0-		-0-
01		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	225 1	9952 3	N	-0-		-0-
02		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	200 1	8919 3	N	-0-		-0-
*03		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	232 1	10344 3	N	-0-		-0-
-----												
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	39 1		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	70 1	50 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7342 - 7538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	115 1	3127 2	N	-0-			-0-
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	109 1	2922 2	N	-0-			-0-
12		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	119 1	3181 2	N	-0-			-0-
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	123 1	3350 2	N	-0-			-0-
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	115 1	3095 2	N	-0-			-0-
*03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	117 1	3276 2	N	-0-			-0-
-----													
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7259 - 7762
10		4185 X	4071	-0-	-114	-0-	133 1	3938 3	N	-0-			-0-
11		4050 X	3946	-0-	-104	-0-	128 1	3818 3	N	-0-			-0-
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	132 1	3980 3	N	-0-			-0-
01		4061 X	4035	-0-	-26	-0-	131 1	3904 3	N	-0-			-0-
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	130 1	3890 3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3256	-0-	-805	-0-	105 1	3151 3	N	-0-			-0-
-----													
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7290 - 7520
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7895 - 9503
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	67 1	3578 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	62 1	3478 2	N	-0-			-0-
12		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	57 1	3352 2	N	-0-			-0-
01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	55 1	3136 2	N	-0-			-0-
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	48 1	2727 2	N	-0-			-0-
*03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	50 1	2797 2	N	-0-			-0-
-----													
LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7642 - 9005
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	112 1	2273 2	N	-0-			-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	108 1	2090 2	N	-0-			-0-
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	117 1	2281 2	N	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	101 1	2039 2	N	-0-			-0-
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	101 1	1967 2	N	-0-			-0-
*03		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	135 1	2525 2	N	-0-			-0-
-----													
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7682 - 8875
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	83 1	4429 2	N	-0-			-0-
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	77 1	4366 2	N	-0-			-0-
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	78 1	4629 2	N	-0-			-0-
01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	81 1	4643 2	N	-0-			-0-
02		4088 X	4061	-0-	-27	-0-	71 1	3990 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4244	-0-	-282	-0-	75 1	4169 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8615 - 10435
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	1121 1	1836 2	N	-0-			-0-
11		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	149 1	1351 2	N	-0-			-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	197 1	3397 2	N	-0-			-0-
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	176 1	3184 2	N	-0-			-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	171 1	3077 2	N	-0-			-0-
*03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	146 1	2280 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13516 X	12636	-0-	-880	-0-	326	1	12310	2	N	-0-			-0-
11	13080 X	12108	-0-	-972	-0-	302	1	11806	2	N	-0-			-0-
12	13361 X	12183	-0-	-1178	-0-	296	1	11887	2	N	-0-			-0-
01	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	371	1	14893	2	N	-0-			-0-
02	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	367	1	14177	2	N	-0-			-0-
*03	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	347	1	13473	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780														
10	8494 X	7565	-0-	-929	-0-	195	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	7456	-0-	-674	-0-	186	1	7270	2	N	-0-			-0-
12	8277 X	7593	-0-	-684	-0-	184	1	7409	2	N	-0-			-0-
01	8277 X	7726	-0-	-551	-0-	188	1	7538	2	N	-0-			-0-
02	7448 X	6780	-0-	-668	-0-	171	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7594	-0-	-125	-0-	191	1	7403	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249														
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	196	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	212	1	5445	2	N	-0-			-0-
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	212	1	5622	2	N	-0-			-0-
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	210	1	5547	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4699	-0-	-397	-0-	178	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	5173	-0-	-469	-0-	195	1	4978	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837														
10	6696 X	5920	-0-	-776	-0-	229	1	5691	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	5540	-0-	-1660	-0-	207	1	5333	2	N	-0-			-0-
12	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	238	1	6301	2	N	-0-			-0-
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	245	1	6477	2	N	-0-			-0-
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5161	-0-	-698	-0-	194	1	4967	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063														
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			-0-
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
03	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550														
10	8618 X	8513	-0-	-105	-0-	188	1	8314	3	N	10			53
						11	9							
11	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	186	1	8310	3	N	18			71
						20	9							
12	8556 X	7914	-0-	-642	-0-	172	1	7740	3	N	2			73
						2	9							
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	197	1	8743	3	N	13	86	1	-0-
						14	9							
02	7728 X	7639	-0-	-89	-0-	167	1	7461	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
*03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	194	1	8681	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	36 1	1916 2	N	-0-	-0-
11		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	48 1	2682 2	N	-0-	-0-
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	41 1	2456 2	N	-0-	-0-
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	42 1	2434 2	N	-0-	-0-
02		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	48 1	2703 2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	3589	-0-	489	489	63 1	3526 2	N	-0-	-0-
-----											
GUILLES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732											
10		2015 N	1788	-0-	-227	-0-	7 1	1758 3	N	21	106
11		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	23 9	1469 3	N	12	118
12		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	9 1	1478 3	N	6	124
01		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	13 9	1687 3	N	14	138
02		1400 N	1319	-0-	-81	-0-	7 9	1297 3	N	14	152
03		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	15 9	1255 3	N	4	156
							9 1				
							4 9				
-----											
DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064											
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	56 1	2497 3	N	-0-	-0-
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	53 1	2369 3	N	-0-	-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	58 1	2587 3	N	-0-	-0-
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	56 1	2472 3	N	-0-	-0-
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	50 1	2203 3	N	-0-	-0-
*03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	55 1	2461 3	N	-0-	-0-
-----											
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090											
10		6975 X	6636	-0-	-339	-0-	146 1	6490 3	N	-0-	-0-
11		6750 X	6333	-0-	-417	-0-	139 1	6194 3	N	-0-	-0-
12		6510 X	5877	-0-	-633	-0-	129 1	5748 3	N	-0-	-0-
01		6510 X	6474	-0-	-36	-0-	143 1	6331 3	N	-0-	-0-
02		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	136 1	6044 3	N	-0-	-0-
03		6510 X	6482	-0-	-28	-0-	142 1	6340 3	N	-0-	-0-
-----											
JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094											
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2280 2	1 9	N	1	1
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	1
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	1
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-	1
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	1
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1397 2		N	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7300 - 9502			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
10		12121 X	9484	-0-	-2637	-0-			487 1	8997 3	Y	-0-			45
11		11730 X	8597	-0-	-3133	-0-			399 1	8198 3	Y	-0-			45
12		12121 X	10032	-0-	-2089	-0-			481 1	9551 3	Y	-0-			45
01		11718 X	10142	-0-	-1576	-0-			508 1	9592 3	Y	38	69 1		14
									42 9						
02		10416 X	7046	-0-	-3370	-0-			348 1	6698 3	Y	-0-			14
03		10044 X	8434	-0-	-1610	-0-			502 1	7932 3	Y	-0-			14
-----															
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006										TOTAL DEPTH	7779	PERF. 8250 - 10453			
10		10075 X	9282	-0-	-793	-0-			171 1	9111 2	N	-0-			-0-
11		9540 X	9309	-0-	-231	-0-			162 1	9147 2	N	-0-			-0-
12		9672 X	9266	-0-	-406	-0-			154 1	9112 2	N	-0-			-0-
01		9672 X	9369	-0-	-303	-0-			160 1	9209 2	N	-0-			-0-
02		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-			152 1	8608 2	N	-0-			-0-
03		9610 X	9565	-0-	-45	-0-			168 1	9397 2	N	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006										TOTAL DEPTH	7468	PERF. 7144 - 7410			
10		6882 X	5989	-0-	-893	-0-			232 1	5757 2	N	-0-			-0-
11		6510 X	5888	-0-	-622	-0-			220 1	5668 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5911	-0-	-413	-0-			215 1	5696 2	N	-0-			-0-
01		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-			225 1	5957 2	N	-0-			-0-
02		5516 X	5313	-0-	-203	-0-			201 1	5112 2	N	-0-			-0-
03		6076 X	5414	-0-	-662	-0-			204 1	5210 2	N	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006										TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7680 - 8604			
10		8370 X	7290	-0-	-1080	-0-			282 1	7008 2	N	-0-			-0-
11		8100 X	7210	-0-	-890	-0-			270 1	6940 2	N	-0-			-0-
12		7936 X	7332	-0-	-604	-0-			267 1	7065 2	N	-0-			-0-
01		7843 X	7675	-0-	-168	-0-			280 1	7395 2	N	-0-			-0-
02		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-			260 1	6593 2	N	-0-			-0-
03		7440 X	6903	-0-	-537	-0-			260 1	6643 2	N	-0-			-0-
-----															
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	7360	PERF. 8460 - 9064			
10		9083 X	8442	-0-	-641	-0-			326 1	8116 2	N	-0-			-0-
11		8790 X	7842	-0-	-948	-0-			293 1	7549 2	N	-0-			-0-
12		9486 X	7407	-0-	-2079	-0-			270 1	7137 2	N	-0-			-0-
01		9455 X	6959	-0-	-2496	-0-			254 1	6705 2	N	-0-			-0-
02		8260 X	6174	-0-	-2086	-0-			234 1	5940 2	N	-0-			-0-
03		8432 X	6391	-0-	-2041	-0-			241 1	6150 2	N	-0-			-0-
-----															
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH	5928	PERF. 6180 - 8982			
10		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-			39 1	9502 3	N	110	191 1		164
									121 9						
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-			52 1	8499 3	N	115			279
									127 9						
12		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-			52 1	9004 3	N	66	194 1		151
									73 9						
01		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-			55 1	9084 3	N	126			277
									139 9						
02		8008 X	7454	-0-	-554	-0-			37 1	7318 3	N	90	184 1		183
									99 9						
*03		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-			62 1	8734 3	N	94	182 1		95
									103 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	956 1	2944 3	N		-0-		-0-	
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	931 1	2741 3	N		-0-		-0-	
12		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	959 1	2647 3	N		-0-		-0-	
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	965 1	2905 3	N		-0-		-0-	
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	871 1	2654 3	N		-0-		-0-	
03		1395 X	502	-0-	-893	-0-	351 1	151 3	N		-0-		-0-	
-----														
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334														
10		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	972 1	8701 3	N		-0-		-0-	
11		9480 X	8909	-0-	-571	-0-	930 1	7979 3	N		-0-		-0-	
12		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	942 1	8220 3	N		-0-		-0-	
01		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	926 1	7676 3	N		-0-		-0-	
02		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	873 1	7702 3	N		-0-		-0-	
*03		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	943 1	7423 3	N		-0-		-0-	
-----														
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432														
10		10633 X	10336	-0-	-297	-0-	225 1	10009 3	Y		93	93 0	-0-	
							102 9							
11		10290 X	9133	-0-	-1157	-0-	197 1	8846 3	Y		82	82 0	-0-	
							90 9							
12		10323 X	10005	-0-	-318	-0-	215 1	9673 3	Y		106	106 0	-0-	
							117 9							
01		10323 X	7476	-0-	-2847	-0-	162 1	7224 3	Y		82	82 0	-0-	
							90 9							
02		9324 X	7305	-0-	-2019	-0-	158 1	7058 3	Y		81	81 0	-0-	
							89 9							
*03		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	253 1	11325 3	Y		92	92 0	-0-	
							101 9							
-----														
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242														
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	185 1	5480 3	Y		61	1 1	82	
							67 9							
11		5490 X	5277	-0-	-213	-0-	171 1	5106 3	Y		-0-		82	
12		6355 X	4920	-0-	-1435	-0-	159 1	4761 3	Y		-0-		82	
01		6355 X	4673	-0-	-1682	-0-	152 1	4513 3	Y		7		89	
							8 9							
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	165 1	4940 3	Y		71		160	
							78 9							
*03		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	251 1	7506 3	Y		37		197	
							41 9							
-----														
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205														
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	1196 1	3271 3	Y		12		87	
							13 9							
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1157 1	3203 3	Y		24	83 1	28	
							26 9							
12		4309 X	4180	-0-	-129	-0-	1169 1	2987 3	Y		22		50	
							24 9							
01		4309 X	3797	-0-	-512	-0-	1171 1	2549 3	Y		70		120	
							77 9							
02		3892 X	3553	-0-	-339	-0-	1063 1	2486 3	Y		4		124	
							4 9							
03		4309 X	3959	-0-	-350	-0-	1178 1	2779 3	Y		2		126	
							2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	6505	PERF. 7100	-	8502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1612 N	1277	-0-	-335	-0-	695 1	579 3	N	3			18	
							3 9							
11		1560 N	1170	-0-	-390	-0-	639 1	531 3	N	-0-			18	
12		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	641 1	921 3	N	-0-			18	
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	684 1	995 3	N	-0-			18	
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	611 1	787 3	N	-0-			18	
*03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	702 1	896 3	N	-0-			18	
-----														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6748	-	7948
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7801	-	8651
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7565	-	9654
10		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	135 1	7169 2	N	-0-			-0-	
11		6960 X	6808	-0-	-152	-0-	118 1	6690 2	N	-0-			-0-	
12		7192 X	6799	-0-	-393	-0-	113 1	6686 2	N	-0-			-0-	
01		7316 X	6910	-0-	-406	-0-	118 1	6792 2	N	-0-			-0-	
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	117 1	6594 2	N	-0-			-0-	
*03		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	130 1	7301 2	N	-0-			-0-	
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7374	-	7890
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	37 1	1608 3	N	-0-			40	
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	34 1	1522 3	N	-0-			40	
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	37 1	1625 3	N	-0-			40	
01		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	50 1	1470 3	N	-0-			40	
02		1456 N	1312	-0-	-144	-0-	43 1	1269 3	N	-0-			40	
03		1674 N	1307	-0-	-367	-0-	29 1	1278 3	N	-0-			40	
-----														
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7319	-	7857
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	93 1	2753 3	Y	-0-			20	
11		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	84 1	2512 3	Y	-0-			20	
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	89 1	2676 3	Y	-0-			20	
01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	92 1	2713 3	Y	-0-			20	
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	79 1	2376 3	Y	-0-			20	
*03		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	95 1	2849 3	Y	-0-	2		22	
							2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3534 X	3208	-0-	-326	-0-			139	1	3069	3	Y	-0-		1
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-			528	1	3997	3	Y	-0-		1
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-			135	1	4042	3	Y	-0-		1
01		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-			90	1	4012	3	Y	-0-		1
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-			113	1	3368	3	Y	1		2
									1	9						
*03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-			133	1	4000	3	Y	-0-		-0-
-----																
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202																
10		4185 X	4132	-0-	-53	-0-			91	1	4041	3	Y	-0-		-0-
11		4050 X	3958	-0-	-92	-0-			128	1	3830	3	Y	-0-		-0-
12		4340 X	3663	-0-	-677	-0-			118	1	3545	3	Y	-0-		-0-
01		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-			142	1	4213	3	Y	-0-		-0-
02		3724 X	3598	-0-	-126	-0-			116	1	3482	3	Y	-0-		-0-
03		4123 X	4122	-0-	-1	-0-			133	1	3989	3	Y	-0-		-0-
-----																
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890																
10		7130 X	6807	-0-	-323	-0-			151	1	6656	3	N	-0-		-0-
11		6690 X	6371	-0-	-319	-0-			140	1	6231	3	N	-0-		-0-
12		6727 X	6334	-0-	-393	-0-			139	1	6195	3	N	-0-		-0-
01		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-			157	1	6953	3	N	-0-		-0-
02		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-			143	1	6346	3	N	-0-		-0-
*03		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-			150	1	6683	3	N	-0-		-0-
-----																
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350																
10		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-			244	1	10807	3	N	-0-		-0-
11		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-			234	1	10417	3	N	-0-		-0-
12		11284 X	10448	-0-	-836	-0-			228	1	10220	3	N	-0-		-0-
01		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-			259	1	11451	3	N	-0-		-0-
02		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-			250	1	11147	3	N	-0-		-0-
*03		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-			270	1	12018	3	N	-0-		-0-
-----																
MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854																
10		18135 X	15117	-0-	-3018	-0-			495	1	14622	3	N	-0-		-0-
11		17550 X	14913	-0-	-2637	-0-			483	1	14430	3	N	-0-		-0-
12		16461 X	14983	-0-	-1478	-0-			483	1	14500	3	N	-0-		-0-
01		16461 X	13995	-0-	-2466	-0-			456	1	13539	3	N	-0-		-0-
02		14252 X	12010	-0-	-2242	-0-			389	1	11621	3	N	-0-		-0-
03		15407 X	13368	-0-	-2039	-0-			433	1	12935	3	N	-0-		-0-
-----																
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524																
10		6789 X	6558	-0-	-231	-0-			169	1	6389	2	N	-0-		-0-
11		6570 X	6275	-0-	-295	-0-			157	1	6118	2	N	-0-		-0-
12		6789 X	6706	-0-	-83	-0-			163	1	6543	2	N	-0-		-0-
01		6789 X	6591	-0-	-198	-0-			160	1	6431	2	N	-0-		-0-
02		5936 X	4621	-0-	-1315	-0-			117	1	4504	2	N	-0-		-0-
03		6696 X	6022	-0-	-674	-0-			151	1	5871	2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5735 X	5661	-0-	-74	-0-	5661 3		N	-0-			-0-
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 3		N	-0-			-0-
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3		N	-0-			-0-
01		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
02		5040 X	4932	-0-	-108	-0-	4932 3		N	-0-			-0-
03		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	5402 3		N	-0-			-0-
-----													
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400													
10		1798 N	1467	-0-	-331	-0-	917 1	550 3	N	-0-			122
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	893 1	683 3	N	-0-			122
12		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	920 1	606 3	N	37			159
							41 9						
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	925 1	769 3	N	-0-			159
02		1484 N	1224	-0-	-260	-0-	825 1	399 3	N	-0-			159
03		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	913 1	427 3	N	3			162
							3 9						
-----													
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294													
10		13702 X	13084	-0-	-618	-0-	337 1	12747 2	N	-0-			-0-
11		13050 X	12565	-0-	-485	-0-	470 1	12095 2	N	-0-			-0-
12		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	466 1	12323 2	N	-0-			-0-
01		13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	496 1	13108 2	N	-0-			-0-
02		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	487 1	12377 2	N	-0-			-0-
*03		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	526 1	13458 2	N	-0-			-0-
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344													
10		18724 X	17631	-0-	-1093	-0-	455 1	17176 2	N	-0-			-0-
11		18120 X	17015	-0-	-1105	-0-	637 1	16378 2	N	-0-			-0-
12		18352 X	17519	-0-	-833	-0-	638 1	16881 2	N	-0-			-0-
01		18011 X	16478	-0-	-1533	-0-	601 1	15877 2	N	-0-			-0-
02		16268 X	14964	-0-	-1304	-0-	567 1	14397 2	N	-0-			-0-
03		17639 X	16562	-0-	-1077	-0-	623 1	15939 2	N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940													
10		11966 X	11132	-0-	-834	-0-	11132 3		N	-0-			-0-
11		11580 X	10771	-0-	-809	-0-	10771 3		N	-0-			-0-
12		11191 X	11025	-0-	-166	-0-	11025 3		N	-0-			-0-
01		11191 X	10918	-0-	-273	-0-	10918 3		N	-0-			-0-
02		10108 X	9913	-0-	-195	-0-	9913 3		N	-0-			-0-
03		11129 X	10646	-0-	-483	-0-	10646 3		N	-0-			-0-
-----													
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127													
10		12183 X	11179	-0-	-1004	-0-	72 1	11107 3	N	-0-			32
11		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			N	-0-			32
12		10850 X	10320	-0-	-530	-0-	84 1	10236 3	N	-0-			32
01		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	103 1	12977 3	N	-0-			32
02		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	74 1	9823 3	N	-0-			32
*03		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	102 1	11079 3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		310 X	5	-0-	-305	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	630	1	3526	2	N	-0-	-0-
12		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	2	N	-0-	-0-
01		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	50	1	2898	2	N	-0-	-0-
02		280 X	32	-0-	-248	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
*03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-	-0-
-----													
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953													
10		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1064	1	3120	3	N	51	264
							56	9					
11		3810 X	1811	-0-	-1999	-0-	1055	1	743	3	N	12	187 1 89
							13	9					
12		3782 X	3627	-0-	-155	-0-	965	1	2662	3	N	-0-	89
01		3782 X	3693	-0-	-89	-0-	936	1	2757	3	N	-0-	89
02		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	982	1	3027	3	N	13	102
							14	9					
*03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	1104	1	3508	3	N	21	123
							23	9					
-----													
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746													
10		10881 X	10448	-0-	-433	-0-	193	1	10255	2	N	-0-	-0-
11		10380 X	10084	-0-	-296	-0-	175	1	9909	2	N	-0-	-0-
12		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	169	1	10009	2	N	-0-	-0-
01		10323 X	9954	-0-	-369	-0-	170	1	9784	2	N	-0-	-0-
02		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	165	1	9321	2	N	-0-	-0-
03		10323 X	9747	-0-	-576	-0-	171	1	9576	2	N	-0-	-0-
-----													
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544													
10		8928 X	8883	-0-	-45	-0-	164	1	8719	2	N	-0-	-0-
11		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	149	1	8424	2	N	-0-	-0-
12		8618 X	7926	-0-	-692	-0-	132	1	7794	2	N	-0-	-0-
01		8897 X	7445	-0-	-1452	-0-	127	1	7318	2	N	-0-	-0-
02		8036 X	6586	-0-	-1450	-0-	114	1	6472	2	N	-0-	-0-
03		8897 X	6289	-0-	-2608	-0-	110	1	6179	2	N	-0-	-0-
-----													
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080													
10		8711 X	8087	-0-	-624	-0-	179	1	7908	3	N	-0-	-0-
11		8430 X	7505	-0-	-925	-0-	166	1	7339	3	N	-0-	-0-
12		8339 X	7377	-0-	-962	-0-	162	1	7215	3	N	-0-	-0-
01		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	185	1	8146	3	N	-0-	-0-
02		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	166	1	7360	3	N	-0-	-0-
03		8091 X	7656	-0-	-435	-0-	169	1	7487	3	N	-0-	-0-
-----													
TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352													
10		961 N	682	-0-	-279	-0-	682	1			N	-0-	-0-
11		1770 N	1161	-0-	-609	-0-	669	1	492	2	N	-0-	-0-
12		1829 N	1609	-0-	-220	-0-	674	1	935	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3348	-0-	248	-0-	705	1	2643	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	3605	-0-	805	1053	627	1	2978	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	2731	-0-	-369	684	695	1	2036	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007												TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7075 - 9439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		18817 X	17755	-0-	-1062	-0-	392 1	17363 3	Y	-0-			-0-	
11		17520 X	17365	-0-	-155	-0-	380 1	16985 3	Y	-0-			-0-	
12		18104 X	17969	-0-	-135	-0-	393 1	17576 3	Y	-0-			-0-	
01		18104 X	16054	-0-	-2050	-0-	354 1	15700 3	Y	-0-			-0-	
02		16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	355 1	15870 3	Y	-0-			-0-	
03		17980 X	16928	-0-	-1052	-0-	371 1	16557 3	Y	-0-			-0-	
-----														
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007												TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7860 - 9121
10		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	74 1	3917 2	N	-0-			-0-	
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	64 1	3631 2	N	-0-			-0-	
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	60 1	3548 2	N	-0-			-0-	
01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	60 1	3457 2	N	-0-			-0-	
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	54 1	3069 2	N	-0-			-0-	
*03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	53 1	2940 2	N	-0-			-0-	
-----														
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007												TOTAL DEPTH	6652	PERF. 7043 - 8003
10		2263 N	1102	-0-	-1161	-0-	121 1	981 3	N	-0-			26	
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			26	
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	40 1	1777 3	N	-0-			26	
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	41 1	1800 3	N	-0-			26	
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	35 1	1540 3	N	-0-			26	
03		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	37 1	1667 3	N	-0-			26	
-----														
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006												TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6750 - 9454
10		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	696 1	6078 3	Y	-0-			-0-	
11		6780 X	5384	-0-	-1396	-0-	490 1	1 2	Y	-0-			-0-	
							4893 3							
12		6696 X	5555	-0-	-1141	-0-	476 1	2 2	Y	-0-			-0-	
							5077 3							
01		6696 X	3766	-0-	-2930	-0-	301 1	2 2	Y	-0-			-0-	
							3463 3							
02		6048 X	333	-0-	-5715	-0-	2 1	331 3	Y	-0-			-0-	
03		6696 X	1446	-0-	-5250	-0-	10 1	1436 3	Y	-0-			-0-	
-----														
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007												TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8150 - 9770
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
-----														
TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006												TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8056 - 10380
10		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	1070 1	10773 2	N	-0-			-0-	
11		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	998 1	8917 2	N	-0-			-0-	
12		3100 N	8375	-0-	5275	-0-	976 1	7399 2	N	-0-			-0-	
01		13776 X	8501	-0-	-5275	-0-	952 1	7549 2	N	-0-			-0-	
02		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	858 1	6590 2	N	-0-			-0-	
*03		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	996 1	7139 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	808 1	4028 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5274	-0-	-426	-0-	829 1	4445 2		N	-0-			-0-
12		5890 X	5350	-0-	-540	-0-	780 1	4570 2		N	-0-			-0-
01		5890 X	4849	-0-	-1041	-0-	761 1	4088 2		N	-0-			-0-
02		5320 X	4830	-0-	-490	-0-	741 1	4089 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	4984	-0-	-472	-0-	822 1	4162 2		N	-0-			-0-
-----														
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139														
10		4898 X	4329	-0-	-569	-0-	80 1	4249 2		N	-0-			-0-
11		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	93 1	5246 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4481	-0-	-634	-0-	74 1	4407 2		N	-0-			-0-
01		5115 X	3539	-0-	-1576	-0-	61 1	3478 2		N	-0-			-0-
02		4620 X	3914	-0-	-706	-0-	68 1	3846 2		N	-0-			-0-
03		5115 X	2764	-0-	-2351	-0-	49 1	2715 2		N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300														
10		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	266 1	11762 3		N	-0-			-0-
11		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	260 1	11574 3		N	-0-			-0-
12		12524 X	12517	-0-	-7	-0-	274 1	12243 3		N	-0-			-0-
01		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	280 1	12372 3		N	-0-			-0-
02		11032 X	11024	-0-	-8	-0-	241 1	10783 3		N	-0-			-0-
03		12524 X	12380	-0-	-144	-0-	272 1	12108 3		N	-0-			-0-
-----														
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952														
10		5363 X	5283	-0-	-80	-0-	21 1	5241 3		N	19			226
							21 9							
11		5160 X	5147	-0-	-13	-0-	30 1	5080 3		N	34	186 1		74
							37 9							
12		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	30 1	5331 3		N	60			134
							66 9							
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	31 1	5284 3		N	-0-			134
02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	25 1	4988 3		N	3			137
							3 9							
03		5270 X	5038	-0-	-232	-0-	34 1	4945 3		N	54			191
							59 9							
-----														
BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842														
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	86 1	2546 3		N	-0-			-0-
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	80 1	2398 3		N	-0-			-0-
12		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	86 1	2581 3		N	-0-			-0-
01		2635 N	2129	-0-	-506	-0-	70 1	2059 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2917	-0-	117	117	94 1	2823 3		N	-0-			-0-
*03		3100 N	3598	-0-	498	615	117 1	3481 3		N	-0-			-0-
-----														
THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051														
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7719 X	6520	-0-	-1199	-0-	26	1	6494	3	N	-0-			11
11		6570 X	6227	-0-	-343	-0-	37	1		2	N	38			49
							6147	3	42	9					
12		6789 X	6289	-0-	-500	-0-	35	1		2	N	-0-			49
							6252	3							
01		6510 X	6350	-0-	-160	-0-	37	1		3	N	81			130
							6221	3	89	9					
02		5880 X	5661	-0-	-219	-0-	28	1		2	N	-0-			130
							5631	3							
03		6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	287	1		1	N	-0-			130
							4671	3							
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012															
10		6262 X	6087	-0-	-175	-0-	787	1	5181	3	N	108	174	1	23
							119	9							
11		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	490	1	8619	3	N	-0-			23
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	299	1	7087	3	N	-0-			23
01		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	298	1	6781	3	N	-0-			23
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	199	1	5085	3	N	-0-			23
*03		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	262	1	6243	3	N	-0-			23
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947															
10		5177 X	5152	-0-	-25	-0-	168	1	4984	3	Y	-0-			-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5286	3	Y	-0-			-0-
12		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	165	1	4931	3	Y	-0-			-0-
01		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	167	1	4978	3	Y	-0-			-0-
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	154	1	4577	3	Y	-0-			-0-
*03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	172	1	5116	3	Y	-0-			-0-
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324															
10		8556 X	277	-0-	-8279	-0-	277	1			N	-0-			-0-
11		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	8173	3	N	-0-			-0-
12		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	253	1	7578	3	N	-0-			-0-
01		7688 X	7612	-0-	-76	-0-	248	1	7364	3	N	-0-			-0-
02		6944 X	6810	-0-	-134	-0-	221	1	6589	3	N	-0-			-0-
03		7688 X	7593	-0-	-95	-0-	247	1	7346	3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890															
10		10447 X	9694	-0-	-753	-0-	317	1	9377	3	N	-0-			46
11		10110 X	9484	-0-	-626	-0-	307	1	9177	3	N	-0-			46
12		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	320	1	9589	3	N	-0-			46
01		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	339	1	10078	3	N	10			56
							11	9							
02		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	312	1	9311	3	N	-0-			56
*03		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	342	1	10226	3	N	-0-			56
HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282															
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	228	1	12115	2	N	-0-			-0-
11		11670 X	11338	-0-	-332	-0-	197	1	11141	2	N	-0-			-0-
12		11873 X	11280	-0-	-593	-0-	187	1	11093	2	N	-0-			-0-
01		11873 X	11112	-0-	-761	-0-	190	1	10922	2	N	-0-			-0-
02		10724 X	10012	-0-	-712	-0-	174	1	9838	2	N	-0-			-0-
03		11873 X	10784	-0-	-1089	-0-	189	1	10595	2	N	-0-			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003															
10		0 W	3091	-0-	3091	6070	12	1	3060	3	N	17			149
							19	9							
11		8035 X	1965	-0-	-6070	-0-	12	1	1928	3	N	23			172
							25	9							
12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	15			187
							2609	3	17	9					
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	20			207
							2898	3	22	9					
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	28	189	1	46
							2688	3	31	9					
*03		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	20	1	2850	3	N	23			69
							25	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381															
10		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	163	1	8673	2	N	-0-			-0-
11		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	154	1	8714	2	N	-0-			-0-
12		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	151	1	8940	2	N	-0-			-0-
01		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	159	1	9141	2	N	-0-			-0-
02		7952 X	7482	-0-	-470	-0-	130	1	7352	2	N	-0-			-0-
*03		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	158	1	8869	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090															
10		14880 X	14076	-0-	-804	-0-	544	1	13532	2	N	-0-			-0-
11		14340 X	13556	-0-	-784	-0-	507	1	13049	2	N	-0-			-0-
12		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	521	1	13791	2	N	-0-			-0-
01		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	517	1	13653	2	N	-0-			-0-
02		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	508	1	12915	2	N	-0-			-0-
*03		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	581	1	14843	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365															
10		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	206	1	9145	3	N	53			227
							58	9							
11		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	197	1	8847	3	N	43	187	1	83
							47	9							
12		7967 X	6355	-0-	-1612	-0-	138	1	6217	3	N	-0-			83
01		7967 X	6986	-0-	-981	-0-	153	1	6800	3	N	30			113
							33	9							
02		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	170	1	7601	3	N	39			152
							43	9							
*03		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	192	1	8592	3	N	65			217
							72	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		7502 X	7217	-0-	-285	-0-	160	1	7057	3	N	-0-
11		7260 X	6934	-0-	-326	-0-	153	1	6781	3	N	-0-
12		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	156	1	6966	3	N	-0-
01		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	157	1	6969	3	N	-0-
02		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	142	1	6304	3	N	-0-
03		7037 X	7010	-0-	-27	-0-	154	1	6856	3	N	-0-
-----												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940												
10		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	568	1	10844	2	N	-0-
11		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	526	1	10584	2	N	-0-
12		11036 X	10345	-0-	-691	-0-	550	1	9795	2	N	-0-
01		11160 X	10278	-0-	-882	-0-	430	1	9848	2	N	-0-
02		10080 X	9113	-0-	-967	-0-	394	1	8719	2	N	-0-
03		11160 X	8915	-0-	-2245	-0-	278	1	8637	2	N	-0-
-----												
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304												
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	148	1	3685	2	N	-0-
11		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	138	1	3553	2	N	-0-
12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	140	1	3699	2	N	-0-
01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	125	1	3300	2	N	-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	120	1	3058	2	N	-0-
*03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	125	1	3199	2	N	-0-
-----												
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912												
10		8339 X	7535	-0-	-804	-0-	291	1	7244	2	N	-0-
11		8070 X	7225	-0-	-845	-0-	270	1	6955	2	N	-0-
12		8122 X	7615	-0-	-507	-0-	277	1	7338	2	N	-0-
01		8122 X	7670	-0-	-452	-0-	280	1	7390	2	N	-0-
02		7056 X	7013	-0-	-43	-0-	266	1	6747	2	N	-0-
03		7626 X	7299	-0-	-327	-0-	275	1	7024	2	N	-0-
-----												
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645												
10		9145 X	4514	-0-	-4631	-0-	4514	2			N	-0-
11		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-
12		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-
02		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-
*03		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-
-----												
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192												
10		4805 X	4768	-0-	-37	-0-	123	1	4645	2	N	-0-
11		4560 X	3606	-0-	-954	-0-	90	1	3516	2	N	-0-
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	85	1	3395	2	N	-0-
01		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	90	1	3623	2	N	-0-
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	N	-0-
*03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	99	1	3852	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
10		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	185	1	9844	2	N	-0-		-0-	
11		10170 X	8777	-0-	-1393	-0-	153	1	8624	2	N	-0-		-0-	
12		9610 X	8602	-0-	-1008	-0-	143	1	8459	2	N	-0-		-0-	
01		9610 X	8111	-0-	-1499	-0-	139	1	7972	2	N	-0-		-0-	
02		8680 X	6551	-0-	-2129	-0-	114	1	6437	2	N	-0-		-0-	
03		9610 X	7602	-0-	-2008	-0-	133	1	7469	2	N	-0-		-0-	
-----															
ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458															
10		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	81	1	4339	2	N	-0-		-0-	
11		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	74	1	4155	2	N	-0-		-0-	
12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	69	1	4086	2	N	-0-		-0-	
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	69	1	3982	2	N	-0-		-0-	
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	50	1	2800	2	N	-0-		-0-	
*03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	73	1	4062	2	N	-0-		-0-	
-----															
CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929															
10		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	120	1	6394	2	N	-0-		-0-	
11		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	89	1	5011	2	N	-0-		-0-	
12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	106	1	6298	2	N	-0-		-0-	
01		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	134	1	7723	2	N	-0-		-0-	
02		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	135	1	7630	2	N	-0-		-0-	
*03		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	168	1	9378	2	N	-0-		-0-	
-----															
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122															
10		8029 X	7570	-0-	-459	-0-	164	1	7249	3	N	143	173	1	15
							157	9							
11		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	172	1	7707	3	N	-0-			15
12		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	166	1	7459	3	N	65			80
							72	9							
01		7564 X	7030	-0-	-534	-0-	153	1	6814	3	N	57			137
							63	9							
02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	150	1	6714	3	N	-0-			137
*03		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	163	1	7287	3	N	193	193	1	137
							212	9							
-----															
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921															
10		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	162	1	8632	2	N	-0-			-0-
11		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	154	1	8718	2	N	-0-			-0-
12		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	146	1	8653	2	N	-0-			-0-
01		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	153	1	8788	2	N	-0-			-0-
02		7952 X	7837	-0-	-115	-0-	136	1	7701	2	N	-0-			-0-
03		8804 X	8520	-0-	-284	-0-	150	1	8370	2	N	-0-			-0-
-----															
FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172															
10		9827 X	9092	-0-	-735	-0-	352	1	8740	2	N	-0-			-0-
11		9270 X	8741	-0-	-529	-0-	327	1	8414	2	N	-0-			-0-
12		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	346	1	9155	2	N	-0-			-0-
01		9269 X	9194	-0-	-75	-0-	335	1	8859	2	N	-0-			-0-
02		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	323	1	8197	2	N	-0-			-0-
*03		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8700 - 10650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6479 X	6118	-0-	-361	-0-	135 1	5983 3	N	N	-0-			-0-
11		6270 X	5698	-0-	-572	-0-	125 1	5573 3	N	N	-0-			-0-
12		6231 X	6185	-0-	-46	-0-	135 1	6050 3	N	N	-0-			-0-
01		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	139 1	6156 3	N	N	-0-			-0-
02		5628 X	5546	-0-	-82	-0-	122 1	5424 3	N	N	-0-			-0-
03		6200 X	5817	-0-	-383	-0-	128 1	5689 3	N	N	-0-			-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8641 - 9800	
10		8401 X	6954	-0-	-1447	-0-	1033 1	5921 3	N	N	-0-			-0-
11		8130 X	7326	-0-	-804	-0-	982 1	6344 3	N	N	-0-			-0-
12		8215 X	1091	-0-	-7124	-0-	52 1	1039 3	N	N	-0-			-0-
01		8215 X	35	-0-	-8180	-0-	11 1	24 3	N	N	-0-			-0-
02		7420 X	1638	-0-	-5782	-0-	366 1	1272 3	N	N	-0-			-0-
*03		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1036 1	6646 3	N	N	-0-			-0-
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	6691	PERF.	6850 - 8491	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	589 1	720 3	N	N	-0-			-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	8093	PERF.	7377 - 7908	
10		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	175 1	5195 3	Y	Y	-0-			-0-
11		5190 X	5122	-0-	-68	-0-	166 1	4954 3	Y	Y	2			2
12		5394 X	5272	-0-	-122	-0-	169 1	5091 3	Y	Y	11			13
01		5394 X	5143	-0-	-251	-0-	167 1	4962 3	Y	Y	13			26
02		4872 X	4678	-0-	-194	-0-	151 1	4514 3	Y	Y	12			38
03		5363 X	5239	-0-	-124	-0-	169 1	5056 3	Y	Y	13			51
BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7285 - 7551	
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	82 1	2038 2	N	N	-0-			-0-
11		2010 N	2009	-0-	-1	-0-	75 1	1934 2	N	N	-0-			-0-
12		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	74 1	1960 2	N	N	-0-			-0-
01		2108 N	1861	-0-	-247	-0-	68 1	1793 2	N	N	-0-			-0-
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	73 1	1846 2	N	N	-0-			-0-
*03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	80 1	2053 2	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007											TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6738 - 7140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	Y	-0-			-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	72	1	3226	3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2908	-0-	-37	-0-	93	1	2815	3	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2298	-0-	-647	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-			-0-
02	2660 X	1961	-0-	-699	-0-	63	1	1884	3	Y	13			13
						14	9							
03	2945 X	2277	-0-	-668	-0-	73	1	2181	3	Y	21			34
						23	9							
-----														
KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006											TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6610 - 9198
10	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-			-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-			-0-
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-			-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-			-0-
*03	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007											TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6823 - 9170
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-			-0-
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-			-0-
12	10261 X	9429	-0-	-832	-0-	9429	3			N	-0-			-0-
01	10261 X	9383	-0-	-878	-0-	9383	3			N	-0-			-0-
02	9268 X	8416	-0-	-852	-0-	8416	3			N	-0-			-0-
03	9858 X	9257	-0-	-601	-0-	9257	3			N	-0-			-0-
-----														
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007											TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8701 - 11030
10	13144 X	11022	-0-	-2122	-0-	244	1	10778	3	N	-0-			-0-
11	12180 X	10618	-0-	-1562	-0-	234	1	10384	3	N	-0-			-0-
12	11966 X	11033	-0-	-933	-0-	242	1	10791	3	N	-0-			-0-
01	11780 X	10915	-0-	-865	-0-	242	1	10673	3	N	-0-			-0-
02	10472 X	9605	-0-	-867	-0-	211	1	9394	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	10355	-0-	-681	-0-	228	1	10127	3	N	-0-			-0-
-----														
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007											TOTAL DEPTH	6611	PERF.	7410 - 8937
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	127	1	5612	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	4878	-0-	-222	-0-	107	1	4771	3	N	-0-			-0-
12	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	114	1	5068	3	N	-0-			-0-
01	5301 X	4849	-0-	-452	-0-	108	1	4741	3	N	-0-			-0-
02	4788 X	4620	-0-	-168	-0-	101	1	4519	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	103	1	4594	3	N	-0-			-0-
-----														
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007											TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7900 - 10328
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	2	N	-0-			-0-
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	88	1	4971	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	5091	-0-	-179	-0-	85	1	5006	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4995	-0-	-275	-0-	85	1	4910	2	N	-0-			-0-
02	4732 X	4562	-0-	-170	-0-	79	1	4483	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	5045	-0-	-194	-0-	89	1	4956	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7286 X	7286	-0-	-0-	679 1	6607 3		N	-0-			-0-
11		8807 X	8807	-0-	-0-	1484 1	7323 3		N	-0-			-0-
12		8799 X	8799	-0-	-0-	1530 1	7269 3		N	-0-			-0-
01		9172 X	9172	-0-	-0-	1626 1	7546 3		N	-0-			-0-
02		6626 X	6626	-0-	-0-	1367 1	5259 3		N	-0-			-0-
*03		8197 X	8197	-0-	-0-	1582 1	6615 3		N	-0-			-0-
-----													
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335													
10		6045 X	5974	-0-	-71	110 1	5864 2		N	-0-			-0-
11		6109 X	6109	-0-	-0-	106 1	6003 2		N	-0-			-0-
12		5715 X	5715	-0-	-0-	95 1	5620 2		N	-0-			-0-
01		5886 X	5886	-0-	-0-	101 1	5785 2		N	-0-			-0-
02		5124 X	4949	-0-	-175	86 1	4863 2		N	-0-			-0-
03		5673 X	5437	-0-	-236	95 1	5342 2		N	-0-			-0-
-----													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823													
10		15779 X	13098	-0-	-2681	241 1	12857 2		N	-0-			-0-
11		14550 X	12308	-0-	-2242	214 1	12094 2		N	-0-			-0-
12		13392 X	12476	-0-	-916	207 1	12269 2		N	-0-			-0-
01		13392 X	12526	-0-	-866	214 1	12312 2		N	-0-			-0-
02		11984 X	11188	-0-	-796	194 1	10994 2		N	-0-			-0-
03		13113 X	11954	-0-	-1159	210 1	11744 2		N	-0-			-0-
-----													
BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293													
10		206 X	206	-0-	-0-	206 3			N	-0-			89
11		165 N	165	-0-	-0-	165 3			N	-0-			89
12		274 N	274	-0-	-0-	274 3			N	-0-			89
01		235 N	235	-0-	-0-	235 3			N	-0-			89
02		267 N	267	-0-	-0-	267 3			N	-0-			89
*03		214 N	214	-0-	-0-	214 3			N	-0-			89
-----													
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000													
10		9176 X	8582	-0-	-594	190 1	8392 3		N	-0-			-0-
11		8880 X	8146	-0-	-734	179 1	7967 3		N	-0-			-0-
12		8711 X	8260	-0-	-451	181 1	8079 3		N	-0-			-0-
01		8711 X	8003	-0-	-708	177 1	7826 3		N	-0-			-0-
02		7756 X	6954	-0-	-802	153 1	6801 3		N	-0-			-0-
03		8587 X	7530	-0-	-1057	165 1	7365 3		N	-0-			-0-
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554													
10		9951 X	8251	-0-	-1700	213 1	8038 2		N	-0-			-0-
11		9240 X	7840	-0-	-1400	293 1	7547 2		N	-0-			-0-
12		9083 X	8118	-0-	-965	296 1	7822 2		N	-0-			-0-
01		8494 X	8026	-0-	-468	293 1	7733 2		N	-0-			-0-
02		7672 X	7031	-0-	-641	266 1	6765 2		N	-0-			-0-
03		8246 X	7581	-0-	-665	285 1	7296 2		N	-0-			-0-
-----													
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490													
10		1244 N	1244	-0-	-0-	40 1	1204 3		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1224	-0-	-126	40 1	1184 3		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1198	-0-	-104	39 1	1159 3		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1234	-0-	-6	41 1	1193 3		Y	-0-			-0-
02		1644 N	1644	-0-	-0-	53 1	1591 3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1162	-0-	-47	37 1	1125 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:		3	RRCID ->	227665	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6711 - 7104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1315	-0-	-235	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1007	-0-	-493	-0-	33	1	974	3	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	35	1	1044	3	Y	-0-		-0-
02	952 N	613	-0-	-339	-0-	20	1	593	3	Y	-0-		-0-
03	1457 N	652	-0-	-805	-0-	21	1	610	3	Y	19		19
						21	9						

SPRINGER, BILLY JACK		WELL #:		1	RRCID ->	227666	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7202 - 8185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	7443	-0-	-121	-0-	137	1	7306	2	N	-0-		160
11	7200 X	6998	-0-	-202	-0-	122	1	6876	2	N	-0-		160
12	7223 X	6554	-0-	-669	-0-	109	1	6445	2	N	-0-		160
01	7223 X	6624	-0-	-599	-0-	113	1	6511	2	N	-0-		160
02	6524 X	6170	-0-	-354	-0-	107	1	6063	2	N	-0-		160
03	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	120	1	6742	2	N	-0-		160

SLAY, C. W.		WELL #:		12	RRCID ->	227667	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7750 - 10442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	433	1	10756	2	N	-0-		-0-
11	11220 X	10693	-0-	-527	-0-	400	1	10293	2	N	-0-		-0-
12	11594 X	9192	-0-	-2402	-0-	335	1	8857	2	N	-0-		-0-
01	11594 X	10457	-0-	-1137	-0-	381	1	10076	2	N	-0-		-0-
02	10108 X	9360	-0-	-748	-0-	355	1	9005	2	N	-0-		-0-
03	11191 X	10747	-0-	-444	-0-	405	1	10342	2	N	-0-		-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:		15	RRCID ->	227668	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8446 - 11350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11625 X	11266	-0-	-359	-0-	249	1	11017	3	N	-0-		-0-
11	11220 X	10769	-0-	-451	-0-	236	1	10533	3	N	-0-		-0-
12	11315 X	11250	-0-	-65	-0-	246	1	11004	3	N	-0-		-0-
01	11315 X	10099	-0-	-1216	-0-	223	1	9876	3	N	-0-		-0-
02	10220 X	9378	-0-	-842	-0-	205	1	9173	3	N	-0-		-0-
03	11253 X	10564	-0-	-689	-0-	232	1	10332	3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:		14	RRCID ->	227669	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7476 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12183 X	11516	-0-	-667	-0-	376	1	11139	3	N	1		90
						1	9						
11	11790 X	10960	-0-	-830	-0-	354	1	10606	3	N	-0-		90
12	12183 X	11257	-0-	-926	-0-	363	1	10892	3	N	2		92
						2	9						
01	12152 X	11253	-0-	-899	-0-	366	1	10885	3	N	2		94
						2	9						
02	10668 X	10136	-0-	-532	-0-	328	1	9806	3	N	2		96
						2	9						
03	11501 X	11175	-0-	-326	-0-	362	1	10812	3	N	1		95
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	786	1	3067	3	Y	17	39
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	19	9	2879	3	Y	35	74
12	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	39	9	2472	3	Y	21	95
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	792	1	2686	3	Y	21	116
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	23	9	2441	3	Y	27	143
*03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	725	1	2900	3	Y	26	165 1 4
						30	9					
						779	1					
						29	9					
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767												
10	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	115	1	3424	3	Y	8	1 1 22
11	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	9	9	3199	3	Y	18	40
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	107	1	3460	3	Y	19	59
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	20	9	3351	3	Y	18	54 1 23
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	115	1	3173	3	Y	36	6 1 53
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	21	9	3361	3	Y	15	68
						113	1					
						20	9					
						106	1					
						40	9					
						112	1					
						17	9					
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100												
10	9362 X	8387	-0-	-975	-0-	216	1	8171	2	N	-0-	-0-
11	9240 X	8165	-0-	-1075	-0-	204	1	7961	2	N	-0-	-0-
12	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	296	1	11909	2	N	-0-	-0-
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	272	1	10894	2	N	-0-	-0-
02	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	244	1	9418	2	N	-0-	-0-
*03	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	262	1	10171	2	N	-0-	-0-
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030												
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11	300 X	36	-0-	-264	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-
12	310 X	189	-0-	-121	-0-	189	1			N	-0-	-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	460	1	416	2	N	-0-	-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	437	1	108	2	N	-0-	-0-
*03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	904	1	305	2	N	-0-	-0-
LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	105 1 1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1 1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	871 1	4671 3	N	35		93
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	39 9					
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	805 1	3438 3	N	26	74 1	45
12	5332 X	4767	-0-	-565	-0-	29 9					
12	5332 X	4767	-0-	-565	-0-	842 1	3869 3	N	51		96
01	5332 X	4568	-0-	-764	-0-	56 9					
01	5332 X	4568	-0-	-764	-0-	837 1	3708 3	N	21		117
02	4816 X	1881	-0-	-2935	-0-	23 9					
02	4816 X	1881	-0-	-2935	-0-	294 1	1519 3	N	62		179
03	5332 X	4251	-0-	-1081	-0-	68 9					
03	5332 X	4251	-0-	-1081	-0-	782 1	3438 3	N	28	97 1	110
						31 9					
-----											
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250											
10	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205 3		N	-0-		-0-
11	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	10392 3		N	-0-		-0-
12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 3		N	-0-		-0-
01	11253 X	10536	-0-	-717	-0-	10536 3		N	-0-		-0-
02	10164 X	9997	-0-	-167	-0-	9997 3		N	-0-		-0-
03	11253 X	10778	-0-	-475	-0-	10778 3		N	-0-		-0-
-----											
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710											
10	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667 3		N	-0-		-0-
11	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194 3		N	-0-		-0-
12	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10444 3		N	-0-		-0-
01	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134 3		N	-0-		-0-
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128 3		N	-0-		-0-
*03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 3		N	-0-		-0-
-----											
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082											
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	105 1	5593 2	N	-0-		-0-
11	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	104 1	5872 2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5609	-0-	-405	-0-	93 1	5516 2	N	-0-		-0-
01	6014 X	5315	-0-	-699	-0-	91 1	5224 2	N	-0-		-0-
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	97 1	5460 2	N	-0-		-0-
03	6014 X	5956	-0-	-58	-0-	105 1	5851 2	N	-0-		-0-
-----											
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023											
10	5859 X	5322	-0-	-537	-0-	5322 2		N	-0-		75
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	-0-		75
12	5797 X	4811	-0-	-986	-0-	4811 2		N	-0-		75
01	5363 X	4816	-0-	-547	-0-	4816 2		N	-0-		75
02	4844 X	4587	-0-	-257	-0-	4587 2		N	-0-		75
03	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052 2		N	-0-		75
-----											
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452											
10	11966 X	11419	-0-	-547	-0-	442 1	10977 2	N	-0-		-0-
11	11580 X	11007	-0-	-573	-0-	412 1	10595 2	N	-0-		-0-
12	11718 X	11420	-0-	-298	-0-	416 1	11004 2	N	-0-		-0-
01	11532 X	11305	-0-	-227	-0-	412 1	10893 2	N	-0-		-0-
02	10332 X	10041	-0-	-291	-0-	380 1	9661 2	N	-0-		-0-
03	11408 X	10985	-0-	-423	-0-	414 1	10571 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
MITCHELL, W. G.		WELL #:	1	RRCID ->	228427	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6815	-	8097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	13 1	3369 3	N	-0-				25
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	29 1	4975 3	N	-0-				25
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	20 1	3566 3	N	-0-				25
01		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	18 1	3100 3	N	23				48
							25 9							
02		3388 X	2337	-0-	-1051	-0-	11 1	2326 3	N	-0-				48
03		3751 X	3504	-0-	-247	-0-	24 1	3480 3	N	-0-				48
-----														
ALLEN, HOMER		WELL #:	2	RRCID ->	228428	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7959	-	8747	
10		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	87 1	4615 2	N	-0-				-0-
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	80 1	4509 2	N	-0-				-0-
12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	77 1	4573 2	N	-0-				-0-
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	82 1	4696 2	N	-0-				-0-
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	84 1	4751 2	N	-0-				-0-
*03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92 1	5150 2	N	-0-				-0-
-----														
WYATT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	228430	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7650	-	8602	
10		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-				-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-				-0-
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-				-0-
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-				-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-				-0-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-				-0-
-----														
BAKER, JAMES GU		WELL #:	12	RRCID ->	228431	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8221	-	10225	
10		9827 X	9407	-0-	-420	-0-	243 1	9164 2	N	-0-				-0-
11		9510 X	9048	-0-	-462	-0-	226 1	8822 2	N	-0-				-0-
12		9734 X	9310	-0-	-424	-0-	226 1	9084 2	N	-0-				-0-
01		9610 X	9326	-0-	-284	-0-	227 1	9099 2	N	-0-				-0-
02		8680 X	8280	-0-	-400	-0-	209 1	8071 2	N	-0-				-0-
03		9393 X	8847	-0-	-546	-0-	222 1	8625 2	N	-0-				-0-
-----														
MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	228464	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7585	-	11087	
10		24645 X	22337	-0-	-2308	-0-	576 1	21761 2	N	-0-				-0-
11		23850 X	21407	-0-	-2443	-0-	534 1	20873 2	N	-0-				-0-
12		23870 X	21222	-0-	-2648	-0-	515 1	20707 2	N	-0-				-0-
01		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	583 1	23384 2	N	-0-				-0-
02		21448 X	21015	-0-	-433	-0-	531 1	20484 2	N	-0-				-0-
03		22351 X	21427	-0-	-924	-0-	538 1	20889 2	N	-0-				-0-
-----														
REILLY BEAR CREEK		WELL #:	3	RRCID ->	228465	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7050	-	8853	
10		3968 X	3859	-0-	-109	-0-	15 1	3755 3	N	81				214
							89 9							
11		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	36 1	5838 3	N	15	125	1		104
							17 9							
12		3813 X	3681	-0-	-132	-0-	21 1	3658 3	N	2				106
							2 9							
01		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	26 1	4187 3	N	1				107
							1 9							
02		3444 X	3080	-0-	-364	-0-	16 1	3064 3	N	-0-				107
03		3813 X	3704	-0-	-109	-0-	26 1	3675 3	N	3				110
							3 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5983 X	5059	-0-	-924	-0-	112 1	4947 3	Y	-0-			-0-
11		5550 X	4876	-0-	-674	-0-	107 1	4769 3	Y	-0-			-0-
12		4991 X	4917	-0-	-74	-0-	108 1	4809 3	Y	-0-			-0-
01		4991 X	4917	-0-	-74	-0-	109 1	4808 3	Y	-0-			-0-
02		4508 X	4341	-0-	-167	-0-	95 1	4246 3	Y	-0-			-0-
03		4991 X	4584	-0-	-407	-0-	101 1	4483 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397													
10		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	898 1	4900 2	N	-0-			-0-
11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	867 1	4885 2	N	-0-			-0-
12		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	825 1	4023 2	N	-0-			-0-
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	883 1	4432 2	N	-0-			-0-
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	791 1	3557 2	N	-0-			-0-
*03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	870 1	4281 2	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302													
10		6572 X	6456	-0-	-116	-0-	499 1	5880 3	Y	70			79
							77 9						
11		6360 X	6159	-0-	-201	-0-	478 1	5583 3	Y	89	125 1		43
							98 9						
12		6014 X	5269	-0-	-745	-0-	476 1	4793 3	Y	-0-			43
01		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	517 1	5664 3	Y	34	64 1		13
							37 9						
02		5432 X	5356	-0-	-76	-0-	462 1	4894 3	Y	-0-			13
*03		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	598 1	6159 3	Y	-0-			13
-----													
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010													
10		12772 X	12174	-0-	-598	-0-	471 1	11703 2	N	-0-			-0-
11		12360 X	11637	-0-	-723	-0-	435 1	11202 2	N	-0-			-0-
12		12710 X	11872	-0-	-838	-0-	432 1	11440 2	N	-0-			-0-
01		12462 X	11632	-0-	-830	-0-	424 1	11208 2	N	-0-			-0-
02		11060 X	10542	-0-	-518	-0-	399 1	10143 2	N	-0-			-0-
03		12183 X	11847	-0-	-336	-0-	446 1	11401 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864													
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	302 1	7496 2	N	-0-			-0-
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	292 1	7524 2	N	-0-			-0-
12		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	282 1	7472 2	N	-0-			-0-
01		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	291 1	7700 2	N	-0-			-0-
02		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	243 1	6181 2	N	-0-			-0-
*03		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	245 1	6257 2	N	-0-			-0-
-----													
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE		BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118																
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	145	1	4295	3	N	82	53	1		143
							90	9								
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	7				150
							8	9								
12	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	143	1	4292	3	N	69	64	1		155
							76	9								
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	144	1	4284	3	N	5				160
							6	9								
02	4088	X	4041	-0-	-47	-0-	127	1	3800	3	N	104	97	1		167
							114	9								
03	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	139	1	4176	3	N	9				176
							10	9								
-----																
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289																
10	6975	X	6617	-0-	-358	-0-	122	1	6495	2	N	-0-				-0-
11	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	113	1	6374	2	N	-0-				-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	114	1	6781	2	N	-0-				-0-
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	118	1	6807	2	N	-0-				-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	106	1	6013	2	N	-0-				-0-
*03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	120	1	6737	2	N	-0-				-0-
-----																
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160																
10	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	18	1	4431	3	N	42				174
							46	9								
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	26	1	4332	3	N	33				207
							36	9								
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	28	1	4879	3	N	54				261
							59	9								
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	28	1	4609	3	N	42	189	1		114
							46	9								
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	22	1	4238	3	N	1				115
							1	9								
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	30	1	4265	3	N	94				209
							103	9								
-----																
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132																
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	673	1	7838	2	N	-0-				-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	617	1	6761	2	N	-0-				-0-
12	9951	X	7788	-0-	-2163	-0-	703	1	7085	2	N	-0-				-0-
01	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	712	1	7533	2	N	-0-				-0-
02	8988	X	6946	-0-	-2042	-0-	625	1	6321	2	N	-0-				-0-
03	8525	X	7537	-0-	-988	-0-	694	1	6843	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CRABTREE, GARY		WELL #:	6	RRCID ->	228482	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7704 - 9917
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	9621	-0-	6521	6521	519 1	9102 2	N	-0-	-0-
02		2800 N	14149	-0-	11349	17870	246 1	13903 2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	5816	-0-	2716	20586	284 1	5532 2	N	-0-	-0-
-----											
GOODNIGHT, SELMA		WELL #:	1	RRCID ->	228483	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7860 - 10142
10		9796 X	9047	-0-	-749	-0-	167 1	8880 2	N	-0-	-0-
11		9480 X	8796	-0-	-684	-0-	153 1	8643 2	N	-0-	-0-
12		8866 X	8629	-0-	-237	-0-	143 1	8486 2	N	-0-	-0-
01		8866 X	8459	-0-	-407	-0-	145 1	8314 2	N	-0-	-0-
02		8008 X	7401	-0-	-607	-0-	129 1	7272 2	N	-0-	-0-
03		8866 X	8151	-0-	-715	-0-	143 1	8008 2	N	-0-	-0-
-----											
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	228507	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6905 - 8433
10		1829 X	1	-0-	-1828	-0-	1 3		N	-0-	3
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	3
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	3
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	3
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	3
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	3
-----											
RUSSO, RICHARD		WELL #:	1	RRCID ->	228508	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8587 - 11203
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	64 1	237 2	N	-0-	-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	111 1	632 2	N	-0-	-0-
12		1736 N	50	-0-	-1686	-0-	50 1		N	-0-	-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	145 1	790 2	N	-0-	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	9	RRCID ->	228509	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6715 - 8301
10		4836 X	4623	-0-	-213	-0-	4623 3		N	-0-	-0-
11		4680 X	4367	-0-	-313	-0-	4367 3		N	-0-	-0-
12		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 3		N	-0-	-0-
01		4836 X	4483	-0-	-353	-0-	4483 3		N	-0-	-0-
02		4312 X	4183	-0-	-129	-0-	4183 3		N	-0-	-0-
03		4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485 3		N	-0-	-0-
-----											
WEST & WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	228511	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6847 - 10745
10		16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	16920 3		N	-0-	-0-
11		16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	16334 3		N	-0-	-0-
12		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17337 3		N	-0-	-0-
01		16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	16182 3		N	-0-	-0-
02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 3		N	-0-	-0-
*03		13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365 3		N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	228671	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8246 - 10350
10		2976 X	1859	-0-	-1117	-0-	61 1	1798 3	N	-0-	43
11		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	70 1	2065 3	N	-0-	43
12		2263 X	1730	-0-	-533	-0-	56 1	1674 3	N	-0-	43
01		1860 N	1351	-0-	-509	-0-	44 1	1307 3	N	-0-	43
02		1988 N	1111	-0-	-877	-0-	36 1	1075 3	N	-0-	43
03		1736 N	1216	-0-	-520	-0-	39 1	1177 3	N	-0-	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FOX, JEFF S.				WELL #:	6H	RRCID ->	228958	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8233 - 9674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	2893	-0-	2893	15947	203 1	2684 3	Y	5		1 1		90
11	17410 X	1463	-0-	-15947	-0-	194 1	1268 3	Y	1				91
12	3689 X	761	-0-	-2928	-0-	24 1	737 3	Y	-0-				91
01	3038 X	1358	-0-	-1680	-0-	43 1	1275 3	Y	36		95 0		32
02	2604 X	1438	-0-	-1166	-0-	40 9	1385 3	Y	5				37
03	2883 X	1280	-0-	-1603	-0-	47 1	1238 3	Y	-0-				37
-----													
SCHWARZ, DIETER GU "A"				WELL #:	16H	RRCID ->	228959	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8206 - 9230	
10	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	55 1	2428 3	Y	-0-				3
11	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	55 1	2451 3	Y	-0-				3
12	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	54 1	2426 3	Y	-0-				3
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	57 1	2488 3	Y	-0-				3
02	2296 N	2069	-0-	-227	-0-	45 1	2024 3	Y	-0-				3
03	2480 N	2168	-0-	-312	-0-	47 1	2121 3	Y	-0-				3
-----													
AGF RANCH BCD				WELL #:	1	RRCID ->	229360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8828 - 10750	
10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	151 1	6662 3	Y	10				42
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	143 1	6367 3	Y	7				49
12	7037 X	6343	-0-	-694	-0-	139 1	6201 3	Y	3				52
*01	7037 X	6019	-0-	-1018	-0-	133 1	5884 3	Y	2				54
*02	6244 X	5626	-0-	-618	-0-	123 1	5503 3	Y	-0-				54
*03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	154 1	6866 3	Y	-0-				54
-----													
HEAD-SNIPES				WELL #:	1	RRCID ->	229379	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 7282 - 7714	
10	5177 X	4780	-0-	-397	-0-	156 1	4605 3	Y	17				20
11	5010 X	4809	-0-	-201	-0-	206 1	4603 3	Y	-0-				20
12	5487 X	4823	-0-	-664	-0-	155 1	4668 3	Y	-0-				20
01	5115 X	4893	-0-	-222	-0-	210 1	4683 3	Y	-0-				20
02	4508 X	4391	-0-	-117	-0-	188 1	4197 3	Y	5				25
03	4960 X	4760	-0-	-200	-0-	203 1	4551 3	Y	5				30
-----													
SPLIT RAIL				WELL #:	1	RRCID ->	229416	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6850 - 8592	
10	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	9 1	2227 3	N	-0-				32
11	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	15 1	2442 3	N	28				60
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	31 9	3422 3	N	4				64
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	14 1	2316 3	N	-0-				64
02	2324 N	2237	-0-	-87	-0-	11 1	2226 3	N	-0-				64
03	2635 X	1838	-0-	-797	-0-	12 1	1826 3	N	-0-				64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				PROD	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		4433 X	4180	-0-	-253	-0-		197 1	3983 2	N	-0-	-0-
11		4170 X	3950	-0-	-220	-0-		188 1	3762 2	N	-0-	-0-
12		4309 X	3911	-0-	-398	-0-		187 1	3724 2	N	-0-	-0-
01		4247 X	2656	-0-	-1591	-0-		125 1	2531 2	N	-0-	-0-
02		3780 X	1008	-0-	-2772	-0-		49 1	959 2	N	-0-	-0-
03		4185 X	1807	-0-	-2378	-0-		91 1	1716 2	N	-0-	-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091												
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		956 1	3893 3	N	-0-	24
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		925 1	3769 3	N	4	28
								4 9				
12		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		933 1	3582 3	N	36	64
								40 9				
01		4495 X	4233	-0-	-262	-0-		867 1	3336 3	N	27	3
								30 9				
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		857 1	3283 3	N	-0-	3
03		4495 X	4243	-0-	-252	-0-		933 1	3287 3	N	21	24
								23 9				

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542												
10		3069 X	2658	-0-	-411	-0-		206 1	2441 3	N	10	132
								11 9				
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		23 1	3818 3	N	5	137
								6 9				
12		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		17 1	3036 3	N	17	154
								19 9				
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		20 1	3317 3	N	10	164
								11 9				
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		15 1	2907 3	N	17	181
								19 9				
03		3069 X	1743	-0-	-1326	-0-		12 1	1731 3	N	-0-	181

THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147												
10		5642 X	5506	-0-	-136	-0-		663 1	4814 3	N	26	70
								29 9				
11		5460 X	3292	-0-	-2168	-0-		624 1	2664 3	N	4	74
								4 9				
12		6045 X	2876	-0-	-3169	-0-		471 1	2404 3	N	1	75
								1 9				
01		6045 X	4598	-0-	-1447	-0-		572 1	4023 3	N	3	78
								3 9				
02		5460 X	2993	-0-	-2467	-0-		463 1	2521 3	N	8	86
								9 9				
03		5518 X	4271	-0-	-1247	-0-		638 1	3613 3	N	18	104
								20 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	1000	1	5816	3	N	-0-					-0-
11	6960 X	6784	-0-	-176	-0-	984	1	5800	3	N	-0-					-0-
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1006	1	5292	3	N	-0-					-0-
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1000	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	929	1	5199	3	N	-0-					-0-
*03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1037	1	6128	3	N	-0-					-0-
-----																
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504																
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	170	1	5006	3	N	-0-					136
11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	156	1	4659	3	N	-0-					136
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	161	1	4839	3	N	-0-					136
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-					136
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	144	1	4321	3	N	-0-					136
*03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	158	1	4716	3	N	-0-					136
-----																
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303																
10	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	215	1	11436	2	N	-0-					-0-
11	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	196	1	11048	2	N	-0-					-0-
12	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	184	1	10900	2	N	-0-					-0-
01	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	186	1	10670	2	N	-0-					-0-
02	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	170	1	9629	2	N	-0-					-0-
*03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	192	1	10755	2	N	-0-					-0-
-----																
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900																
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	158	1	5984	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	5720	-0-	-100	-0-	143	1	5577	2	N	-0-					-0-
12	6045 X	5976	-0-	-69	-0-	145	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	6045 X	5906	-0-	-139	-0-	144	1	5762	2	N	-0-					-0-
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	141	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	6045 X	5832	-0-	-213	-0-	146	1	5686	2	N	-0-					-0-
-----																
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700																
10	8153 X	173	-0-	-7980	-0-	173	1			N	-0-					-0-
11	8100 X	7813	-0-	-287	-0-	174	1	7639	3	N	-0-					-0-
12	8246 X	8119	-0-	-127	-0-	178	1	7941	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	8042	-0-	-204	-0-	178	1	7864	3	N	-0-					-0-
02	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	181	1	8047	3	N	-0-					-0-
03	8122 X	8099	-0-	-23	-0-	178	1	7921	3	N	-0-					-0-
-----																
JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470																
10	9889 X	8879	-0-	-1010	-0-	343	1	8536	2	N	-0-					-0-
11	9420 X	8664	-0-	-756	-0-	324	1	8340	2	N	-0-					-0-
12	9486 X	8449	-0-	-1037	-0-	308	1	8141	2	N	-0-					-0-
01	9486 X	8725	-0-	-761	-0-	318	1	8407	2	N	-0-					-0-
02	8372 X	7675	-0-	-697	-0-	291	1	7384	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	6902	-0-	-2057	-0-	260	1	6642	2	N	-0-					-0-
-----																
MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972																
10	6262 X	2636	-0-	-3626	-0-	68	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	5580 X	3755	-0-	-1825	-0-	328	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	N	-0-					-0-
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	44	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-					-0-
*03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	84	1	3258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	774	1	3609	3	-0-
11		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	804	1	5606	3	-0-
12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	758	1	2630	3	-0-
01		3100 X	1442	-0-	-1658	-0-	678	1	764	3	-0-
02		2800 X	625	-0-	-2175	-0-	625	1		N	-0-
03		3100 X	862	-0-	-2238	-0-	701	1	161	3	-0-
-----											
ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072											
10		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	488	1	6361	2	-0-
11		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	478	1	6215	2	-0-
12		7750 X	7692	-0-	-58	-0-	490	1	7202	2	-0-
01		7750 X	7057	-0-	-693	-0-	446	1	6611	2	-0-
02		7000 X	6211	-0-	-789	-0-	414	1	5797	2	-0-
03		7688 X	6721	-0-	-967	-0-	513	1	6208	2	-0-
-----											
COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620											
10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	104	1	4556	3	-0-
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	94	1	4172	3	-0-
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	96	1	4279	3	-0-
01		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	96	1	4240	3	-0-
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	85	1	3747	3	-0-
*03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	93	1	4127	3	-0-
-----											
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990											
10		7471 X	7331	-0-	-140	-0-	162	1	7169	3	-0-
11		7230 X	7170	-0-	-60	-0-	158	1	7012	3	-0-
12		7750 X	7372	-0-	-378	-0-	162	1	7210	3	-0-
01		7750 X	7159	-0-	-591	-0-	158	1	7001	3	-0-
02		7000 X	6647	-0-	-353	-0-	146	1	6501	3	-0-
03		7409 X	7094	-0-	-315	-0-	156	1	6938	3	-0-
-----											
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232											
10		13485 X	13322	-0-	-163	-0-	870	1	12452	3	-0-
11		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	315	1	12748	3	-0-
12		13392 X	12133	-0-	-1259	-0-	265	1	11868	3	-0-
01		13392 X	12540	-0-	-852	-0-	277	1	12263	3	-0-
02		12096 X	11884	-0-	-212	-0-	260	1	11624	3	-0-
03		13392 X	13178	-0-	-214	-0-	289	1	12889	3	-0-
-----											
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180											
10		8711 X	8068	-0-	-643	-0-	178	1	7890	3	-0-
11		8370 X	7677	-0-	-693	-0-	168	1	7509	3	-0-
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	8116	3	-0-
01		8184 X	7931	-0-	-253	-0-	176	1	7755	3	-0-
02		7392 X	7333	-0-	-59	-0-	161	1	7172	3	-0-
03		8184 X	7931	-0-	-253	-0-	175	1	7756	3	-0-
-----											
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945											
10		10881 X	9873	-0-	-1008	-0-	354	1	9519	2	-0-
11		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	411	1	11014	2	-0-
12		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	443	1	11800	2	-0-
01		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	417	1	11330	2	-0-
02		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	370	1	10007	2	-0-
*03		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	387	1	10758	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6076 X	5551	-0-	-525	-0-	123 1	5428 3	N	-0-			-0-
11		5880 X	5322	-0-	-558	-0-	117 1	5205 3	N	-0-			-0-
12		6014 X	4879	-0-	-1135	-0-	107 1	4772 3	N	-0-			-0-
01		6014 X	5600	-0-	-414	-0-	124 1	5476 3	N	-0-			-0-
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	114 1	5069 3	N	-0-			-0-
03		5549 X	5417	-0-	-132	-0-	119 1	5298 3	N	-0-			-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377													
10		10075 X	9597	-0-	-478	-0-	309 1	9288 3	N	-0-			-0-
11		9390 X	8973	-0-	-417	-0-	286 1	8687 3	N	-0-			-0-
12		10478 X	9787	-0-	-691	-0-	368 1	9419 3	N	-0-			-0-
01		10478 X	10321	-0-	-157	-0-	403 1	9918 3	N	-0-			-0-
02		9464 X	8957	-0-	-507	-0-	314 1	8643 3	N	-0-			-0-
*03		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	371 1	9580 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300													
10		7192 X	6745	-0-	-447	-0-	150 1	6595 3	N	-0-			-0-
11		6870 X	6175	-0-	-695	-0-	136 1	6039 3	N	-0-			-0-
12		6882 X	6455	-0-	-427	-0-	141 1	6314 3	N	-0-			-0-
01		6882 X	6607	-0-	-275	-0-	146 1	6461 3	N	-0-			-0-
02		6216 X	5532	-0-	-684	-0-	122 1	5410 3	N	-0-			-0-
03		6758 X	6364	-0-	-394	-0-	140 1	6224 3	N	-0-			-0-
-----													
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284													
10		16678 X	14845	-0-	-1833	-0-	454 1	14391 3	N	-0-			-0-
11		15390 X	14294	-0-	-1096	-0-	433 1	2 2	N	-0-			-0-
							13859 3						
12		15407 X	14448	-0-	-959	-0-	517 1	4 2	N	-0-			-0-
							13927 3						
01		15283 X	14971	-0-	-312	-0-	557 1	7 2	N	-0-			-0-
							14407 3						
02		13664 X	11495	-0-	-2169	-0-	384 1	4 2	N	-0-			-0-
							11107 3						
03		14849 X	14457	-0-	-392	-0-	515 1	2 2	N	-0-			-0-
							13940 3						
-----													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351													
10		23870 X	22756	-0-	-1114	-0-	419 1	22337 2	N	-0-			-0-
11		22890 X	21652	-0-	-1238	-0-	377 1	21275 2	N	-0-			-0-
12		23126 X	21992	-0-	-1134	-0-	365 1	21627 2	N	-0-			-0-
01		23126 X	21301	-0-	-1825	-0-	364 1	20937 2	N	-0-			-0-
02		20552 X	20223	-0-	-329	-0-	351 1	19872 2	N	-0-			-0-
03		22754 X	22079	-0-	-675	-0-	388 1	21691 2	N	-0-			-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769													
10		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	36 1	1127 3	N	-0-			-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	89 1	2840 3	N	-0-			-0-
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	105 1	2818 3	N	-0-			-0-
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	126 1	3262 3	N	-0-			-0-
02		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	174 1	5048 3	N	-0-			-0-
*03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	194 1	5267 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	9398	3	N	-0-	-0-	-0-
11		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	-0-	8850	3	N	-0-	-0-	-0-
12		9052 X	8779	-0-	-273	-0-	-0-	8779	3	N	-0-	-0-	-0-
01		9052 X	8099	-0-	-953	-0-	-0-	8099	3	N	-0-	-0-	-0-
02		8176 X	7557	-0-	-619	-0-	-0-	7557	3	N	-0-	-0-	-0-
03		9052 X	8293	-0-	-759	-0-	-0-	8293	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590													
10		5890 X	5450	-0-	-440	-0-	-0-	211	1	N	-0-	-0-	-0-
11		5850 X	5238	-0-	-612	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-	-0-
12		6107 X	5019	-0-	-1088	-0-	-0-	183	1	N	-0-	-0-	-0-
01		6107 X	4792	-0-	-1315	-0-	-0-	175	1	N	-0-	-0-	-0-
02		5516 X	4239	-0-	-1277	-0-	-0-	161	1	N	-0-	-0-	-0-
03		5456 X	4628	-0-	-828	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250													
10		8959 X	8470	-0-	-489	-0-	-0-	218	1	N	-0-	-0-	-0-
11		8670 X	6553	-0-	-2117	-0-	-0-	164	1	N	-0-	-0-	-0-
12		8928 X	7675	-0-	-1253	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
01		8928 X	7639	-0-	-1289	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
02		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-	-0-	-0-
*03		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	N	-0-	-0-	-0-
-----													
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830													
10		2728 N	2243	-0-	-485	-0-	-0-	928	1	N	45		216
								50	9				
11		2190 N	747	-0-	-1443	-0-	-0-	725	1	N	-0-	176 1	40
12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	N	22		62
								24	9				
01		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	N	67		129
								74	9				
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	N	34		163
								37	9				
03		2728 N	2226	-0-	-502	-0-	-0-	849	1	N	43	181 1	25
								47	9				
-----													
HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783													
10		13826 X	12620	-0-	-1206	-0-	-0-	233	1	N	-0-	-0-	-0-
11		13350 X	12540	-0-	-810	-0-	-0-	218	1	N	-0-	-0-	-0-
12		14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-	-0-	-0-
01		13578 X	12122	-0-	-1456	-0-	-0-	207	1	N	-0-	-0-	-0-
02		12068 X	9439	-0-	-2629	-0-	-0-	164	1	N	-0-	-0-	-0-
03		13733 X	9296	-0-	-4437	-0-	-0-	163	1	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		13113 X	12970	-0-	-143	-0-	286 1	12664 3	N	18	180 1		39
11		12690 X	12417	-0-	-273	-0-	20 9	271 1	N	-0-			39
12		13206 X	12775	-0-	-431	-0-	278 1	12146 3	N	-0-			39
01		13206 X	12510	-0-	-696	-0-	275 1	12497 3	N	-0-			39
02		11928 X	11248	-0-	-680	-0-	246 1	12235 3	N	-0-			39
03		12958 X	12591	-0-	-367	-0-	275 1	11002 3	N	-0-			39
03		12958 X	12591	-0-	-367	-0-	275 1	12316 3	N	-0-			39
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614													
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	100 1	3787 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	92 1	3604 2	N	-0-			-0-
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	90 1	3632 2	N	-0-			-0-
01		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	90 1	3623 2	N	-0-			-0-
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	81 1	3115 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	3330	-0-	-173	-0-	84 1	3246 2	N	-0-			-0-
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950													
10		14508 X	13986	-0-	-522	-0-	309 1	13677 3	N	-0-			-0-
11		13950 X	13675	-0-	-275	-0-	300 1	13375 3	N	-0-			-0-
12		14105 X	13679	-0-	-426	-0-	300 1	13379 3	N	-0-			-0-
01		14105 X	13718	-0-	-387	-0-	303 1	13415 3	N	-0-			-0-
02		12740 X	12365	-0-	-375	-0-	271 1	12094 3	N	-0-			-0-
03		14105 X	13764	-0-	-341	-0-	303 1	13461 3	N	-0-			-0-
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295													
10		5828 X	5581	-0-	-247	-0-	262 1	5319 2	N	-0-			-0-
11		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	256 1	5135 2	N	-0-			-0-
12		5549 X	5379	-0-	-170	-0-	257 1	5122 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	5377	-0-	-203	-0-	253 1	5124 2	N	-0-			-0-
02		5040 X	4895	-0-	-145	-0-	241 1	4654 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5500	-0-	-80	-0-	281 1	5219 2	N	-0-			-0-
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772													
10		14198 X	13307	-0-	-891	-0-	343 1	12964 2	N	-0-			-0-
11		13740 X	12752	-0-	-988	-0-	318 1	12434 2	N	-0-			-0-
12		15035 X	13088	-0-	-1947	-0-	318 1	12770 2	N	-0-			-0-
01		15035 X	12803	-0-	-2232	-0-	311 1	12492 2	N	-0-			-0-
02		13104 X	11369	-0-	-1735	-0-	431 1	10938 2	N	-0-			-0-
03		13299 X	13213	-0-	-86	-0-	332 1	12881 2	N	-0-			-0-
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964													
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	29 1	1275 3	Y	10			59
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	11 9	363 1	Y	1			60
12		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1 9	23 1	Y	9			69
01		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	10 9	25 1	Y	2			71
02		1120 N	1034	-0-	-86	-0-	2 9	22 1	Y	30			101
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33 9	24 1	Y	29			130
							32 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			8
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-			8
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			8
-----												
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223												
10	2232 N	1080	-0-	-1152	-0-	476	1	604	3	N	-0-	-0-
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	477	1	2342	3	N	-0-	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	364	1	773	3	N	-0-	-0-
01	899 N	379	-0-	-520	-0-	379	1			N	-0-	-0-
02	2296 N	1723	-0-	-573	-0-	377	1	1346	3	N	-0-	-0-
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	365	1	1731	3	N	-0-	-0-
-----												
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332												
10	1829 N	1442	-0-	-387	-0-	31	1	1394	3	N	15	154
						17	9					
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	154
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	32	186
						35	9					
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	6	192
						7	9					
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	19	211
						21	9					
03	2294 N	1509	-0-	-785	-0-	32	1	1464	3	N	12	33
						13	9				190	1
-----												
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600												
10	7812 X	7647	-0-	-165	-0-	169	1	7478	3	Y	-0-	-0-
11	7560 X	7294	-0-	-266	-0-	160	1	7123	3	Y	10	10
						11	9					
12	7967 X	7141	-0-	-826	-0-	156	1	6982	3	Y	3	13
						3	9					
01	7719 X	7063	-0-	-656	-0-	156	1	6904	3	Y	3	16
						3	9					
02	6916 X	5716	-0-	-1200	-0-	125	1	5590	3	Y	1	17
						1	9					
03	7657 X	7329	-0-	-328	-0-	161	1	7143	3	Y	23	40
						25	9					
-----												
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324												
10	9269 X	8173	-0-	-1096	-0-	151	1	8022	2	N	-0-	-0-
11	8700 X	7002	-0-	-1698	-0-	122	1	6880	2	N	-0-	-0-
12	8463 X	7504	-0-	-959	-0-	125	1	7379	2	N	-0-	-0-
01	8370 X	7873	-0-	-497	-0-	135	1	7738	2	N	-0-	-0-
02	7392 X	6129	-0-	-1263	-0-	107	1	6022	2	N	-0-	-0-
03	8184 X	7217	-0-	-967	-0-	127	1	7090	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		8432 X	6313	-0-	-2119	-0-	6313	3	N	-0-			-0-
11		7950 X	5709	-0-	-2241	-0-	5709	3	N	-0-			-0-
12		6789 X	6424	-0-	-365	-0-	6424	3	N	-0-			-0-
01		6789 X	6749	-0-	-40	-0-	6749	3	N	-0-			-0-
02		6132 X	5979	-0-	-153	-0-	5979	3	N	-0-			-0-
*03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3	N	-0-			-0-
-----													
SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372													
10		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	656	1	16296	2	N	-0-	-0-
11		16650 X	15436	-0-	-1214	-0-	577	1	14859	2	N	-0-	-0-
12		17484 X	16221	-0-	-1263	-0-	591	1	15630	2	N	-0-	-0-
01		17484 X	16636	-0-	-848	-0-	607	1	16029	2	N	-0-	-0-
02		15316 X	14676	-0-	-640	-0-	556	1	14120	2	N	-0-	-0-
03		16957 X	15702	-0-	-1255	-0-	591	1	15111	2	N	-0-	-0-
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870													
10		7874 X	4241	-0-	-3633	-0-	109	1	4132	2	N	-0-	-0-
11		6900 X	5497	-0-	-1403	-0-	137	1	5360	2	N	-0-	-0-
12		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	173	1	6933	2	N	-0-	-0-
01		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	188	1	7522	2	N	-0-	-0-
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	-0-	-0-
*03		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	177	1	6874	2	N	-0-	-0-
-----													
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703													
10		2573 X	1626	-0-	-947	-0-	6	1	1614	3	N	5	85
11		2550 X	1599	-0-	-951	-0-	9	1	1580	3	N	9	94
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	12	1	2136	3	N	6	100
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	12	1	2044	3	N	13	113
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	14	127
*03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	3	N	3	130
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664													
10		8928 X	8584	-0-	-344	-0-	221	1	8363	2	N	-0-	-0-
11		8670 X	8221	-0-	-449	-0-	205	1	8016	2	N	-0-	-0-
12		9889 X	8096	-0-	-1793	-0-	197	1	7899	2	N	-0-	-0-
01		9889 X	8414	-0-	-1475	-0-	307	1	8107	2	N	-0-	-0-
02		8932 X	6872	-0-	-2060	-0-	174	1	6698	2	N	-0-	-0-
03		8587 X	8192	-0-	-395	-0-	206	1	7986	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2914 X	425	-0-	-2489	-0-	2 1	421 3	N	2			134
							2 9						
11		2820 X	1146	-0-	-1674	-0-	7 1	1137 3	N	2			136
							2 9						
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			136
01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	501 1	5019 3	N	5			141
							6 9						
02		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	131 1	1915 3	N	3			144
							3 9						
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			144
-----													
MCPAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782													
10		4650 X	3218	-0-	-1432	-0-	99 1	3119 3	N	-0-			-0-
11		4500 X	3984	-0-	-516	-0-	122 1	3862 3	N	-0-			-0-
12		4774 X	4276	-0-	-498	-0-	154 1	4122 3	N	-0-			-0-
01		4774 X	3775	-0-	-999	-0-	141 1	3634 3	N	-0-			-0-
02		4284 X	3689	-0-	-595	-0-	124 1	3565 3	N	-0-			-0-
03		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	136 1	3657 3	N	-0-			-0-
-----													
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301													
10		16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	301 1	16024 2	N	-0-			-0-
11		15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	272 1	15372 2	N	-0-			-0-
12		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	251 1	14842 2	N	-0-			-0-
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	61 1	3532 2	N	-0-			-0-
02		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	380 1	5502 2	N	-0-			-0-
*03		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	387 1	18985 2	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920													
10		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	345 1	10210 3	N	-0-			81
11		10560 X	9887	-0-	-673	-0-	320 1	9567 3	N	-0-			81
12		10106 X	9743	-0-	-363	-0-	314 1	9428 3	N	1			82
							1 9						
01		10106 X	9551	-0-	-555	-0-	310 1	9240 3	N	1			83
							1 9						
02		9128 X	8418	-0-	-710	-0-	272 1	8144 3	N	2			85
							2 9						
03		10106 X	9417	-0-	-689	-0-	305 1	9112 3	N	-0-			85
-----													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880													
10		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	321 1	7991 2	N	-0-			-0-
11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	309 1	7940 2	N	-0-			-0-
12		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	307 1	8134 2	N	-0-			-0-
01		8401 X	8271	-0-	-130	-0-	302 1	7969 2	N	-0-			-0-
02		7700 X	7039	-0-	-661	-0-	267 1	6772 2	N	-0-			-0-
03		8525 X	7571	-0-	-954	-0-	285 1	7286 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	363	1	16146	3	N	61			171
11	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	67	9	335	1	N	97	190	1	78
12	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	107	9	378	1	N	67			145
01	16616 X	15817	-0-	-799	-0-	74	9	345	1	N	101	182	1	64
02	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	111	9	358	1	N	63			127
03	16616 X	15377	-0-	-1239	-0-	69	9	334	1	N	64			191
						70	9							

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

10	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	1780	1	5412	3	N	-0-			32
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	1753	1	5075	3	N	-0-			32
12	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1875	1	5814	3	N	-0-			32
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	1871	1	5140	3	N	-0-			32
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1481	1	2816	3	N	-0-			32
*03	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	1596	1	4946	3	N	-0-			32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

10	8432 X	5978	-0-	-2454	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
11	8160 X	7103	-0-	-1057	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
12	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-			-0-
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
*03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

10	13733 X	12756	-0-	-977	-0-	49	1	12707	3	N	-0-			121
11	12990 X	12606	-0-	-384	-0-	73	1	2	2	N	-0-			121
12	13175 X	12966	-0-	-209	-0-	12531	3				-0-			121
01	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	70	1	4	2	N	-0-			121
02	11760 X	11651	-0-	-109	-0-	12892	3				-0-			121
03	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	75	1	7	2	N	-0-			121
						12888	3				-0-			121
						56	1	4	2	N	-0-			121
						11591	3				-0-			121
						85	1	1	2	N	-0-			121
						12599	3				-0-			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	256 1	7605 3	N	-0-	-0-
11		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	245 1	7329 3	N	-0-	-0-
12		7967 X	7821	-0-	-146	-0-	252 1	7569 3	N	-0-	-0-
01		7967 X	7591	-0-	-376	-0-	246 1	7345 3	N	-0-	-0-
02		7140 X	6705	-0-	-435	-0-	216 1	6489 3	N	-0-	-0-
03		7874 X	7298	-0-	-576	-0-	236 1	7062 3	N	-0-	-0-
-----											
PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688											
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	170 1	1075 2	N	-0-	-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	235 1	504 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3326	-0-	226	226	647 1	2679 2	N	-0-	-0-
02		832 N	606	-0-	-226	-0-	126 1	480 2	N	-0-	-0-
03		744 N	20	-0-	-724	-0-	20 2	-0-	N	-0-	-0-
-----											
PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550											
10		6851 X	6497	-0-	-354	-0-	144 1	6353 3	N	-0-	-0-
11		6450 X	6414	-0-	-36	-0-	140 1	6274 3	N	-0-	-0-
12		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	148 1	6616 3	N	-0-	-0-
01		6510 X	6373	-0-	-137	-0-	141 1	6232 3	N	-0-	-0-
02		5992 X	5576	-0-	-416	-0-	122 1	5454 3	N	-0-	-0-
03		6634 X	5957	-0-	-677	-0-	131 1	5826 3	N	-0-	-0-
-----											
JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085											
10		8835 X	8557	-0-	-278	-0-	331 1	8226 2	N	-0-	-0-
11		8550 X	7689	-0-	-861	-0-	288 1	7401 2	N	-0-	-0-
12		8711 X	6870	-0-	-1841	-0-	250 1	6620 2	N	-0-	-0-
01		8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	267 1	7042 2	N	-0-	-0-
02		7784 X	5580	-0-	-2204	-0-	211 1	5369 2	N	-0-	-0-
03		8556 X	7811	-0-	-745	-0-	294 1	7517 2	N	-0-	-0-
-----											
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062											
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	100 1	3769 2	N	-0-	-0-
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	97 1	3777 2	N	-0-	-0-
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	92 1	3706 2	N	-0-	-0-
01		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	103 1	4112 2	N	-0-	-0-
02		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	113 1	4341 2	N	-0-	-0-
*03		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	119 1	4612 2	N	-0-	-0-
-----											
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930											
10		7781 X	7626	-0-	-155	-0-	168 1	7458 3	Y	-0-	-0-
11		7500 X	7232	-0-	-268	-0-	159 1	7073 3	Y	-0-	-0-
12		7719 X	7220	-0-	-499	-0-	157 1	7063 3	Y	-0-	-0-
01		7719 X	7321	-0-	-398	-0-	162 1	7148 3	Y	10	10
							11 9				
02		6972 X	6507	-0-	-465	-0-	143 1	6353 3	Y	10	20
							11 9				
03		7626 X	7096	-0-	-530	-0-	156 1	6940 3	Y	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7596 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		10881 X	10496	-0-	-385	-0-	343	1	10153	3	N	-0-	160
11		10530 X	10077	-0-	-453	-0-	326	1	9751	3	N	-0-	160
12		10633 X	10170	-0-	-463	-0-	328	1	9842	3	N	-0-	160
01		10633 X	10290	-0-	-343	-0-	334	1	9956	3	N	-0-	160
02		9492 X	9122	-0-	-370	-0-	295	1	8827	3	N	-0-	160
*03		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	349	1	10443	3	N	-0-	160

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7561 - 8795
10		6975 X	6167	-0-	-808	-0-	223	1	5944	2	N	-0-	20
11		6480 X	5887	-0-	-593	-0-	213	1	5674	2	N	-0-	20
12		6138 X	6116	-0-	-22	-0-	221	1	5895	2	N	-0-	20
01		6138 X	5692	-0-	-446	-0-	202	1	5490	2	N	-0-	20
02		5544 X	4980	-0-	-564	-0-	177	1	4803	2	N	-0-	20
03		6138 X	5395	-0-	-743	-0-	187	1	5208	2	N	-0-	20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8446 - 10800
10		11222 X	10444	-0-	-778	-0-	231	1	10213	3	N	-0-	-0-
11		10860 X	9917	-0-	-943	-0-	218	1	9699	3	N	-0-	-0-
12		10664 X	10230	-0-	-434	-0-	224	1	10006	3	N	-0-	-0-
01		10664 X	9903	-0-	-761	-0-	219	1	9684	3	N	-0-	-0-
02		9576 X	8850	-0-	-726	-0-	194	1	8656	3	N	-0-	-0-
03		10447 X	9374	-0-	-1073	-0-	206	1	9168	3	N	-0-	-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8146 - 10100
10		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-	-0-
11		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	101	1	4501	3	N	-0-	-0-
12		4867 X	4578	-0-	-289	-0-	100	1	4478	3	N	-0-	-0-
01		4867 X	4599	-0-	-268	-0-	102	1	4497	3	N	-0-	-0-
02		4396 X	4213	-0-	-183	-0-	93	1	4120	3	N	-0-	-0-
03		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	98	1	4403	3	N	-0-	-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8031 - 9833
10		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	286	1	8470	3	N	-0-	-0-
11		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	298	1	8915	3	N	-0-	-0-
12		9331 X	8903	-0-	-428	-0-	287	1	8616	3	N	-0-	-0-
01		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	309	1	9205	3	N	-0-	-0-
02		8428 X	8336	-0-	-92	-0-	269	1	8067	3	N	-0-	-0-
*03		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	303	1	9070	3	N	-0-	-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6900 - 7903
10		7564 X	6767	-0-	-797	-0-	27	1	6740	3	Y	-0-	-0-
11		7260 X	6229	-0-	-1031	-0-	37	1	1	2	Y	-0-	-0-
							6191	3					
12		7223 X	5832	-0-	-1391	-0-	33	1	2	2	Y	50	50
							5742	3	55	9			
01		7223 X	5288	-0-	-1935	-0-	31	1	3	2	Y	-0-	50
							5254	3					
02		6524 X	5676	-0-	-848	-0-	28	1	2	2	Y	77	127
							5561	3	85	9			
03		6758 X	6498	-0-	-260	-0-	44	1	1	2	Y	5	19
							6447	3	6	9		113 1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		13144 X	12203	-0-	-941	-0-		472 1	11731 2	N		-0-
11		12720 X	11438	-0-	-1282	-0-		428 1	11010 2	N		-0-
12		12152 X	11741	-0-	-411	-0-		428 1	11313 2	N		-0-
01		12152 X	11300	-0-	-852	-0-		412 1	10888 2	N		-0-
02		10976 X	10348	-0-	-628	-0-		392 1	9956 2	N		-0-
03		12152 X	11647	-0-	-505	-0-		438 1	11209 2	N		-0-
-----												
MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270												
10		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-		245 1	10856 3	N		-0-
11		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-		228 1	10185 3	N		-0-
12		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-		231 1	10304 3	N		-0-
01		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-		334 1	9935 3	N		-0-
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		186 1	8276 3	N		-0-
*03		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-		283 1	8439 3	N		-0-
-----												
J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771												
10		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-		145 1	6465 3	N	30	49
								33 9			187 1	
11		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-		144 1	6448 3	N	86	135
								95 9				
12		6355 X	6212	-0-	-143	-0-		134 1	6015 3	N	57	192
								63 9				
01		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-		163 1	7269 3	N	89	89
								98 9			192 1	
02		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		145 1	6498 3	N	59	148
								65 9				
*03		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		152 1	6781 3	N	52	200
								57 9				
-----												
ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412												
10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		1347 1	3643 2	N	-0-	-0-
11		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		1234 1	2296 2	N	-0-	-0-
12		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-		1318 1	4741 2	N	-0-	-0-
01		4557 X	4033	-0-	-524	-0-		1428 1	2605 2	N	-0-	-0-
02		4508 X	2900	-0-	-1608	-0-		1196 1	1704 2	N	-0-	-0-
03		5580 X	2076	-0-	-3504	-0-		1439 1	637 2	N	-0-	-0-
-----												
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364												
10		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-		1083 1	8140 2	N	-0-	-0-
11		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-		1027 1	7383 2	N	-0-	-0-
12		8959 X	7592	-0-	-1367	-0-		1012 1	6580 2	N	-0-	-0-
01		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-		1240 1	9820 2	N	-0-	-0-
02		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-		977 1	10601 2	N	-0-	-0-
*03		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-		477 1	12186 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4619 X	4432	-0-	-187	-0-	98 1	4334 3	Y	-0-				17
11		4470 X	4374	-0-	-96	-0-	96 1	4278 3	Y	-0-				17
12		4526 X	4430	-0-	-96	-0-	96 1	4334 3	Y	-0-				17
01		4495 X	4279	-0-	-216	-0-	95 1	4184 3	Y	-0-	17 1			-0-
02		4088 X	3974	-0-	-114	-0-	87 1	3885 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
03		4526 X	4437	-0-	-89	-0-	97 1	4332 3	Y	7				7
							8 9							
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745														
10		12276 X	11950	-0-	-326	-0-	462 1	11488 2	N	-0-				-0-
11		11850 X	11433	-0-	-417	-0-	428 1	11005 2	N	-0-				-0-
12		12245 X	11506	-0-	-739	-0-	419 1	11087 2	N	-0-				-0-
01		12245 X	11386	-0-	-859	-0-	415 1	10971 2	N	-0-				-0-
02		10948 X	10121	-0-	-827	-0-	383 1	9738 2	N	-0-				-0-
03		11935 X	11089	-0-	-846	-0-	417 1	10672 2	N	-0-				-0-
-----														
PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280														
10		10633 X	10407	-0-	-226	-0-	230 1	10177 3	Y	-0-				-0-
11		10290 X	9912	-0-	-378	-0-	218 1	9694 3	Y	-0-				-0-
12		10602 X	9736	-0-	-866	-0-	212 1	9524 3	Y	-0-				-0-
01		10602 X	10032	-0-	-570	-0-	221 1	9811 3	Y	-0-				-0-
02		9436 X	8863	-0-	-573	-0-	194 1	8669 3	Y	-0-				-0-
03		10416 X	10272	-0-	-144	-0-	225 1	10047 3	Y	-0-				-0-
-----														
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770														
10		7099 X	6653	-0-	-446	-0-	172 1	6481 2	N	-0-				-0-
11		6750 X	6576	-0-	-174	-0-	164 1	6412 2	N	-0-				-0-
12		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	170 1	6828 2	N	-0-				-0-
01		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	167 1	6680 2	N	-0-				-0-
02		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	152 1	5870 2	N	-0-				-0-
*03		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	167 1	6491 2	N	-0-				-0-
-----														
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692														
10		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	157 1	4263 2	N	-0-				-0-
11		2250 X	2017	-0-	-233	-0-	73 1	1944 2	N	-0-				-0-
12		2325 X	6	-0-	-2319	-0-	6 2		N	-0-				-0-
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	474 1	3432 2	N	-0-				-0-
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1002 1	4563 2	N	-0-				-0-
*03		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1096 1	5358 2	N	-0-				-0-
-----														
GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635														
10		17887 X	15534	-0-	-2353	-0-	556 1	14978 2	N	-0-				-0-
11		16770 X	15750	-0-	-1020	-0-	568 1	15182 2	N	-0-				-0-
12		16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	609 1	16186 2	N	-0-				-0-
01		15190 X	12998	-0-	-2192	-0-	465 1	12533 2	N	-0-				-0-
02		13720 X	11684	-0-	-2036	-0-	421 1	11263 2	N	-0-				-0-
03		15190 X	13570	-0-	-1620	-0-	473 1	13097 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11439 X	9970	-0-	-1469	-0-	40	1	9930	3	N	-0-		18
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	45	1			N	-0-		18
12	10664 X	9410	-0-	-1254	-0-	53	1	9311	3	N	42		60
01	10199 X	9097	-0-	-1102	-0-	46	9						60
02	9128 X	8507	-0-	-621	-0-	55	1	9042	3	N	-0-		137
03	9982 X	8575	-0-	-1407	-0-	43	1	8379	3	N	77		79
						85	9						
						60	1	8502	3	N	12	70 1	
						13	9						
-----													
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103													
10	6417 X	5452	-0-	-965	-0-	166	1	5286	3	N	-0-		-0-
11	6360 X	5505	-0-	-855	-0-	167	1	5338	3	N	-0-		-0-
12	6572 X	5856	-0-	-716	-0-	210	1	5646	3	N	-0-		-0-
01	6572 X	5931	-0-	-641	-0-	221	1	5710	3	N	-0-		-0-
02	5880 X	5552	-0-	-328	-0-	185	1	5367	3	N	-0-		-0-
*03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	211	1	5726	3	N	-0-		-0-
-----													
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088													
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	278	1	8222	3	Y	-0-		-0-
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	253	1	7577	3	Y	-0-		-0-
12	8463 X	7751	-0-	-712	-0-	250	1	7501	3	Y	-0-		-0-
01	8494 X	7910	-0-	-584	-0-	258	1	7652	3	Y	-0-		-0-
02	7672 X	6661	-0-	-1011	-0-	215	1	6424	3	Y	20		20
03	8494 X	7051	-0-	-1443	-0-	22	9						
						228	1	6823	3	Y	-0-		20
-----													
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545													
10	6975 X	6923	-0-	-52	-0-	152	1	6756	3	N	14		108
11	6930 X	6729	-0-	-201	-0-	15	9						
12	6975 X	6834	-0-	-141	-0-	216	1	6477	3	N	33	141 1	-0-
01	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	36	9						
02	6300 X	5935	-0-	-365	-0-	219	1	6582	3	N	30		30
03	6944 X	6746	-0-	-198	-0-	33	9						
						148	1	6573	3	N	48	52 1	26
						53	9						
						191	1	5704	3	N	36		62
						40	9						
						215	1	6425	3	N	96		158
						106	9						
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300													
10	7564 X	6266	-0-	-1298	-0-	138	1	6128	3	N	-0-		-0-
11	7320 X	6347	-0-	-973	-0-	139	1	6208	3	N	-0-		-0-
12	7099 X	6980	-0-	-119	-0-	153	1	6827	3	N	-0-		-0-
01	7099 X	6924	-0-	-175	-0-	153	1	6771	3	N	-0-		-0-
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	143	1	6367	3	N	-0-		-0-
03	6975 X	6803	-0-	-172	-0-	149	1	6654	3	N	-0-		-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050													
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	236	1	10405	3	N	-0-		-0-
11	10170 X	10102	-0-	-68	-0-	222	1	9880	3	N	-0-		-0-
12	10199 X	10145	-0-	-54	-0-	223	1	9922	3	N	-0-		-0-
01	10199 X	9960	-0-	-239	-0-	221	1	9739	3	N	-0-		-0-
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	205	1	9162	3	N	-0-		-0-
03	10199 X	9869	-0-	-330	-0-	217	1	9652	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8068	-	10876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	216 1	11483 2	N	-0-			-0-		
11		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	189 1	10694 2	N	-0-			-0-		
12		11129 X	11041	-0-	-88	-0-	183 1	10858 2	N	-0-			-0-		
01		11160 X	10256	-0-	-904	-0-	175 1	10081 2	N	-0-			-0-		
02		10080 X	8920	-0-	-1160	-0-	155 1	8765 2	N	-0-			-0-		
03		11160 X	10208	-0-	-952	-0-	179 1	10029 2	N	-0-			-0-		
-----															
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7868	-	10370
10		7130 X	6884	-0-	-246	-0-	178 1	6706 2	N	-0-			-0-		
11		6930 X	6561	-0-	-369	-0-	164 1	6397 2	N	-0-			-0-		
12		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	278 1	7362 2	N	-0-			-0-		
01		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	269 1	7116 2	N	-0-			-0-		
02		6524 X	6142	-0-	-382	-0-	233 1	5909 2	N	-0-			-0-		
03		7316 X	6782	-0-	-534	-0-	255 1	6527 2	N	-0-			-0-		
-----															
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6405	-	8281
10		8649 X	5709	-0-	-2940	-0-	5709 3		N	-0-			27		
11		8370 X	6516	-0-	-1854	-0-	6516 3		N	-0-			27		
12		8184 X	8131	-0-	-53	-0-	8131 3		N	-0-			27		
01		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 3		N	-0-			27		
02		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 3		N	-0-			27		
03		8122 X	7929	-0-	-193	-0-	7929 3		N	-0-			27		
-----															
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8826	-	10520
10		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	63 1	2798 3	N	26	190 1		39		
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	63 1	2797 3	N	31			70		
12		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	62 1	2772 3	N	66			136		
01		2790 X	2307	-0-	-483	-0-	73 9	50 1	N	29			165		
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	32 9	57 1	N	45			210		
03		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	50 9	58 1	N	37	186 1		61		
							41 9								
-----															
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6745	-	9326
10		14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	335 1	14549 3	N	-0-			-0-		
11		10500 X	750	-0-	-9750	-0-	583 1	167 3	N	-0-			-0-		
12		15376 X	1976	-0-	-13400	-0-	724 1	1252 3	N	-0-			-0-		
01		15376 X	3470	-0-	-11906	-0-	660 1	2810 3	N	-0-			-0-		
02		13888 X	637	-0-	-13251	-0-	637 1		N	-0-			-0-		
03		14880 X	1625	-0-	-13255	-0-	463 1	1162 3	N	-0-			-0-		
-----															
ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7860	-	10354
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	213 1	5306 2	N	-0-			-0-		
11		5340 X	5203	-0-	-137	-0-	195 1	5008 2	N	-0-			-0-		
12		5518 X	5390	-0-	-128	-0-	196 1	5194 2	N	-0-			-0-		
01		5518 X	5393	-0-	-125	-0-	197 1	5196 2	N	-0-			-0-		
02		4984 X	4888	-0-	-96	-0-	185 1	4703 2	N	-0-			-0-		
03		5518 X	5111	-0-	-407	-0-	192 1	4919 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150																	
10	19499	X	17666	-0-	-1833	-0-	390	1	17276	3	Y	-0-					-0-
11	18660	X	16550	-0-	-2110	-0-	363	1	16187	3	Y	-0-					-0-
12	18600	X	17081	-0-	-1519	-0-	373	1	16708	3	Y	-0-					-0-
01	18600	X	16933	-0-	-1667	-0-	374	1	16559	3	Y	-0-					-0-
02	16464	X	15144	-0-	-1320	-0-	332	1	14812	3	Y	-0-					-0-
03	17670	X	16478	-0-	-1192	-0-	362	1	16116	3	Y	-0-					-0-
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530																	
10	8246	X	7800	-0-	-446	-0-	173	1	7627	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7647	-0-	-333	-0-	168	1	7479	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	7718	-0-	-280	-0-	169	1	7549	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7893	-0-	-105	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6809	-0-	-415	-0-	150	1	6659	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	172	1	7649	3	N	-0-					-0-
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734																	
10	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	85	1	3786	3	N	31					157
							34	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3968	3	N	21					178
							23	9									
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	94	1	4213	3	N	61					239
							67	9									
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	781	1	4030	3	N	14	193	1			60
							15	9									
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	721	1	3412	3	N	24					84
							26	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	757	1	3640	3	N	20					104
							22	9									
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080																	
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	220	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8020	-0-	-140	-0-	200	1	7820	2	N	-0-					-0-
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	200	1	8029	2	N	-0-					-0-
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	210	1	8405	2	N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	189	1	7295	2	N	-0-					-0-
*03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	203	1	7872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	91 1	4027 3	N	37	121 1	53	
						41 9						
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	80 1	3603 3	N	24		77	
						26 9						
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	77 1	3443 3	N	24	68 1	33	
						26 9						
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	82 1	3638 3	N	31		64	
						34 9						
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	79 1	3539 3	N	5		69	
						6 9						
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	80 1	3573 3	N	21		90	
						23 9						
BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562												
10	682 N	213	-0-	-469	-0-	196 1	17 2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772												
10	4681 X	3863	-0-	-818	-0-	85 1	3778 3	N	-0-		22	
11	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	95 1	4266 3	N	-0-		22	
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	94 1	4207 3	N	-0-		22	
01	4278 X	4161	-0-	-117	-0-	91 1	4070 3	N	-0-		22	
02	3864 X	3837	-0-	-27	-0-	84 1	3753 3	N	-0-		22	
*03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	95 1	4235 3	N	-0-		22	
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602												
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	13 1	3318 3	N	2		187	
						2 9						
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	18 1	2955 3	N	8		195	
						9 9						
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	18 1	3145 3	N	-0-		195	
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	19 1	3158 3	N	-0-		195	
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	16 1	3129 3	N	3		198	
						3 9						
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	24 1	3401 3	N	-0-		198	
CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581												
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	243 1	2306 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	3360	-0-	560	560	262 1	3098 2	N	-0-		-0-	
*03	3100 N	8492	-0-	5392	5952	315 1	8177 2	N	-0-		-0-	
EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471												
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	188 1	709 2	N	-0-		-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	242 1	1243 2	N	-0-		-0-	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	679 2	N	-0-		-0-	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	89 1	772 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MAHAFFEY, SUE		WELL #:	9	RRCID ->	231608	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6660 - 7442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6541 X	6363	-0-	-178	-0-	6363 3	N	-0-			-0-
11		6330 X	6101	-0-	-229	-0-	6101 3	N	-0-			-0-
12		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 3	N	-0-			-0-
01		6851 X	6451	-0-	-400	-0-	6451 3	N	-0-			-0-
02		5992 X	5639	-0-	-353	-0-	5639 3	N	-0-			-0-
03		7037 X	6241	-0-	-796	-0-	6241 3	N	-0-			-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	231609	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6650 - 8080	
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
12		806 N	50	-0-	-756	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01		806 N	54	-0-	-752	-0-	54 3	N	-0-			-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	8	RRCID ->	231610	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6636 - 9480	
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3	N	-0-			-0-
12		5828 X	5650	-0-	-178	-0-	57 1	N	-0-	5593 3		-0-
01		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 3	N	-0-			-0-
02		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3	N	-0-			-0-
*03		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197 3	N	-0-			-0-
-----												
PENNINGTON, HENRY		WELL #:	6	RRCID ->	231621	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8121 - 10470	
10		8215 X	7729	-0-	-486	-0-	199 1	N	-0-	7530 2		-0-
11		7950 X	6911	-0-	-1039	-0-	172 1	N	-0-	6739 2		-0-
12		8153 X	7260	-0-	-893	-0-	176 1	N	-0-	7084 2		-0-
01		8153 X	7395	-0-	-758	-0-	180 1	N	-0-	7215 2		-0-
02		7364 X	6331	-0-	-1033	-0-	160 1	N	-0-	6171 2		-0-
03		7719 X	7335	-0-	-384	-0-	184 1	N	-0-	7151 2		-0-
-----												
HOWELL, CHARLES		WELL #:	3	RRCID ->	231622	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6570 - 9191	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	231625	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6684 - 8183	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:	7	RRCID ->	231630	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6800 - 9341	
10		10788 X	10428	-0-	-360	-0-	10428 3	N	-0-			-0-
11		10410 X	9973	-0-	-437	-0-	9973 3	N	-0-			-0-
12		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 3	N	-0-			-0-
01		10385 X	10273	-0-	-112	-0-	10273 3	N	-0-			-0-
02		9380 X	9140	-0-	-240	-0-	9140 3	N	-0-			-0-
03		10385 X	9736	-0-	-649	-0-	9736 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PENNINGTON, HENRY		WELL #:	5	RRCID ->	231631	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8226 - 10440
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	184 1	6965 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	168 1	6553 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	159 1	6406 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	158 1	6343 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	143 1	5516 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	121 1	4711 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	231632	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6700 - 8176
10	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	868 1	5911 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	840 1	6069 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	868 1	2934 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	868 1	3708 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	2109	-0-	-355	-0-	672 1	1437 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	868 1	3028 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	6	RRCID ->	231638	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6680 - 7970
10	3627 X	3157	-0-	-470	-0-	3157 3		N	-0-	-0-	-0-
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 3		N	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3507 3		N	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	3486 3		N	-0-	-0-	-0-
02	3808 X	2824	-0-	-984	-0-	2824 3		N	-0-	-0-	-0-
03	4216 X	2760	-0-	-1456	-0-	2760 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SOUTHERN BAPTIST		WELL #:	1	RRCID ->	231639	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8657 - 10958
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	880 1	2754 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	850 1	2955 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	888 1	2893 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	834 1	2595 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	739 1	2609 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	877 1	2649 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BANNER		WELL #:	10	RRCID ->	231641	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7931 - 10535
10	8959 X	8641	-0-	-318	-0-	223 1	8418 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8670 X	7601	-0-	-1069	-0-	190 1	7411 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8959 X	7570	-0-	-1389	-0-	276 1	7294 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8649 X	7721	-0-	-928	-0-	282 1	7439 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7812 X	7029	-0-	-783	-0-	266 1	6763 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8649 X	7333	-0-	-1316	-0-	276 1	7057 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	231676	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8146 - 9790
10	12059 X	371	-0-	-11688	-0-	371 1		Y	-0-	-0-	-0-
11	11670 X	11328	-0-	-342	-0-	354 1	10974 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	11532 X	11240	-0-	-292	-0-	362 1	10878 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11532 X	11104	-0-	-428	-0-	362 1	10742 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	10416 X	10400	-0-	-16	-0-	337 1	10063 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11532 X	11219	-0-	-313	-0-	364 1	10855 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	174 1	7709 3	Y	54		195
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	59 9	8052 3	Y	39	182 1	52
12	7874 X	7724	-0-	-150	-0-	43 9	7536 3	Y	18		70
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	168 1	8174 3	Y	42		112
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	20 9	7285 3	Y	34		146
*03	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	184 1	8897 3	Y	49	169 1	26
						46 9					
						163 1					
						37 9					
						199 1					
						54 9					
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153											
10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	112 1	4932 3	N	-0-		-0-
11	4770 X	3295	-0-	-1475	-0-	73 1	3222 3	N	-0-		-0-
12	4929 X	2528	-0-	-2401	-0-	55 1	2473 3	N	-0-		-0-
01	5053 X	4368	-0-	-685	-0-	97 1	4271 3	N	-0-		-0-
02	4564 X	4137	-0-	-427	-0-	91 1	4046 3	N	-0-		-0-
*03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	117 1	5196 3	N	-0-		-0-
SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807											
10	6045 X	5852	-0-	-193	-0-	108 1	5744 2	N	-0-		-0-
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	102 1	5741 2	N	-0-		-0-
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	98 1	5795 2	N	-0-		-0-
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	100 1	5749 2	N	-0-		-0-
02	5236 X	5188	-0-	-48	-0-	90 1	5098 2	N	-0-		-0-
03	5797 X	5435	-0-	-362	-0-	95 1	5340 2	N	-0-		-0-
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785											
10	19747 X	19231	-0-	-516	-0-	496 1	18735 2	N	-0-		-0-
11	19110 X	18307	-0-	-803	-0-	457 1	17850 2	N	-0-		-0-
12	19840 X	18035	-0-	-1805	-0-	438 1	17597 2	N	-0-		-0-
01	19840 X	18642	-0-	-1198	-0-	453 1	18189 2	N	-0-		-0-
02	17920 X	16630	-0-	-1290	-0-	420 1	16210 2	N	-0-		-0-
03	19220 X	17976	-0-	-1244	-0-	451 1	17525 2	N	-0-		-0-
JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	915	1	5838	3	N	-0-				-0-
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	878	1	4759	3	N	-0-				-0-
12	5239 X	4333	-0-	-906	-0-	821	1	3512	3	N	-0-				-0-
01	5766 X	5702	-0-	-64	-0-	914	1	4788	3	N	-0-				-0-
02	5208 X	4235	-0-	-973	-0-	771	1	3464	3	N	-0-				-0-
03	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	903	1	4321	3	N	-0-				-0-
-----															
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692															
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	175	1	7750	3	N	-0-				-0-
11	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	144	1	6425	3	N	-0-				-0-
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	166	1	7439	3	N	-0-				-0-
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	N	-0-				-0-
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	114	1	5098	3	N	-0-				-0-
*03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	152	1	6764	3	N	-0-				-0-
-----															
BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652															
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-				-0-
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-				-0-
12	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-				-0-
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-				-0-
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-				-0-
*03	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284															
10	16306 X	15699	-0-	-607	-0-	289	1	15410	2	N	-0-				-0-
11	15090 X	14859	-0-	-231	-0-	259	1	14600	2	N	-0-				-0-
12	14818 X	14349	-0-	-469	-0-	238	1	14111	2	N	-0-				-0-
01	14818 X	14219	-0-	-599	-0-	243	1	13976	2	N	-0-				-0-
02	13384 X	13323	-0-	-61	-0-	232	1	13091	2	N	-0-				-0-
03	14818 X	14113	-0-	-705	-0-	248	1	13865	2	N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620															
10	8153 X	7047	-0-	-1106	-0-	182	1	6865	2	N	-0-				-0-
11	7890 X	7002	-0-	-888	-0-	175	1	6827	2	N	-0-				-0-
12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	214	1	8584	2	N	-0-				-0-
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	213	1	8534	2	N	-0-				-0-
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	181	1	6984	2	N	-0-				-0-
03	7316 X	7042	-0-	-274	-0-	177	1	6865	2	N	-0-				-0-
-----															
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515															
10	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	960	1	2202	2	N	-0-				-0-
11	5250 X	1869	-0-	-3381	-0-	904	1	965	2	N	-0-				-0-
12	5425 X	3212	-0-	-2213	-0-	961	1	2251	2	N	-0-				-0-
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1012	1	4381	2	N	-0-				-0-
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	883	1	3110	2	N	-0-				-0-
*03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1093	1	4283	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13640 X	12653	-0-	-987	-0-	280 1	12373 3	N	-0-			-0-
11		13200 X	12486	-0-	-714	-0-	275 1	12211 3	N	-0-			-0-
12		12865 X	12632	-0-	-233	-0-	277 1	12355 3	N	-0-			-0-
01		12865 X	12562	-0-	-303	-0-	278 1	12284 3	N	-0-			-0-
02		11620 X	11498	-0-	-122	-0-	252 1	11246 3	N	-0-			-0-
03		12865 X	11441	-0-	-1424	-0-	252 1	11189 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240													
10		18879 X	16065	-0-	-2814	-0-	526 1	15539 3	N	-0-			-0-
11		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	583 1	17427 3	N	-0-			-0-
12		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	542 1	16241 3	N	-0-			-0-
01		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	512 1	15214 3	N	-0-			-0-
02		14056 X	13838	-0-	-218	-0-	448 1	13390 3	N	-0-			-0-
03		15562 X	14562	-0-	-1000	-0-	472 1	14090 3	N	-0-			-0-
-----													
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000													
10		8773 X	8444	-0-	-329	-0-	187 1	8257 3	Y	-0-			3
11		8280 X	8185	-0-	-95	-0-	180 1	8002 3	Y	3			6
12		8525 X	8113	-0-	-412	-0-	177 1	7932 3	Y	4			10
01		8494 X	8069	-0-	-425	-0-	178 1	7889 3	Y	2			12
02		7644 X	7239	-0-	-405	-0-	158 1	7056 3	Y	23	34	1	1
03		8463 X	7422	-0-	-1041	-0-	163 1	7253 3	Y	5	1	1	5
-----													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450													
10		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	329 1	12431 2	N	-0-			-0-
11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	299 1	11699 2	N	-0-			-0-
12		12524 X	12398	-0-	-126	-0-	301 1	12097 2	N	-0-			-0-
01		12524 X	8430	-0-	-4094	-0-	205 1	8225 2	N	-0-			-0-
02		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	291 1	11217 2	N	-0-			-0-
03		12524 X	10520	-0-	-2004	-0-	264 1	10256 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270													
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	962 1	3542 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3003	-0-	-297	-0-	894 1	2109 2	N	-0-			-0-
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	944 1	3033 2	N	-0-			-0-
01		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	949 1	3747 2	N	-0-			-0-
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	829 1	2455 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	854	-0-	-1936	-0-	854 1		N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240													
10		13020 X	12450	-0-	-570	-0-	447 1	12003 2	N	-0-			-0-
11		12600 X	12003	-0-	-597	-0-	433 1	11570 2	N	-0-			-0-
12		13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	495 1	13261 2	N	-0-			-0-
01		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	442 1	12011 2	N	-0-			-0-
02		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	415 1	11270 2	N	-0-			-0-
03		12090 X	11517	-0-	-573	-0-	401 1	11116 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	374 1	4087 3	4087 3	N	-0-			-0-
11		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	911 1	4890 3	4890 3	N	-0-			-0-
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	1019 1	4309 3	4309 3	N	-0-			-0-
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	1024 1	3900 3	3900 3	N	-0-			-0-
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	887 1	3698 3	3698 3	N	-0-			-0-
*03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1054 1	4032 3	4032 3	N	-0-			-0-
-----														
BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579														
10		5239 X	5210	-0-	-29	-0-	246 1	4964 2	4964 2	N	-0-			-0-
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	245 1	4884 2	4884 2	N	-0-			-0-
12		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	242 1	4759 2	4759 2	N	-0-			-0-
01		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	255 1	5151 2	5151 2	N	-0-			-0-
02		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	234 1	4525 2	4525 2	N	-0-			-0-
*03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	262 1	4917 2	4917 2	N	-0-			-0-
-----														
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201														
10		3100 N	6805	-0-	3705	8677	1008 1	5797 2	5797 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	7344	-0-	4344	13021	957 1	6387 2	6387 2	N	-0-			-0-
12		18468 X	5447	-0-	-13021	-0-	774 1	4673 2	4673 2	N	-0-			-0-
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	787 1	4606 2	4606 2	N	-0-			-0-
02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	785 1	4803 2	4803 2	N	-0-			-0-
*03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	515 1	3747 2	3747 2	N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452														
10		9672 X	8541	-0-	-1131	-0-	157 1	8384 2	8384 2	N	-0-			-0-
11		9360 X	8052	-0-	-1308	-0-	140 1	7912 2	7912 2	N	-0-			-0-
12		9052 X	8069	-0-	-983	-0-	134 1	7935 2	7935 2	N	-0-			-0-
01		9052 X	8081	-0-	-971	-0-	138 1	7943 2	7943 2	N	-0-			-0-
02		7784 X	7384	-0-	-400	-0-	128 1	7256 2	7256 2	N	-0-			-0-
03		8556 X	7758	-0-	-798	-0-	136 1	7622 2	7622 2	N	-0-			-0-
-----														
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724														
10		11935 X	11318	-0-	-617	-0-	438 1	10880 2	10880 2	N	-0-			-0-
11		11550 X	10426	-0-	-1124	-0-	390 1	10036 2	10036 2	N	-0-			-0-
12		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	387 1	10241 2	10241 2	N	-0-			-0-
01		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	392 1	10359 2	10359 2	N	-0-			-0-
02		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	375 1	9535 2	9535 2	N	-0-			-0-
03		10478 X	10251	-0-	-227	-0-	386 1	9865 2	9865 2	N	-0-			-0-
-----														
WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542														
10		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	48 1	4007 3	4007 3	N	-0-			-0-
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	655 1	2878 3	2878 3	N	-0-			-0-
12		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	744 1	5667 3	5667 3	N	-0-			-0-
01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	720 1	3232 3	3232 3	N	-0-			-0-
02		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	600 1	3799 3	3799 3	N	-0-			-0-
*03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	732 1	4940 3	4940 3	N	-0-			-0-
-----														
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146														
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	676 1	721 3	721 3	N	-0-			-0-
11		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	592 1	612 3	612 3	N	-0-			-0-
12		651 N	519	-0-	-132	-0-	519 1			N	-0-			-0-
01		930 N	396	-0-	-534	-0-	396 1			N	-0-			-0-
02		840 N	451	-0-	-389	-0-	451 1			N	-0-			-0-
*03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	513 1	107 3	107 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BALENTINE, DON		WELL #:	1	RRCID ->	231872	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8222 - 12235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14663 X	14000	-0-	-663	-0-	258 1	13742 2	N	-0-			-0-
11	14190 X	13416	-0-	-774	-0-	233 1	13183 2	N	-0-			-0-
12	13795 X	13652	-0-	-143	-0-	227 1	13425 2	N	-0-			-0-
01	13795 X	13365	-0-	-430	-0-	229 1	13136 2	N	-0-			-0-
02	12460 X	11907	-0-	-553	-0-	207 1	11700 2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12830	-0-	-965	-0-	225 1	12605 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST, BOB		WELL #:	8	RRCID ->	231874	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7162 - 10412	
10	5456 X	4234	-0-	-1222	-0-	564 1	3670 3	N	-0-			-0-
11	5280 X	3518	-0-	-1762	-0-	528 1	2990 3	N	-0-			-0-
12	4123 X	1390	-0-	-2733	-0-	481 1	909 3	N	-0-			-0-
01	4247 X	630	-0-	-3617	-0-	364 1	266 3	N	-0-			-0-
02	3836 X	1756	-0-	-2080	-0-	609 1	1147 3	N	-0-			-0-
03	4247 X	2201	-0-	-2046	-0-	647 1	1554 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	231878	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8100 - 11701	
10	5239 X	5052	-0-	-187	-0-	93 1	4959 2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	86 1	4837 2	N	-0-			-0-
12	5146 X	4880	-0-	-266	-0-	81 1	4799 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4964	-0-	-120	-0-	85 1	4879 2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4451	-0-	-141	-0-	77 1	4374 2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	86 1	4791 2	N	-0-			-0-
-----												
RAYBURNE FAMILY		WELL #:	1	RRCID ->	232215	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7892 - 8112	
10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	20 1	1057 2	N	-0-			-0-
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	17 1	968 2	N	-0-			-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	20 1	1164 2	N	-0-			-0-
01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	19 1	1068 2	N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	18 1	991 2	N	-0-			-0-
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	26 1	1435 2	N	-0-			-0-
-----												
DONEGAL HILLS		WELL #:	4	RRCID ->	232351	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7220 - 9264	
10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	924 1	6345 3	N	-0-			22
11	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	847 1	5387 3	N	-0-			22
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	654 1	2952 3	N	116	101 1		37
						128 9						
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	819 1	3665 3	N	-0-			37
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	676 1	1470 3	N	-0-			37
*03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	864 1	5006 3	N	-0-			37
-----												
BAILEY RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	232445	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6790 - 8242	
10	3875 X	2746	-0-	-1129	-0-	11 1	2735 3	Y	-0-			38
11	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	14 1	2415 3	Y	-0-			38
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	18 1	1 2	Y	-0-			38
						3224 3						
01	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	15 1	1 2	Y	-0-			38
						2611 3						
02	2492 X	1555	-0-	-937	-0-	8 1	1 2	Y	-0-			38
						1546 3						
03	3162 X	2401	-0-	-761	-0-	16 1	2385 3	Y	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	213	1	5751	2	N	-0-
11		6900 X	5926	-0-	-974	-0-	212	1	5714	2	N	-0-
12		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	273	1	7298	2	N	-0-
01		7006 X	5941	-0-	-1065	-0-	211	1	5730	2	N	-0-
02		5880 X	5602	-0-	-278	-0-	201	1	5401	2	N	-0-
03		7564 X	6327	-0-	-1237	-0-	220	1	6107	2	N	-0-
-----												
WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408												
10		1	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893												
10		9145 X	8669	-0-	-476	-0-	160	1	8509	2	N	-0-
11		8850 X	8210	-0-	-640	-0-	143	1	8067	2	N	-0-
12		8649 X	8057	-0-	-592	-0-	134	1	7923	2	N	-0-
01		8649 X	7793	-0-	-856	-0-	133	1	7660	2	N	-0-
02		7812 X	6961	-0-	-851	-0-	121	1	6840	2	N	-0-
03		8649 X	7793	-0-	-856	-0-	137	1	7656	2	N	-0-
-----												
WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532												
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	589	1	4468	3	N	-0-
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	570	1	4868	3	N	-0-
12		3038 X	2475	-0-	-563	-0-	589	1	1886	3	N	-0-
01		3038 X	2089	-0-	-949	-0-	589	1	1500	3	N	-0-
02		2744 X	1828	-0-	-916	-0-	532	1	1296	3	N	-0-
03		3038 X	1477	-0-	-1561	-0-	549	1	928	3	N	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785												
10		5766 X	5402	-0-	-364	-0-	139	1	5263	2	N	-0-
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	141	1	5504	2	N	-0-
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	117	1	4693	2	N	-0-
01		4433 X	4227	-0-	-206	-0-	154	1	4073	2	N	-0-
02		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	118	1	4541	2	N	-0-
*03		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	174	1	6743	2	N	-0-
-----												
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586												
10		5549 X	5280	-0-	-269	-0-	97	1	5183	2	N	-0-
11		5340 X	5006	-0-	-334	-0-	87	1	4919	2	N	-0-
12		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	82	1	4865	2	N	-0-
01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	85	1	4882	2	N	-0-
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	80	1	4545	2	N	-0-
*03		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	91	1	5074	2	N	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864												
10		9486 X	9343	-0-	-143	-0-	241	1	9102	2	N	-0-
11		9240 X	8290	-0-	-950	-0-	207	1	8083	2	N	-0-
12		9548 X	7644	-0-	-1904	-0-	186	1	7458	2	N	-0-
01		9548 X	8553	-0-	-995	-0-	312	1	8241	2	N	-0-
02		8568 X	7495	-0-	-1073	-0-	189	1	7306	2	N	-0-
03		9331 X	7551	-0-	-1780	-0-	190	1	7361	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	43	1	2311	2	N	-0-			-0-
11		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-			-0-
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	45	1	2689	2	N	-0-			-0-
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	41	1	2353	2	N	-0-			-0-
02		2296 N	2270	-0-	-26	-0-	39	1	2231	2	N	-0-			-0-
*03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	45	1	2511	2	N	-0-			-0-
WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	84	1	12	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-			-0-
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415															
10		21855 X	20786	-0-	-1069	-0-	804	1	19982	2	N	-0-			-0-
11		21150 X	20750	-0-	-400	-0-	776	1	19974	2	N	-0-			-0-
12		22909 X	20629	-0-	-2280	-0-	751	1	19878	2	N	-0-			-0-
01		22909 X	16575	-0-	-6334	-0-	604	1	15971	2	N	-0-			-0-
02		20216 X	17673	-0-	-2543	-0-	669	1	17004	2	N	-0-			-0-
03		21452 X	13465	-0-	-7987	-0-	507	1	12958	2	N	-0-			-0-
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400															
10		9331 X	292	-0-	-9039	-0-	292	1			N	-0-			-0-
11		9030 X	8894	-0-	-136	-0-	275	1	8619	3	N	-0-			-0-
12		9269 X	8838	-0-	-431	-0-	285	1	8553	3	N	-0-			-0-
01		9207 X	8537	-0-	-670	-0-	278	1	8259	3	N	-0-			-0-
02		8288 X	7652	-0-	-636	-0-	248	1	7404	3	N	-0-			-0-
03		9176 X	8552	-0-	-624	-0-	277	1	8275	3	N	-0-			-0-
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054															
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	4590	3	Y	23			124
							25	9							
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	Y	34			158
							37	9							
12		5363 X	4426	-0-	-937	-0-	94	1	4229	3	Y	94	185	1	67
							103	9							
01		5363 X	4213	-0-	-1150	-0-	93	1	4120	3	Y	-0-			67
02		4256 X	3912	-0-	-344	-0-	84	1	3752	3	Y	69	59	1	77
							76	9							
03		4712 X	3733	-0-	-979	-0-	79	1	3525	3	Y	117	70	1	124
							129	9							
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820															
10		11501 X	10681	-0-	-820	-0-	349	1	10332	3	N	-0-			5
11		11130 X	10183	-0-	-947	-0-	330	1	9853	3	N	-0-			5
12		10788 X	10556	-0-	-232	-0-	341	1	10215	3	N	-0-			5
01		10788 X	10562	-0-	-226	-0-	343	1	10219	3	N	-0-			5
02		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	322	1	9626	3	N	-0-			5
03		10695 X	10632	-0-	-63	-0-	344	1	10288	3	N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SHELTON, J. TOM		WELL #:		7	RRCID ->	233085	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7751 - 8255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8556 X	7984	-0-	-572	-0-	206	1	7778	2	N	-0-		-0-
11	8670 X	8438	-0-	-232	-0-	211	1	8227	2	N	-0-		-0-
12	9362 X	8734	-0-	-628	-0-	212	1	8522	2	N	-0-		-0-
01	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	229	1	9192	2	N	-0-		-0-
02	8456 X	7345	-0-	-1111	-0-	186	1	7159	2	N	-0-		-0-
03	8742 X	7744	-0-	-998	-0-	194	1	7550	2	N	-0-		-0-
-----													
WOOLLEY, LARRY		WELL #:		1	RRCID ->	233086	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8016 - 10127	
10	6386 X	5858	-0-	-528	-0-	108	1	5750	2	N	-0-		-0-
11	6030 X	5832	-0-	-198	-0-	101	1	5731	2	N	-0-		-0-
12	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	99	1	5837	2	N	-0-		-0-
01	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	104	1	5968	2	N	-0-		-0-
02	5432 X	5309	-0-	-123	-0-	92	1	5217	2	N	-0-		-0-
03	6014 X	5925	-0-	-89	-0-	104	1	5821	2	N	-0-		-0-
-----													
SHELTON, J. TOM		WELL #:		8	RRCID ->	233124	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7326 - 9070	
10	6944 X	6156	-0-	-788	-0-	159	1	5997	2	N	-0-		-0-
11	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	157	1	6126	2	N	-0-		-0-
12	6851 X	6510	-0-	-341	-0-	158	1	6352	2	N	-0-		-0-
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	172	1	6887	2	N	-0-		-0-
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	159	1	6148	2	N	-0-		-0-
*03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	165	1	6408	2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 4 - MORRIS, ADA		WELL #:		26	RRCID ->	233125	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7556 - 9850	
10	9207 X	8367	-0-	-840	-0-	273	1	8094	3	N	-0-		119
11	8910 X	8724	-0-	-186	-0-	282	1	8442	3	N	-0-		119
12	8339 X	8315	-0-	-24	-0-	268	1	8047	3	N	-0-		119
01	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	272	1	8084	3	N	-0-		119
02	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	248	1	7426	3	N	-0-		119
*03	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	280	1	8365	3	N	-0-		119
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		12	RRCID ->	233126	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7796 - 10145	
10	19840 X	17385	-0-	-2455	-0-	569	1	16816	3	N	-0-		-0-
11	19200 X	17462	-0-	-1738	-0-	567	1	16895	3	N	-0-		-0-
12	19840 X	17172	-0-	-2668	-0-	555	1	16617	3	N	-0-		-0-
01	19840 X	17200	-0-	-2640	-0-	560	1	16640	3	N	-0-		-0-
02	16296 X	8752	-0-	-7544	-0-	284	1	8468	3	N	-0-		-0-
03	18042 X	14410	-0-	-3632	-0-	468	1	13942	3	N	-0-		-0-
-----													
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233127	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7294 - 10610	
10	19685 X	17215	-0-	-2470	-0-	563	1	16652	3	N	-0-		-0-
11	19050 X	16274	-0-	-2776	-0-	527	1	15747	3	N	-0-		-0-
12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	556	1	16679	3	N	-0-		-0-
01	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	550	1	16351	3	N	-0-		-0-
02	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	488	1	14588	3	N	-0-		-0-
03	16616 X	15084	-0-	-1532	-0-	489	1	14595	3	N	-0-		-0-
-----													
LAPRELLE		WELL #:		11	RRCID ->	233130	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7696 - 9400	
10	8463 X	7572	-0-	-891	-0-	271	1	7301	2	N	-0-		-0-
11	8190 X	7153	-0-	-1037	-0-	257	1	6896	2	N	-0-		-0-
12	8029 X	7370	-0-	-659	-0-	266	1	7104	2	N	-0-		-0-
01	7998 X	7141	-0-	-857	-0-	253	1	6888	2	N	-0-		-0-
02	7112 X	6680	-0-	-432	-0-	238	1	6442	2	N	-0-		-0-
03	7564 X	7545	-0-	-19	-0-	263	1	7282	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5611 X	4687	-0-	-924	-0-	165 1	4522 2	N	-0-		-0-
11		5280 X	4903	-0-	-377	-0-	176 1	4727 2	N	-0-		-0-
12		5177 X	5037	-0-	-140	-0-	183 1	4854 2	N	-0-		-0-
01		5022 X	4655	-0-	-367	-0-	165 1	4490 2	N	-0-		-0-
02		4564 X	4229	-0-	-335	-0-	150 1	4079 2	N	-0-		-0-
03		5053 X	4937	-0-	-116	-0-	173 1	4764 2	N	-0-		-0-
-----												
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945												
10		3875 X	3600	-0-	-275	-0-	170 1	3430 2	N	-0-		-0-
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170 1	3386 2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	151 1	3052 2	N	-0-		-0-
01		3596 X	2762	-0-	-834	-0-	133 1	2629 2	N	-0-		-0-
02		3304 X	2338	-0-	-966	-0-	114 1	2224 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3323	-0-	-335	-0-	165 1	3158 2	N	-0-		-0-
-----												
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050												
10		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	278 1	10500 2	N	-0-		-0-
11		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	446 1	11484 2	N	-0-		-0-
12		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	453 1	11999 2	N	-0-		-0-
01		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	431 1	11388 2	N	-0-		-0-
02		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	358 1	9089 2	N	-0-		-0-
*03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	403 1	10298 2	N	-0-		-0-
-----												
NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174												
10		14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	551 1	13706 2	N	-0-		-0-
11		14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	561 1	14438 2	N	-0-		-0-
12		15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	550 1	14566 2	N	-0-		-0-
01		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	578 1	15280 2	N	-0-		-0-
02		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	517 1	13137 2	N	-0-		-0-
*03		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	533 1	13619 2	N	-0-		-0-
-----												
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240												
10		7967 X	7521	-0-	-446	-0-	194 1	7327 2	N	-0-		-0-
11		7710 X	7438	-0-	-272	-0-	186 1	7252 2	N	-0-		-0-
12		7967 X	7680	-0-	-287	-0-	187 1	7493 2	N	-0-		-0-
01		7967 X	7762	-0-	-205	-0-	189 1	7573 2	N	-0-		-0-
02		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	256 1	9866 2	N	-0-		-0-
*03		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259 1	10055 2	N	-0-		-0-
-----												
LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350												
10		11532 X	11087	-0-	-445	-0-	396 1	10691 2	N	-0-		-0-
11		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	412 1	11066 2	N	-0-		-0-
12		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	450 1	11979 2	N	-0-		-0-
01		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	441 1	12004 2	N	-0-		-0-
02		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	387 1	10402 2	N	-0-		-0-
*03		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	354 1	9835 2	N	-0-		-0-
-----												
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772												
10		9300 X	8342	-0-	-958	-0-	215 1	8127 2	N	-0-		-0-
11		9000 X	7723	-0-	-1277	-0-	193 1	7530 2	N	-0-		-0-
12		8990 X	7985	-0-	-1005	-0-	194 1	7791 2	N	-0-		-0-
01		8866 X	7913	-0-	-953	-0-	192 1	7721 2	N	-0-		-0-
02		8008 X	7233	-0-	-775	-0-	274 1	6959 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	7959	-0-	-380	-0-	200 1	7759 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
10	8153 X	7944	-0-	-209	-0-	175	1	7769	3	Y		-0-				-0-	
11	7800 X	7683	-0-	-117	-0-	168	1	7515	3	Y		-0-				-0-	
12	7874 X	7776	-0-	-98	-0-	170	1	7606	3	Y		-0-				-0-	
01	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	182	1	8041	3	Y		-0-				-0-	
02	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	161	1	7193	3	Y		-0-				-0-	
03	7874 X	7828	-0-	-46	-0-	172	1	7656	3	Y		-0-				-0-	
-----																	
TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809																	
10	7347 X	7240	-0-	-107	-0-	187	1	7053	2	N		-0-				-0-	
11	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	208	1	8144	2	N		-0-				-0-	
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	326	1	8618	2	N		-0-				-0-	
01	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	330	1	8725	2	N		-0-				-0-	
02	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	313	1	7955	2	N		-0-				-0-	
*03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	218	1	8462	2	N		-0-				-0-	
-----																	
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115																	
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	68	1	3644	2	N		-0-				-0-	
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N		-0-				-0-	
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	60	1	3526	2	N		-0-				-0-	
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	3305	2	N		-0-				-0-	
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	53	1	3024	2	N		-0-				-0-	
*03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	58	1	3242	2	N		-0-				-0-	
-----																	
BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441																	
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	741	1	2337	3	N		-0-				102	
11	750 X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N		-0-				102	
12	T. A.	34	-0-	34		34	3			N		-0-				102	
01	T. A.	41	-0-	41		75	3			N		-0-				102	
02	T. A.	38	-0-	38		113	3			N		-0-				102	
03	T. A.	21	-0-	21		134	3			N		-0-				102	
-----																	
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269																	
10	5642 X	5486	-0-	-156	-0-	179	1	5307	3	Y		-0-	79	1		43	
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	178	1	5299	3	Y		-0-				43	
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	177	1	5336	3	Y		28				71	
						31	9										
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	182	1	5422	3	Y		-0-				71	
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	165	1	4953	3	Y		4				75	
						4	9										
*03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	226	1	6762	3	Y		10				85	
						11	9										
-----																	
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817																	
10	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	303	1	11459	2	N		-0-				-0-	
11	11460 X	9491	-0-	-1969	-0-	237	1	9254	2	N		-0-				-0-	
12	11811 X	8658	-0-	-3153	-0-	315	1	8343	2	N		-0-				-0-	
01	11811 X	7153	-0-	-4658	-0-	261	1	6892	2	N		-0-				-0-	
02	10640 X	5842	-0-	-4798	-0-	221	1	5621	2	N		-0-				-0-	
03	11749 X	6028	-0-	-5721	-0-	227	1	5801	2	N		-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		7936 X	7347	-0-	-589	-0-	162 1	7185 3		N	-0-			-0-
11		7590 X	7048	-0-	-542	-0-	155 1	6893 3		N	-0-			-0-
12		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	159 1	7112 3		N	-0-			-0-
01		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	162 1	7159 3		N	-0-			-0-
02		6552 X	6533	-0-	-19	-0-	144 1	6389 3		N	-0-			-0-
03		7254 X	6901	-0-	-353	-0-	151 1	6750 3		N	-0-			-0-
-----														
TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414														
10		6045 X	5880	-0-	-165	-0-	152 1	5728 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	5586	-0-	-384	-0-	139 1	5447 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	5596	-0-	-573	-0-	204 1	5392 2		N	-0-			-0-
01		6169 X	5498	-0-	-671	-0-	201 1	5297 2		N	-0-			-0-
02		5516 X	4927	-0-	-589	-0-	187 1	4740 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	5453	-0-	-437	-0-	137 1	5316 2		N	-0-			-0-
-----														
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869														
10		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	921 1	5565 2		N	-0-			-0-
11		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	882 1	5208 2		N	-0-			-0-
12		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	789 1	4642 2		N	-0-			-0-
01		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	872 1	4466 2		N	-0-			-0-
02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	779 1	4229 2		N	-0-			-0-
*03		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	898 1	5177 2		N	-0-			-0-
-----														
HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604														
10		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	458 1	17299 2		N	-0-			-0-
11		17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	434 1	16976 2		N	-0-			-0-
12		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	441 1	17708 2		N	-0-			-0-
01		17794 X	17606	-0-	-188	-0-	428 1	17178 2		N	-0-			-0-
02		16240 X	15172	-0-	-1068	-0-	383 1	14789 2		N	-0-			-0-
03		18042 X	15997	-0-	-2045	-0-	402 1	15595 2		N	-0-			-0-
-----														
ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482														
10		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	506 1	13660 2		N	-0-			-0-
11		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	492 1	12263 2		N	-0-			-0-
12		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	489 1	12057 2		N	-0-			-0-
01		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	480 1	11700 2		N	-0-			-0-
02		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	378 1	10198 2		N	-0-			-0-
*03		15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	524 1	14571 2		N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324														
10		14260 X	13420	-0-	-840	-0-	297 1	13123 3		N	-0-			-0-
11		13800 X	12943	-0-	-857	-0-	285 1	12658 3		N	-0-			-0-
12		13640 X	12937	-0-	-703	-0-	283 1	12654 3		N	-0-			-0-
01		13640 X	12046	-0-	-1594	-0-	267 1	11779 3		N	-0-			-0-
02		12320 X	11896	-0-	-424	-0-	261 1	11635 3		N	-0-			-0-
03		13423 X	13204	-0-	-219	-0-	290 1	12914 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	4836 X	4770 -0- -66 -0-	153 1 4544 3 Y	66	74 1	27						
11	4680 X	3993 -0- -687 -0-	73 9 129 1 3861 3 Y	3	2 1	28						
12	2352 X	2352 -0- -0- -0-	3 9 76 1 2276 3 Y	-0-		28						
01	2791 X	2791 -0- -0- -0-	91 1 2693 3 Y	6		34						
02	4795 X	4795 -0- -0- -0-	7 9 155 1 4617 3 Y	21		55						
*03	5336 X	5336 -0- -0- -0-	23 9 173 1 5146 3 Y	15		70						
			17 9									
BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287												
10	9803 X	9803 -0- -0- -0-	181 1 9622 2 N	-0-		-0-						
11	9240 X	8947 -0- -293 -0-	156 1 8791 2 N	-0-		-0-						
12	9548 X	9542 -0- -6 -0-	158 1 9384 2 N	-0-		-0-						
01	9641 X	9597 -0- -44 -0-	164 1 9433 2 N	-0-		-0-						
02	8708 X	8207 -0- -501 -0-	143 1 8064 2 N	-0-		-0-						
03	9641 X	9187 -0- -454 -0-	161 1 9026 2 N	-0-		-0-						
BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364												
10	5572 X	5572 -0- -0- -0-	103 1 5469 2 N	-0-		-0-						
11	5160 X	5160 -0- -0- -0-	90 1 5070 2 N	-0-		-0-						
12	5443 X	5443 -0- -0- -0-	90 1 5353 2 N	-0-		-0-						
01	5285 X	5285 -0- -0- -0-	90 1 5195 2 N	-0-		-0-						
02	4630 X	4630 -0- -0- -0-	80 1 4550 2 N	-0-		-0-						
*03	5109 X	5109 -0- -0- -0-	90 1 5019 2 N	-0-		-0-						
WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850												
10	10881 X	231 -0- -10650 -0-	231 1	-0-		-0-						
11	10594 X	10594 -0- -0- -0-	324 1 10270 3 N	-0-		-0-						
12	11005 X	10258 -0- -747 -0-	331 1 9927 3 N	-0-		-0-						
01	10819 X	10312 -0- -507 -0-	335 1 9977 3 N	-0-		-0-						
02	9884 X	9261 -0- -623 -0-	300 1 8961 3 N	-0-		-0-						
03	10943 X	10083 -0- -860 -0-	327 1 9756 3 N	-0-		-0-						
BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365												
10	4862 X	4862 -0- -0- -0-	90 1 4772 2 N	-0-		-0-						
11	4428 X	4428 -0- -0- -0-	77 1 4351 2 N	-0-		-0-						
12	4526 X	4294 -0- -232 -0-	71 1 4223 2 N	-0-		-0-						
01	4526 X	4265 -0- -261 -0-	73 1 4192 2 N	-0-		-0-						
02	4088 X	3732 -0- -356 -0-	65 1 3667 2 N	-0-		-0-						
03	4526 X	3481 -0- -1045 -0-	61 1 3420 2 N	-0-		-0-						
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908												
10	6200 X	6071 -0- -129 -0-	112 1 5959 2 N	-0-		-0-						
11	5910 X	5877 -0- -33 -0-	102 1 5775 2 N	-0-		-0-						
12	6045 X	5802 -0- -243 -0-	96 1 5706 2 N	-0-		-0-						
01	6124 X	6124 -0- -0- -0-	105 1 6019 2 N	-0-		-0-						
02	5460 X	5328 -0- -132 -0-	93 1 5235 2 N	-0-		-0-						
03	6045 X	5808 -0- -237 -0-	102 1 5706 2 N	-0-		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	N	8			171
						9	9							
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	44	1	1989	3	N	11	152	1	30
						12	9							
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	3	N	2			32
						2	9							
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1493	3	N	17			49
						19	9							
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	21			70
						23	9							
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	13			83
						14	9							
MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742														
10	10819 X	10389	-0-	-430	-0-	10389	3			N	-0-			-0-
11	10470 X	9790	-0-	-680	-0-	9790	3			N	-0-			-0-
12	10323 X	10188	-0-	-135	-0-	10188	3			N	-0-			-0-
01	10323 X	9961	-0-	-362	-0-	9961	3			N	-0-			-0-
02	9324 X	8867	-0-	-457	-0-	8867	3			N	-0-			-0-
03	10323 X	9438	-0-	-885	-0-	9438	3			N	-0-			-0-
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772														
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-			-0-
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-			-0-
12	7161 X	7108	-0-	-53	-0-	7108	3			N	-0-			-0-
01	7161 X	6902	-0-	-259	-0-	6902	3			N	-0-			-0-
02	6468 X	5893	-0-	-575	-0-	5893	3			N	-0-			-0-
03	7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343	3			N	-0-			-0-
M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863														
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1057	1	705	3	N	13			214
						14	9							
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	617	1	1045	3	N	29			243
						32	9							
12	1891 N	1344	-0-	-547	-0-	718	1	626	3	N	-0-			243
01	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	772	1	572	3	N	-0-			243
02	1568 N	1149	-0-	-419	-0-	730	1	419	3	N	-0-			243
03	1333 N	785	-0-	-548	-0-	785	1			N	-0-			243
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742														
10	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	10	1	2566	3	N	2			150
						2	9							
11	2790 X	2053	-0-	-737	-0-	12	1	2020	3	N	19			169
						21	9							
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	17	1	2966	3	N	28			197
						31	9							
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	18	1	2937	3	N	38			235
						42	9							
02	2800 N	2858	-0-	58	58	14	1	2815	3	N	26			261
						29	9							
*03	2994 N	2936	-0-	-58	-0-	20	1	2884	3	N	29			290
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MAHAFFEY, SUE		WELL #:		6	RRCID ->	234623	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6745 - 8087
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	3	N	-0-			-0-
11	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3	N	-0-			-0-
12	9362 X	9178	-0-	-184	-0-	9178	3	N	-0-			-0-
01	9362 X	8631	-0-	-731	-0-	8631	3	N	-0-			-0-
02	8288 X	7750	-0-	-538	-0-	7750	3	N	-0-			-0-
03	9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8820	3	N	-0-			-0-
-----												
DCCO 2 - LEWIS JONES		WELL #:		16	RRCID ->	234624	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8146 - 11385
10	9889 X	9462	-0-	-427	-0-	209	1	9253	3	N	-0-	-0-
11	9480 X	9187	-0-	-293	-0-	202	1	8985	3	N	-0-	-0-
12	9672 X	9432	-0-	-240	-0-	207	1	9225	3	N	-0-	-0-
01	9517 X	9388	-0-	-129	-0-	207	1	9181	3	N	-0-	-0-
02	8596 X	7944	-0-	-652	-0-	174	1	7770	3	N	-0-	-0-
03	9486 X	9293	-0-	-193	-0-	204	1	9089	3	N	-0-	-0-
-----												
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		8	RRCID ->	234632	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6870 - 8552
10	7068 X	5767	-0-	-1301	-0-	5767	3		N	-0-		-0-
11	6840 X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3		N	-0-		-0-
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3		N	-0-		-0-
01	6510 X	6061	-0-	-449	-0-	6061	3		N	-0-		-0-
02	5880 X	5226	-0-	-654	-0-	5226	3		N	-0-		-0-
03	6572 X	4997	-0-	-1575	-0-	4997	3		N	-0-		-0-
-----												
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	234634	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	6900 - 9003
10	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	3		N	-0-		-0-
11	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	3		N	-0-		-0-
12	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	3		N	-0-		-0-
01	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3		N	-0-		-0-
02	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	3		N	-0-		-0-
*03	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	3		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE PLACE		WELL #:		2	RRCID ->	234635	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6616 - 7806
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3		N	-0-		-0-
11	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3		N	-0-		-0-
12	6448 X	5353	-0-	-1095	-0-	5353	3		N	-0-		-0-
01	6448 X	6013	-0-	-435	-0-	6013	3		N	-0-		-0-
02	5936 X	5398	-0-	-538	-0-	5398	3		N	-0-		-0-
03	6572 X	5846	-0-	-726	-0-	5846	3		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE PLACE		WELL #:		5	RRCID ->	234636	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6940 - 8592
10	7471 X	7435	-0-	-36	-0-	7435	3		N	-0-		-0-
11	7230 X	6803	-0-	-427	-0-	6803	3		N	-0-		-0-
12	7843 X	7429	-0-	-414	-0-	7429	3		N	-0-		-0-
01	7843 X	7333	-0-	-510	-0-	7333	3		N	-0-		-0-
02	7056 X	5679	-0-	-1377	-0-	5679	3		N	-0-		-0-
03	7440 X	5555	-0-	-1885	-0-	5555	3		N	-0-		-0-
-----												
KENNON, ALFRED		WELL #:		5	RRCID ->	235094	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6746 - 8578
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	202 1	5394 2	N	-0-		-0-
11		5370 X	5255	-0-	-115	-0-	191 1	5064 2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5627	-0-	-15	-0-	204 1	5423 2	N	-0-		-0-
01		5642 X	5158	-0-	-484	-0-	184 1	4974 2	N	-0-		-0-
02		5096 X	4311	-0-	-785	-0-	154 1	4157 2	N	-0-		-0-
03		5642 X	4746	-0-	-896	-0-	165 1	4581 2	N	-0-		-0-
-----												
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505												
10		11222 X	344	-0-	-10878	-0-	344 1		N	-0-		-0-
11		10860 X	10504	-0-	-356	-0-	336 1	10168 3	N	-0-		-0-
12		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	358 1	10720 3	N	-0-		-0-
01		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	352 1	10448 3	N	-0-		-0-
02		9800 X	8858	-0-	-942	-0-	287 1	8571 3	N	-0-		-0-
03		11067 X	9454	-0-	-1613	-0-	306 1	9148 3	N	-0-		-0-
-----												
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777												
10		5952 X	5337	-0-	-615	-0-	174 1	5163 3	N	-0-		40
11		5760 X	5473	-0-	-287	-0-	177 1	5296 3	N	-0-		40
12		5580 X	5310	-0-	-270	-0-	167 1	5012 3	N	119		159
							131 9					
01		5580 X	5535	-0-	-45	-0-	179 1	5326 3	N	27	179 1	7
							30 9					
02		5040 X	3778	-0-	-1262	-0-	122 1	3656 3	N	-0-		7
03		5580 X	5427	-0-	-153	-0-	172 1	5142 3	N	103		110
							113 9					
-----												
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901												
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	21 1	1134 2	N	-0-		-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	19 1	1050 2	N	-0-		-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	19 1	1132 2	N	-0-		-0-
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	20 1	1145 2	N	-0-		-0-
02		1008 N	990	-0-	-18	-0-	17 1	973 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	19 1	1060 2	N	-0-		-0-
-----												
KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112												
10		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 3		N	-0-		1
11		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5352 3	1 9	N	-1		2
12		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3		N	-0-		2
01		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 3		N	-0-		2
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 3		N	-0-		2
*03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 3		N	-0-		2
-----												
BRANSON, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538												
10		11067 X	10838	-0-	-229	-0-	200 1	10638 2	N	-0-		-0-
11		10320 X	10006	-0-	-314	-0-	174 1	9832 2	N	-0-		-0-
12		10664 X	10409	-0-	-255	-0-	173 1	10236 2	N	-0-		-0-
01		10726 X	10216	-0-	-510	-0-	175 1	10041 2	N	-0-		-0-
02		9688 X	9221	-0-	-467	-0-	160 1	9061 2	N	-0-		-0-
03		10726 X	9991	-0-	-735	-0-	175 1	9816 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	391 1	14769 2	N		-0-	-0-
11		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	370 1	14440 2	N		-0-	-0-
12		16120 X	15359	-0-	-761	-0-	373 1	14986 2	N		-0-	-0-
01		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	395 1	15852 2	N		-0-	-0-
02		14560 X	14554	-0-	-6	-0-	368 1	14186 2	N		-0-	-0-
*03		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	386 1	14993 2	N		-0-	-0-
-----												
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764												
10		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	264 1	7117 2	N		-0-	-0-
11		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	149 1	3982 2	N		-0-	-0-
12		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	137 1	3652 2	N		-0-	-0-
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	126 1	3425 2	N		-0-	-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	107 1	2891 2	N		-0-	-0-
*03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	108 1	3003 2	N		-0-	-0-
-----												
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957												
10		21948 X	21332	-0-	-616	-0-	393 1	20939 2	N		-0-	-0-
11		22320 X	20346	-0-	-1974	-0-	354 1	19992 2	N		-0-	-0-
12		23033 X	20388	-0-	-2645	-0-	338 1	20050 2	N		-0-	-0-
01		23033 X	20162	-0-	-2871	-0-	345 1	19817 2	N		-0-	-0-
02		19936 X	17101	-0-	-2835	-0-	297 1	16804 2	N		-0-	-0-
03		21328 X	17924	-0-	-3404	-0-	315 1	17609 2	N		-0-	-0-
-----												
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300												
10		10292 X	9650	-0-	-642	-0-	213 1	9437 3	N		-0-	4
11		9960 X	9319	-0-	-641	-0-	204 1	9115 3	N		-0-	4
12		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	207 1	9250 3	N		-0-	4
01		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	206 1	9133 3	N		-0-	4
02		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	183 1	8202 3	N		-0-	4
*03		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	208 1	9249 3	N		-0-	4
-----												
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680												
10		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	509 1	15029 3	N		-0-	-0-
11		14910 X	14731	-0-	-179	-0-	477 1	14254 3	N		-0-	-0-
12		15562 X	15447	-0-	-115	-0-	498 1	14949 3	N		-0-	-0-
01		15562 X	14649	-0-	-913	-0-	477 1	14172 3	N		-0-	-0-
02		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	499 1	14918 3	N		-0-	-0-
*03		18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	606 1	18077 3	N		-0-	-0-
-----												
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140												
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1129 1	2536 3	N		49	197
							54 9					
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	979 1	2080 3	N		42	89
							46 9					
12		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1143 1	2797 3	N		63	152
							69 9					
01		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1226 1	3285 3	N		50	202
							55 9					
02		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	1108 1	2863 3	N		67	85
							74 9					
*03		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	1194 1	2435 3	N		34	119
							37 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7300 - 9704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18197 X	17793	-0-	-404	-0-	637 1	17156 2	N	-0-			-0-
11		17610 X	15936	-0-	-1674	-0-	575 1	15361 2	N	-0-			-0-
12		19685 X	17052	-0-	-2633	-0-	619 1	16433 2	N	-0-			-0-
01		17794 X	16864	-0-	-930	-0-	599 1	16265 2	N	-0-			-0-
02		16072 X	14391	-0-	-1681	-0-	514 1	13877 2	N	-0-			-0-
03		17794 X	16019	-0-	-1775	-0-	557 1	15462 2	N	-0-			-0-
-----													
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7690 - 9164	
10		9672 X	917	-0-	-8755	-0-	887 1	30 2	N	-0-			-0-
11		8880 X	8061	-0-	-819	-0-	1566 1	6495 2	N	-0-			-0-
12		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	1464 1	5277 2	N	-0-			-0-
01		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	1819 1	6291 2	N	-0-			-0-
02		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1562 1	5171 2	N	-0-			-0-
*03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1740 1	6850 2	N	-0-			-0-
-----													
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7360 - 8789	
10		7378 X	6770	-0-	-608	-0-	243 1	6527 2	N	-0-			-0-
11		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	356 1	9555 2	N	-0-			-0-
12		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	330 1	8764 2	N	-0-			-0-
01		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	301 1	8225 2	N	-0-			-0-
02		7364 X	7189	-0-	-175	-0-	257 1	6932 2	N	-0-			-0-
*03		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	303 1	8456 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8326 - 9930	
10		8246 X	7444	-0-	-802	-0-	165 1	7279 3	N	-0-			-0-
11		7710 X	6951	-0-	-759	-0-	153 1	6798 3	N	-0-			-0-
12		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	165 1	7365 3	N	-0-			-0-
01		7223 X	7066	-0-	-157	-0-	156 1	6910 3	N	-0-			-0-
02		6524 X	6387	-0-	-137	-0-	140 1	6247 3	N	-0-			-0-
03		7223 X	7107	-0-	-116	-0-	156 1	6951 3	N	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7772 - 10964	
10		10571 X	10361	-0-	-210	-0-	267 1	10094 2	N	-0-			-0-
11		10230 X	10111	-0-	-119	-0-	252 1	9859 2	N	-0-			-0-
12		10571 X	10526	-0-	-45	-0-	383 1	10143 2	N	-0-			-0-
01		10540 X	10386	-0-	-154	-0-	379 1	10007 2	N	-0-			-0-
02		9436 X	9266	-0-	-170	-0-	351 1	8915 2	N	-0-			-0-
03		10540 X	10005	-0-	-535	-0-	377 1	9628 2	N	-0-			-0-
-----													
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	7373	PERF. 8343 - 11449	
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1211 1	5954 2	N	-0-			-0-
11		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1177 1	6158 2	N	-0-			-0-
12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1164 1	4690 2	N	-0-			-0-
01		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1081 1	4139 2	N	-0-			-0-
02		4368 X	3522	-0-	-846	-0-	797 1	2725 2	N	-0-			-0-
*03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1018 1	4839 2	N	-0-			-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8020 - 10654	
10		10540 X	9697	-0-	-843	-0-	250 1	9447 2	N	-0-			-0-
11		10200 X	9588	-0-	-612	-0-	239 1	9349 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	9477	-0-	-1063	-0-	230 1	9247 2	N	-0-			-0-
01		9982 X	8863	-0-	-1119	-0-	216 1	8647 2	N	-0-			-0-
02		8960 X	7790	-0-	-1170	-0-	197 1	7593 2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8072	-0-	-1848	-0-	203 1	7869 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6014 X	4915	-0-	-1099	-0-	921 1	3961 3	N	30			234
							33 9						
11		5820 X	5805	-0-	-15	-0-	904 1	4898 3	N	3	184 1		53
							3 9						
12		5673 X	5175	-0-	-498	-0-	930 1	4244 3	N	1			54
							1 9						
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	982 1	4984 3	N	23			77
							25 9						
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	927 1	4402 3	N	29			106
							32 9						
*03		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	993 1	4774 3	N	30			136
							33 9						
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WCCOI-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092													
10		17112 X	15707	-0-	-1405	-0-	607 1	15100 2	Y	-0-			-0-
11		16560 X	15208	-0-	-1352	-0-	569 1	14639 2	Y	-0-			-0-
12		15965 X	15499	-0-	-466	-0-	564 1	14935 2	Y	-0-			-0-
01		15965 X	15312	-0-	-653	-0-	558 1	14754 2	Y	-0-			-0-
02		14252 X	13708	-0-	-544	-0-	519 1	13189 2	Y	-0-			-0-
03		15717 X	15486	-0-	-231	-0-	583 1	14903 2	Y	-0-			-0-
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727													
10		2356 X	1538	-0-	-818	-0-	665 1	871 3	Y	2			126
							2 9						
11		2010 X	1599	-0-	-411	-0-	621 1	978 3	Y	-0-			121
12		2015 N	1343	-0-	-672	-0-	629 1	714 3	Y	-0-			121
01		1550 N	768	-0-	-782	-0-	558 1	209 3	Y	1			122
							1 9						
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	558 1	1001 3	Y	19			141
							21 9						
*03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	684 1	1424 3	Y	-0-			141
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227													
10		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	112 1	5947 2	N	-0-			-0-
11		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	99 1	5593 2	N	-0-			-0-
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	90 1	5344 2	N	-0-			-0-
01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	92 1	5289 2	N	-0-			-0-
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	85 1	4792 2	N	-0-			-0-
*03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	93 1	5200 2	N	-0-			-0-
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442													
10		8215 X	8183	-0-	-32	-0-	30 1	8153 3	N	-0-			-0-
11		8070 X	7795	-0-	-275	-0-	43 1	7752 3	N	-0-			-0-
12		8339 X	7977	-0-	-362	-0-	41 1	7936 3	N	-0-			-0-
01		8339 X	7831	-0-	-508	-0-	43 1	7788 3	N	-0-			-0-
02		7448 X	6901	-0-	-547	-0-	32 1	6869 3	N	-0-			-0-
03		8184 X	7947	-0-	-237	-0-	50 1	7897 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		17050 X	15944	-0-	-1106	-0-	352	1	15592	3	N	-0-
11		16500 X	15375	-0-	-1125	-0-	338	1	15037	3	N	-0-
12		16306 X	15793	-0-	-513	-0-	345	1	15448	3	N	-0-
01		16306 X	16105	-0-	-201	-0-	356	1	15749	3	N	-0-
02		14644 X	14304	-0-	-340	-0-	314	1	13990	3	N	-0-
03		15934 X	15575	-0-	-359	-0-	342	1	15233	3	N	-0-
-----												
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850												
10		15035 X	13965	-0-	-1070	-0-	360	1	13605	2	N	-0-
11		15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	377	1	14747	2	N	-0-
12		17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	432	1	17350	2	N	-0-
01		14043 X	13742	-0-	-301	-0-	334	1	13408	2	N	-0-
02		12684 X	12433	-0-	-251	-0-	314	1	12119	2	N	-0-
*03		16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	412	1	16000	2	N	-0-
-----												
THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504												
10		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	689	1	17127	2	N	-0-
11		17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	669	1	17217	2	N	-0-
12		17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	649	1	17182	2	N	-0-
01		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	651	1	17190	2	N	-0-
02		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	590	1	14995	2	N	-0-
*03		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	649	1	16595	2	N	-0-
-----												
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100												
10		14105 X	13327	-0-	-778	-0-	344	1	12983	2	N	-0-
11		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	353	1	13780	2	N	-0-
12		16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	412	1	16567	2	N	-0-
01		15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	381	1	15284	2	N	-0-
02		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	346	1	13362	2	N	-0-
*03		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	396	1	15390	2	N	-0-
-----												
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231												
10		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	209	1	9265	3	N	-0-
11		12510 X	9261	-0-	-3249	-0-	204	1	9057	3	N	-0-
12		13299 X	11874	-0-	-1425	-0-	260	1	11614	3	N	-0-
01		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	301	1	13305	3	N	-0-
02		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	267	1	11869	3	N	-0-
*03		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	289	1	12869	3	N	-0-
-----												
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655												
10		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	31	1	8689	3	N	-0-
11		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	44	1	8016	3	N	-0-
12		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	36	1	7156	3	N	-0-
01		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	40	1	7441	3	N	-0-
02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	29	1	6502	3	N	-0-
*03		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	47	1	7462	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	18693 X	15999	-0-	-2694	-0-			619	1	15380	2	N	-0-			-0-
11	18570 X	14406	-0-	-4164	-0-			539	1	13867	2	N	-0-			-0-
12	19065 X	13369	-0-	-5696	-0-			487	1	12882	2	N	-0-			-0-
01	19065 X	18011	-0-	-1054	-0-			657	1	17354	2	N	-0-			-0-
02	17220 X	15650	-0-	-1570	-0-			593	1	15057	2	N	-0-			-0-
*03	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-			616	1	15744	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515																
10	5766 X	5184	-0-	-582	-0-			96	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5281	-0-	-299	-0-			92	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-			101	1	5987	2	N	-0-			-0-
01	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-			96	1	5500	2	N	-0-			-0-
02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-			98	1	5548	2	N	-0-			-0-
*03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-			105	1	5857	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083																
10	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-			352	1	18730	2	N	-0-			-0-
11	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-			308	1	17405	2	N	-0-			-0-
12	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-			306	1	18115	2	N	-0-			-0-
01	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-			311	1	17860	2	N	-0-			-0-
02	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-			278	1	15733	2	N	-0-			-0-
*03	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-			306	1	17147	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823																
10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-			8649	3			N	-0-			-0-
11	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			7522	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	7090	-0-	7090	7090			7090	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	6390	-0-	6390	13480			6390	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	5965	-0-	5965	19445			5965	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	8048	-0-	8048	27493			8048	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820																
10	15376 X	14761	-0-	-615	-0-			483	1	14278	3	N	-0-			41
11	14880 X	14565	-0-	-315	-0-			472	1	14093	3	N	-0-			41
12	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-			526	1	15764	3	N	-0-			41
01	15097 X	15071	-0-	-26	-0-			491	1	14580	3	N	-0-			41
02	13636 X	12975	-0-	-661	-0-			420	1	12555	3	N	-0-			41
03	16275 X	15490	-0-	-785	-0-			502	1	14988	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390																
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-			893	1	2925	2	N	-0-			-0-
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-			847	1	2683	2	N	-0-			-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			868	1	2800	2	N	-0-			-0-
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			878	1	2702	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-			767	1	2249	2	N	-0-			-0-
*03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-			795	1	2077	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		12927 X	10706	-0-	-2221	-0-	276	1	10430	2	N	-0-		-0-
11		11940 X	9684	-0-	-2256	-0-	242	1	9442	2	N	-0-		-0-
12		12338 X	8716	-0-	-3622	-0-	212	1	8504	2	N	-0-		-0-
01		12338 X	10125	-0-	-2213	-0-	369	1	9756	2	N	-0-		-0-
02		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	282	1	10869	2	N	-0-		-0-
*03		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	317	1	12299	2	N	-0-		-0-
-----														
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805														
10		992 X	53	-0-	-939	-0-	1	1	52	3	N	-0-		-0-
11		960 X	86	-0-	-874	-0-	2	1	84	3	N	-0-		-0-
12		341 X	73	-0-	-268	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
01		124 X	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	3	N	-0-		-0-
02		91 X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-		-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
-----														
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689														
10		19065 X	18491	-0-	-574	-0-	407	1	18084	3	N	-0-		-0-
11		18090 X	17811	-0-	-279	-0-	390	1	17421	3	N	-0-		-0-
12		18693 X	17953	-0-	-740	-0-	391	1	17562	3	N	-0-		-0-
01		18693 X	17803	-0-	-890	-0-	391	1	17412	3	N	-0-		-0-
02		16688 X	15943	-0-	-745	-0-	348	1	15595	3	N	-0-		-0-
03		18476 X	17522	-0-	-954	-0-	383	1	17117	3	N	-0-		-0-
-----														
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245														
10		3565 X	2719	-0-	-846	-0-	837	1	1849	3	N	30		210
11		3450 X	2507	-0-	-943	-0-	807	1	1690	3	N	9	183 1	36
12		3007 X	1421	-0-	-1586	-0-	808	1	613	3	N	-0-		36
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	920	1	2528	3	N	-0-		36
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	818	1	1997	3	N	-0-		36
*03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	907	1	2258	3	N	-0-		36
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754														
10		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	963	1	9461	2	N	-0-		-0-
11		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	905	1	8624	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	9673	-0-	6573	6573	920	1	8753	2	N	-0-		-0-
01		16745 X	10172	-0-	-6573	-0-	1019	1	9153	2	N	-0-		-0-
02		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	829	1	7752	2	N	-0-		-0-
*03		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	969	1	9946	2	N	-0-		-0-
-----														
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072														
10		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	3			N	-0-		-0-
11		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-		-0-
12		8556 X	7351	-0-	-1205	-0-	7351	3			N	-0-		-0-
01		8556 X	6330	-0-	-2226	-0-	6330	3			N	-0-		-0-
02		7728 X	2755	-0-	-4973	-0-	2755	3			N	-0-		-0-
03		8556 X	2685	-0-	-5871	-0-	2685	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	3	N	-0-		-0-
11		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	3	N	-0-		-0-
12		13454 X	12280	-0-	-1174	-0-	12280	3	N	-0-		-0-
01		13454 X	12385	-0-	-1069	-0-	12385	3	N	-0-		-0-
02		12152 X	11465	-0-	-687	-0-	11465	3	N	-0-		-0-
03		13454 X	12037	-0-	-1417	-0-	12037	3	N	-0-		-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270												
10		11625 X	11100	-0-	-525	-0-	429	1	10671	2	N	-0-
11		11040 X	10682	-0-	-358	-0-	400	1	10282	2	N	-0-
12		11253 X	11093	-0-	-160	-0-	404	1	10689	2	N	-0-
01		11253 X	11069	-0-	-184	-0-	404	1	10665	2	N	-0-
02		10080 X	9904	-0-	-176	-0-	375	1	9529	2	N	-0-
03		11098 X	10699	-0-	-399	-0-	403	1	10296	2	N	-0-
-----												
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456												
10		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3	N	-0-		-0-
11		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3	N	-0-		-0-
12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3	N	-0-		-0-
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3	N	-0-		-0-
02		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-		-0-
03		620 X	263	-0-	-357	-0-	263	3	N	-0-		-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950												
10		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	119	1	3535	3	N	92
							101	9				184
11		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	115	1	3450	3	N	111
							122	9				
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	120	1	3592	3	N	101
							111	9				184
*01		3813 X	2560	-0-	-1253	-0-	81	1	2411	3	N	62
							68	9				180
*02		3444 X	678	-0-	-2766	-0-	22	1	656	3	N	-0-
03		3813 X	3804	-0-	-9	-0-	121	1	3605	3	N	71
							78	9				180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	147	1	3673	3	N	8	162 1	57
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	N	33		90
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	134	1	6030	3	N	20		110
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	120	1	5362	3	N	41		151
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	100	1	4487	3	N	66	168 1	49
*03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	124	1	5538	3	N	34		83

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	16	1	3939	3	N	-0-		223
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	3	N	29		252
12	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	19	1	3383	3	N	28	178 1	102
01	3968 X	2818	-0-	-1150	-0-	17	1	2769	3	N	29		131
02	3584 X	3214	-0-	-370	-0-	16	1	3144	3	N	49		180
03	3968 X	3015	-0-	-953	-0-	21	1	2987	3	N	6		181

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	899	1	5151	3	N	93		160
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	102	1	4145	3	N	40		200
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	870	1	2932	3	N	58	182 1	76
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	44	1	3750	3	N	47		123
02	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	776	1	5370	3	N	75		198
*03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	64	1	3565	3	N	41	181 1	58

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

10	6758 X	5775	-0-	-983	-0-	505	1	5252	3	Y	16		95
11	6540 X	5717	-0-	-823	-0-	18	1	1	2	Y	68	125 1	38
12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	448	1	75	9				38
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	5193	3	2	2	Y	-0-		52
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	535	1	3	2	Y	14		136
*03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	5201	3	15	9		84		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCALISTER, O. H.		WELL #:	22	RRCID ->	236159	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7646 - 9100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	321 1	9485 3	N	-0-	-0-	
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	309 1	9218 3	N	-0-	-0-	
12	10571 X	9666	-0-	-905	-0-	312 1	9354 3	N	-0-	-0-	
01	10571 X	9714	-0-	-857	-0-	317 1	9397 3	N	-0-	-0-	
02	9324 X	8278	-0-	-1046	-0-	269 1	8009 3	N	-0-	-0-	
03	9858 X	9825	-0-	-33	-0-	319 1	9506 3	N	-0-	-0-	
-----											
CRAIG		WELL #:	2	RRCID ->	236205	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7596 - 9120
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1073 1	3864 3	N	-0-	-0-	
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1046 1	3935 3	N	-0-	-0-	
12	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1075 1	3955 3	N	-0-	-0-	
01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	1065 1	3706 3	N	-0-	-0-	
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	961 1	3329 3	N	89	89	
						98 9					
03	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	1060 1	3611 3	N	31	120	
						34 9					
-----											
ACOLA, SAM		WELL #:	5	RRCID ->	236211	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7296 - 9025
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	281 1	8324 3	Y	1	1 1	10
						1 9					
11	8130 X	8103	-0-	-27	-0-	261 1	7835 3	Y	6	16	
						7 9					
12	8959 X	8158	-0-	-801	-0-	262 1	7877 3	Y	17	33	
						19 9					
01	8959 X	7509	-0-	-1450	-0-	244 1	7258 3	Y	6	39	
						7 9					
02	7924 X	6641	-0-	-1283	-0-	214 1	6399 3	Y	25	64	
						28 9					
03	8618 X	7763	-0-	-855	-0-	250 1	7493 3	Y	18	67 1	15
						20 9					
-----											
WCCO 4 - MORRIS, ADA		WELL #:	24	RRCID ->	236371	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7575 - 9104
10	10385 X	9476	-0-	-909	-0-	310 1	9166 3	N	-0-	-0-	
11	10050 X	8520	-0-	-1530	-0-	275 1	8245 3	N	-0-	-0-	
12	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	293 1	8807 3	N	-0-	-0-	
01	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	317 1	9414 3	N	-0-	-0-	
02	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	300 1	8960 3	N	-0-	-0-	
*03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	306 1	9136 3	N	-0-	-0-	
-----											
G.A.D. PARTNERS		WELL #:	8	RRCID ->	236559	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7102 - 7270
10	3100 N	5970	-0-	2870	28186	1291 1	4679 2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3245	-0-	245	28431	1109 1	2136 2	N	-0-	-0-	
12	32187 X	3756	-0-	-28431	-0-	1373 1	2383 2	N	-0-	-0-	
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1237 1	3677 2	N	-0-	-0-	
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	871 1	1891 2	N	-0-	-0-	
*03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	977 1	3845 2	N	-0-	-0-	
-----											
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	19	RRCID ->	236560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7396 - 8930
10	10819 X	9444	-0-	-1375	-0-	309 1	9135 3	N	-0-	83	
11	10470 X	10309	-0-	-161	-0-	333 1	9976 3	N	-0-	83	
12	11098 X	10281	-0-	-817	-0-	331 1	9950 3	N	-0-	83	
01	10323 X	9866	-0-	-457	-0-	320 1	9546 3	N	-0-	83	
02	9632 X	9141	-0-	-491	-0-	296 1	8845 3	N	-0-	83	
03	10664 X	9529	-0-	-1135	-0-	308 1	9221 3	N	-0-	80	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
11		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
01		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	238	1	10532	3	N	-0-			-0-
02		19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	436	1	19491	3	N	-0-			-0-
*03		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	489	1	21769	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215															
10		12121 X	11870	-0-	-251	-0-	388	1	11482	3	N	-0-			140
11		11730 X	11259	-0-	-471	-0-	365	1	10894	3	N	-0-			140
12		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	375	1	11259	3	N	-0-			140
01		11470 X	11327	-0-	-143	-0-	368	1	10949	3	N	9			149
							10				9				
02		10360 X	10034	-0-	-326	-0-	325	1	9706	3	N	3			152
							3				9				
03		11470 X	10912	-0-	-558	-0-	354	1	10556	3	N	2			154
							2				9				
-----															
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600															
10		7843 X	273	-0-	-7570	-0-	273	1			N	-0-			-0-
11		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	322	1	8081	3	N	-0-			-0-
12		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	377	1	11299	3	N	-0-			-0-
01		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	355	1	10548	3	N	-0-			-0-
02		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	287	1	8583	3	N	-0-			-0-
*03		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	312	1	9305	3	N	-0-			-0-
-----															
BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953															
10		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	242	1	10736	3	N	-0-			-0-
11		10290 X	10115	-0-	-175	-0-	221	1	9894	3	N	-0-			-0-
12		11222 X	11163	-0-	-59	-0-	243	1	10920	3	N	-0-			-0-
01		11222 X	10239	-0-	-983	-0-	226	1	10013	3	N	-0-			-0-
02		10136 X	9905	-0-	-231	-0-	217	1	9688	3	N	-0-			-0-
03		11160 X	10524	-0-	-636	-0-	231	1	10293	3	N	-0-			-0-
-----															
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074															
10		10137 X	9470	-0-	-667	-0-	244	1	9226	2	N	-0-			-0-
11		9600 X	8994	-0-	-606	-0-	224	1	8770	2	N	-0-			-0-
12		9548 X	9289	-0-	-259	-0-	226	1	9063	2	N	-0-			-0-
01		9548 X	9415	-0-	-133	-0-	229	1	9186	2	N	-0-			-0-
02		8624 X	8349	-0-	-275	-0-	211	1	8138	2	N	-0-			-0-
03		9455 X	9172	-0-	-283	-0-	230	1	8942	2	N	-0-			-0-
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100															
10		11997 X	11331	-0-	-666	-0-	251	1	11080	3	N	-0-			-0-
11		11310 X	11138	-0-	-172	-0-	244	1	10894	3	N	-0-			-0-
12		11470 X	11396	-0-	-74	-0-	250	1	11146	3	N	-0-			-0-
01		11470 X	10595	-0-	-875	-0-	235	1	10360	3	N	-0-			-0-
02		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	227	1	10133	3	N	-0-			-0-
03		11470 X	10929	-0-	-541	-0-	240	1	10689	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4185 X	2534	-0-	-1651	-0-	91	1	2443	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	664	-0-	-3296	-0-	24	1	640	2	N	-0-			-0-
12		2914 X	217	-0-	-2697	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
01		2914 X	57	-0-	-2857	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
02		2548 X	1255	-0-	-1293	-0-	45	1	1210	2	N	-0-			-0-
*03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	188	1	5177	2	N	-0-			-0-
-----															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694															
10		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	1218	1	7270	2	N	-0-			-0-
11		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1173	1	6307	2	N	-0-			-0-
12		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	1158	1	5978	2	N	-0-			-0-
01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	1176	1	6536	2	N	-0-			-0-
02		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	1070	1	5984	2	N	-0-			-0-
*03		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	1172	1	6550	2	N	-0-			-0-
-----															
DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700															
10		4898 X	4317	-0-	-581	-0-	80	1	4237	2	N	-0-			-0-
11		4740 X	4180	-0-	-560	-0-	73	1	4107	2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4558	-0-	-61	-0-	76	1	4482	2	N	-0-			-0-
01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	78	1	4506	2	N	-0-			-0-
02		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	75	1	4266	2	N	-0-			-0-
*03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	96	1	5354	2	N	-0-			-0-
-----															
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224															
10		17174 X	16875	-0-	-299	-0-	653	1	16222	2	N	-0-			-0-
11		17160 X	15688	-0-	-1472	-0-	587	1	15101	2	N	-0-			-0-
12		16430 X	15508	-0-	-922	-0-	565	1	14943	2	N	-0-			-0-
01		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	609	1	16083	2	N	-0-			-0-
02		14840 X	14196	-0-	-644	-0-	538	1	13658	2	N	-0-			-0-
03		16430 X	15095	-0-	-1335	-0-	568	1	14527	2	N	-0-			-0-
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670															
10		11656 X	9580	-0-	-2076	-0-	212	1	9368	3	N	-0-			-0-
11		11100 X	9276	-0-	-1824	-0-	204	1	9072	3	N	-0-			-0-
12		10416 X	9813	-0-	-603	-0-	215	1	9598	3	N	-0-			-0-
01		10354 X	9380	-0-	-974	-0-	208	1	9172	3	N	-0-			-0-
02		8988 X	8566	-0-	-422	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			-0-
*03		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	224	1	9974	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535															
10		11222 X	10681	-0-	-541	-0-	236	1	10445	3	N	-0-			-0-
11		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	238	1	10589	3	N	-0-			-0-
12		10819 X	6962	-0-	-3857	-0-	153	1	6809	3	N	-0-			-0-
01		10819 X	550	-0-	-10269	-0-	13	1	537	3	N	-0-			-0-
02		9772 X	77	-0-	-9695	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
03		10819 X	407	-0-	-10412	-0-	9	1	398	3	N	-0-			-0-
-----															
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514															
10		12369 X	10898	-0-	-1471	-0-	281	1	10617	2	N	-0-			-0-
11		11400 X	10975	-0-	-425	-0-	274	1	10701	2	N	-0-			-0-
12		15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	383	1	15386	2	N	-0-			-0-
01		15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	368	1	14768	2	N	-0-			-0-
02		12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	462	1	11727	2	N	-0-			-0-
*03		13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	345	1	13400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	6298	-0-	6298	11694	6298	3			N	-0-					-0-
11		19692 X	7998	-0-	-11694		7998	3			N	-0-					-0-
12		9832 X	9832	-0-	-0-		9832	3			N	-0-					-0-
01		9212 X	9212	-0-	-0-		9212	3			N	-0-					-0-
02		8176 X	8176	-0-	-0-		8176	3			N	-0-					-0-
*03		8843 X	8843	-0-	-0-		8843	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454																	
10		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	325	1	8741	2	N	-0-					-0-
11		8730 X	8388	-0-	-342	-0-	302	1	8086	2	N	-0-					-0-
12		9114 X	8445	-0-	-669	-0-	305	1	8140	2	N	-0-					-0-
01		9114 X	8351	-0-	-763	-0-	296	1	8055	2	N	-0-					-0-
02		8232 X	7204	-0-	-1028	-0-	256	1	6948	2	N	-0-					-0-
03		9052 X	8179	-0-	-873	-0-	284	1	7895	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114																	
10		7409 X	7240	-0-	-169	-0-	159	1	7064	3	Y	15	43	1			-0-
11		7170 X	6991	-0-	-179	-0-	153	1	6837	3	Y	1	1	1			-0-
12		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	154	1	6923	3	Y	56	56	1			-0-
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	189	1	8394	3	Y	38	13	1			25
02		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	158	1	7062	3	Y	49	2	1			72
*03		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7429	3	Y	49	117	1			4

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150																	
10		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-					-0-
11		11520 X	11380	-0-	-140	-0-	368	1	11012	3	N	-0-					-0-
12		11780 X	4430	-0-	-7350	-0-	143	1	4287	3	N	-0-					-0-
01		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	430	1	19056	3	N	-0-					-0-
02		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	313	1	14002	3	N	-0-					-0-
*03		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	331	1	14734	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204																	
10		12803 X	11605	-0-	-1198	-0-	256	1	11349	3	N	-0-					-0-
11		12390 X	11430	-0-	-960	-0-	249	1	11181	3	N	-0-					-0-
12		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	248	1	11156	3	N	-0-					-0-
01		11098 X	10913	-0-	-185	-0-	240	1	10673	3	N	-0-					-0-
02		10024 X	9790	-0-	-234	-0-	214	1	9576	3	N	-0-					-0-
03		11098 X	10862	-0-	-236	-0-	237	1	10625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		6975 X	6414	-0-	-561	-0-	230	1	6184	2	N	-0-				-0-
11		6660 X	5844	-0-	-816	-0-	211	1	5633	2	N	-0-				-0-
12		6324 X	5953	-0-	-371	-0-	217	1	5736	2	N	-0-				-0-
01		6324 X	5764	-0-	-560	-0-	206	1	5558	2	N	-0-				-0-
02		5712 X	5121	-0-	-591	-0-	183	1	4938	2	N	-0-				-0-
03		6324 X	5470	-0-	-854	-0-	191	1	5279	2	N	-0-				-0-
-----																
KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862																
10		T. A.	1150	-0-	1150	2102	252	1	898	3	N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2102					N	2				2
12		2117 X	15	-0-	-2102	-0-	15	3			N	-0-				2
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				2
-----																
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972																
10		7936 X	5308	-0-	-2628	-0-	5308	3			N	-0-				-0-
11		7680 X	4691	-0-	-2989	-0-	4691	3			N	-0-				-0-
12		7130 X	5796	-0-	-1334	-0-	5796	3			N	-0-				-0-
01		7130 X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	3			N	-0-				-0-
02		5656 X	4447	-0-	-1209	-0-	4447	3			N	-0-				-0-
03		5797 X	5305	-0-	-492	-0-	5305	3			N	-0-				-0-
-----																
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770																
10		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	281	1	10630	2	N	-0-				-0-
11		12510 X	10718	-0-	-1792	-0-	267	1	10451	2	N	-0-				-0-
12		13020 X	11315	-0-	-1705	-0-	412	1	10903	2	N	-0-				-0-
01		13020 X	11098	-0-	-1922	-0-	405	1	10693	2	N	-0-				-0-
02		9996 X	9803	-0-	-193	-0-	371	1	9432	2	N	-0-				-0-
03		11315 X	10361	-0-	-954	-0-	390	1	9971	2	N	-0-				-0-
-----																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002																
10		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-				-0-
11		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-				-0-
12		9734 X	9580	-0-	-154	-0-	9580	3			N	-0-				-0-
01		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-				-0-
02		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-				-0-
*03		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-				-0-
-----																
OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679																
10		7564 X	5887	-0-	-1677	-0-	1394	1	4493	2	N	-0-				-0-
11		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1534	1	5348	2	N	-0-				-0-
12		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	1435	1	4293	2	N	-0-				-0-
01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1378	1	3637	2	N	-0-				-0-
02		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1446	1	4877	2	N	-0-				-0-
*03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1627	1	6191	2	N	-0-				-0-
-----																
BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404																
10		24583 X	21251	-0-	-3332	-0-	761	1	20490	2	N	-0-				-0-
11		22800 X	20636	-0-	-2164	-0-	743	1	19893	2	N	-0-				-0-
12		21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	759	1	20268	2	N	-0-				-0-
01		21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	756	1	20562	2	N	-0-				-0-
02		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	671	1	18132	2	N	-0-				-0-
03		20770 X	19911	-0-	-859	-0-	692	1	19219	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9703 X	5828	-0-	-3875	-0-	209	1	5619	2	N	-0-			-0-
11		8550 X	7815	-0-	-735	-0-	281	1	7534	2	N	-0-			-0-
12		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	350	1	9330	2	N	-0-			-0-
01		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	322	1	8766	2	N	-0-			-0-
02		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	291	1	7860	2	N	-0-			-0-
*03		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	335	1	9275	2	N	-0-			-0-
-----															
HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353															
10		2015 X	1255	-0-	-760	-0-	490	1	765	3	N	-0-			41
11		1950 X	686	-0-	-1264	-0-	440	1	243	3	N	3			44
							3		9						
12		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	433	1	657	3	N	-0-			44
01		1922 X	400	-0-	-1522	-0-	400	1			N	-0-			44
02		1120 X	819	-0-	-301	-0-	342	1	477	3	N	-0-			44
03		1240 X	455	-0-	-785	-0-	432	1	23	3	N	-0-			44
-----															
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152															
10		8525 X	8187	-0-	-338	-0-	181	1	8006	3	N	-0-			-0-
11		8250 X	7990	-0-	-260	-0-	175	1	7815	3	N	-0-			-0-
12		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	183	1	8176	3	N	-0-			-0-
01		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	183	1	8077	3	N	-0-			-0-
02		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	159	1	7114	3	N	-0-			-0-
*03		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	172	1	7699	3	N	-0-			-0-
-----															
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222															
10		7719 X	7156	-0-	-563	-0-	28	1	7124	3	N	4			142
							4		9						
11		7470 X	6746	-0-	-724	-0-	40	1	6658	3	N	44	181	1	5
							48		9						
12		7719 X	6706	-0-	-1013	-0-	37	1	6652	3	N	15			20
							17		9						
01		7192 X	6273	-0-	-919	-0-	37	1	6236	3	N	-0-			20
02		6468 X	6250	-0-	-218	-0-	31	1	6219	3	N	-0-			20
03		7161 X	6251	-0-	-910	-0-	43	1	6208	3	N	-0-			20
-----															
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005															
10		8463 X	8451	-0-	-12	-0-	156	1	8295	2	N	-0-			-0-
11		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	141	1	7966	2	N	-0-			-0-
12		8277 X	8141	-0-	-136	-0-	135	1	8006	2	N	-0-			-0-
01		8463 X	7843	-0-	-620	-0-	134	1	7709	2	N	-0-			-0-
02		7644 X	7131	-0-	-513	-0-	124	1	7007	2	N	-0-			-0-
03		8463 X	7791	-0-	-672	-0-	137	1	7654	2	N	-0-			-0-
-----															
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278															
10		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	393	1	12366	3	N	-0-			-0-
11		11130 X	10195	-0-	-935	-0-	311	1	9884	3	N	-0-			-0-
12		14353 X	1325	-0-	-13028	-0-	48	1	1277	3	N	-0-			-0-
01		14353 X	5565	-0-	-8788	-0-	747	1	4818	3	N	-0-			-0-
02		12964 X	7126	-0-	-5838	-0-	692	1	6434	3	N	-0-			-0-
03		12772 X	12720	-0-	-52	-0-	456	1	12264	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007											TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8266 - 11330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14663 X	12530	-0-	-2133	-0-	323 1	12207 2	N	-0-			-0-	
11		13590 X	12108	-0-	-1482	-0-	453 1	11655 2	N	-0-			-0-	
12		14043 X	13560	-0-	-483	-0-	494 1	13066 2	N	-0-			-0-	
01		14043 X	13714	-0-	-329	-0-	500 1	13214 2	N	-0-			-0-	
02		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	462 1	11737 2	N	-0-			-0-	
03		13547 X	13462	-0-	-85	-0-	507 1	12955 2	N	-0-			-0-	
-----														
CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008											TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7495 - 9074
10		9548 X	8731	-0-	-817	-0-	313 1	8418 2	N	-0-			-0-	
11		9240 X	8665	-0-	-575	-0-	312 1	8353 2	N	-0-			-0-	
12		9176 X	8799	-0-	-377	-0-	318 1	8481 2	N	-0-			-0-	
01		9176 X	8207	-0-	-969	-0-	292 1	7915 2	N	-0-			-0-	
02		8120 X	7575	-0-	-545	-0-	270 1	7305 2	N	-0-			-0-	
03		8959 X	8293	-0-	-666	-0-	288 1	8005 2	N	-0-			-0-	
-----														
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007											TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6700 - 9202
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	728 1	4591 3	N	-0-			31	
11		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	207 1	4995 3	N	-0-			31	
12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	99 1	4423 3	N	-0-			31	
01		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	105 1	4677 3	N	-0-			31	
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	93 1	4180 3	N	-0-			31	
*03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	97 1	4357 3	N	-0-			31	
-----														
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007											TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6650 - 9465
10		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	12788 3		N	-0-			-0-	
11		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877 3		N	-0-			-0-	
12		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499 3		N	-0-			-0-	
01		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858 3		N	-0-			-0-	
02		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267 3		N	-0-			-0-	
*03		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299 3		N	-0-			-0-	
-----														
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007											TOTAL DEPTH	6764	PERF.	0 - 8874
10		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	752 1	2873 3	N	-0-			36	
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	445 1	3730 3	N	-0-			36	
12		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	97 1	2317 3	N	-0-			36	
01		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	103 1	2360 3	N	88			124	
							97 9							
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	116 1	2966 3	N	210	171 1		163	
							231 9							
*03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	113 1	2704 3	N	-0-			163	
-----														
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007											TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6645 - 9407
10		10850 X	10374	-0-	-476	-0-	42 1	10304 3	Y	25			44	
							28 9							
11		10500 X	9992	-0-	-508	-0-	60 1	2 2	Y	118	137 1		25	
							9800 3	130 9						
12		11253 X	10047	-0-	-1206	-0-	58 1	3 2	Y	-0-			25	
							9986 3							
01		11253 X	9461	-0-	-1792	-0-	58 1	5 2	Y	-0-			25	
							9398 3							
02		10164 X	9180	-0-	-984	-0-	46 1	3 2	Y	10			35	
							9120 3	11 9						
03		10385 X	9353	-0-	-1032	-0-	66 1	1 2	Y	-0-			35	
							9286 3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14415 X	12870	-0-	-1545	-0-	498	1	12372	2	N	-0-			-0-
11		13650 X	12137	-0-	-1513	-0-	454	1	11683	2	N	-0-			-0-
12		14043 X	12125	-0-	-1918	-0-	442	1	11683	2	N	-0-			-0-
01		13950 X	11993	-0-	-1957	-0-	437	1	11556	2	N	-0-			-0-
02		12068 X	10544	-0-	-1524	-0-	399	1	10145	2	N	-0-			-0-
03		12865 X	11408	-0-	-1457	-0-	429	1	10979	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980															
10		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
11		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-			-0-
12		6634 X	5687	-0-	-947	-0-	5687	3			N	-0-			-0-
01		6603 X	5918	-0-	-685	-0-	5918	3			N	-0-			-0-
02		5964 X	4841	-0-	-1123	-0-	4841	3			N	-0-			-0-
03		6293 X	4899	-0-	-1394	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
-----															
SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344															
10		20150 X	19280	-0-	-870	-0-	497	1	18783	2	N	-0-			-0-
11		19500 X	19218	-0-	-282	-0-	480	1	18738	2	N	-0-			-0-
12		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	472	1	18968	2	N	-0-			-0-
01		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	471	1	18883	2	N	-0-			-0-
02		17696 X	16379	-0-	-1317	-0-	414	1	15965	2	N	-0-			-0-
03		19592 X	17811	-0-	-1781	-0-	447	1	17364	2	N	-0-			-0-
-----															
NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 6950															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578															
10		6231 X	5872	-0-	-359	-0-	108	1	5764	2	N	-0-			-0-
11		5790 X	5650	-0-	-140	-0-	98	1	5552	2	N	-0-			-0-
12		5828 X	5609	-0-	-219	-0-	93	1	5516	2	N	-0-			-0-
01		5828 X	5668	-0-	-160	-0-	97	1	5571	2	N	-0-			-0-
02		5264 X	5081	-0-	-183	-0-	88	1	4993	2	N	-0-			-0-
03		5828 X	5576	-0-	-252	-0-	98	1	5478	2	N	-0-			-0-
-----															
SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812															
10		13485 X	12929	-0-	-556	-0-	238	1	12691	2	N	-0-			-0-
11		12900 X	12340	-0-	-560	-0-	215	1	12125	2	N	-0-			-0-
12		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	228	1	13530	2	N	-0-			-0-
01		14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	246	1	14154	2	N	-0-			-0-
02		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	269	1	15236	2	N	-0-			-0-
*03		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	244	1	13660	2	N	-0-			-0-
-----															
BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017															
10		17515 X	17465	-0-	-50	-0-	322	1	17143	2	N	-0-			-0-
11		16380 X	16133	-0-	-247	-0-	281	1	15852	2	N	-0-			-0-
12		16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	275	1	16314	2	N	-0-			-0-
01		17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	295	1	16937	2	N	-0-			-0-
02		15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	266	1	15069	2	N	-0-			-0-
03		16306 X	16060	-0-	-246	-0-	282	1	15778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		8928 X	7635	-0-	-1293	-0-	141	1	7494	2	N	-0-
11		8640 X	7911	-0-	-729	-0-	138	1	7773	2	N	-0-
12		8804 X	8360	-0-	-444	-0-	139	1	8221	2	N	-0-
01		8804 X	8153	-0-	-651	-0-	139	1	8014	2	N	-0-
02		7952 X	7022	-0-	-930	-0-	122	1	6900	2	N	-0-
03		8370 X	7952	-0-	-418	-0-	140	1	7812	2	N	-0-
-----												
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874												
10		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	1700	1	7849	2	N	-0-
11		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1496	1	5528	2	N	-0-
12		8401 X	5772	-0-	-2629	-0-	1385	1	4387	2	N	-0-
01		9548 X	5044	-0-	-4504	-0-	1326	1	3718	2	N	-0-
02		8624 X	1747	-0-	-6877	-0-	870	1	877	2	N	-0-
03		9548 X	1512	-0-	-8036	-0-	908	1	604	2	N	-0-
-----												
FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533												
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	125	1	6654	2	N	-0-
11		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	111	1	6243	2	N	-0-
12		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	112	1	6657	2	N	-0-
01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	119	1	6855	2	N	-0-
02		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	125	1	7082	2	N	-0-
*03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	128	1	7160	2	N	-0-
-----												
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745												
10		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	970	1	3174	3	N	159
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	935	1	2904	3	N	66
12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	960	1	2711	3	N	7
01		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	964	1	2855	3	N	13
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	883	1	3162	3	N	57
*03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	961	1	2770	3	N	78
-----												
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262												
10		17794 X	17471	-0-	-323	-0-	322	1	17149	2	N	-0-
11		16950 X	16556	-0-	-394	-0-	288	1	16268	2	N	-0-
12		17019 X	16850	-0-	-169	-0-	280	1	16570	2	N	-0-
01		17019 X	16752	-0-	-267	-0-	286	1	16466	2	N	-0-
02		15372 X	14952	-0-	-420	-0-	260	1	14692	2	N	-0-
03		17019 X	15577	-0-	-1442	-0-	273	1	15304	2	N	-0-
-----												
ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464												
10		15128 X	13391	-0-	-1737	-0-	480	1	12911	2	N	-0-
11		14400 X	11317	-0-	-3083	-0-	406	1	10911	2	N	-0-
12		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	587	1	15665	2	N	-0-
01		14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	520	1	14108	2	N	-0-
02		13132 X	11319	-0-	-1813	-0-	404	1	10915	2	N	-0-
03		14539 X	14469	-0-	-70	-0-	503	1	13966	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HOWELL, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	237422	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6485 - 8745
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	24	RRCID ->	237426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8316 - 10160
10	9176 X	8549	-0-	-627	-0-	189 1	8360 3	N	-0-	-0-	
11	8880 X	8125	-0-	-755	-0-	178 1	7947 3	N	-0-	-0-	
12	9052 X	8332	-0-	-720	-0-	182 1	8150 3	N	-0-	-0-	
01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	203 1	8977 3	N	-0-	-0-	
02	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	175 1	7828 3	N	-0-	-0-	
*03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	205 1	9136 3	N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	23	RRCID ->	237449	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8346 - 10330
10	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	192 1	8540 3	N	-0-	-0-	
11	8730 X	8478	-0-	-252	-0-	185 1	8293 3	N	-0-	-0-	
12	8401 X	7215	-0-	-1186	-0-	157 1	7058 3	N	-0-	-0-	
01	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	190 1	8397 3	N	-0-	-0-	
02	7588 X	7216	-0-	-372	-0-	158 1	7058 3	N	-0-	-0-	
03	8401 X	8276	-0-	-125	-0-	182 1	8094 3	N	-0-	-0-	
-----											
JARVIS-CHIEF		WELL #:	7	RRCID ->	237458	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	750 - 8224
10	4805 X	4047	-0-	-758	-0-	144 1	3903 2	N	-0-	-0-	
11	4080 X	3658	-0-	-422	-0-	132 1	3526 2	N	-0-	-0-	
12	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	133 1	3547 2	N	-0-	-0-	
01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	132 1	3582 2	N	-0-	-0-	
02	3668 X	3381	-0-	-287	-0-	121 1	3260 2	N	-0-	-0-	
03	4061 X	3354	-0-	-707	-0-	117 1	3237 2	N	-0-	-0-	
-----											
OLIVER "A" UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	237461	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7120 - 8924
10	6572 X	5607	-0-	-965	-0-	1113 1	4494 2	N	-0-	-0-	
11	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	1079 1	4893 2	N	-0-	-0-	
12	7223 X	899	-0-	-6324	-0-	899 1		N	-0-	-0-	
01	7223 X	2680	-0-	-4543	-0-	1017 1	1663 2	N	-0-	-0-	
02	5572 X	3360	-0-	-2212	-0-	1087 1	2273 2	N	-0-	-0-	
03	6169 X	4066	-0-	-2103	-0-	1225 1	2841 2	N	-0-	-0-	
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	12	RRCID ->	237468	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6620 - 9493
10	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047 3		N	-0-	-0-	
11	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 3		N	-0-	-0-	
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 3		N	-0-	-0-	
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 3		N	-0-	-0-	
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	-0-	
03	620 X	37	-0-	-583	-0-	37 3		N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	130	1	5796	3	Y	-0-			7
11	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	117	1	5256	3	Y	32	17	1	22
						35	9							
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	141	1	6347	3	Y	3	24	1	1
						3	9							
01	5921 X	5358	-0-	-563	-0-	117	1	5193	3	Y	44			45
						48	9							
02	5348 X	5009	-0-	-339	-0-	104	1	4655	3	Y	227	103	1	169
						250	9							
03	6138 X	4822	-0-	-1316	-0-	105	1	4717	3	Y	-0-			169
-----														
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532														
10	7781 X	7569	-0-	-212	-0-	166	1	7353	3	Y	45			85
						50	9							
11	7530 X	7522	-0-	-8	-0-	163	1	7308	3	Y	46	99	1	32
						51	9							
12	7874 X	7748	-0-	-126	-0-	169	1	7558	3	Y	19	45	1	6
						21	9							
01	7843 X	7386	-0-	-457	-0-	162	1	7224	3	Y	-0-			6
02	7028 X	6780	-0-	-248	-0-	149	1	6631	3	Y	-0-	6	1	-0-
03	7781 X	7410	-0-	-371	-0-	162	1	7248	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594														
10	9238 X	8876	-0-	-362	-0-	343	1	8533	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8582	-0-	-358	-0-	321	1	8261	2	N	-0-			-0-
12	9238 X	8889	-0-	-349	-0-	324	1	8565	2	N	-0-			-0-
01	9238 X	8845	-0-	-393	-0-	323	1	8522	2	N	-0-			-0-
02	8148 X	7881	-0-	-267	-0-	299	1	7582	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8431	-0-	-466	-0-	317	1	8114	2	N	-0-			-0-
-----														
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762														
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
12	2480 X	2440	-0-	-40	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
01	2480 X	1728	-0-	-752	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
02	2240 X	186	-0-	-2054	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	155	-0-	-2294	-0-	155	3			N	-0-			-0-
-----														
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734														
10	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1090	1	6885	2	N	-0-			-0-
11	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1046	1	6289	2	N	-0-			-0-
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	1087	1	7364	2	N	-0-			-0-
01	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1009	1	6427	2	N	-0-			-0-
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	939	1	5649	2	N	-0-			-0-
*03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	1168	1	9232	2	N	-0-			-0-
-----														
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424														
10	24459 X	21363	-0-	-3096	-0-	767	1	20596	2	N	-0-			-0-
11	22410 X	19042	-0-	-3368	-0-	684	1	18358	2	N	-0-			-0-
12	20646 X	18489	-0-	-2157	-0-	667	1	17822	2	N	-0-			-0-
01	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	812	1	22007	2	N	-0-			-0-
02	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	679	1	18311	2	N	-0-			-0-
*03	21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	756	1	20988	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	8277 X	7389	-0-	-888	-0-	163	1	7226	3	N	-0-	-0-
11	7890 X	7171	-0-	-719	-0-	158	1	7013	3	N	-0-	-0-
12	7750 X	7484	-0-	-266	-0-	164	1	7320	3	N	-0-	-0-
01	7750 X	7183	-0-	-567	-0-	159	1	7024	3	N	-0-	-0-
02	6776 X	6083	-0-	-693	-0-	133	1	5950	3	N	-0-	-0-
03	7471 X	6788	-0-	-683	-0-	149	1	6639	3	N	-0-	-0-
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725												
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-	-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	-0-	-0-
12	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	199	1	8901	3	N	-0-	-0-
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	163	1	7240	3	N	-0-	-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	151	1	6725	3	N	-0-	-0-
*03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	111	1	4940	3	N	-0-	-0-
CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010												
10	13020 X	11723	-0-	-1297	-0-	383	1	11340	3	N	-0-	70
11	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	389	1	11650	3	N	-0-	70
12	12803 X	11432	-0-	-1371	-0-	368	1	11055	3	N	8	78
01	12803 X	10756	-0-	-2047	-0-	349	1	10395	3	N	11	89
02	11564 X	10006	-0-	-1558	-0-	323	1	9673	3	N	9	98
03	12431 X	10909	-0-	-1522	-0-	352	1	10549	3	N	7	105
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414												
10	14229 X	13660	-0-	-569	-0-	302	1	13358	3	N	-0-	-0-
11	13770 X	13224	-0-	-546	-0-	290	1	12934	3	N	-0-	-0-
12	13826 X	12964	-0-	-862	-0-	284	1	12680	3	N	-0-	-0-
01	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	305	1	13536	3	N	-0-	-0-
02	12488 X	12287	-0-	-201	-0-	269	1	12018	3	N	-0-	-0-
03	13671 X	12496	-0-	-1175	-0-	274	1	12222	3	N	-0-	-0-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207												
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-	-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-	-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-	-0-
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-	-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-	-0-
*03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-	-0-
BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344												
10	10261 X	8908	-0-	-1353	-0-	320	1	8588	2	N	-0-	-0-
11	9630 X	9347	-0-	-283	-0-	335	1	9012	2	N	-0-	-0-
12	9951 X	7963	-0-	-1988	-0-	288	1	7675	2	N	-0-	-0-
01	9951 X	8749	-0-	-1202	-0-	310	1	8439	2	N	-0-	-0-
02	8736 X	8689	-0-	-47	-0-	311	1	8378	2	N	-0-	-0-
03	9672 X	9635	-0-	-37	-0-	335	1	9300	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	15748 X	14983	-0-	-765	-0-	331	1	14652	3	N	-0-					-0-
11	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	357	1	15884	3	N	-0-					-0-
12	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	382	1	17080	3	N	-0-					-0-
01	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	357	1	15784	3	N	-0-					-0-
02	14644 X	12161	-0-	-2483	-0-	267	1	11894	3	N	-0-					-0-
03	16213 X	12567	-0-	-3646	-0-	276	1	12291	3	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

10	18600 X	16693	-0-	-1907	-0-	431	1	16262	2	N	-0-					-0-
11	17250 X	16238	-0-	-1012	-0-	405	1	15833	2	N	-0-					-0-
12	17825 X	5938	-0-	-11887	-0-	144	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-					-0-
02	15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-					N	-0-					-0-
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

10	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	270	1	14373	2	N	-0-					-0-
11	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-					-0-
12	13733 X	12876	-0-	-857	-0-	214	1	12662	2	N	-0-					-0-
01	14043 X	13372	-0-	-671	-0-	229	1	13143	2	N	-0-					-0-
02	12684 X	11717	-0-	-967	-0-	204	1	11513	2	N	-0-					-0-
03	14043 X	13101	-0-	-942	-0-	230	1	12871	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	3	N	-0-					-0-
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	117	1	5201	3	N	-0-					-0-
12	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	117	1	5204	3	N	-0-					-0-
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	116	1	5124	3	N	-0-					-0-
02	4396 X	4394	-0-	-2	-0-	96	1	4298	3	N	-0-					-0-
*03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	113	1	5058	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

10	11563 X	10753	-0-	-810	-0-	352	1	10400	3	Y	1	1	1			-0-
11	11130 X	10358	-0-	-772	-0-	336	1	10022	3	Y	-0-					-0-
12	10881 X	10494	-0-	-387	-0-	338	1	10156	3	Y	-0-					-0-
01	10881 X	10436	-0-	-445	-0-	340	1	10096	3	Y	-0-					-0-
02	9744 X	9638	-0-	-106	-0-	312	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10757 X	10527	-0-	-230	-0-	341	1	10186	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

10	6138 X	6035	-0-	-103	-0-	134	1	5901	3	N	-0-					-0-
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	131	1	5817	3	N	-0-					-0-
12	5983 X	5171	-0-	-812	-0-	114	1	5057	3	N	-0-					-0-
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	135	1	6006	3	N	-0-					-0-
02	5404 X	4863	-0-	-541	-0-	107	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	5983 X	5256	-0-	-727	-0-	116	1	5140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		23591 X	21289	-0-	-2302	-0-	549 1	20740 2	N	-0-			-0-
11		22440 X	21065	-0-	-1375	-0-	526 1	20539 2	N	-0-			-0-
12		22475 X	21648	-0-	-827	-0-	788 1	20860 2	N	-0-			-0-
01		22196 X	21871	-0-	-325	-0-	798 1	21073 2	N	-0-			-0-
02		20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	780 1	19811 2	N	-0-			-0-
03		21762 X	21361	-0-	-401	-0-	804 1	20557 2	N	-0-			-0-
-----													
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409													
10		19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	499 1	18837 2	N	-0-			-0-
11		19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	480 1	18744 2	N	-0-			-0-
12		20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	731 1	19355 2	N	-0-			-0-
01		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	727 1	19214 2	N	-0-			-0-
02		17948 X	17229	-0-	-719	-0-	653 1	16576 2	N	-0-			-0-
03		20088 X	19456	-0-	-632	-0-	732 1	18724 2	N	-0-			-0-
-----													
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814													
10		22785 X	20562	-0-	-2223	-0-	795 1	19767 2	N	-0-			-0-
11		21960 X	19774	-0-	-2186	-0-	740 1	19034 2	N	-0-			-0-
12		22041 X	21525	-0-	-516	-0-	784 1	20741 2	N	-0-			-0-
01		22041 X	19848	-0-	-2193	-0-	724 1	19124 2	N	-0-			-0-
02		18844 X	16388	-0-	-2456	-0-	621 1	15767 2	N	-0-			-0-
03		21514 X	18541	-0-	-2973	-0-	698 1	17843 2	N	-0-			-0-
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520													
10		11997 X	11244	-0-	-753	-0-	249 1	10995 3	N	-0-			-0-
11		11610 X	10671	-0-	-939	-0-	234 1	10437 3	N	-0-			-0-
12		11315 X	11233	-0-	-82	-0-	246 1	10987 3	N	-0-			-0-
01		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	254 1	11257 3	N	-0-			-0-
02		10220 X	10218	-0-	-2	-0-	224 1	9994 3	N	-0-			-0-
03		11253 X	11152	-0-	-101	-0-	245 1	10907 3	N	-0-			-0-
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225													
10		13950 X	13612	-0-	-338	-0-	301 1	13311 3	N	-0-			-0-
11		13500 X	13110	-0-	-390	-0-	287 1	12823 3	N	-0-			-0-
12		13733 X	13426	-0-	-307	-0-	294 1	13132 3	N	-0-			-0-
01		13733 X	13054	-0-	-679	-0-	288 1	12766 3	N	-0-			-0-
02		12320 X	11759	-0-	-561	-0-	258 1	11501 3	N	-0-			-0-
03		13609 X	12867	-0-	-742	-0-	282 1	12585 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930													
10		10230 X	9844	-0-	-386	-0-	218 1	9626 3	N	-0-			-0-
11		9900 X	9564	-0-	-336	-0-	210 1	9354 3	N	-0-			-0-
12		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	226 1	10099 3	N	-0-			-0-
01		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	222 1	9812 3	N	-0-			-0-
02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	207 1	9212 3	N	-0-			-0-
*03		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	220 1	9771 3	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	4	RRCID ->	237802	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6595 - 10167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	12	RRCID ->	237803	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6845 - 10077
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	984 1	10080 3	N	-0-	-0-	
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	719 1	2785 3	N	-0-	-0-	
12	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	744 1	9577 3	N	-0-	-0-	
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	744 1	9266 3	N	-0-	-0-	
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	672 1	10333 3	N	-0-	-0-	
*03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	744 1	10727 3	N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:	18	RRCID ->	237804	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8246 - 10500
10	12865 X	11817	-0-	-1048	-0-	261 1	11556 3	N	-0-	-0-	
11	12270 X	11220	-0-	-1050	-0-	247 1	10973 3	N	-0-	-0-	
12	11904 X	11392	-0-	-512	-0-	249 1	11143 3	N	-0-	-0-	
01	11904 X	11076	-0-	-828	-0-	245 1	10831 3	N	-0-	-0-	
02	10752 X	9788	-0-	-964	-0-	215 1	9573 3	N	-0-	-0-	
03	11811 X	10277	-0-	-1534	-0-	225 1	10052 3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	7	RRCID ->	237805	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7520 - 9959
10	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	246 1	9286 2	N	-0-	-0-	
11	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	407 1	10474 2	N	-0-	-0-	
12	9114 X	8981	-0-	-133	-0-	327 1	8654 2	N	-0-	-0-	
01	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	365 1	9655 2	N	-0-	-0-	
02	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	368 1	9339 2	N	-0-	-0-	
*03	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	381 1	9732 2	N	-0-	-0-	
-----											
WEST, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	237806	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6890 - 8692
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
10	11160 X	10619	-0-	-541	-0-	235 1	10384 3	N	-0-	-0-	
11	10800 X	9964	-0-	-836	-0-	219 1	9745 3	N	-0-	-0-	
12	10478 X	9750	-0-	-728	-0-	213 1	9537 3	N	-0-	-0-	
01	10478 X	10198	-0-	-280	-0-	226 1	9972 3	N	-0-	-0-	
02	9464 X	9151	-0-	-313	-0-	201 1	8950 3	N	-0-	-0-	
03	10478 X	10086	-0-	-392	-0-	222 1	9864 3	N	-0-	-0-	
-----											
PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
10	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	124 1	5490 3	N	-0-	-0-	
11	5640 X	5398	-0-	-242	-0-	118 1	5280 3	N	-0-	-0-	
12	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	123 1	5480 3	N	-0-	-0-	
01	5611 X	5528	-0-	-83	-0-	123 1	5405 3	N	-0-	-0-	
02	5068 X	4799	-0-	-269	-0-	106 1	4693 3	N	-0-	-0-	
03	5611 X	5307	-0-	-304	-0-	117 1	5190 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PITTS, CHARLES		WELL #:		7	RRCID ->	237809	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6782 - 10252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RIVE ENTERPRISES		WELL #:		1	RRCID ->	237810	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6605 - 9903	
10	14105 X	14023	-0-	-82	-0-	14023	3		N	-0-		-0-
11	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	3		N	-0-		-0-
12	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	3		N	-0-		-0-
01	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	3		N	-0-		-0-
02	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3		N	-0-		-0-
*03	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	3		N	-0-		-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		14	RRCID ->	237811	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 7590 - 9768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALL, IMA RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7200 - 7903	
10	4154 X	3516	-0-	-638	-0-	37	1	3479	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2			N	-0-	-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	-0-
02	3556 X	3118	-0-	-438	-0-	3118	2			N	-0-	-0-
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	83	1	3369	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST, BOB		WELL #:		4	RRCID ->	237813	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6735 - 9637	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	237814	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6654 - 8564	
10	7285 X	6115	-0-	-1170	-0-	6115	3			N	-0-	-0-
11	7050 X	5493	-0-	-1557	-0-	5493	3			N	-0-	-0-
12	7068 X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3			N	-0-	-0-
01	6975 X	6335	-0-	-640	-0-	6335	3			N	-0-	-0-
02	6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5563	3			N	-0-	-0-
03	6541 X	5860	-0-	-681	-0-	5860	3			N	-0-	-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		15	RRCID ->	237815	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 7150 - 9752	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737																
10	17732	X	16710	-0-	-1022	-0-	16710	3				N	-0-			-0-
11	17160	X	15468	-0-	-1692	-0-	15468	3				N	-0-			-0-
12	17050	X	14170	-0-	-2880	-0-	14170	3				N	-0-			-0-
01	17050	X	13733	-0-	-3317	-0-	13733	3				N	-0-			-0-
02	15400	X	11664	-0-	-3736	-0-	11664	3				N	-0-			-0-
03	16709	X	14924	-0-	-1785	-0-	14924	3				N	-0-			-0-
-----																
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609																
10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	409	1	18053	3		N	-0-			-0-
11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	383	1	17047	3		N	-0-			-0-
12	18600	X	17482	-0-	-1118	-0-	383	1	17099	3		N	-0-			-0-
01	18600	X	16630	-0-	-1970	-0-	368	1	16262	3		N	-0-			-0-
02	16688	X	14670	-0-	-2018	-0-	321	1	14349	3		N	-0-			-0-
03	18476	X	17532	-0-	-944	-0-	569	1	16963	3		N	-0-			-0-
-----																
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804																
10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	455	1	20202	3		N	15	115	1	-0-
11	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	434	1	19377	3		N	67			67
12	21142	X	19789	-0-	-1353	-0-	633	1	19049	3		N	97			164
01	21142	X	19113	-0-	-2029	-0-	418	1	18601	3		N	85	245	1	4
02	19096	X	16695	-0-	-2401	-0-	362	1	16204	3		N	117			121
03	20677	X	18609	-0-	-2068	-0-	598	1	17892	3		N	108			229
-----																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130																
10	10695	X	10348	-0-	-347	-0-	338	1	10010	3		N	-0-			-0-
11	10350	X	9851	-0-	-499	-0-	318	1	9533	3		N	-0-			-0-
12	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	323	1	9712	3		N	-0-			-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	391	1	11647	3		N	-0-			-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	368	1	10987	3		N	-0-			-0-
*03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	374	1	11165	3		N	-0-			-0-
-----																
BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834																
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	213	1	5731	2		N	-0-			-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	190	1	5148	2		N	-0-			-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	187	1	4978	2		N	-0-			-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	178	1	4792	2		N	-0-			-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	142	1	3840	2		N	-0-			-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	160	1	4422	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	744 1	9351 3	N	-0-			-0-
11		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	680 1	8555 3	N	-0-			-0-
12		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	714 1	8946 3	N	-0-			-0-
01		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	743 1	9640 3	N	-0-			-0-
02		9128 X	8136	-0-	-992	-0-	652 1	7484 3	N	-0-			-0-
03		10106 X	8398	-0-	-1708	-0-	725 1	7673 3	N	-0-			-0-
-----													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112													
10		2976 X	2236	-0-	-740	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2119	-0-	-761	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
12		2976 X	1679	-0-	-1297	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
01		2232 X	1215	-0-	-1017	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
*03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	184 1	2252 3	N	-0-			-0-
-----													
HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206													
10		9176 X	5553	-0-	-3623	-0-	699 1	4832 3	Y	20			100
							22 9						
11		8880 X	7303	-0-	-1577	-0-	777 1	6525 3	Y	1			101
							1 9						
12		5084 X	3444	-0-	-1640	-0-	682 1	2703 3	Y	54	134 1		21
							59 9						
01		5084 X	99	-0-	-4985	-0-	99 1		Y	-0-			21
02		4592 X	322	-0-	-4270	-0-	313 1	9 3	Y	-0-			21
03		5084 X	287	-0-	-4797	-0-	287 1		Y	-0-			21
-----													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389													
10		12710 X	11843	-0-	-867	-0-	305 1	11538 2	N	-0-			-0-
11		12300 X	11635	-0-	-665	-0-	290 1	11345 2	N	-0-			-0-
12		12152 X	11527	-0-	-625	-0-	280 1	11247 2	N	-0-			-0-
01		12152 X	11478	-0-	-674	-0-	279 1	11199 2	N	-0-			-0-
02		10864 X	10205	-0-	-659	-0-	258 1	9947 2	N	-0-			-0-
03		12028 X	11197	-0-	-831	-0-	281 1	10916 2	N	-0-			-0-
-----													
SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070													
10		18197 X	15347	-0-	-2850	-0-	593 1	14754 2	N	-0-			-0-
11		17610 X	15528	-0-	-2082	-0-	581 1	14947 2	N	-0-			-0-
12		18197 X	15620	-0-	-2577	-0-	569 1	15051 2	N	-0-			-0-
01		18073 X	17268	-0-	-805	-0-	630 1	16638 2	N	-0-			-0-
02		16324 X	15336	-0-	-988	-0-	581 1	14755 2	N	-0-			-0-
*03		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	613 1	15677 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		22134 X	20341	-0-	-1793	-0-		787 1	19554 2	N		-0-				-0-
11		21420 X	19281	-0-	-2139	-0-		721 1	18560 2	N		-0-				-0-
12		20212 X	19167	-0-	-1045	-0-		698 1	18469 2	N		-0-				-0-
01		20212 X	18521	-0-	-1691	-0-		675 1	17846 2	N		-0-				-0-
02		18256 X	15360	-0-	-2896	-0-		582 1	14778 2	N		-0-				-0-
03		20212 X	19171	-0-	-1041	-0-		722 1	18449 2	N		-0-				-0-
-----																
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137																
10		2511 X	334	-0-	-2177	-0-		334 3		N		-0-				-0-
11		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-		5207 3		N		-0-				-0-
12		2511 X	1171	-0-	-1340	-0-		1171 3		N		-0-				-0-
01		2108 X	1182	-0-	-926	-0-		1182 3		N		-0-				-0-
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				N		-0-				-0-
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N		-0-				-0-
-----																
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965																
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		2282 1	1875 3	N		28				94
								31 9								
11		3030 X	2694	-0-	-336	-0-		374 1	2314 3	N		5				99
								6 9								
12		3224 X	2184	-0-	-1040	-0-		288 1	1 2	N		5				104
								1889 3	6 9							
01		4185 X	3681	-0-	-504	-0-		431 1	2 2	N		5				109
								3242 3	6 9							
02		3780 X	2967	-0-	-813	-0-		428 1	1 2	N		27				136
								2508 3	30 9							
03		4185 X	2851	-0-	-1334	-0-		354 1	2477 3	N		18	77 1			77
								20 9								
-----																
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450																
10		3875 X	3714	-0-	-161	-0-		81 1	3582 3	N		46	69 1			55
								51 9								
11		3750 X	3604	-0-	-146	-0-		79 1	3515 3	N		9				64
								10 9								
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		80 1	3617 3	N		62	104 1			22
								68 9								
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		81 1	3582 3	N		31				53
								34 9								
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		73 1	3260 3	N		28				81
								31 9								
*03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		79 1	3530 3	N		18				99
								20 9								
-----																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410																
10		1178 X	1	-0-	-1177	-0-		1 3		N		-0-				-0-
11		1140 X	1	-0-	-1139	-0-		1 3		N		-0-				-0-
12		1178 X	1	-0-	-1177	-0-		1 3		N		-0-				-0-
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N		-0-				-0-
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-				N		-0-				-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	2006 1	16441 2		N	-0-			-0-
11	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	1807 1	14831 2		N	-0-			-0-
12	19530 X	17680	-0-	-1850	-0-	1689 1	15991 2		N	-0-			-0-
01	18445 X	18081	-0-	-364	-0-	1953 1	16128 2		N	-0-			-0-
02	16660 X	15039	-0-	-1621	-0-	1630 1	13409 2		N	-0-			-0-
03	18445 X	16461	-0-	-1984	-0-	1719 1	14742 2		N	-0-			-0-
-----													
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121													
10	9765 X	9338	-0-	-427	-0-	172 1	9166 2		N	-0-			-0-
11	9450 X	9200	-0-	-250	-0-	160 1	9040 2		N	-0-			-0-
12	9176 X	9080	-0-	-96	-0-	151 1	8929 2		N	-0-			-0-
01	9238 X	9126	-0-	-112	-0-	156 1	8970 2		N	-0-			-0-
02	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	145 1	8224 2		N	-0-			-0-
03	9238 X	9167	-0-	-71	-0-	161 1	9006 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468													
10	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	208 1	11056 2		N	-0-			-0-
11	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	186 1	10499 2		N	-0-			-0-
12	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	178 1	10558 2		N	-0-			-0-
01	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	184 1	10594 2		N	-0-			-0-
02	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	166 1	9402 2		N	-0-			-0-
03	10509 X	10149	-0-	-360	-0-	178 1	9971 2		N	-0-			-0-
-----													
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762													
10	8711 X	8131	-0-	-580	-0-	150 1	7981 2		N	-0-			-0-
11	8400 X	7525	-0-	-875	-0-	131 1	7394 2		N	-0-			-0-
12	8277 X	6785	-0-	-1492	-0-	113 1	6672 2		N	-0-			-0-
01	8277 X	7472	-0-	-805	-0-	128 1	7344 2		N	-0-			-0-
02	7336 X	6959	-0-	-377	-0-	121 1	6838 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7743	-0-	-379	-0-	136 1	7607 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154													
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	104 1	4586 3		N	-0-			-0-
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	96 1	4311 3		N	-0-			-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	105 1	4718 3		N	-0-			-0-
01	4743 X	4545	-0-	-198	-0-	100 1	4445 3		N	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	95 1	4275 3		N	-0-			-0-
*03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	108 1	4788 3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354													
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	187 1	5547 3		N	94			166
						103 9							
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	184 1	5491 3		N	82	167 1		81
						90 9							
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	207 1	6242 3		N	3			84
						3 9							
01	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	224 1	6690 3		N	167			251
						184 9							
02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	204 1	6112 3		N	131	175 1		207
						144 9							
*03	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	235 1	7043 3		N	108	140 1		175
						119 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
RICHARDSON, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	238473	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7856 - 9677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2480 X	2002	-0-	-478	-0-	37 1	1965 2	N	-0-	-0-
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	53 1	2990 2	N	-0-	-0-
12		1922 X	1480	-0-	-442	-0-	128 1	1352 2	N	-0-	-0-
01		2015 X	253	-0-	-1762	-0-	4 1	249 2	N	-0-	-0-
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	434 1	2732 2	N	-0-	-0-
03		2480 X	2361	-0-	-119	-0-	214 1	2147 2	N	-0-	-0-
-----											
CAIN, OWEN		WELL #:	1	RRCID ->	238475	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7478 - 10710
10		6324 X	6121	-0-	-203	-0-	1301 1	4820 2	N	-0-	-0-
11		6120 X	5723	-0-	-397	-0-	1232 1	4491 2	N	-0-	-0-
12		5301 X	5088	-0-	-213	-0-	1347 1	3741 2	N	-0-	-0-
01		5301 X	5285	-0-	-16	-0-	1191 1	4094 2	N	-0-	-0-
02		4788 X	910	-0-	-3878	-0-	852 1	58 2	N	-0-	-0-
03		5301 X	868	-0-	-4433	-0-	868 1		N	-0-	-0-
-----											
BARR, DANNY		WELL #:	7	RRCID ->	238476	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8150 - 10463
10		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	132 1	7027 2	N	-0-	-0-
11		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	114 1	6423 2	N	-0-	-0-
12		6727 X	6685	-0-	-42	-0-	111 1	6574 2	N	-0-	-0-
01		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	118 1	6773 2	N	-0-	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	107 1	6074 2	N	-0-	-0-
*03		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	124 1	6928 2	N	-0-	-0-
-----											
NICKELSON, GARY		WELL #:	3	RRCID ->	238479	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	7940 - 9142
10		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	119 1	6347 2	N	-0-	-0-
11		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	145 1	8215 2	N	-0-	-0-
12		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	158 1	9347 2	N	-0-	-0-
01		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	110 1	6313 2	N	-0-	-0-
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	98 1	5541 2	N	-0-	-0-
*03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	99 1	5542 2	N	-0-	-0-
-----											
GUTTRY FAMILY		WELL #:	1	RRCID ->	238480	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6876 - 8930
10		14B2 EXT	5377	-0-	5377	13969	653 1	4724 3	N	-0-	-0-
11		13969 X	-0-	-0-	-13969	-0-			N	-0-	-0-
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	-0-
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	-0-
02		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	-0-
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DAY		WELL #:	10	RRCID ->	238482	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7485 - 9489
10		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	443 1	11960 2	N	-0-	-0-
11		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	454 1	12227 2	N	-0-	-0-
12		16089 X	9192	-0-	-6897	-0-	334 1	8858 2	N	-0-	-0-
01		16089 X	2473	-0-	-13616	-0-	87 1	2386 2	N	-0-	-0-
02		14532 X	7143	-0-	-7389	-0-	257 1	6886 2	N	-0-	-0-
03		13113 X	11695	-0-	-1418	-0-	407 1	11288 2	N	-0-	-0-
-----											
HOWELL, CHARLES		WELL #:	4	RRCID ->	238484	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6605 - 9594
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GUTTRY FAMILY				WELL #: 13	RRCID -> 238485	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 6617	PERF. 6836	- 9094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1120	-0-	1120	3764	1120	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3764				N	-0-			-0-
02	3764 X	-0-	-0-	-3764	-0-				N	-0-			-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GUTTRY FAMILY				WELL #: 2	RRCID -> 238489	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 6735	- 9113				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 238491	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 9125	- 10979				
10	6882 X	6803	-0-	-79	-0-	125	1	6678	2	N	-0-		-0-
11	6660 X	6349	-0-	-311	-0-	110	1	6239	2	N	-0-		-0-
12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	111	1	6570	2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6533	-0-	-70	-0-	112	1	6421	2	N	-0-		-0-
02	5964 X	5814	-0-	-150	-0-	101	1	5713	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6140	-0-	-463	-0-	108	1	6032	2	N	-0-		-0-
-----													
CRANZ				WELL #: 3	RRCID -> 238493	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7470	- 11474				
10	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	437	1	11564	2	N	-0-		-0-
11	11190 X	10896	-0-	-294	-0-	391	1	10505	2	N	-0-		-0-
12	12090 X	11011	-0-	-1079	-0-	396	1	10615	2	N	-0-		-0-
01	12090 X	10394	-0-	-1696	-0-	371	1	10023	2	N	-0-		-0-
02	10920 X	8790	-0-	-2130	-0-	315	1	8475	2	N	-0-		-0-
03	11997 X	9286	-0-	-2711	-0-	323	1	8963	2	N	-0-		-0-
-----													
HES				WELL #: 2	RRCID -> 238496	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 8411	- 11313				
10	6572 X	6374	-0-	-198	-0-	117	1	6257	2	N	-0-		-0-
11	6120 X	6109	-0-	-11	-0-	106	1	6003	2	N	-0-		-0-
12	6231 X	6029	-0-	-202	-0-	100	1	5929	2	N	-0-		-0-
01	6293 X	5656	-0-	-637	-0-	97	1	5559	2	N	-0-		-0-
02	5684 X	5240	-0-	-444	-0-	91	1	5149	2	N	-0-		-0-
03	6293 X	6262	-0-	-31	-0-	110	1	6152	2	N	-0-		-0-
-----													
HENCKEN, BARBARA				WELL #: 1	RRCID -> 238498	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 7090	- 8293				
10	9207 X	8548	-0-	-659	-0-	338	1	8210	3	N	-0-		-0-
11	8730 X	5102	-0-	-3628	-0-	183	1	4919	3	N	-0-		-0-
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	617	1	7271	3	N	-0-		-0-
01	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	325	1	7585	3	N	-0-		-0-
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	257	1	6354	3	N	-0-		-0-
03	7006 X	5943	-0-	-1063	-0-	205	1	5738	3	N	-0-		-0-
-----													
MUZYKA, LOUIS				WELL #: 2	RRCID -> 238499	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 8785	- 12325				
10	11346 X	10232	-0-	-1114	-0-	189	1	10043	2	N	-0-		-0-
11	10350 X	9788	-0-	-562	-0-	170	1	9618	2	N	-0-		-0-
12	10168 X	9934	-0-	-234	-0-	165	1	9769	2	N	-0-		-0-
01	10168 X	9815	-0-	-353	-0-	168	1	9647	2	N	-0-		-0-
02	9184 X	8801	-0-	-383	-0-	153	1	8648	2	N	-0-		-0-
03	10168 X	9609	-0-	-559	-0-	169	1	9440	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BROWN, GEORGE GU		WELL #:	2	RRCID ->	238500	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7900 -	9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		11116 X	11116	-0-	-0-	942 1	10174 3	Y	-0-			43
11		10590 X	8792	-0-	-1798	832 1	7960 3	Y	-0-			43
12		11129 X	9381	-0-	-1748	864 1	8517 3	Y	-0-			43
01		11129 X	8559	-0-	-2570	812 1	7705 3	Y	38			81
						42 9						
02		10052 X	5576	-0-	-4476	646 1	4867 3	Y	57			138
						63 9						
03		11129 X	8850	-0-	-2279	888 1	7917 3	Y	41	71 1		108
						45 9						
-----												
SUN VALLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238503	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7500 -	9304
10		17918 X	17003	-0-	-915	607 1	16396 2	N	-0-			-0-
11		17280 X	16048	-0-	-1232	578 1	15470 2	N	-0-			-0-
12		16182 X	15033	-0-	-1149	543 1	14490 2	N	-0-			-0-
01		16182 X	15558	-0-	-624	553 1	15005 2	N	-0-			-0-
02		14616 X	13572	-0-	-1044	483 1	13089 2	N	-0-			-0-
03		16182 X	15608	-0-	-574	542 1	15066 2	N	-0-			-0-
-----												
NANCE		WELL #:	A 4	RRCID ->	238504	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526 -	8840
10		9145 X	8046	-0-	-1099	288 1	7758 2	N	-0-			-0-
11		8850 X	6180	-0-	-2670	222 1	5958 2	N	-0-			-0-
12		6448 X	3645	-0-	-2803	132 1	3513 2	N	-0-			-0-
01		6448 X	1823	-0-	-4625	65 1	1758 2	N	-0-			-0-
02		7249 X	7249	-0-	-0-	260 1	6989 2	N	-0-			-0-
*03		7520 X	7520	-0-	-0-	261 1	7259 2	N	-0-			-0-
-----												
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	16	RRCID ->	238506	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8445 -	10899
10		10675 X	10675	-0-	-0-	236 1	10439 3	N	-0-			-0-
11		10290 X	9974	-0-	-316	219 1	9755 3	N	-0-			-0-
12		9955 X	9955	-0-	-0-	218 1	9737 3	N	-0-			-0-
01		9969 X	9969	-0-	-0-	221 1	9748 3	N	-0-			-0-
02		9034 X	9034	-0-	-0-	198 1	8836 3	N	-0-			-0-
*03		10214 X	10214	-0-	-0-	224 1	9990 3	N	-0-			-0-
-----												
HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	4	RRCID ->	238508	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8316 -	11676
10		11780 X	9932	-0-	-1848	256 1	9676 2	N	-0-			-0-
11		11400 X	9223	-0-	-2177	230 1	8993 2	N	-0-			-0-
12		12214 X	9220	-0-	-2994	224 1	8996 2	N	-0-			-0-
01		11873 X	10236	-0-	-1637	249 1	9987 2	N	-0-			-0-
02		10108 X	8890	-0-	-1218	225 1	8665 2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8863	-0-	-1057	223 1	8640 2	N	-0-			-0-
-----												
PITTS, CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	238509	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6905 -	8712
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU		WELL #: 18		RRCID -> 238510		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	235 1	8865 2	N	-0-			-0-
11	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	224 1	8765 2	N	-0-			-0-
12	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	348 1	9199 2	N	-0-			-0-
01	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	344 1	9095 2	N	-0-			-0-
02	8232 X	8001	-0-	-231	-0-	303 1	7698 2	N	-0-			-0-
03	9114 X	8545	-0-	-569	-0-	322 1	8223 2	N	-0-			-0-
-----												
REILLY BEAR CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 238511		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342				
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	20 1	4896 3	N	10			98
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	11 9	4839 3	N	15			113
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	30 1	5737 3	N	6	92 1		27
01	4867 X	4604	-0-	-263	-0-	17 9	4557 3	N	17			44
02	4396 X	1001	-0-	-3395	-0-	28 1	978 3	N	16			60
*03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	19 9	4512 3	N	15			75
						538 1						
						17 9						
-----												
WOODY, ANNA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238513		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080				
10	10571 X	10394	-0-	-177	-0-	227 1	10095 3	N	65	116 1		-0-
11	10230 X	9787	-0-	-443	-0-	72 9	9574 3	N	-0-			-0-
12	9951 X	9881	-0-	-70	-0-	213 1	9666 3	N	-0-			-0-
01	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	215 1	9773 3	N	8			8
02	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	220 1	9454 3	N	39			47
*03	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	9 9	10445 3	N	464	304 1		207
						211 1						
						43 9						
						234 1						
						510 9						
-----												
PARCHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 238657		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAY		WELL #: 9		RRCID -> 238955		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044				
10	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	574 1	15539 2	N	-0-			-0-
11	15420 X	14729	-0-	-691	-0-	530 1	14199 2	N	-0-			-0-
12	16430 X	14211	-0-	-2219	-0-	516 1	13695 2	N	-0-			-0-
01	16430 X	13533	-0-	-2897	-0-	479 1	13054 2	N	-0-			-0-
02	14840 X	13563	-0-	-1277	-0-	481 1	13082 2	N	-0-			-0-
03	16120 X	15231	-0-	-889	-0-	536 1	14695 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	19623 X	18175	-0-	-1448	-0-	335 1	17840 2	N		-0-			2
11	18030 X	17347	-0-	-683	-0-	302 1	17045 2	N		-0-			2
12	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	291 1	17224 2	N		-0-			2
01	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	299 1	17209 2	N		-0-			2
02	15400 X	15185	-0-	-215	-0-	264 1	14921 2	N		-0-			2
03	17050 X	16276	-0-	-774	-0-	286 1	15989 2	N		1			3
						1 9							

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768													
10	10974 X	10589	-0-	-385	-0-	195 1	10394 2	N		-0-			-0-
11	10380 X	10072	-0-	-308	-0-	175 1	9897 2	N		-0-			-0-
12	10323 X	9884	-0-	-439	-0-	164 1	9720 2	N		-0-			-0-
01	10323 X	9953	-0-	-370	-0-	170 1	9783 2	N		-0-			-0-
02	9324 X	9086	-0-	-238	-0-	158 1	8928 2	N		-0-			-0-
03	10323 X	9938	-0-	-385	-0-	174 1	9764 2	N		-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709													
10	12276 X	12054	-0-	-222	-0-	466 1	11588 2	N		-0-			-0-
11	12630 X	11615	-0-	-1015	-0-	435 1	11180 2	N		-0-			-0-
12	12803 X	12094	-0-	-709	-0-	440 1	11654 2	N		-0-			-0-
01	12803 X	12305	-0-	-498	-0-	449 1	11856 2	N		-0-			-0-
02	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	454 1	11540 2	N		-0-			-0-
*03	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	495 1	12650 2	N		-0-			-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744													
10	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	134 1	5917 3	Y		17	105 1		81
						19 9							
11	5490 X	4202	-0-	-1288	-0-	92 1	4088 3	Y		20			101
						22 9							
12	7812 X	1296	-0-	-6516	-0-	28 1	1245 3	Y		21			122
						23 9							
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y		25			147
02	5488 X	1950	-0-	-3538	-0-	43 1	1899 3	Y		7			154
						8 9							
03	6076 X	1122	-0-	-4954	-0-	24 1	1094 3	Y		4			158
						4 9							

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120													
10	7595 X	7038	-0-	-557	-0-	154 1	6869 3	N		14			127
						15 9							
11	7350 X	6760	-0-	-590	-0-	147 1	6600 3	N		12			139
						13 9							
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	138 1	6213 3	N		102	191 1		50
						112 9							
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	144 1	6402 3	N		36			86
						40 9							
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	132 1	5920 3	N		32			118
						35 9							
03	6355 X	6133	-0-	-222	-0-	133 1	5932 3	N		62	148 1		32
						68 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17484 X	16469	-0-	-1015	-0-	589	1	15880	2	N	-0-					-0-
11		16440 X	14046	-0-	-2394	-0-	506	1	13540	2	N	-0-					-0-
12		16988 X	13955	-0-	-3033	-0-	502	1	13453	2	N	-0-					-0-
01		16461 X	13246	-0-	-3215	-0-	471	1	12775	2	N	-0-					-0-
02		14868 X	10443	-0-	-4425	-0-	372	1	10071	2	N	-0-					-0-
03		16461 X	15003	-0-	-1458	-0-	520	1	14483	2	N	-0-					-0-
-----																	
BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414																	
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12		T. A.	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01		T. A.	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					-0-
02		T. A.	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
-----																	
BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764																	
10		7905 X	5338	-0-	-2567	-0-	191	1	5147	2	N	-0-					-0-
11		7260 X	7157	-0-	-103	-0-	258	1	6899	2	N	-0-					-0-
12		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	321	1	8544	2	N	-0-					-0-
01		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	295	1	8028	2	N	-0-					-0-
02		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	267	1	7195	2	N	-0-					-0-
*03		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	262	1	7270	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600																	
10		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	201	1	8885	3	N	-0-					-0-
11		8370 X	7961	-0-	-409	-0-	175	1	7786	3	N	-0-					-0-
12		9145 X	6883	-0-	-2262	-0-	150	1	6733	3	N	-0-					-0-
01		9145 X	3815	-0-	-5330	-0-	84	1	3731	3	N	-0-					-0-
02		8260 X	1823	-0-	-6437	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-
03		9083 X	1636	-0-	-7447	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					-0-
-----																	
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192																	
10		4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	142	1	3523	2	N	-0-					-0-
11		4350 X	3517	-0-	-833	-0-	132	1	3385	2	N	-0-					-0-
12		3968 X	3263	-0-	-705	-0-	119	1	3144	2	N	-0-					-0-
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	146	1	3844	2	N	-0-					-0-
02		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	538	1	2991	2	N	-0-					-0-
*03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	375	1	3609	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789																	
10		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	313	1	11805	2	N	-0-					-0-
11		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	252	1	9833	2	N	-0-					-0-
12		12183 X	2509	-0-	-9674	-0-	61	1	2448	2	N	-0-					-0-
01		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02		11004 X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-					-0-
03		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215																	
10		7626 X	7436	-0-	-190	-0-	165	1	7271	3	N	-0-					-0-
11		7380 X	7077	-0-	-303	-0-	155	1	6922	3	N	-0-					-0-
12		7533 X	6980	-0-	-553	-0-	153	1	6827	3	N	-0-					-0-
01		7533 X	6815	-0-	-718	-0-	151	1	6664	3	N	-0-					-0-
02		6804 X	5888	-0-	-916	-0-	129	1	5759	3	N	-0-					-0-
03		7440 X	6709	-0-	-731	-0-	148	1	6561	3	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7719 X	7286	-0-	-433	-0-	134 1	7152 2		N	-0-		-0-
11	7320 X	6871	-0-	-449	-0-	120 1	6751 2		N	-0-		-0-
12	7285 X	6898	-0-	-387	-0-	115 1	6783 2		N	-0-		-0-
01	7285 X	6793	-0-	-492	-0-	116 1	6677 2		N	-0-		-0-
02	6580 X	6153	-0-	-427	-0-	107 1	6046 2		N	-0-		-0-
03	7285 X	6729	-0-	-556	-0-	118 1	6611 2		N	-0-		-0-
-----												
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124												
10	7099 X	6781	-0-	-318	-0-	222 1	6556 3		N	3		130
11	6870 X	6341	-0-	-529	-0-	205 1	6135 3		N	1		131
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	213 1	6392 3		N	3		134
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	225 1	6691 3		N	31	113 1	52
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	188 1	5629 3		N	74		126
*03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	210 1	6276 3		N	21		147
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217												
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3			N	-0-		-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3			N	-0-		-0-
12	4588 X	3844	-0-	-744	-0-	3844 3			N	-0-		-0-
01	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	3911 3			N	-0-		-0-
02	4004 X	3478	-0-	-526	-0-	3478 3			N	-0-		-0-
03	4433 X	3902	-0-	-531	-0-	3902 3			N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416												
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 1			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 1			N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	341 N	139	-0-	-202	-0-	138 1	1 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10850 X	10407	-0-	-443	-0-	192 1	10215 2	N	-0-			-0-
11		10320 X	10105	-0-	-215	-0-	176 1	9929 2	N	-0-			-0-
12		10478 X	9956	-0-	-522	-0-	165 1	9791 2	N	-0-			-0-
01		10478 X	9732	-0-	-746	-0-	166 1	9566 2	N	-0-			-0-
02		9436 X	8903	-0-	-533	-0-	155 1	8748 2	N	-0-			-0-
03		10447 X	9723	-0-	-724	-0-	171 1	9552 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034													
10		12524 X	11080	-0-	-1444	-0-	397 1	10683 2	N	-0-			-0-
11		11970 X	10761	-0-	-1209	-0-	387 1	10374 2	N	-0-			-0-
12		11935 X	10965	-0-	-970	-0-	396 1	10569 2	N	-0-			-0-
01		11935 X	11111	-0-	-824	-0-	394 1	10717 2	N	-0-			-0-
02		10556 X	9801	-0-	-755	-0-	350 1	9451 2	N	-0-			-0-
03		11129 X	10971	-0-	-158	-0-	382 1	10589 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530													
10		9176 X	8893	-0-	-283	-0-	197 1	8696 3	N	-0-			-0-
11		8880 X	8588	-0-	-292	-0-	189 1	8399 3	N	-0-			-0-
12		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	195 1	8705 3	N	-0-			-0-
01		8897 X	8702	-0-	-195	-0-	192 1	8510 3	N	-0-			-0-
02		8036 X	7695	-0-	-341	-0-	168 1	7527 3	N	-0-			-0-
03		8897 X	8504	-0-	-393	-0-	187 1	8317 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140													
10		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	366 1	10840 3	Y	-0-	51 1		-0-
11		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	365 1	10916 3	Y	-0-	2 1		-0-
							2 9						
12		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	395 1	11869 3	Y	-0-			-0-
01		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	374 1	11115 3	Y	-0-			-0-
02		10220 X	9595	-0-	-625	-0-	311 1	9284 3	Y	-0-			-0-
03		11315 X	6071	-0-	-5244	-0-	197 1	5874 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288													
10		5270 X	4456	-0-	-814	-0-	82 1	4374 2	N	-0-			-0-
11		4740 X	4035	-0-	-705	-0-	70 1	3965 2	N	-0-			-0-
12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	78 1	4633 2	N	-0-			-0-
01		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	81 1	4638 2	N	-0-			-0-
02		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	80 1	4527 2	N	-0-			-0-
*03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	90 1	5038 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794													
10		16182 X	14082	-0-	-2100	-0-	505 1	13577 2	N	-0-			-0-
11		15330 X	13675	-0-	-1655	-0-	492 1	13183 2	N	-0-			-0-
12		15190 X	13933	-0-	-1257	-0-	503 1	13430 2	N	-0-			-0-
01		15190 X	14130	-0-	-1060	-0-	502 1	13628 2	N	-0-			-0-
02		13440 X	12463	-0-	-977	-0-	445 1	12018 2	N	-0-			-0-
03		14136 X	13639	-0-	-497	-0-	474 1	13165 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FRAZIER, RICKY		WELL #:	8	RRCID ->	239073	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6827 - 11037
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119 3		N	-0-		-0-
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 3		N	-0-		-0-
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 3		N	-0-		-0-
02	4312 X	3802	-0-	-510	-0-	3802 3		N	-0-		-0-
*03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 3		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	239074	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7863 - 10630
10	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	519 1	15355 3	Y	-0-		-0-
11	14970 X	14874	-0-	-96	-0-	481 1	14393 3	Y	-0-		-0-
12	18290 X	15037	-0-	-3253	-0-	485 1	14552 3	Y	-0-		-0-
01	18290 X	14805	-0-	-3485	-0-	482 1	14323 3	Y	-0-		-0-
02	14896 X	13332	-0-	-1564	-0-	432 1	12900 3	Y	-0-		-0-
03	15872 X	12659	-0-	-3213	-0-	410 1	12249 3	Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	239075	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7736 - 10350
10	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	347 1	10267 3	Y	-0-		5
11	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	310 1	9257 3	Y	-0-		5
12	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	303 1	9067 3	Y	-0-		5
01	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	326 1	9689 3	Y	-0-		5
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	273 1	8188 3	Y	-0-		5
03	9145 X	8993	-0-	-152	-0-	291 1	8702 3	Y	-0-		5
-----											
LIVINGSTONE		WELL #:	2	RRCID ->	239082	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8234 - 10470
10	8153 X	8044	-0-	-109	-0-	148 1	7896 2	N	-0-		-0-
11	7800 X	7790	-0-	-10	-0-	136 1	7654 2	N	-0-		-0-
12	7936 X	7858	-0-	-78	-0-	130 1	7728 2	N	-0-		-0-
01	7936 X	7784	-0-	-152	-0-	133 1	7651 2	N	-0-		-0-
02	7168 X	6775	-0-	-393	-0-	118 1	6657 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	7420	-0-	-516	-0-	130 1	7290 2	N	-0-		-0-
-----											
PITTS, CHARLES		WELL #:	12	RRCID ->	239083	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6805 - 8669
10	124 X	4	-0-	-120	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	25	-0-	25	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	3947	-0-	3947	-0-	505 1	3442 3	N	-0-		-0-
03	T. A.	3288	-0-	3288	-0-	597 1	2691 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	37	RRCID ->	239084	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7935 - 9919
10	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	382 1	14419 2	N	-0-		-0-
11	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	353 1	13807 2	N	-0-		-0-
12	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	344 1	13813 2	N	-0-		-0-
01	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	325 1	13049 2	N	-0-		-0-
02	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	291 1	11243 2	N	-0-		-0-
*03	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	315 1	12221 2	N	-0-		-0-
-----											
PITTS, CHARLES		WELL #:	11	RRCID ->	239085	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6942 - 9554
10	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	522 1	1496 3	N	-0-		-0-
11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	554 1	3624 3	N	-0-		-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	544 1	2746 3	N	-0-		-0-
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	470 1	3276 3	N	-0-		-0-
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	579 1	749 3	N	-0-		-0-
*03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	556 1	464 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE							
10	4817 X	4817 -0- -0-	-0- 1318 1	3487 3	Y	11	81 1						30
11	3720 X	2891 -0- -829	-0- 1207 1	1676 3	Y	7						37	
12	5766 X	2156 -0- -3610	-0- 1244 1	889 3	Y	21						58	
01	5766 X	1036 -0- -4730	-0- 1032 1	4 9	Y	4						62	
02	4956 X	1671 -0- -3285	-0- 1132 1	537 3	Y	2						64	
03	4805 X	1987 -0- -2818	-0- 1255 1	679 3	Y	48						77	
-----													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775													
10	8060 X	7251 -0- -809	-0- 160 1	7091 3	N	-0-						-0-	
11	7800 X	6923 -0- -877	-0- 152 1	6771 3	N	-0-						-0-	
12	7007 X	7007 -0- -0-	-0- 154 1	6853 3	N	-0-						-0-	
01	6684 X	6684 -0- -0-	-0- 148 1	6536 3	N	-0-						-0-	
02	5908 X	5863 -0- -45	-0- 129 1	5734 3	N	-0-						-0-	
*03	6958 X	6958 -0- -0-	-0- 153 1	6805 3	N	-0-						-0-	
-----													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300													
10	11625 X	10198 -0- -1427	-0- 226 1	9972 3	N	-0-						-0-	
11	11250 X	9815 -0- -1435	-0- 215 1	9600 3	N	-0-						-0-	
12	10681 X	10681 -0- -0-	-0- 234 1	10447 3	N	-0-						-0-	
01	10619 X	10619 -0- -0-	-0- 235 1	10384 3	N	-0-						-0-	
02	9970 X	9970 -0- -0-	-0- 219 1	9751 3	N	-0-						-0-	
*03	11250 X	11250 -0- -0-	-0- 247 1	11003 3	N	-0-						-0-	
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996													
10	8139 X	8139 -0- -0-	-0- 150 1	7989 2	N	-0-						-0-	
11	7978 X	7978 -0- -0-	-0- 139 1	7839 2	N	-0-						-0-	
12	7871 X	7871 -0- -0-	-0- 131 1	7740 2	N	-0-						-0-	
01	7852 X	7852 -0- -0-	-0- 134 1	7718 2	N	-0-						-0-	
02	7088 X	7088 -0- -0-	-0- 123 1	6965 2	N	-0-						-0-	
*03	7537 X	7537 -0- -0-	-0- 132 1	7405 2	N	-0-						-0-	
-----													
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230													
10	3038 X	2524 -0- -514	-0- 90 1	2434 2	N	-0-						-0-	
11	3383 X	3383 -0- -0-	-0- 122 1	3261 2	N	-0-						-0-	
12	3100 N	4188 -0- 1088	1088 151 1	4037 2	N	-0-						-0-	
01	3100 N	3934 -0- 834	1922 140 1	3794 2	N	-0-						-0-	
02	5450 X	3528 -0- -1922	-0- 126 1	3402 2	N	-0-						-0-	
*03	3629 X	3629 -0- -0-	-0- 126 1	3503 2	N	-0-						-0-	
-----													
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672													
10	11501 X	11452 -0- -49	-0- 211 1	11241 2	N	-0-						-0-	
11	11101 X	11101 -0- -0-	-0- 193 1	10908 2	N	-0-						-0-	
12	11384 X	11384 -0- -0-	-0- 189 1	11195 2	N	-0-						-0-	
01	11348 X	11348 -0- -0-	-0- 194 1	11154 2	N	-0-						-0-	
02	10192 X	10088 -0- -104	-0- 175 1	9913 2	N	-0-						-0-	
03	11284 X	10963 -0- -321	-0- 192 1	10771 2	N	-0-						-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
GATLIN, WINSTON		WELL #:	3	RRCID ->	239093	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7991	- 10961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4216 X	4039	-0-	-177	-0-	74 1	3965 2	N	-0-		-0-
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	76 1	4281 2	N	-0-		-0-
12		5084 X	4857	-0-	-227	-0-	81 1	4776 2	N	-0-		-0-
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	85 1	4877 2	N	-0-		-0-
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	76 1	4293 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4673	-0-	-194	-0-	82 1	4591 2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	239095	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7764	- 10040
10		11811 X	11200	-0-	-611	-0-	366 1	10833 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		11430 X	10786	-0-	-644	-0-	349 1	10437 3	Y	-0-		-0-
12		11594 X	11125	-0-	-469	-0-	359 1	10766 3	Y	-0-		-0-
01		11439 X	11100	-0-	-339	-0-	361 1	10739 3	Y	-0-		-0-
02		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	399 1	11927 3	Y	-0-		-0-
*03		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	373 1	11142 3	Y	-0-		-0-
-----												
MENCHACA, NICHOLAS		WELL #:	1	RRCID ->	239098	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8091	- 12072
10		6665 X	6353	-0-	-312	-0-	300 1	6053 2	N	-0-		-0-
11		6120 X	5993	-0-	-127	-0-	287 1	5706 2	N	-0-		-0-
12		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	299 1	6001 2	N	-0-		-0-
01		6262 X	5916	-0-	-346	-0-	281 1	5635 2	N	-0-		-0-
02		5656 X	5440	-0-	-216	-0-	267 1	5173 2	N	-0-		-0-
03		6262 X	5866	-0-	-396	-0-	297 1	5569 2	N	-0-		-0-
-----												
MUZYKA, MARTHA		WELL #:	3	RRCID ->	239099	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7851	- 9071
10		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	547 1	6957 2	N	-0-		-0-
11		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	480 1	7542 2	N	-0-		-0-
12		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	163 1	9652 2	N	-0-		-0-
01		7502 X	5430	-0-	-2072	-0-	490 1	4940 2	N	-0-		-0-
02		7476 X	4104	-0-	-3372	-0-	391 1	3713 2	N	-0-		-0-
03		9827 X	3169	-0-	-6658	-0-	469 1	2700 2	N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	239100	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8186	- 10388
10		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	92 1	4903 2	N	-0-		-0-
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	82 1	4624 2	N	-0-		-0-
12		4867 X	4678	-0-	-189	-0-	78 1	4600 2	N	-0-		-0-
01		4867 X	4727	-0-	-140	-0-	81 1	4646 2	N	-0-		-0-
02		4396 X	4162	-0-	-234	-0-	72 1	4090 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4460	-0-	-407	-0-	78 1	4382 2	N	-0-		-0-
-----												
JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	5	RRCID ->	239102	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7650	- 11154
10		24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	880 1	23647 2	N	-0-		-0-
11		24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	868 1	23322 2	N	-0-		-0-
12		24552 X	21223	-0-	-3329	-0-	767 1	20456 2	N	-0-		-0-
01		24552 X	23204	-0-	-1348	-0-	824 1	22380 2	N	-0-		-0-
02		22176 X	20687	-0-	-1489	-0-	738 1	19949 2	N	-0-		-0-
03		24552 X	23477	-0-	-1075	-0-	812 1	22665 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		22692 X	18108	-0-	-4584	-0-	467 1	17641 2		N	-0-	-0-
11		21960 X	19775	-0-	-2185	-0-	493 1	19282 2		N	-0-	-0-
12		20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	509 1	20445 2		N	-0-	-0-
01		21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	532 1	21350 2		N	-0-	-0-
02		19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	504 1	19434 2		N	-0-	-0-
*03		22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	563 1	21873 2		N	-0-	-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	67 1	1818 2		N	-0-	-0-
*03		3100 N	5083	-0-	1983	1983	175 1	4908 2		N	-0-	-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633												
10		12648 X	11927	-0-	-721	-0-	220 1	11707 2		N	-0-	-0-
11		11820 X	11327	-0-	-493	-0-	197 1	11130 2		N	-0-	-0-
12		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	193 1	11421 2		N	-0-	-0-
01		11408 X	11330	-0-	-78	-0-	194 1	11136 2		N	-0-	-0-
02		10304 X	10197	-0-	-107	-0-	177 1	10020 2		N	-0-	-0-
03		11408 X	11252	-0-	-156	-0-	198 1	11054 2		N	-0-	-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903												
10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	175 1	7762 3		N	-0-	-0-
11		7320 X	6993	-0-	-327	-0-	153 1	6840 3		N	-0-	-0-
12		7750 X	7061	-0-	-689	-0-	154 1	6907 3		N	-0-	-0-
01		7750 X	6695	-0-	-1055	-0-	148 1	6547 3		N	-0-	-0-
02		7000 X	6209	-0-	-791	-0-	136 1	6073 3		N	-0-	-0-
03		7750 X	6974	-0-	-776	-0-	153 1	6821 3		N	-0-	-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834												
10		7161 X	395	-0-	-6766	-0-	8 1	383 3		N	4	109
11		6930 X	6039	-0-	-891	-0-	131 1	5874 3		N	31	140
12		9703 X	6477	-0-	-3226	-0-	140 1	6309 3		N	25	165
01		9703 X	7255	-0-	-2448	-0-	159 1	7043 3		N	48	213
02		8764 X	7718	-0-	-1046	-0-	167 1	7504 3		N	43	59
*03		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	192 1	8592 3		N	55	114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	280	1	8303	3	N	-0-	2
11		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	264	1	7895	3	N	-0-	2
12		8773 X	8360	-0-	-413	-0-	269	1	8082	3	N	8	10
01		8618 X	8370	-0-	-248	-0-	272	1	8085	3	N	12	22
02		7756 X	7315	-0-	-441	-0-	236	1	7071	3	N	7	29
03		8587 X	7981	-0-	-606	-0-	258	1	7716	3	N	6	35
							9	9					
							13	9					
							8	9					
							7	9					
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653													
10		21900 X	21900	-0-	-0-	-0-	538	1	21362	3	N	-0-	-0-
11		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	431	1	19259	3	N	-0-	-0-
12		18569 X	18120	-0-	-449	-0-	396	1	17724	3	N	-0-	-0-
01		19406 X	17318	-0-	-2088	-0-	382	1	16936	3	N	-0-	-0-
02		17528 X	14459	-0-	-3069	-0-	317	1	14142	3	N	-0-	-0-
03		19406 X	18252	-0-	-1154	-0-	400	1	17852	3	N	-0-	-0-
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342													
10		3937 X	3840	-0-	-97	-0-	15	1	3781	3	N	40	125
							44	9					
11		3810 X	3191	-0-	-619	-0-	19	1	3172	3	N	-0-	125
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	23	1	3900	3	N	11	33
							12	9					
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	25	58
							28	9					
02		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2719	3	N	13	71
							14	9					
*03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	27	1	3824	3	N	27	98
							30	9					
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103													
10		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	777	1	7840	3	N	-0-	-0-
11		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	5047	3	N	-0-	-0-
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	615	1	5208	3	N	-0-	-0-
01		8618 X	4149	-0-	-4469	-0-	493	1	3656	3	N	-0-	-0-
02		7784 X	2300	-0-	-5484	-0-	558	1	1742	3	N	-0-	-0-
03		8618 X	2015	-0-	-6603	-0-	544	1	1471	3	N	-0-	-0-
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150													
10		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	144	1	6362	3	N	-0-	-0-
11		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	136	1	6048	3	N	-0-	-0-
12		6541 X	6326	-0-	-215	-0-	139	1	6187	3	N	-0-	-0-
01		6541 X	5965	-0-	-576	-0-	132	1	5833	3	N	-0-	-0-
02		5908 X	5627	-0-	-281	-0-	124	1	5503	3	N	-0-	-0-
03		6510 X	5998	-0-	-512	-0-	132	1	5866	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7719 X	6723	-0-	-996	-0-	129 1	6594 3	N	-0-			-0-
11		7470 X	6590	-0-	-880	-0-	125 1	6465 3	N	-0-			-0-
12		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	142 1	7285 3	N	-0-			-0-
01		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	144 1	7387 3	N	-0-			-0-
02		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	123 1	6371 3	N	-0-			-0-
*03		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	133 1	6837 3	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804													
10		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	375 1	10050 2	N	-0-			-0-
11		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	347 1	9302 2	N	-0-			-0-
12		12121 X	8794	-0-	-3327	-0-	317 1	8477 2	N	-0-			-0-
01		11780 X	8615	-0-	-3165	-0-	306 1	8309 2	N	-0-			-0-
02		9912 X	8237	-0-	-1675	-0-	294 1	7943 2	N	-0-			-0-
03		10416 X	9659	-0-	-757	-0-	336 1	9323 2	N	-0-			-0-
-----													
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004													
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
02		700 X	250	-0-	-450	-0-	104 1	146 2	N	-0-			-0-
*03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	890 1	3326 2	N	-0-			-0-
-----													
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002													
10		12958 X	12364	-0-	-594	-0-	46 1	12318 3	N	-0-			-0-
11		12480 X	11893	-0-	-587	-0-	67 1	1 2	N	-0-			-0-
12		12555 X	12076	-0-	-479	-0-	11825 3						-0-
01		12555 X	12015	-0-	-540	-0-	64 1	4 2	N	-0-			-0-
02		11228 X	10800	-0-	-428	-0-	12008 3	6 2	N	-0-			-0-
03		12369 X	11605	-0-	-764	-0-	67 1	3 2	N	-0-			-0-
							11942 3						-0-
							51 1	1 2	N	-0-			-0-
							10746 3						-0-
							76 1	1 2	N	-0-			-0-
							11528 3						-0-
-----													
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452													
10		24273 X	22775	-0-	-1498	-0-	22775 3		N	-0-			-0-
11		24690 X	24665	-0-	-25	-0-	24665 3		N	-0-			-0-
12		22785 X	22403	-0-	-382	-0-	22403 3		N	-0-			-0-
01		23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	23762 3		N	-0-			-0-
02		20580 X	19286	-0-	-1294	-0-	19286 3		N	-0-			-0-
03		22785 X	18361	-0-	-4424	-0-	18361 3		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	660	-0-	-3649	-0-	15	1	645	3	N	-0-		63
11	6330 X	2173	-0-	-4157	-0-	48	1	2119	3	N	5		68
12	6014 X	2868	-0-	-3146	-0-	6	9						
01	6014 X	2611	-0-	-3403	-0-	62	1	2803	3	N	3		71
02	5068 X	2778	-0-	-2290	-0-	3	9						
*03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	3	N	33		104
						36	9						
						60	1	2714	3	N	4		108
						4	9						
						74	1	3310	3	N	24		132
						26	9						

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

10	18817 X	2368	-0-	-16449	-0-	134	1	2222	3	Y	11		200
11	11670 X	10809	-0-	-861	-0-	12	9						
12	12617 X	9314	-0-	-3303	-0-	351	1	10415	3	Y	39	182 1	57
01	12617 X	10526	-0-	-2091	-0-	43	9						
02	11396 X	9952	-0-	-1444	-0-	201	1	9061	3	Y	47		104
03	11160 X	11073	-0-	-87	-0-	52	9						
						230	1	10230	3	Y	60		164
						66	9						
						216	1	9658	3	Y	71		235
						78	9						
						241	1	10773	3	Y	54	184 1	105
						59	9						

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

10	12090 X	11866	-0-	-224	-0-	219	1	11647	2	N	-0-		-0-
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	196	1	11061	2	N	-0-		-0-
12	11904 X	11674	-0-	-230	-0-	194	1	11480	2	N	-0-		-0-
01	11904 X	8692	-0-	-3212	-0-	149	1	8543	2	N	-0-		-0-
02	10752 X	9778	-0-	-974	-0-	170	1	9608	2	N	-0-		-0-
03	11873 X	8827	-0-	-3046	-0-	155	1	8672	2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

10	837 X	545	-0-	-292	-0-	545	1			N	-0-		-0-
11	780 X	565	-0-	-215	-0-	565	1			N	-0-		-0-
12	T. A.	523	-0-	523		523	1			N	-0-		-0-
01	T. A.	488	-0-	488		1011	1			N	-0-		-0-
02	T. A.	158	-0-	158		1169	1			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		1169				N	-0-		-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

10	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	467	1	17633	2	N	-0-		-0-
11	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	659	1	16953	2	N	-0-		-0-
12	19840 X	17932	-0-	-1908	-0-	653	1	17279	2	N	-0-		-0-
01	19499 X	18623	-0-	-876	-0-	679	1	17944	2	N	-0-		-0-
02	17444 X	16464	-0-	-980	-0-	624	1	15840	2	N	-0-		-0-
03	18197 X	17367	-0-	-830	-0-	654	1	16713	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10819 X	9851	-0-	-968	-0-	254 1	9597 2	N	-0-			-0-
11		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	289 1	11304 2	N	-0-			-0-
12		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	396 1	10476 2	N	-0-			-0-
01		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	421 1	11115 2	N	-0-			-0-
02		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	420 1	10657 2	N	-0-			-0-
*03		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	398 1	10168 2	N	-0-			-0-
-----													
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222													
10		775 X	399	-0-	-376	-0-	399 3		N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	567 1	147 3	N	-0-			-0-
01		403 N	202	-0-	-201	-0-	202 1		N	-0-			-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
*03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
-----													
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483													
10		3131 X	2948	-0-	-183	-0-	66 1	2882 3	N	-0-			-0-
11		3030 X	2922	-0-	-108	-0-	65 1	2857 3	N	-0-			-0-
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	67 1	2990 3	N	-0-			-0-
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	57 1	2486 3	N	-0-			-0-
02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	55 1	2449 3	N	-0-			-0-
*03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	60 1	2694 3	N	-0-			-0-
-----													
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032													
10		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	12 1	2883 3	N	19			63
							21 9						
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	19 1	3075 3	N	3			66
							3 9						
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	18 1	3152 3	N	1			67
							1 9						
01		3038 X	2960	-0-	-78	-0-	18 1	2895 3	N	43			110
							47 9						
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	16 1	3210 3	N	26			136
							29 9						
03		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	19 1	2724 3	N	6			142
							7 9						
-----													
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604													
10		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	186 1	7030 2	N	-0-			-0-
11		6750 X	6523	-0-	-227	-0-	163 1	6360 2	N	-0-			-0-
12		7006 X	6752	-0-	-254	-0-	164 1	6588 2	N	-0-			-0-
01		7099 X	6862	-0-	-237	-0-	167 1	6695 2	N	-0-			-0-
02		6412 X	6168	-0-	-244	-0-	156 1	6012 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6452	-0-	-647	-0-	162 1	6290 2	N	-0-			-0-
-----													
MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132													
10		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	670 1	9933 2	N	-0-			-0-
11		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	687 1	9200 2	N	-0-			-0-
12		12958 X	3870	-0-	-9088	-0-	948 1	2922 2	N	-0-			-0-
01		12958 X	1133	-0-	-11825	-0-	363 1	770 2	N	-0-			-0-
02		11704 X	3716	-0-	-7988	-0-	508 1	3208 2	N	-0-			-0-
03		10602 X	6032	-0-	-4570	-0-	558 1	5474 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MITCHELL		WELL #:	5	RRCID ->	240111	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7710 - 8949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		5928 X	5928	-0-	-0-	153 1	5775 2	N	-0-		-0-
11		5654 X	5654	-0-	-0-	141 1	5513 2	N	-0-		-0-
12		5991 X	5991	-0-	-0-	146 1	5845 2	N	-0-		-0-
01		8605 X	8605	-0-	-0-	209 1	8396 2	N	-0-		-0-
02		5407 X	5407	-0-	-0-	137 1	5270 2	N	-0-		-0-
*03		5023 X	5023	-0-	-0-	126 1	4897 2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240121	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7650 - 9087
10		6231 X	5423	-0-	-808	178 1	5245 3	N	-0-		18
11		6330 X	4596	-0-	-1734	149 1	4447 3	N	-0-		18
12		5704 X	4753	-0-	-951	153 1	4600 3	N	-0-		18
01		5704 X	5692	-0-	-12	185 1	5507 3	N	-0-		18
02		6038 X	6038	-0-	-0-	195 1	5843 3	N	-0-		18
*03		6137 X	6137	-0-	-0-	198 1	5939 3	N	-0-		18
-----											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	28	RRCID ->	240123	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8246 - 10350
10		11563 X	9983	-0-	-1580	221 1	9762 3	N	-0-		-0-
11		11190 X	9291	-0-	-1899	204 1	9087 3	N	-0-		-0-
12		11067 X	11067	-0-	-0-	242 1	10825 3	N	-0-		-0-
01		10416 X	9987	-0-	-429	221 1	9766 3	N	-0-		-0-
02		9324 X	8711	-0-	-613	191 1	8520 3	N	-0-		-0-
03		10416 X	9507	-0-	-909	209 1	9298 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP		WELL #:	11	RRCID ->	240124	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8396 - 10825
10		9672 X	8661	-0-	-1011	191 1	8470 3	N	-0-		-0-
11		9360 X	8844	-0-	-516	195 1	8649 3	N	-0-		-0-
12		8618 X	8032	-0-	-586	176 1	7856 3	N	-0-		-0-
01		8618 X	8057	-0-	-561	178 1	7879 3	N	-0-		-0-
02		7784 X	7360	-0-	-424	161 1	7199 3	N	-0-		-0-
03		8618 X	8048	-0-	-570	177 1	7871 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - ANNA MCCURDY		WELL #:	7	RRCID ->	240126	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8006 - 10530
10		9176 X	8284	-0-	-892	183 1	8101 3	N	-0-		-0-
11		8880 X	7791	-0-	-1089	171 1	7620 3	N	-0-		-0-
12		9083 X	8085	-0-	-998	177 1	7908 3	N	-0-		-0-
01		8897 X	7345	-0-	-1552	163 1	7182 3	N	-0-		-0-
02		7868 X	7020	-0-	-848	154 1	6866 3	N	-0-		-0-
03		8277 X	7703	-0-	-574	170 1	7533 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	11	RRCID ->	240131	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8336 - 11396
10		20361 X	20361	-0-	-0-	525 1	19836 2	N	-0-		-0-
11		20807 X	20807	-0-	-0-	778 1	20029 2	N	-0-		-0-
12		17243 X	17243	-0-	-0-	628 1	16615 2	N	-0-		-0-
01		13739 X	13739	-0-	-0-	501 1	13238 2	N	-0-		-0-
02		11032 X	10900	-0-	-132	413 1	10487 2	N	-0-		-0-
03		12214 X	11682	-0-	-532	440 1	11242 2	N	-0-		-0-
-----											
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	240133	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7718 - 8995
10		11904 X	11647	-0-	-257	450 1	11197 2	N	-0-		-0-
11		11520 X	10811	-0-	-709	404 1	10407 2	N	-0-		-0-
12		11315 X	10747	-0-	-568	391 1	10356 2	N	-0-		-0-
01		11315 X	10923	-0-	-392	398 1	10525 2	N	-0-		-0-
02		10220 X	9062	-0-	-1158	343 1	8719 2	N	-0-		-0-
03		11315 X	10081	-0-	-1234	379 1	9702 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CHIEF-PENT		WELL #:		9	RRCID -> 240135		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7355	- 8009
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3999 X	3624	-0-	-375	-0-	130	1	3494	2	N	-0-	-0-
11	3870 X	3262	-0-	-608	-0-	118	1	3144	2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3167	-0-	-801	-0-	114	1	3053	2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	114	1	3116	2	N	-0-	-0-
02	3584 X	2491	-0-	-1093	-0-	89	1	2402	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	2999	-0-	-628	-0-	105	1	2894	2	N	-0-	-0-
-----												
GATLIN, WINSTON		WELL #:		7	RRCID -> 240137		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8271	- 12582
10	10044 X	9443	-0-	-601	-0-	174	1	9269	2	N	-0-	-0-
11	9960 X	9023	-0-	-937	-0-	157	1	8866	2	N	-0-	-0-
12	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	163	1	9645	2	N	-0-	-0-
01	9610 X	9507	-0-	-103	-0-	163	1	9344	2	N	-0-	-0-
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	160	1	9032	2	N	-0-	-0-
*03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	174	1	9725	2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 240139		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8231	- 9964
10	7192 X	6819	-0-	-373	-0-	151	1	6668	3	N	-0-	-0-
11	6960 X	6504	-0-	-456	-0-	143	1	6361	3	N	-0-	-0-
12	7099 X	6584	-0-	-515	-0-	145	1	6439	3	N	-0-	-0-
01	6820 X	6699	-0-	-121	-0-	148	1	6551	3	N	-0-	-0-
02	6160 X	6027	-0-	-133	-0-	132	1	5895	3	N	-0-	-0-
03	6820 X	5767	-0-	-1053	-0-	127	1	5640	3	N	-0-	-0-
-----												
LITTLE PLACE		WELL #:		6	RRCID -> 240141		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH	7967	PERF. 6587	- 7887
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JAMES CONN IV		WELL #:		2	RRCID -> 240143		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH	7970	PERF. 8125	- 11849
10	7812 X	7573	-0-	-239	-0-	356	1	7217	2	N	-0-	-0-
11	7200 X	7186	-0-	-14	-0-	344	1	6842	2	N	-0-	-0-
12	7161 X	7091	-0-	-70	-0-	339	1	6752	2	N	-0-	-0-
01	7161 X	6969	-0-	-192	-0-	330	1	6639	2	N	-0-	-0-
02	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	341	1	6565	2	N	-0-	-0-
*03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	439	1	8199	2	N	-0-	-0-
-----												
MCNEELY		WELL #:		5	RRCID -> 240145		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH	7549	PERF. 7713	- 10386
10	10664 X	10658	-0-	-6	-0-	196	1	10462	2	N	-0-	-0-
11	10440 X	9772	-0-	-668	-0-	170	1	9602	2	N	-0-	-0-
12	10726 X	10102	-0-	-624	-0-	168	1	9934	2	N	-0-	-0-
01	10726 X	9768	-0-	-958	-0-	167	1	9601	2	N	-0-	-0-
02	9632 X	8485	-0-	-1147	-0-	147	1	8338	2	N	-0-	-0-
03	10664 X	9178	-0-	-1486	-0-	161	1	9017	2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 240147		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8346	- 10750
10	7843 X	222	-0-	-7621	-0-	222	1			N	-0-	-0-
11	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	205	1	9851	3	N	-0-	-0-
12	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	232	1	10337	3	N	-0-	-0-
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	182	1	8017	3	N	-0-	-0-
02	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	162	1	7217	3	N	-0-	-0-
*03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	229	1	10189	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	1028	1	5715	3	N	-0-					-0-
11		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	935	1	5013	3	N	-0-					-0-
12		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	994	1	5504	3	N	-0-					-0-
01		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	1027	1	5654	3	N	-0-					-0-
02		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	916	1	4666	3	N	-0-					-0-
*03		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	1018	1	5295	3	N	-0-					-0-
-----																	
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995																	
10		9300 X	8637	-0-	-663	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
11		9000 X	8258	-0-	-742	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
12		8556 X	8422	-0-	-134	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
01		8556 X	8463	-0-	-93	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
02		7728 X	7364	-0-	-364	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
03		8556 X	8060	-0-	-496	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
-----																	
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142																	
10		10137 X	7203	-0-	-2934	-0-	279	1	6924	2	N	-0-					-0-
11		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	457	1	11750	2	N	-0-					-0-
12		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	748	1	19803	2	N	-0-					-0-
01		19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	718	1	18975	2	N	-0-					-0-
02		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	638	1	16217	2	N	-0-					-0-
*03		17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	669	1	17092	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618																	
10		12462 X	11787	-0-	-675	-0-	217	1	11570	2	N	-0-					-0-
11		12060 X	10962	-0-	-1098	-0-	191	1	10771	2	N	-0-					-0-
12		11935 X	10931	-0-	-1004	-0-	181	1	10750	2	N	-0-					-0-
01		11935 X	11084	-0-	-851	-0-	190	1	10894	2	N	-0-					-0-
02		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	189	1	10689	2	N	-0-					-0-
*03		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	236	1	13184	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317																	
10		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	180	1	9586	2	N	-0-					-0-
11		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	180	1	10148	2	N	-0-					-0-
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	159	1	9389	2	N	-0-					-0-
01		9238 X	8161	-0-	-1077	-0-	140	1	8021	2	N	-0-					-0-
02		8344 X	7388	-0-	-956	-0-	128	1	7260	2	N	-0-					-0-
03		9238 X	4775	-0-	-4463	-0-	84	1	4691	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246																	
10		8835 X	8128	-0-	-707	-0-	180	1	7948	3	N	-0-					-0-
11		8550 X	7430	-0-	-1120	-0-	163	1	7267	3	N	-0-					-0-
12		8742 X	8567	-0-	-175	-0-	187	1	8380	3	N	-0-					-0-
01		8525 X	6728	-0-	-1797	-0-	149	1	6579	3	N	-0-					-0-
02		7672 X	7348	-0-	-324	-0-	161	1	7187	3	N	-0-					-0-
03		8556 X	7687	-0-	-869	-0-	169	1	7518	3	N	-0-					-0-
-----																	
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034																	
10		14477 X	14006	-0-	-471	-0-	361	1	13645	2	N	-0-					-0-
11		14010 X	13539	-0-	-471	-0-	338	1	13201	2	N	-0-					-0-
12		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	342	1	13742	2	N	-0-					-0-
01		14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	521	1	13760	2	N	-0-					-0-
02		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	482	1	12234	2	N	-0-					-0-
03		14012 X	13825	-0-	-187	-0-	520	1	13305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
10		8711 X	7913	-0-	-798	-0-	175	1	7738	3	Y	-0-			-0-
11		8430 X	7771	-0-	-659	-0-	170	1	7601	3	Y	-0-			-0-
12		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	183	1	8201	3	Y	-0-			-0-
01		7626 X	7582	-0-	-44	-0-	167	1	7415	3	Y	-0-			-0-
02		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	151	1	6769	3	Y	-0-			-0-
03		7626 X	7511	-0-	-115	-0-	164	1	7347	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300															
10		12493 X	12195	-0-	-298	-0-	269	1	11926	3	N	-0-			-0-
11		12090 X	11674	-0-	-416	-0-	256	1	11418	3	N	-0-			-0-
12		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	274	1	12268	3	N	-0-			-0-
01		12183 X	11160	-0-	-1023	-0-	246	1	10914	3	N	-0-			-0-
02		11004 X	10585	-0-	-419	-0-	232	1	10353	3	N	-0-			-0-
03		12493 X	10603	-0-	-1890	-0-	232	1	10371	3	N	-0-			-0-
-----															
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010															
10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	88	1	3876	3	N	-0-			54
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	83	1	3720	3	N	90			144
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	99	9							
							83	1	3715	3	N	108	179	1	73
							119	9							
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	88	1	3913	3	N	-0-			73
02		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	80	1	3599	3	N	-0-			73
*03		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	118	1	5293	3	N	-0-			73
-----															
REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457															
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	17	1	4072	3	N	46			168
							51	9							
11		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	30	1	4931	3	N	6			174
							7	9							
12		4216 X	4021	-0-	-195	-0-	23	1	3996	3	N	2			176
							2	9							
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	25	1	4138	3	N	-0-			176
02		3808 X	3552	-0-	-256	-0-	18	1	3439	3	N	86	191	1	71
							95	9							
03		4216 X	4032	-0-	-184	-0-	29	1	4001	3	N	2			73
							2	9							
-----															
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934															
10		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	498	1	18799	2	N	-0-			-0-
11		19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	491	1	19188	2	N	-0-			-0-
12		19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	480	1	19301	2	N	-0-			-0-
01		20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	731	1	19319	2	N	-0-			-0-
02		17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	666	1	16917	2	N	-0-			-0-
*03		19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	722	1	18456	2	N	-0-			-0-
-----															
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694															
10		20491 X	18229	-0-	-2262	-0-	470	1	17759	2	N	-0-			-0-
11		19830 X	17714	-0-	-2116	-0-	442	1	17272	2	N	-0-			-0-
12		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	469	1	18821	2	N	-0-			-0-
01		17763 X	17686	-0-	-77	-0-	430	1	17256	2	N	-0-			-0-
02		16044 X	13503	-0-	-2541	-0-	341	1	13162	2	N	-0-			-0-
03		17763 X	17596	-0-	-167	-0-	442	1	17154	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		22444 X	21280	-0-	-1164	-0-	823	1	20457	2	N	-0-				-0-
11		20850 X	20428	-0-	-422	-0-	764	1	19664	2	N	-0-				-0-
12		21328 X	19940	-0-	-1388	-0-	726	1	19214	2	N	-0-				-0-
01		21328 X	20007	-0-	-1321	-0-	730	1	19277	2	N	-0-				-0-
02		19264 X	17268	-0-	-1996	-0-	654	1	16614	2	N	-0-				-0-
03		21266 X	17978	-0-	-3288	-0-	677	1	17301	2	N	-0-				-0-
-----																
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494																
10		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	621	1	15438	2	N	-0-				-0-
11		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	576	1	14812	2	N	-0-				-0-
12		16306 X	14280	-0-	-2026	-0-	520	1	13760	2	N	-0-				-0-
01		16244 X	13288	-0-	-2956	-0-	485	1	12803	2	N	-0-				-0-
02		14672 X	12589	-0-	-2083	-0-	477	1	12112	2	N	-0-				-0-
03		16058 X	13197	-0-	-2861	-0-	497	1	12700	2	N	-0-				-0-
-----																
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978																
10		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	400	1	15101	2	N	-0-				-0-
11		14910 X	12810	-0-	-2100	-0-	320	1	12490	2	N	-0-				-0-
12		18290 X	12650	-0-	-5640	-0-	461	1	12189	2	N	-0-				-0-
01		18290 X	15634	-0-	-2656	-0-	570	1	15064	2	N	-0-				-0-
02		16296 X	14755	-0-	-1541	-0-	559	1	14196	2	N	-0-				-0-
*03		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	614	1	15695	2	N	-0-				-0-
-----																
CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280																
10		3100 N	3180	-0-	80	253	115	1	3065	2	N	-0-				-0-
11		3000 N	3232	-0-	232	485	116	1	3116	2	N	-0-				-0-
12		3507 X	3022	-0-	-485	-0-	112	1	2910	2	N	-0-				-0-
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	2	N	-0-				-0-
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	96	1	2572	2	N	-0-				-0-
*03		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	N	-0-				-0-
-----																
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312																
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-				-0-
11		3330 X	2017	-0-	-1313	-0-	2017	3			N	-0-				-0-
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-				-0-
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-				-0-
02		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-				-0-
*03		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-				-0-
-----																
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580																
10		14508 X	13982	-0-	-526	-0-	13982	3			N	-0-				-0-
11		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	3			N	-0-				-0-
12		13392 X	13115	-0-	-277	-0-	13115	3			N	-0-				-0-
01		13392 X	12749	-0-	-643	-0-	12749	3			N	-0-				-0-
02		12096 X	11416	-0-	-680	-0-	11416	3			N	-0-				-0-
*03		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	3			N	-0-				-0-
-----																
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514																
10		11594 X	11545	-0-	-49	-0-	1274	1	10271	2	N	-0-				-0-
11		11220 X	9721	-0-	-1499	-0-	1141	1	8580	2	N	-0-				-0-
12		11594 X	7567	-0-	-4027	-0-	1182	1	6385	2	N	-0-				-0-
01		11377 X	11215	-0-	-162	-0-	1245	1	9970	2	N	-0-				-0-
02		10416 X	7932	-0-	-2484	-0-	1062	1	6870	2	N	-0-				-0-
03		11532 X	10169	-0-	-1363	-0-	1301	1	8868	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6262 X	6170	-0-	-92	-0-	6170 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6262 X	5852	-0-	-410	-0-	5852 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5656 X	5048	-0-	-608	-0-	5048 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	6262 X	6051	-0-	-211	-0-	6051 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542											
10	9238 X	9010	-0-	-228	-0-	166 1	8844 2	N	-0-	-0-	
11	8640 X	8294	-0-	-346	-0-	144 1	8150 2	N	-0-	-0-	
12	8928 X	8153	-0-	-775	-0-	135 1	8018 2	N	-0-	-0-	
01	8928 X	8179	-0-	-749	-0-	140 1	8039 2	N	-0-	-0-	
02	8064 X	7530	-0-	-534	-0-	131 1	7399 2	N	-0-	-0-	
03	8928 X	8264	-0-	-664	-0-	145 1	8119 2	N	-0-	-0-	
-----											
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054											
10	9858 X	7802	-0-	-2056	-0-	31 1	7771 3	Y	-0-	-0-	9
11	9540 X	7033	-0-	-2507	-0-	42 1	1 2	Y	-0-	-0-	9
12	9920 X	6638	-0-	-3282	-0-	6990 3			-0-	-0-	9
01	9920 X	8428	-0-	-1492	-0-	37 1	2 2	Y	-0-	-0-	9
02	8036 X	6401	-0-	-1635	-0-	6599 3			-0-	-0-	9
03	7812 X	6644	-0-	-1168	-0-	50 1	4 2	Y	-0-	-0-	9
						8374 3			13	-0-	22
						32 1	2 2	Y	13	-0-	22
						6353 3	14 9		13	-0-	35
						46 1	1 2	Y	13	-0-	35
						6583 3	14 9			-0-	
-----											
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861											
10	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	272 1	14460 2	N	-0-	-0-	-0-
11	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	294 1	16591 2	N	-0-	-0-	-0-
12	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	297 1	17568 2	N	-0-	-0-	-0-
01	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	296 1	16991 2	N	-0-	-0-	-0-
02	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	281 1	15904 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	317 1	17761 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841											
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	620 1	1349 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	396 1	1829 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	457 1	2197 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	203 1	2033 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30 1	1685 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	31 1	1736 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228											
10	8432 X	7440	-0-	-992	-0-	164 1	7276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	8160 X	6867	-0-	-1293	-0-	150 1	6717 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7378 X	6425	-0-	-953	-0-	140 1	6285 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7378 X	6943	-0-	-435	-0-	153 1	6790 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6664 X	4104	-0-	-2560	-0-	89 1	4015 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7378 X	4980	-0-	-2398	-0-	109 1	4871 3	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2728 X	2268	-0-	-460	-0-	716 1	1552 3	N	-0-			9
11		2640 X	2012	-0-	-628	-0-	728 1	1284 3	N	-0-			9
12		2728 X	1965	-0-	-763	-0-	709 1	1256 3	N	-0-			9
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	717 1	1567 3	N	-0-			9
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	679 1	1344 3	N	-0-			9
*03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	740 1	1367 3	N	-0-			9
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093													
10		11594 X	10696	-0-	-898	-0-	197 1	10499 2	N	-0-			-0-
11		10560 X	10204	-0-	-356	-0-	178 1	10026 2	N	-0-			-0-
12		10447 X	10407	-0-	-40	-0-	173 1	10234 2	N	-0-			-0-
01		10695 X	9408	-0-	-1287	-0-	161 1	9247 2	N	-0-			-0-
02		9660 X	8495	-0-	-1165	-0-	148 1	8347 2	N	-0-			-0-
03		10695 X	9389	-0-	-1306	-0-	165 1	9224 2	N	-0-			-0-
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091													
10		8866 X	8652	-0-	-214	-0-	159 1	8493 2	N	-0-			-0-
11		8580 X	8464	-0-	-116	-0-	147 1	8317 2	N	-0-			-0-
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	138 1	8193 2	N	-0-			-0-
01		8618 X	8414	-0-	-204	-0-	144 1	8270 2	N	-0-			-0-
02		7784 X	7398	-0-	-386	-0-	129 1	7269 2	N	-0-			-0-
03		8618 X	7729	-0-	-889	-0-	136 1	7593 2	N	-0-			-0-
-----													
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445													
10		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	256 1	13611 2	N	-0-			-0-
11		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	232 1	13075 2	N	-0-			-0-
12		13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	228 1	13512 2	N	-0-			-0-
01		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	231 1	13304 2	N	-0-			-0-
02		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	212 1	11993 2	N	-0-			-0-
*03		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	240 1	13434 2	N	-0-			-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160													
10		7254 X	7150	-0-	-104	-0-	158 1	6992 3	N	-0-			-0-
11		7020 X	6912	-0-	-108	-0-	152 1	6760 3	N	-0-			-0-
12		7471 X	7424	-0-	-47	-0-	163 1	7261 3	N	-0-			-0-
01		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	172 1	7616 3	N	-0-			-0-
02		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	154 1	6871 3	N	-0-			-0-
03		7409 X	6715	-0-	-694	-0-	148 1	6567 3	N	-0-			-0-
-----													
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027													
10		13547 X	12745	-0-	-802	-0-	235 1	12510 2	N	-0-			-0-
11		12840 X	12001	-0-	-839	-0-	209 1	11792 2	N	-0-			-0-
12		13020 X	11853	-0-	-1167	-0-	197 1	11656 2	N	-0-			-0-
01		12741 X	11677	-0-	-1064	-0-	200 1	11477 2	N	-0-			-0-
02		11508 X	10921	-0-	-587	-0-	190 1	10731 2	N	-0-			-0-
03		12741 X	11824	-0-	-917	-0-	208 1	11616 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		8866 X	8479	-0-	-387	-0-	34 1	8445 3	Y	-0-	-0-
11		8580 X	5864	-0-	-2716	-0-	35 1	1 2	Y	-0-	-0-
							5828 3				
12		10044 X	8909	-0-	-1135	-0-	50 1	3 2	Y	44	44
							8808 3	48 9			
01		10044 X	9836	-0-	-208	-0-	59 1	5 2	Y	-0-	44
							9772 3				
02		9072 X	7363	-0-	-1709	-0-	37 1	3 2	Y	56	100
							7261 3	62 9			
*03		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	70 1	1 2	Y	39	111 1
							10012 3	43 9			28
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189											
10		775 N	630	-0-	-145	-0-	600 1	30 3	N	-0-	-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152											
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 3		N	-0-	-0-
11		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 3		N	-0-	-0-
12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		N	-0-	-0-
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 3		N	-0-	-0-
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	-0-	-0-
*03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		N	-0-	-0-
-----											
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439											
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	258 1	6907 2	N	-0-	-0-
11		6690 X	6311	-0-	-379	-0-	227 1	6084 2	N	-0-	-0-
12		7192 X	6364	-0-	-828	-0-	229 1	6135 2	N	-0-	-0-
01		7192 X	6567	-0-	-625	-0-	232 1	6335 2	N	-0-	-0-
02		6496 X	6199	-0-	-297	-0-	220 1	5979 2	N	-0-	-0-
03		7161 X	6006	-0-	-1155	-0-	208 1	5798 2	N	-0-	-0-
-----											
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114											
10		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	437 1	16489 2	N	-0-	-0-
11		16140 X	15670	-0-	-470	-0-	391 1	15279 2	N	-0-	-0-
12		17267 X	16004	-0-	-1263	-0-	389 1	15615 2	N	-0-	-0-
01		17019 X	16220	-0-	-799	-0-	395 1	15825 2	N	-0-	-0-
02		15288 X	14657	-0-	-631	-0-	370 1	14287 2	N	-0-	-0-
*03		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	427 1	16591 2	N	-0-	-0-
-----											
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640											
10		11780 X	9167	-0-	-2613	-0-	236 1	8931 2	N	-0-	-0-
11		11340 X	9656	-0-	-1684	-0-	361 1	9295 2	N	-0-	-0-
12		11315 X	9950	-0-	-1365	-0-	362 1	9588 2	N	-0-	-0-
01		11098 X	9988	-0-	-1110	-0-	364 1	9624 2	N	-0-	-0-
02		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	411 1	10433 2	N	-0-	-0-
*03		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	474 1	12107 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
10		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7121	3		N	-0-			-0-
11		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-		7275	3		N	-0-			-0-
12		6727 X	6531	-0-	-196	-0-		6531	3		N	-0-			-0-
01		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-		7043	3		N	-0-			-0-
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-		6663	3		N	-0-			-0-
*03		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		7736	3		N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908															
10		7781 X	7758	-0-	-23	-0-		143	1	7615	2	N	-0-		-0-
11		7410 X	7200	-0-	-210	-0-		125	1	7075	2	N	-0-		-0-
12		6572 X	6329	-0-	-243	-0-		105	1	6224	2	N	-0-		-0-
01		6572 X	6541	-0-	-31	-0-		112	1	6429	2	N	-0-		-0-
02		5936 X	5710	-0-	-226	-0-		99	1	5611	2	N	-0-		-0-
03		6572 X	6302	-0-	-270	-0-		111	1	6191	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123															
10		9083 X	8939	-0-	-144	-0-		346	1	8593	2	N	-0-		-0-
11		8790 X	8525	-0-	-265	-0-		319	1	8206	2	N	-0-		-0-
12		8680 X	8627	-0-	-53	-0-		314	1	8313	2	N	-0-		-0-
01		8680 X	8523	-0-	-157	-0-		311	1	8212	2	N	-0-		-0-
02		7840 X	7678	-0-	-162	-0-		291	1	7387	2	N	-0-		-0-
03		8680 X	8306	-0-	-374	-0-		313	1	7993	2	N	-0-		-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780															
10		9331 X	9082	-0-	-249	-0-		351	1	8731	2	N	-0-		-0-
11		9270 X	7916	-0-	-1354	-0-		296	1	7620	2	N	-0-		-0-
12		9827 X	8770	-0-	-1057	-0-		319	1	8451	2	N	-0-		-0-
01		9827 X	8771	-0-	-1056	-0-		320	1	8451	2	N	-0-		-0-
02		8876 X	7825	-0-	-1051	-0-		296	1	7529	2	N	-0-		-0-
03		9083 X	8607	-0-	-476	-0-		324	1	8283	2	N	-0-		-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755															
10		12586 X	12091	-0-	-495	-0-		468	1	11623	2	N	-0-		-0-
11		12030 X	11584	-0-	-446	-0-		433	1	11151	2	N	-0-		-0-
12		12400 X	11927	-0-	-473	-0-		434	1	11493	2	N	-0-		-0-
01		12338 X	12053	-0-	-285	-0-		440	1	11613	2	N	-0-		-0-
02		10976 X	10406	-0-	-570	-0-		394	1	10012	2	N	-0-		-0-
03		12090 X	11312	-0-	-778	-0-		426	1	10886	2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125															
10		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-		293	1	11062	2	N	-0-		-0-
11		11220 X	10691	-0-	-529	-0-		400	1	10291	2	N	-0-		-0-
12		11594 X	10487	-0-	-1107	-0-		382	1	10105	2	N	-0-		-0-
01		11594 X	10292	-0-	-1302	-0-		375	1	9917	2	N	-0-		-0-
02		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-		433	1	11007	2	N	-0-		-0-
*03		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-		470	1	12009	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14012 X	13319	-0-	-693	-0-	295 1	13024 3	N	-0-			-0-
11		13410 X	12785	-0-	-625	-0-	280 1	12505 3	N	-0-			-0-
12		13485 X	13367	-0-	-118	-0-	293 1	13074 3	N	-0-			-0-
01		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	305 1	13538 3	N	-0-			-0-
02		12180 X	12067	-0-	-113	-0-	265 1	11802 3	N	-0-			-0-
03		13361 X	12963	-0-	-398	-0-	284 1	12679 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975													
10		13981 X	12138	-0-	-1843	-0-	313 1	11825 2	N	-0-			-0-
11		13530 X	11705	-0-	-1825	-0-	438 1	11267 2	N	-0-			-0-
12		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	469 1	12418 2	N	-0-			-0-
01		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	460 1	12166 2	N	-0-			-0-
02		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	430 1	10918 2	N	-0-			-0-
03		12524 X	11711	-0-	-813	-0-	441 1	11270 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140													
10		3100 N	4280	-0-	1180	2729	110 1	4170 2	N	-0-			-0-
11		6969 X	4240	-0-	-2729	-0-	159 1	4081 2	N	-0-			-0-
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	171 1	4522 2	N	-0-			-0-
01		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	173 1	4572 2	N	-0-			-0-
02		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	161 1	4082 2	N	-0-			-0-
*03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	104 1	2655 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534													
10		10664 X	10304	-0-	-360	-0-	228 1	10076 3	N	-0-			-0-
11		10230 X	9911	-0-	-319	-0-	218 1	9693 3	N	-0-			-0-
12		10199 X	10144	-0-	-55	-0-	222 1	9922 3	N	-0-			-0-
01		10199 X	10185	-0-	-14	-0-	226 1	9959 3	N	-0-			-0-
02		9212 X	9056	-0-	-156	-0-	198 1	8858 3	N	-0-			-0-
03		10199 X	9933	-0-	-266	-0-	218 1	9715 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040													
10		23316 X	7451	-0-	-15865	-0-	192 1	7259 2	N	-0-			-0-
11		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	221 1	5673 2	N	-0-			-0-
12		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	240 1	6354 2	N	-0-			-0-
01		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	211 1	5586 2	N	-0-			-0-
02		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	68 1	1730 2	N	-0-			-0-
03		434 X	378	-0-	-56	-0-	14 1	364 2	N	-0-			-0-
-----													
BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505													
10		7657 X	6308	-0-	-1349	-0-	163 1	6145 2	N	-0-			-0-
11		7140 X	6279	-0-	-861	-0-	157 1	6122 2	N	-0-			-0-
12		6696 X	6521	-0-	-175	-0-	158 1	6363 2	N	-0-			-0-
01		6696 X	6625	-0-	-71	-0-	161 1	6464 2	N	-0-			-0-
02		5964 X	5634	-0-	-330	-0-	142 1	5492 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	6319	-0-	-191	-0-	159 1	6160 2	N	-0-			-0-
-----													
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979													
10		28055 X	25583	-0-	-2472	-0-	660 1	24923 2	N	-0-			-0-
11		26040 X	24131	-0-	-1909	-0-	602 1	23529 2	N	-0-			-0-
12		26846 X	24095	-0-	-2751	-0-	585 1	23510 2	N	-0-			-0-
01		26846 X	23496	-0-	-3350	-0-	572 1	22924 2	N	-0-			-0-
02		24248 X	21478	-0-	-2770	-0-	543 1	20935 2	N	-0-			-0-
03		25575 X	23018	-0-	-2557	-0-	578 1	22440 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	11	RRCID ->	240699	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6755 - 8885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		17538 X	6318	-0-	-11220	-0-	6318 3	N	-0-		-0-
11		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 3	N	-0-		-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	184 1	N	-0-	101 3	-0-
*03		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
-----											
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	240700	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7660 - 10209
10		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	481 1	N	-0-	18174 2	-0-
11		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	663 1	N	-0-	17065 2	-0-
12		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	613 1	N	-0-	16221 2	-0-
01		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	621 1	N	-0-	16394 2	-0-
02		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	533 1	N	-0-	13535 2	-0-
03		15066 X	13874	-0-	-1192	-0-	522 1	N	-0-	13352 2	-0-
-----											
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	240701	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	8110 - 11509
10		14942 X	13753	-0-	-1189	-0-	355 1	N	-0-	13398 2	-0-
11		13980 X	13151	-0-	-829	-0-	492 1	N	-0-	12659 2	-0-
12		13857 X	13849	-0-	-8	-0-	504 1	N	-0-	13345 2	-0-
01		13857 X	13552	-0-	-305	-0-	494 1	N	-0-	13058 2	-0-
02		12460 X	12007	-0-	-453	-0-	455 1	N	-0-	11552 2	-0-
03		13857 X	13282	-0-	-575	-0-	500 1	N	-0-	12782 2	-0-
-----											
CHAPEL HILL		WELL #:	C 5	RRCID ->	240720	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7375 - 10940
10		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	953 1	N	-0-	10130 2	-0-
11		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	845 1	N	-0-	7625 2	-0-
12		15252 X	11735	-0-	-3517	-0-	982 1	N	-0-	10753 2	-0-
01		15252 X	11660	-0-	-3592	-0-	969 1	N	-0-	10691 2	-0-
02		11116 X	5759	-0-	-5357	-0-	745 1	N	-0-	5014 2	-0-
03		11749 X	9479	-0-	-2270	-0-	888 1	N	-0-	8591 2	-0-
-----											
R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	240722	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7405 - 10664
10		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	306 1	N	-0-	11553 2	-0-
11		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	291 1	N	-0-	11361 2	-0-
12		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	287 1	N	-0-	11515 2	-0-
01		11718 X	11559	-0-	-159	-0-	281 1	N	-0-	11278 2	-0-
02		10584 X	9807	-0-	-777	-0-	248 1	N	-0-	9559 2	-0-
03		11718 X	10954	-0-	-764	-0-	275 1	N	-0-	10679 2	-0-
-----											
TCU		WELL #:	31	RRCID ->	240723	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7580 - 9964
10		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	359 1	N	-0-	13562 2	-0-
11		14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	14543 2	-0-
12		15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	14956 2	-0-
01		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	359 1	N	-0-	14384 2	-0-
02		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	348 1	N	-0-	13416 2	-0-
*03		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	374 1	N	-0-	14508 2	-0-
-----											
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:	3	RRCID ->	240724	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7138 - 8312
10		15159 X	12137	-0-	-3022	-0-	373 1	N	-0-	11764 3	-0-
11		13350 X	12269	-0-	-1081	-0-	374 1	N	-0-	11895 3	-0-
12		13733 X	12778	-0-	-955	-0-	459 1	N	-0-	12319 3	-0-
01		13547 X	12694	-0-	-853	-0-	474 1	N	-0-	12220 3	-0-
02		12236 X	11162	-0-	-1074	-0-	374 1	N	-0-	10788 3	-0-
03		12772 X	12377	-0-	-395	-0-	443 1	N	-0-	11934 3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JARVIS-COHEN		WELL #:		5	RRCID ->	240726	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7559 - 8958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8866 X	4988	-0-	-3878	-0-	1036 1	3952 2	N	-0-			-0-
11		8580 X	3729	-0-	-4851	-0-	958 1	2771 2	N	-0-			-0-
12		7378 X	5247	-0-	-2131	-0-	1004 1	4243 2	N	-0-			-0-
01		7378 X	5602	-0-	-1776	-0-	1045 1	4557 2	N	-0-			-0-
02		6664 X	4871	-0-	-1793	-0-	939 1	3932 2	N	-0-			-0-
*03		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1006 1	4535 2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	240727	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7685 - 9153	
10		8277 X	7659	-0-	-618	-0-	198 1	7461 2	N	-0-			-0-
11		7770 X	7373	-0-	-397	-0-	184 1	7189 2	N	-0-			-0-
12		8060 X	7670	-0-	-390	-0-	186 1	7484 2	N	-0-			-0-
01		8060 X	7726	-0-	-334	-0-	188 1	7538 2	N	-0-			-0-
02		7280 X	6901	-0-	-379	-0-	174 1	6727 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	7432	-0-	-225	-0-	187 1	7245 2	N	-0-			-0-
-----													
BANNER		WELL #:		14	RRCID ->	240729	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7934 - 10234	
10		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	420 1	15863 2	N	-0-			-0-
11		15420 X	15380	-0-	-40	-0-	384 1	14996 2	N	-0-			-0-
12		17577 X	15688	-0-	-1889	-0-	571 1	15117 2	N	-0-			-0-
01		17577 X	15262	-0-	-2315	-0-	557 1	14705 2	N	-0-			-0-
02		15372 X	13553	-0-	-1819	-0-	513 1	13040 2	N	-0-			-0-
03		16275 X	14587	-0-	-1688	-0-	549 1	14038 2	N	-0-			-0-
-----													
CHIEF PENT		WELL #:		7	RRCID ->	240731	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7295 - 8244	
10		6665 X	5210	-0-	-1455	-0-	188 1	5022 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	4616	-0-	-1834	-0-	165 1	4451 2	N	-0-			-0-
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	167 1	4444 2	N	-0-			-0-
01		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	172 1	4659 2	N	-0-			-0-
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	162 1	4383 2	N	-0-			-0-
*03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	179 1	4949 2	N	-0-			-0-
-----													
J. TOM SHELTON		WELL #:		14	RRCID ->	240734	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7500 - 9954	
10		19530 X	18700	-0-	-830	-0-	482 1	18218 2	N	-0-			-0-
11		18900 X	18288	-0-	-612	-0-	456 1	17832 2	N	-0-			-0-
12		19530 X	17323	-0-	-2207	-0-	421 1	16902 2	N	-0-			-0-
01		18817 X	18078	-0-	-739	-0-	440 1	17638 2	N	-0-			-0-
02		17080 X	15308	-0-	-1772	-0-	387 1	14921 2	N	-0-			-0-
03		18910 X	16970	-0-	-1940	-0-	426 1	16544 2	N	-0-			-0-
-----													
BROWN, W. C. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	240763	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7110 - 9284	
10		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	113 1	5010 3	N	-0-			33
11		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	115 1	5160 3	N	46			79
							51 9						
12		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	107 1	4796 3	N	58	32 1		105
							64 9						
01		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	111 1	4920 3	N	-0-			105
02		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	124 1	5584 3	N	-0-			105
*03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	110 1	4900 3	N	-0-			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9548 X	8997	-0-	-551	-0-	199	1	8798	3	N	-0-					-0-
11		9240 X	8563	-0-	-677	-0-	188	1	8375	3	N	-0-					-0-
12		9393 X	8680	-0-	-713	-0-	190	1	8490	3	N	-0-					-0-
01		9393 X	8150	-0-	-1243	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-
02		8316 X	7605	-0-	-711	-0-	167	1	7438	3	N	-0-					-0-
03		8990 X	8198	-0-	-792	-0-	180	1	8018	3	N	-0-					-0-
-----																	
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653																	
10		5487 X	2620	-0-	-2867	-0-	58	1	2562	3	Y	-0-					-0-
11		5310 X	2799	-0-	-2511	-0-	61	1	2738	3	Y	-0-					-0-
12		4278 X	2774	-0-	-1504	-0-	61	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01		4247 X	980	-0-	-3267	-0-	22	1	958	3	Y	-0-					-0-
02		2604 X	417	-0-	-2187	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
03		2883 X	525	-0-	-2358	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962																	
10		9052 X	8887	-0-	-165	-0-	229	1	8658	2	N	-0-					-0-
11		8760 X	8562	-0-	-198	-0-	214	1	8348	2	N	-0-					-0-
12		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	207	1	8304	2	N	-0-					-0-
01		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	205	1	8234	2	N	-0-					-0-
02		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	191	1	7381	2	N	-0-					-0-
*03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	207	1	8032	2	N	-0-					-0-
-----																	
PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739																	
10		7471 X	7035	-0-	-436	-0-	253	1	6782	2	N	-0-					-0-
11		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	256	1	6865	2	N	-0-					-0-
12		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	255	1	6862	2	N	-0-					-0-
01		5952 X	5796	-0-	-156	-0-	206	1	5590	2	N	-0-					-0-
02		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	209	1	5633	2	N	-0-					-0-
*03		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	228	1	6369	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130																	
10		11780 X	11622	-0-	-158	-0-	257	1	11365	3	N	-0-					-0-
11		11400 X	11300	-0-	-100	-0-	248	1	11052	3	N	-0-					-0-
12		11687 X	10974	-0-	-713	-0-	240	1	10734	3	N	-0-					-0-
01		11625 X	10604	-0-	-1021	-0-	235	1	10369	3	N	-0-					-0-
02		10556 X	9570	-0-	-986	-0-	210	1	9360	3	N	-0-					-0-
03		11687 X	10354	-0-	-1333	-0-	228	1	10126	3	N	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324																	
10		2573 X	2405	-0-	-168	-0-	897	1	1508	2	N	-0-					-0-
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	985	1	3019	2	N	-0-					-0-
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	935	1	2059	2	N	-0-					-0-
01		2573 X	847	-0-	-1726	-0-	837	1	10	2	N	-0-					-0-
02		2324 X	1334	-0-	-990	-0-	764	1	570	2	N	-0-					-0-
*03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	1013	1	2916	2	N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292																	
10		21328 X	19949	-0-	-1379	-0-	771	1	19178	2	N	-0-					-0-
11		20100 X	19449	-0-	-651	-0-	728	1	18721	2	N	-0-					-0-
12		20615 X	20103	-0-	-512	-0-	732	1	19371	2	N	-0-					-0-
01		20460 X	19800	-0-	-660	-0-	722	1	19078	2	N	-0-					-0-
02		18480 X	16424	-0-	-2056	-0-	622	1	15802	2	N	-0-					-0-
03		20088 X	17712	-0-	-2376	-0-	667	1	17045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240788	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8161 - 10650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	249	1	9424	2	N	-0-		-0-	
11	9090 X	9053	-0-	-37	-0-	339	1	8714	2	N	-0-		-0-	
12	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	352	1	9311	2	N	-0-		-0-	
01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	343	1	9068	2	N	-0-		-0-	
02	8204 X	7716	-0-	-488	-0-	292	1	7424	2	N	-0-		-0-	
03	9083 X	8478	-0-	-605	-0-	319	1	8159	2	N	-0-		-0-	
-----														
SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	240790	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8336 - 10960		
10	9858 X	9472	-0-	-386	-0-	366	1	9106	2	N	-0-		-0-	
11	9480 X	9177	-0-	-303	-0-	343	1	8834	2	N	-0-		-0-	
12	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	352	1	9315	2	N	-0-		-0-	
01	9579 X	9333	-0-	-246	-0-	340	1	8993	2	N	-0-		-0-	
02	8652 X	8354	-0-	-298	-0-	316	1	8038	2	N	-0-		-0-	
03	9579 X	9066	-0-	-513	-0-	341	1	8725	2	N	-0-		-0-	
-----														
PORTER ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	240791	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7690 - 9214		
10	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	1123	1	13323	2	N	-0-		-0-	
11	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	1309	1	17016	2	N	-0-		-0-	
12	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	1368	1	17066	2	N	-0-		-0-	
01	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	1478	1	18205	2	N	-0-		-0-	
02	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	712	1	9603	2	N	-0-		-0-	
*03	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	1007	1	13741	2	N	-0-		-0-	
-----														
PETERSON-KELLEY (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	240794	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7946 - 10870		
10	15965 X	15061	-0-	-904	-0-	493	1	14568	3	N	-0-		-0-	
11	15450 X	14257	-0-	-1193	-0-	462	1	13795	3	N	-0-		-0-	
12	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	343	1	15331	3	N	-0-		-0-	
01	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	529	1	15700	3	N	-0-		-0-	
02	13608 X	12989	-0-	-619	-0-	421	1	12568	3	N	-0-		-0-	
*03	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	525	1	15658	3	N	-0-		-0-	
-----														
MOLLOY, U. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	240795	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7150 - 8750		
10	7967 X	920	-0-	-7047	-0-	718	1	202	3	N	-0-		49	
11	4830 X	3724	-0-	-1106	-0-	756	1	2965	3	N	3		52	
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	757	1	3009	3	N	8		60	
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	807	1	4198	3	N	47		107	
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	598	1	3090	3	N	57		164	
*03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	813	1	4591	3	N	51	176 1	39	
-----														
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		30	RRCID ->	240796	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8216 - 10920		
10	8649 X	8131	-0-	-518	-0-	180	1	7951	3	N	-0-		-0-	
11	8370 X	7770	-0-	-600	-0-	170	1	7600	3	N	-0-		-0-	
12	8370 X	7927	-0-	-443	-0-	173	1	7754	3	N	-0-		-0-	
01	8277 X	7613	-0-	-664	-0-	169	1	7444	3	N	-0-		-0-	
02	7476 X	6775	-0-	-701	-0-	149	1	6626	3	N	-0-		-0-	
03	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	162	1	7200	3	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	561	1	13230	2	N	-0-			-0-
11	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	568	1	13352	2	N	-0-			-0-
12	13609 X	13231	-0-	-378	-0-	502	1	12729	2	N	-0-			-0-
01	13795 X	13760	-0-	-35	-0-	516	1	13244	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	12578	-0-	-414	-0-	477	1	12101	2	N	-0-			-0-
03	14384 X	12906	-0-	-1478	-0-	476	1	12430	2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200														
10	17918 X	17877	-0-	-41	-0-	395	1	17482	3	N	-0-			-0-
11	17340 X	16423	-0-	-917	-0-	360	1	16063	3	N	-0-			-0-
12	17267 X	17156	-0-	-111	-0-	375	1	16781	3	N	-0-			-0-
01	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	389	1	17191	3	N	-0-			-0-
02	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	347	1	15501	3	N	-0-			-0-
03	17267 X	17133	-0-	-134	-0-	376	1	16757	3	N	-0-			-0-
-----														
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050														
10	16709 X	14072	-0-	-2637	-0-	309	1	13711	3	N	47			201
						52	9							
11	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	308	1	13836	3	N	64	190	1	75
						70	9							
12	13919 X	13750	-0-	-169	-0-	298	1	13397	3	N	50			125
						55	9							
01	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	323	1	14397	3	N	97			222
						107	9							
02	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	302	1	13548	3	N	89	190	1	121
						98	9							
*03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	346	1	15513	3	N	227			348
						250	9							
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474														
10	7874 X	7045	-0-	-829	-0-	339	1	6706	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	6387	-0-	-1353	-0-	298	1	6089	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	5795	-0-	-1738	-0-	282	1	5513	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	6562	-0-	-971	-0-	327	1	6235	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	5956	-0-	-400	-0-	296	1	5660	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	6127	-0-	-910	-0-	296	1	5831	2	N	-0-			-0-
-----														
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053														
10	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	3			N	-0-			-0-
11	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-			-0-
12	16058 X	14980	-0-	-1078	-0-	14980	3			N	-0-			-0-
01	16058 X	14418	-0-	-1640	-0-	14418	3			N	-0-			-0-
02	14504 X	12117	-0-	-2387	-0-	12117	3			N	-0-			-0-
03	16058 X	12052	-0-	-4006	-0-	12052	3			N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122														
10	4185 X	3657	-0-	-528	-0-	1117	1	2540	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3269	-0-	-781	-0-	883	1	2386	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	974	1	2004	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	2864	-0-	-794	-0-	918	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2003	-0-	-1301	-0-	569	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	989	1	2062	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	1534 1	3785 2	N	-0-			-0-
11		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1265 1	3985 2	N	-0-			-0-
12		5053 X	3756	-0-	-1297	-0-	1080 1	2676 2	N	-0-			-0-
01		5332 X	3364	-0-	-1968	-0-	1002 1	2362 2	N	-0-			-0-
02		4900 X	3679	-0-	-1221	-0-	968 1	2711 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	2793	-0-	-2632	-0-	824 1	1969 2	N	-0-			-0-
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672													
10		16585 X	15442	-0-	-1143	-0-	597 1	14845 2	N	-0-			-0-
11		15900 X	15800	-0-	-100	-0-	591 1	15209 2	N	-0-			-0-
12		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	583 1	15434 2	N	-0-			-0-
01		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	575 1	15193 2	N	-0-			-0-
02		14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	552 1	14012 2	N	-0-			-0-
03		15438 X	15253	-0-	-185	-0-	574 1	14679 2	N	-0-			-0-
-----													
DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604													
10		17515 X	14626	-0-	-2889	-0-	476 1	14115 3	N	32			187
							35 9						
11		17700 X	11256	-0-	-6444	-0-	361 1	10840 3	N	50	187 1		50
							55 9						
12		18290 X	3352	-0-	-14938	-0-	292 1	3039 3	N	19			69
							21 9						
01		18290 X	9604	-0-	-8686	-0-	1058 1	8477 3	N	63			132
							69 9						
02		16100 X	477	-0-	-15623	-0-	368 1	109 3	N	-0-			132
03		14632 X	131	-0-	-14501	-0-	30 1	101 3	N	-0-			132
-----													
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104													
10		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1270 1	5463 3	N	60	182 1		65
							66 9						
11		686 X	686	-0-	-0-	-0-	660 1	26 9	N	24			89
12		768 X	768	-0-	-0-	-0-	750 1	18 9	N	16			105
01		566 X	566	-0-	-0-	-0-	559 1	7 9	N	6			111
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	1			112
*03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 1		N	-0-			112
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320													
10		10385 X	8913	-0-	-1472	-0-	197 1	8716 3	N	-0-			-0-
11		10050 X	8552	-0-	-1498	-0-	188 1	8364 3	N	-0-			-0-
12		8990 X	8907	-0-	-83	-0-	195 1	8712 3	N	-0-			-0-
01		8990 X	8855	-0-	-135	-0-	196 1	8659 3	N	-0-			-0-
02		8064 X	7503	-0-	-561	-0-	165 1	7338 3	N	-0-			-0-
03		8928 X	8346	-0-	-582	-0-	183 1	8163 3	N	-0-			-0-
-----													
MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459													
10		5332 X	3375	-0-	-1957	-0-	161 1	3214 2	N	-0-			-0-
11		5160 X	2417	-0-	-2743	-0-	128 1	2289 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	1030	-0-	-1760	-0-	95 1	935 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	282	-0-	-2508	-0-	153 1	129 2	N	-0-			-0-
02		2520 X	242	-0-	-2278	-0-	43 1	199 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	308	-0-	-2482	-0-	61 1	247 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	327 1	14444 3	N	-0-			-0-
11		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	494 1	14733 3	N	-0-			-0-
12		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	344 1	15374 3	N	-0-			-0-
01		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	514 1	15257 3	N	-0-			-0-
02		13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	297 1	13245 3	N	-0-			-0-
*03		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	318 1	14130 3	N	-0-			-0-
-----													
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674													
10		11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-			N	-0-			-0-
11		10830 X	6946	-0-	-3884	-0-	6946 3		N	-0-			-0-
12		T. A.	7246	-0-	7246	7246	7246 3		N	-0-			-0-
01		T. A.	5243	-0-	5243	12489	74 1	5169 3	N	-0-			-0-
02		T. A.	8878	-0-	8878	21367	8878 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	12190	-0-	12190	33557	12190 3		N	-0-			-0-
-----													
GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425													
10		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	374 1	5574 3	N	-0-			-0-
11		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	986 1	5544 3	N	-0-			-0-
12		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	903 1	3694 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	987 1	3725 3	N	-0-			-0-
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	927 1	2897 3	N	-0-			-0-
*03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	1012 1	3739 3	N	-0-			-0-
-----													
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607													
10		7192 X	5431	-0-	-1761	-0-	256 1	5175 2	N	-0-			-0-
11		6690 X	5290	-0-	-1400	-0-	254 1	5036 2	N	-0-			-0-
12		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	267 1	5330 2	N	-0-			-0-
01		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	259 1	5192 2	N	-0-			-0-
02		1848 X	1823	-0-	-25	-0-	90 1	1733 2	N	-0-			-0-
03		2046 X	1653	-0-	-393	-0-	84 1	1569 2	N	-0-			-0-
-----													
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920													
10		5983 X	4735	-0-	-1248	-0-	18 1	4717 3	N	-0-			4
11		3960 X	3759	-0-	-201	-0-	22 1	3737 3	N	-0-			4
12		3999 X	2805	-0-	-1194	-0-	15 1	2790 3	N	-0-			4
01		4743 X	3093	-0-	-1650	-0-	18 1	3075 3	N	-0-			4
02		4284 X	2730	-0-	-1554	-0-	138 1	2592 3	N	-0-			4
*03		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	808 1	4822 3	N	-0-			4
-----													
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253													
10		3348 X	3057	-0-	-291	-0-	100 1	2957 3	Y	-0-			45
11		3060 X	2812	-0-	-248	-0-	91 1	2721 3	Y	-0-			45
12		3193 X	2746	-0-	-447	-0-	89 1	2657 3	Y	-0-			45
01		3193 X	2538	-0-	-655	-0-	82 1	2456 3	Y	-0-			45
02		2884 X	2200	-0-	-684	-0-	71 1	2129 3	Y	-0-			45
03		3069 X	2718	-0-	-351	-0-	88 1	2630 3	Y	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
READ				WELL #:	2	RRCID ->	240991	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8466 - 10175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	10726 X	9734	-0-	-992	-0-	251 1	9483 2	N	-0-			-0-	
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	254 1	9912 2	N	-0-			-0-	
12	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	248 1	9953 2	N	-0-			-0-	
01	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	245 1	9810 2	N	-0-			-0-	
02	9240 X	8511	-0-	-729	-0-	215 1	8296 2	N	-0-			-0-	
03	10230 X	9453	-0-	-777	-0-	237 1	9216 2	N	-0-			-0-	
-----													
BAILEY RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	240993	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	8720 - 9762
10	19065 X	16570	-0-	-2495	-0-	64 1	16506 3	N	-0-			-0-	
11	18030 X	16511	-0-	-1519	-0-	96 1	2 2	N	-0-			-0-	
						16413 3							
12	17360 X	16862	-0-	-498	-0-	92 1	5 2	N	-0-			-0-	
						16765 3							
01	17205 X	16417	-0-	-788	-0-	95 1	8 2	N	-0-			-0-	
						16314 3							
02	15400 X	13731	-0-	-1669	-0-	66 1	4 2	N	-0-			-0-	
						13661 3							
03	17050 X	15163	-0-	-1887	-0-	102 1	1 2	N	-0-			-0-	
						15060 3							
-----													
RIVE ENTERPRISES				WELL #:	9	RRCID ->	240996	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	7755 - 10589
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
ADAMS, CORINNE				WELL #:	11H	RRCID ->	241016	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7855 - 10715
10	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	346 1	13073 2	N	-0-			-0-	
11	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	576 1	14821 2	N	-0-			-0-	
12	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	583 1	15420 2	N	-0-			-0-	
01	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	605 1	15974 2	N	-0-			-0-	
02	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	499 1	12675 2	N	-0-			-0-	
*03	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	543 1	13891 2	N	-0-			-0-	
-----													
VEALE RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	241040	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6940 - 9342
10	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	114 1	5055 3	N	-0-			132	
11	5280 X	4808	-0-	-472	-0-	103 1	4594 3	N	101			233	
						111 9							
12	5890 X	4554	-0-	-1336	-0-	97 1	4354 3	N	94	190 1		137	
						103 9							
01	5487 X	4683	-0-	-804	-0-	103 1	4580 3	N	-0-			137	
02	4676 X	3470	-0-	-1206	-0-	76 1	3394 3	N	-0-			137	
*03	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	127 1	5714 3	N	-0-			137	
-----													
RIVE ENTERPRISES				WELL #:	6	RRCID ->	241105	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6610 - 10527
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	636			N	-0-			-0-	
11	T. A.	1163	-0-	1163	1799	334 1	829 3	N	-0-			-0-	
12	T. A.	3999	-0-	3999	5798	704 1	3295 3	N	-0-			-0-	
01	14572 X	8774	-0-	-5798	-0-	239 1	8535 3	N	-0-			-0-	
02	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579 3		N	-0-			-0-	
*03	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	13015 3		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7223 X	6312	-0-	-911	-0-	-0-	927 1	5385 3	Y	-0-			17
11	6990 X	6002	-0-	-988	-0-	-0-	854 1	5148 3	Y	-0-			17
12	6200 X	6159	-0-	-41	-0-	-0-	872 1	5088 3	Y	181			198
01	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	-0-	199 9						
02	5600 X	5211	-0-	-389	-0-	-0-	917 1	4920 3	Y	38	187 1		49
03	6200 X	6199	-0-	-1	-0-	-0-	42 9						
							823 1	4388 3	Y	-0-			49
							924 1	5275 3	Y	-0-			49
-----													
READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906													
10	18383 X	16882	-0-	-1501	-0-	-0-	435 1	16447 2	N	-0-			-0-
11	17400 X	16637	-0-	-763	-0-	-0-	415 1	16222 2	N	-0-			-0-
12	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	-0-	419 1	16842 2	N	-0-			-0-
01	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	-0-	410 1	16438 2	N	-0-			-0-
02	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	14246 2	N	-0-			-0-
*03	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	-0-	404 1	15687 2	N	-0-			-0-
-----													
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353													
10	8866 X	7988	-0-	-878	-0-	-0-	206 1	7782 2	N	-0-			-0-
11	8520 X	7323	-0-	-1197	-0-	-0-	183 1	7140 2	N	-0-			-0-
12	8184 X	7450	-0-	-734	-0-	-0-	181 1	7269 2	N	-0-			-0-
01	8184 X	7253	-0-	-931	-0-	-0-	176 1	7077 2	N	-0-			-0-
02	7392 X	6566	-0-	-826	-0-	-0-	166 1	6400 2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7488	-0-	-510	-0-	-0-	188 1	7300 2	N	-0-			-0-
-----													
CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856													
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	7829 2	N	-0-			-0-
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	-0-	281 1	7550 2	N	-0-			-0-
12	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	7304 2	N	-0-			-0-
01	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	-0-	261 1	7067 2	N	-0-			-0-
02	6636 X	5917	-0-	-719	-0-	-0-	212 1	5705 2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6926	-0-	-421	-0-	-0-	241 1	6685 2	N	-0-			-0-
-----													
BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462													
10	15717 X	15649	-0-	-68	-0-	-0-	404 1	15245 2	N	-0-			-0-
11	15210 X	14103	-0-	-1107	-0-	-0-	352 1	13751 2	N	-0-			-0-
12	15810 X	14475	-0-	-1335	-0-	-0-	527 1	13948 2	N	-0-			-0-
01	15810 X	13850	-0-	-1960	-0-	-0-	505 1	13345 2	N	-0-			-0-
02	14140 X	11896	-0-	-2244	-0-	-0-	451 1	11445 2	N	-0-			-0-
03	15655 X	12625	-0-	-3030	-0-	-0-	475 1	12150 2	N	-0-			-0-
-----													
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278													
10	8959 X	8450	-0-	-509	-0-	-0-	8450 3		N	-0-			-0-
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	-0-	8785 3		N	-0-			-0-
12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	-0-	9062 3		N	-0-			-0-
01	8680 X	8630	-0-	-50	-0-	-0-	8630 3		N	-0-			-0-
02	7840 X	7564	-0-	-276	-0-	-0-	7564 3		N	-0-			-0-
03	8680 X	8246	-0-	-434	-0-	-0-	8246 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12059 X	9853	-0-	-2206	-0-	353	1	9500	2	N	-0-					-0-
11		10470 X	9524	-0-	-946	-0-	342	1	9182	2	N	-0-					-0-
12		11005 X	10741	-0-	-264	-0-	389	1	10352	2	N	-0-					-0-
01		11005 X	10573	-0-	-432	-0-	376	1	10197	2	N	-0-					-0-
02		9940 X	9314	-0-	-626	-0-	332	1	8982	2	N	-0-					-0-
03		10726 X	10570	-0-	-156	-0-	367	1	10203	2	N	-0-					-0-
-----																	
FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392																	
10		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-					-0-
11		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
12		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-
01		13361 X	11529	-0-	-1832	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
02		12068 X	11199	-0-	-869	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
03		13392 X	11682	-0-	-1710	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
-----																	
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280																	
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		T. A.	49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-
02		T. A.	2390	-0-	2390	2439	280	1	2110	3	N	-0-					-0-
03		T. A.	34	-0-	34	2473	34	3			N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768																	
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
-----																	
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450																	
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1016	1	3100	2	N	-0-					-0-
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1025	1	2647	2	N	-0-					-0-
12		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1032	1	3358	2	N	-0-					-0-
01		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	1036	1	3774	2	N	-0-					-0-
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	954	1	3652	2	N	-0-					-0-
*03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	940	1	3484	2	N	-0-					-0-
-----																	
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525																	
10		6448 X	6011	-0-	-437	-0-	284	1	5727	2	N	-0-					-0-
11		6030 X	5908	-0-	-122	-0-	280	1	5628	2	N	-0-					-0-
12		6231 X	5915	-0-	-316	-0-	287	1	5628	2	N	-0-					-0-
01		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	286	1	5759	2	N	-0-					-0-
02		5516 X	5466	-0-	-50	-0-	269	1	5197	2	N	-0-					-0-
03		6107 X	5913	-0-	-194	-0-	299	1	5614	2	N	-0-					-0-
-----																	
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102																	
10		8432 X	7640	-0-	-792	-0-	141	1	7499	2	N	-0-					-0-
11		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	145	1	8182	2	N	-0-					-0-
12		8122 X	7338	-0-	-784	-0-	122	1	7216	2	N	-0-					-0-
01		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	145	1	8310	2	N	-0-					-0-
02		7336 X	6806	-0-	-530	-0-	118	1	6688	2	N	-0-					-0-
03		8122 X	7680	-0-	-442	-0-	135	1	7545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TCU			WELL #:	28	RRCID ->	241314	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7748 - 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		22413 X	22351	-0-	-62	-0-	576 1	21775 2	N	-0-		-0-
11		21690 X	20547	-0-	-1143	-0-	513 1	20034 2	N	-0-		-0-
12		22940 X	21319	-0-	-1621	-0-	518 1	20801 2	N	-0-		-0-
01		22599 X	22206	-0-	-393	-0-	540 1	21666 2	N	-0-		-0-
02		20300 X	18403	-0-	-1897	-0-	465 1	17938 2	N	-0-		-0-
03		22351 X	21274	-0-	-1077	-0-	534 1	20740 2	N	-0-		-0-
-----												
TCU			WELL #:	27	RRCID ->	241315	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7904 - 10883	
10		13454 X	12541	-0-	-913	-0-	323 1	12218 2	N	-0-		-0-
11		13020 X	12898	-0-	-122	-0-	322 1	12576 2	N	-0-		-0-
12		14415 X	14163	-0-	-252	-0-	344 1	13819 2	N	-0-		-0-
01		14415 X	12981	-0-	-1434	-0-	316 1	12665 2	N	-0-		-0-
02		14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	367 1	14148 2	N	-0-		-0-
*03		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	357 1	13851 2	N	-0-		-0-
-----												
RIVE ENTERPRISES			WELL #:	5	RRCID ->	241320	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6467 - 9498	
10		13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	13946 3		N	-0-		-0-
11		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12691 3		N	-0-		-0-
12		13702 X	12930	-0-	-772	-0-	12930 3		N	-0-		-0-
01		13702 X	12098	-0-	-1604	-0-	12098 3		N	-0-		-0-
02		12376 X	7604	-0-	-4772	-0-	7604 3		N	-0-		-0-
03		13702 X	8048	-0-	-5654	-0-	8048 3		N	-0-		-0-
-----												
LOTTIE BARTON JOHNSON			WELL #:	39	RRCID ->	241325	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7630 - 11324	
10		15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	399 1	15081 2	N	-0-		-0-
11		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	382 1	14945 2	N	-0-		-0-
12		16616 X	15639	-0-	-977	-0-	380 1	15259 2	N	-0-		-0-
01		16616 X	16223	-0-	-393	-0-	395 1	15828 2	N	-0-		-0-
02		15008 X	14114	-0-	-894	-0-	357 1	13757 2	N	-0-		-0-
03		15841 X	14924	-0-	-917	-0-	375 1	14549 2	N	-0-		-0-
-----												
SEWELL-TIMM(SA)			WELL #:	1	RRCID ->	241424	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7196 - 10012	
10		17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	568 1	16804 3	Y	-0-		10
11		16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	531 1	15866 3	Y	-0-		10
12		16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	537 1	16134 3	Y	-0-		10
01		17360 X	16427	-0-	-933	-0-	534 1	15893 3	Y	-0-		10
02		15680 X	14835	-0-	-845	-0-	480 1	14355 3	Y	-0-		10
03		17360 X	15417	-0-	-1943	-0-	500 1	14917 3	Y	-0-		10
-----												
BOB BLALOCK			WELL #:	16	RRCID ->	241427	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8361 - 10430	
10		8091 X	7673	-0-	-418	-0-	169 1	7504 3	N	-0-		-0-
11		7830 X	7416	-0-	-414	-0-	163 1	7253 3	N	-0-		-0-
12		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	168 1	7484 3	N	-0-		-0-
01		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	163 1	7187 3	N	-0-		-0-
02		6580 X	6399	-0-	-181	-0-	140 1	6259 3	N	-0-		-0-
03		7285 X	6965	-0-	-320	-0-	153 1	6812 3	N	-0-		-0-
-----												
AAT-UP-VIC			WELL #:	11	RRCID ->	241428	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 7503 - 9005	
10		12307 X	12207	-0-	-100	-0-	472 1	11735 2	N	-0-		-0-
11		11880 X	11376	-0-	-504	-0-	426 1	10950 2	N	-0-		-0-
12		12245 X	12174	-0-	-71	-0-	443 1	11731 2	N	-0-		-0-
01		12214 X	11670	-0-	-544	-0-	426 1	11244 2	N	-0-		-0-
02		11032 X	10148	-0-	-884	-0-	384 1	9764 2	N	-0-		-0-
03		12214 X	11350	-0-	-864	-0-	427 1	10923 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	664	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	703	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
02	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650														
10	14012 X	9866	-0-	-4146	-0-	321	1	9508	3	N	34			156
						37	9							
11	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	550	1	16457	3	N	70	192	1	34
						77	9							
12	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	366	1	16469	3	N	105			139
						116	9							
01	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	352	1	15669	3	N	65			204
						72	9							
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	124	1	5552	3	N	42	182	1	64
						46	9							
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			64
-----														
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390														
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	700	1	5052	3	N	-0-			-0-
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	671	1	5161	3	N	-0-			-0-
12	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	659	1	3934	3	N	-0-			-0-
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	706	1	5114	3	N	-0-			-0-
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	627	1	4770	3	N	-0-			-0-
*03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	693	1	5379	3	N	-0-			-0-
-----														
BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220														
10	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
11	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
12	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
01	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
02	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
03	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-			52
-----														
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369														
10	7037 X	5688	-0-	-1349	-0-	779	1	4909	3	N	-0-			-0-
11	6810 X	3392	-0-	-3418	-0-	648	1	2744	3	N	-0-			-0-
12	1922 X	670	-0-	-1252	-0-	165	1	505	3	N	-0-			-0-
01	1922 X	202	-0-	-1720	-0-	202	1			N	-0-			-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333														
10	12493 X	11930	-0-	-563	-0-	461	1	11469	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	11726	-0-	-364	-0-	439	1	11287	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	11841	-0-	-652	-0-	431	1	11410	2	N	-0-			-0-
01	12462 X	11557	-0-	-905	-0-	421	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10319	-0-	-797	-0-	391	1	9928	2	N	-0-			-0-
03	12121 X	11749	-0-	-372	-0-	442	1	11307	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KEITH, ELAINE		WELL #:	1	RRCID ->	242677	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7764 - 11525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8026 - 10300
10		8742 X	7664	-0-	-1078	-0-	169 1	7495 3	N	-0-	-0-
11		8100 X	7131	-0-	-969	-0-	156 1	6975 3	N	-0-	-0-
12		7936 X	7506	-0-	-430	-0-	164 1	7342 3	N	-0-	-0-
01		7936 X	7328	-0-	-608	-0-	162 1	7166 3	N	-0-	-0-
02		7084 X	6739	-0-	-345	-0-	147 1	6592 3	N	-0-	-0-
03		7657 X	7622	-0-	-35	-0-	168 1	7454 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8116 - 10500
10		8432 X	7891	-0-	-541	-0-	175 1	7716 3	N	-0-	-0-
11		8160 X	7758	-0-	-402	-0-	170 1	7588 3	N	-0-	-0-
12		8308 X	7540	-0-	-768	-0-	165 1	7375 3	N	-0-	-0-
01		8153 X	7470	-0-	-683	-0-	165 1	7305 3	N	-0-	-0-
02		7252 X	6307	-0-	-945	-0-	138 1	6169 3	N	-0-	-0-
03		8029 X	7289	-0-	-740	-0-	161 1	7128 3	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	242816	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7821 - 10104
10		9052 X	8767	-0-	-285	-0-	226 1	8541 2	N	-0-	-0-
11		8760 X	8387	-0-	-373	-0-	209 1	8178 2	N	-0-	-0-
12		8959 X	8803	-0-	-156	-0-	214 1	8589 2	N	-0-	-0-
01		8928 X	8832	-0-	-96	-0-	215 1	8617 2	N	-0-	-0-
02		8008 X	7991	-0-	-17	-0-	202 1	7789 2	N	-0-	-0-
03		8804 X	8722	-0-	-82	-0-	219 1	8503 2	N	-0-	-0-
-----											
SMITH, H. A.		WELL #:	4	RRCID ->	242818	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7801 - 10255
10		9300 X	8671	-0-	-629	-0-	224 1	8447 2	N	-0-	-0-
11		9000 X	8271	-0-	-729	-0-	206 1	8065 2	N	-0-	-0-
12		9145 X	8975	-0-	-170	-0-	218 1	8757 2	N	-0-	-0-
01		8959 X	8867	-0-	-92	-0-	216 1	8651 2	N	-0-	-0-
02		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	216 1	8341 2	N	-0-	-0-
*03		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	241 1	9367 2	N	-0-	-0-
-----											
KORB, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	242821	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7115 - 9709
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
-----											
KORB, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	242822	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHERROD, FRANCES		WELL #:	4	RRCID ->	242831	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7804 - 11874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	114	-0-	114	114	1	N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
*03		114 X	-0-	-0-	-114			N			-0-
-----											
ATLAS, J. J.		WELL #:	8	RRCID ->	242832	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8115 - 12317
10		10168 X	9962	-0-	-206	184	1	9778	2	N	-0-
11		9630 X	9507	-0-	-123	165	1	9342	2	N	-0-
12		9463 X	9463	-0-	-0-	157	1	9306	2	N	-0-
01		9424 X	9228	-0-	-196	158	1	9070	2	N	-0-
02		8512 X	8039	-0-	-473	140	1	7899	2	N	-0-
03		9424 X	8845	-0-	-579	155	1	8690	2	N	-0-
-----											
ATLAS, J. J.		WELL #:	2	RRCID ->	242833	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8121 - 11964
10		12896 X	12390	-0-	-506	228	1	12162	2	N	-0-
11		11970 X	11747	-0-	-223	204	1	11543	2	N	-0-
12		12059 X	11784	-0-	-275	196	1	11588	2	N	-0-
01		12059 X	11226	-0-	-833	192	1	11034	2	N	-0-
02		10892 X	10426	-0-	-466	181	1	10245	2	N	-0-
03		12059 X	11542	-0-	-517	203	1	11339	2	N	-0-
-----											
ATLAS, J. J.		WELL #:	4	RRCID ->	242835	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8044 - 11323
10		9641 X	9501	-0-	-140	175	1	9326	2	N	-0-
11		9174 X	9174	-0-	-0-	160	1	9014	2	N	-0-
12		9438 X	9438	-0-	-0-	157	1	9281	2	N	-0-
01		9339 X	9339	-0-	-0-	160	1	9179	2	N	-0-
02		8507 X	8507	-0-	-0-	148	1	8359	2	N	-0-
03		9331 X	8936	-0-	-395	157	1	8779	2	N	-0-
-----											
MATTHEWS, BURLEY		WELL #:	1	RRCID ->	242837	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7327 - 9475
10		4123 X	3224	-0-	-899	431	1	2793	2	N	-0-
11		3990 X	3263	-0-	-727	576	1	2687	2	N	-0-
12		3968 X	3864	-0-	-104	699	1	3165	2	N	-0-
01		3747 X	3747	-0-	-0-	565	1	3182	2	N	-0-
02		3052 X	3050	-0-	-2	490	1	2560	2	N	-0-
03		3875 X	3373	-0-	-502	533	1	2840	2	N	-0-
-----											
MAHAFFEY, SUE		WELL #:	13	RRCID ->	243129	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6630 - 8684
10		10664 X	10027	-0-	-637	10027	3			N	-0-
11		10350 X	9287	-0-	-1063	9287	3			N	-0-
12		10602 X	9633	-0-	-969	9633	3			N	-0-
01		10602 X	9494	-0-	-1108	9494	3			N	-0-
02		9324 X	8820	-0-	-504	8820	3			N	-0-
03		10013 X	9283	-0-	-730	9283	3			N	-0-
-----											
SHRYACK		WELL #:	2	RRCID ->	243140	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8416 - 10555
10		4901 X	4901	-0-	-0-	786	1	4115	2	N	-0-
11		4210 X	4210	-0-	-0-	702	1	3508	2	N	-0-
12		1984 X	1593	-0-	-391	613	1	980	2	N	-0-
01		1984 X	144	-0-	-1840	5	1	139	2	N	-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792					N	-0-
*03		4032 X	4032	-0-	-0-	736	1	3296	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE
10		8401 X	7891	-0-	-510	-0-		394 1	7497 2	N	-0-
11		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-		353 1	7165 2	N	-0-
12		7285 X	6173	-0-	-1112	-0-		328 1	5845 2	N	-0-
01		7285 X	5595	-0-	-1690	-0-		235 1	5360 2	N	-0-
02		6580 X	5720	-0-	-860	-0-		247 1	5473 2	N	-0-
03		7285 X	6621	-0-	-664	-0-		204 1	6417 2	N	-0-
-----											
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898											
10		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-		215 1	11457 2	N	-0-
11		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-		199 1	11232 2	N	-0-
12		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-		185 1	10967 2	N	-0-
01		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-		190 1	10943 2	N	-0-
02		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-		176 1	9933 2	N	-0-
*03		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-		195 1	10919 2	N	-0-
-----											
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119											
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		10 1	524 2	N	-0-
11		480 N	405	-0-	-75	-0-		7 1	398 2	N	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-		10 1	591 2	N	-0-
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-		11 1	631 2	N	-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		11 1	626 2	N	-0-
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-		11 1	643 2	N	-0-
-----											
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746											
10		12617 X	12101	-0-	-516	-0-		468 1	11633 2	N	-0-
11		12000 X	11429	-0-	-571	-0-		428 1	11001 2	N	-0-
12		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-		449 1	11875 2	N	-0-
01		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-		450 1	11901 2	N	-0-
02		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-		415 1	10534 2	N	-0-
*03		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-		444 1	11344 2	N	-0-
-----											
REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782											
10		7223 X	3828	-0-	-3395	-0-		15 1	3754 3	Y	54
								59 9			
11		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-		42 1	6931 3	Y	54
								59 9			81 1
12		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		38 1	6617 3	Y	23
								25 9			
01		5611 X	5414	-0-	-197	-0-		32 1	5328 3	Y	49
								54 9			188
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-		28 1	5476 3	Y	36
								40 9			174 1
03		6138 X	6036	-0-	-102	-0-		42 1	5961 3	Y	30
								33 9			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	40	1	10097	3	Y	88		174
11	9360 X	8713	-0-	-647	-0-	97	9	8616	3	Y	40	158 1	56
12	9021 X	8024	-0-	-997	-0-	44	9	7953	3	Y	24		80
01	9021 X	8183	-0-	-838	-0-	45	1	8047	3	Y	79		159
02	8148 X	7438	-0-	-710	-0-	26	9	7329	3	Y	65	180 1	44
03	9021 X	7450	-0-	-1571	-0-	49	1	7385	3	Y	13		57
						87	9						
						37	1						
						72	9						
						51	1						
						14	9						
CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934													
10	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	472	1	25146	2	N	-0-		-0-
11	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	409	1	23080	2	N	-0-		-0-
12	22258 X	18211	-0-	-4047	-0-	302	1	17909	2	N	-0-		-0-
01	25606 X	19274	-0-	-6332	-0-	330	1	18944	2	N	-0-		-0-
02	23128 X	13311	-0-	-9817	-0-	231	1	13080	2	N	-0-		-0-
03	25606 X	13994	-0-	-11612	-0-	246	1	13748	2	N	-0-		-0-
JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374													
10	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	503	1	26791	2	N	-0-		-0-
11	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	414	1	23375	2	N	-0-		-0-
12	28644 X	22068	-0-	-6576	-0-	366	1	21702	2	N	-0-		-0-
01	28644 X	19856	-0-	-8788	-0-	340	1	19516	2	N	-0-		-0-
02	25872 X	17193	-0-	-8679	-0-	299	1	16894	2	N	-0-		-0-
03	27280 X	19501	-0-	-7779	-0-	342	1	19159	2	N	-0-		-0-
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447													
10	10602 X	9898	-0-	-704	-0-	182	1	9716	2	N	-0-		-0-
11	10200 X	9508	-0-	-692	-0-	165	1	9343	2	N	-0-		-0-
12	10416 X	9755	-0-	-661	-0-	162	1	9593	2	N	-0-		-0-
01	10416 X	9586	-0-	-830	-0-	164	1	9422	2	N	-0-		-0-
02	9128 X	8542	-0-	-586	-0-	148	1	8394	2	N	-0-		-0-
03	9889 X	9747	-0-	-142	-0-	171	1	9576	2	N	-0-		-0-
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372													
10	11408 X	10513	-0-	-895	-0-	194	1	10319	2	N	-0-		-0-
11	11040 X	10257	-0-	-783	-0-	178	1	10079	2	N	-0-		-0-
12	11253 X	10745	-0-	-508	-0-	178	1	10567	2	N	-0-		-0-
01	11253 X	10456	-0-	-797	-0-	179	1	10277	2	N	-0-		-0-
02	10164 X	10061	-0-	-103	-0-	175	1	9886	2	N	-0-		-0-
*03	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	263	1	14735	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MCCLURE		WELL #:		3	RRCID -> 243301		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7720 - 12132			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	14020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	13673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14818 X	14351	-0-	-467	-0-	-0-	238	1	14113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14818 X	13552	-0-	-1266	-0-	-0-	232	1	13320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	13492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	17599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TADLOCK, MARGARET		WELL #:		10	RRCID -> 243303		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7545 - 10309			
10	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	23971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21840 X	21577	-0-	-263	-0-	-0-	538	1	21039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26164 X	23147	-0-	-3017	-0-	-0-	562	1	22585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26164 X	23711	-0-	-2453	-0-	-0-	577	1	23134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23632 X	20677	-0-	-2955	-0-	-0-	522	1	20155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	24614 X	22088	-0-	-2526	-0-	-0-	555	1	21533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ABSHIRE, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID -> 243304		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7969 - 11897			
10	8370 X	8348	-0-	-22	-0-	-0-	154	1	8194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8190 X	8040	-0-	-150	-0-	-0-	140	1	7900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8401 X	8143	-0-	-258	-0-	-0-	135	1	8008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	8475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	7900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	8774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PICKARD		WELL #:		1	RRCID -> 243314		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	6504	PERF.	7170 - 8662			
10	5146 X	5041	-0-	-105	-0-	-0-	20	1	4931	3	N	82			154
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5058	3	N	78	161	1	71
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5038	3	N	25			96
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	4947	3	N	54			150
02	4396 X	4357	-0-	-39	-0-	-0-	30	1	4224	3	N	101	191	1	60
03	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	-0-	59	1	4673	3	N	46			106
							111	9							
							33	1							
							51	9							
-----															
TADLOCK, MARGARET		WELL #:		8	RRCID -> 243318		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7560 - 9124			
10	14446 X	12695	-0-	-1751	-0-	-0-	327	1	12368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13980 X	13349	-0-	-631	-0-	-0-	333	1	13016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13888 X	13474	-0-	-414	-0-	-0-	327	1	13147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	13696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12460 X	12296	-0-	-164	-0-	-0-	311	1	11985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13795 X	13571	-0-	-224	-0-	-0-	341	1	13230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 243320		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7849 - 9532			
10	10633 X	10099	-0-	-534	-0-	-0-	391	1	9708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10290 X	9460	-0-	-830	-0-	-0-	354	1	9106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10788 X	10094	-0-	-694	-0-	-0-	368	1	9726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10788 X	10772	-0-	-16	-0-	-0-	393	1	10379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9744 X	9609	-0-	-135	-0-	-0-	364	1	9245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	9841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	PROD	
10	12865 X	12210	-0-	-655	-0-	12210	3				N	-0-
11	12450 X	11312	-0-	-1138	-0-	11312	3				N	-0-
12	12524 X	9238	-0-	-3286	-0-	9238	3				N	-0-
01	12524 X	3930	-0-	-8594	-0-	69	1	3861	3		N	-0-
02	11032 X	75	-0-	-10957	-0-	75	1				N	-0-
03	12214 X	3839	-0-	-8375	-0-	740	1	3099	3		N	-0-
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103												
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	22	1	5314	3	Y	43	18 1
						47	9					
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	31	1	4975	3	Y	38	67 1
						42	9					
12	5704 X	4988	-0-	-716	-0-	29	1	4949	3	Y	9	
						10	9					
01	5704 X	4902	-0-	-802	-0-	30	1	4857	3	Y	14	
						15	9					
02	5152 X	3842	-0-	-1310	-0-	19	1	3759	3	Y	58	67 1
						64	9					
03	5394 X	3963	-0-	-1431	-0-	27	1	3870	3	Y	60	62 1
						66	9					
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354												
10	9672 X	7160	-0-	-2512	-0-	703	1	6457	2	N	-0-	-0-
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	242	1	9464	2	N	-0-	-0-
12	5022 X	4882	-0-	-140	-0-	119	1	4763	2	N	-0-	-0-
01	7161 X	6556	-0-	-605	-0-	159	1	6397	2	N	-0-	-0-
02	6524 X	5664	-0-	-860	-0-	143	1	5521	2	N	-0-	-0-
03	7223 X	5358	-0-	-1865	-0-	135	1	5223	2	N	-0-	-0-
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652												
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	-0-	-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	629	1	2934	2	N	-0-	-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	416	1	1879	2	N	-0-	-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	397	1	2235	2	N	-0-	-0-
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	496	1	2588	2	N	-0-	-0-
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	491	1	2614	2	N	-0-	-0-
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935												
10	16771 X	16198	-0-	-573	-0-	626	1	15572	2	N	-0-	-0-
11	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	612	1	15754	2	N	-0-	-0-
12	16399 X	15778	-0-	-621	-0-	575	1	15203	2	N	-0-	-0-
01	16337 X	15420	-0-	-917	-0-	562	1	14858	2	N	-0-	-0-
02	15064 X	13818	-0-	-1246	-0-	523	1	13295	2	N	-0-	-0-
03	16678 X	15231	-0-	-1447	-0-	573	1	14658	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8835 X	8120	-0-	-715	-0-	180 1	7940 3	N	-0-			-0-
11		8550 X	8031	-0-	-519	-0-	176 1	7855 3	N	-0-			-0-
12		8494 X	8306	-0-	-188	-0-	181 1	8125 3	N	-0-			-0-
01		8494 X	7954	-0-	-540	-0-	176 1	7778 3	N	-0-			-0-
02		7672 X	7134	-0-	-538	-0-	157 1	6977 3	N	-0-			-0-
03		8308 X	8176	-0-	-132	-0-	179 1	7997 3	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574													
10		16740 X	14806	-0-	-1934	-0-	530 1	14276 2	N	-0-			-0-
11		16080 X	13500	-0-	-2580	-0-	485 1	13015 2	N	-0-			-0-
12		16399 X	15768	-0-	-631	-0-	575 1	15193 2	N	-0-			-0-
01		16182 X	13629	-0-	-2553	-0-	482 1	13147 2	N	-0-			-0-
02		13412 X	10882	-0-	-2530	-0-	392 1	10490 2	N	-0-			-0-
03		15779 X	14058	-0-	-1721	-0-	487 1	13571 2	N	-0-			-0-
-----													
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534													
10		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	202 1	7630 2	N	-0-			-0-
11		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	229 1	8939 2	N	-0-			-0-
12		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	241 1	9664 2	N	-0-			-0-
01		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	248 1	9967 2	N	-0-			-0-
02		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	212 1	8166 2	N	-0-			-0-
*03		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	223 1	8650 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600													
10		7626 X	6956	-0-	-670	-0-	154 1	6802 3	N	-0-			-0-
11		7380 X	6455	-0-	-925	-0-	141 1	6314 3	N	-0-			-0-
12		7409 X	6718	-0-	-691	-0-	147 1	6571 3	N	-0-			-0-
01		7409 X	6062	-0-	-1347	-0-	134 1	5928 3	N	-0-			-0-
02		6272 X	5481	-0-	-791	-0-	121 1	5360 3	N	-0-			-0-
03		6944 X	5691	-0-	-1253	-0-	125 1	5566 3	N	-0-			-0-
-----													
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103													
10		4712 X	4466	-0-	-246	-0-	795 1	3619 3	N	47			109
							52 9						
11		4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	753 1	2794 3	N	1	72 1		38
							1 9						
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	728 1	3086 3	N	-0-			38
01		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	806 1	4130 3	N	-0-			38
02		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	691 1	3506 3	N	-0-			38
*03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	777 1	3913 3	N	-0-			38
-----													
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871													
10		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	1325 1	11976 2	N	-0-			-0-
11		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	1304 1	12622 2	N	-0-			-0-
12		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	1289 1	11499 2	N	-0-			-0-
01		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1173 1	10727 2	N	-0-			-0-
02		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	1134 1	8612 2	N	-0-			-0-
*03		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	1292 1	11261 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		17244 X	17244	-0-	-0-	617 1	16627 2		N	-0-			-0-
11		15292 X	15292	-0-	-0-	547 1	14745 2		N	-0-			-0-
12		16213 X	14749	-0-	-1464	534 1	14215 2		N	-0-			-0-
01		17236 X	13548	-0-	-3688	481 1	13067 2		N	-0-			-0-
02		15568 X	10056	-0-	-5512	357 1	9699 2		N	-0-			-0-
03		17236 X	12211	-0-	-5025	425 1	11786 2		N	-0-			-0-
-----													
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035													
10		4623 X	4623	-0-	-0-	85 1	4538 2		N	-0-			-0-
11		4925 X	4925	-0-	-0-	86 1	4839 2		N	-0-			-0-
12		4633 X	4633	-0-	-0-	77 1	4556 2		N	-0-			-0-
01		4353 X	4353	-0-	-0-	74 1	4279 2		N	-0-			-0-
02		3705 X	3705	-0-	-0-	64 1	3641 2		N	-0-			-0-
*03		4134 X	4134	-0-	-0-	73 1	4061 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134													
10		25513 X	24549	-0-	-964	633 1	23916 2		N	-0-			-0-
11		24390 X	24390	-0-	-0-	609 1	23781 2		N	-0-			-0-
12		24893 X	24852	-0-	-41	604 1	24248 2		N	-0-			-0-
01		24862 X	23622	-0-	-1240	575 1	23047 2		N	-0-			-0-
02		22764 X	21293	-0-	-1471	538 1	20755 2		N	-0-			-0-
03		25203 X	22629	-0-	-2574	568 1	22061 2		N	-0-			-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360													
10		15810 X	14895	-0-	-915	384 1	14511 2		N	-0-			-0-
11		15300 X	13778	-0-	-1522	515 1	13263 2		N	-0-			-0-
12		15407 X	14123	-0-	-1284	514 1	13609 2		N	-0-			-0-
01		15407 X	13765	-0-	-1642	502 1	13263 2		N	-0-			-0-
02		13916 X	12450	-0-	-1466	472 1	11978 2		N	-0-			-0-
03		14880 X	14700	-0-	-180	553 1	14147 2		N	-0-			-0-
-----													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224													
10		7851 X	7851	-0-	-0-	280 1	7571 2		N	-0-			-0-
11		8054 X	8054	-0-	-0-	289 1	7765 2		N	-0-			-0-
12		8724 X	8724	-0-	-0-	315 1	8409 2		N	-0-			-0-
01		8122 X	6631	-0-	-1491	236 1	6395 2		N	-0-			-0-
02		7504 X	6188	-0-	-1316	221 1	5967 2		N	-0-			-0-
03		8463 X	7045	-0-	-1418	244 1	6801 2		N	-0-			-0-
-----													
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726													
10		7967 X	7426	-0-	-541	370 1	7056 2		N	-0-			-0-
11		7590 X	7014	-0-	-576	334 1	6680 2		N	-0-			-0-
12		7289 X	7289	-0-	-0-	389 1	6900 2		N	-0-			-0-
01		7242 X	7242	-0-	-0-	305 1	6937 2		N	-0-			-0-
02		6559 X	6559	-0-	-0-	284 1	6275 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	5868	-0-	-1231	184 1	5684 2		N	-0-			-0-
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824													
10		16740 X	15213	-0-	-1527	392 1	14821 2		N	-0-			-0-
11		16080 X	14973	-0-	-1107	374 1	14599 2		N	-0-			-0-
12		16554 X	15128	-0-	-1426	367 1	14761 2		N	-0-			-0-
01		16461 X	15079	-0-	-1382	367 1	14712 2		N	-0-			-0-
02		14868 X	12858	-0-	-2010	325 1	12533 2		N	-0-			-0-
03		15469 X	13411	-0-	-2058	337 1	13074 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

10	13578	X	9979	-0-	-3599	-0-	221	1	9758	3	N	-0-						-0-
11	10290	X	10211	-0-	-79	-0-	224	1	9987	3	N	-0-						-0-
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	234	1	10457	3	N	-0-						-0-
01	10354	X	10299	-0-	-55	-0-	228	1	10071	3	N	-0-						-0-
02	9352	X	9004	-0-	-348	-0-	197	1	8807	3	N	-0-						-0-
*03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	251	1	11158	3	N	-0-						-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	758	1	3443	3	N	-0-						57
11	3690	X	2539	-0-	-1151	-0-	718	1	1765	3	N	51	86	1				22
							56	9										
12	3813	X	648	-0-	-3165	-0-	648	1			N	-0-						22
01	4216	X	528	-0-	-3688	-0-	528	1			N	-0-						22
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-						22
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-						22

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

10	13671	X	12663	-0-	-1008	-0-	453	1	12210	2	N	-0-						-0-
11	13230	X	12498	-0-	-732	-0-	449	1	12049	2	N	-0-						-0-
12	13516	X	12095	-0-	-1421	-0-	437	1	11658	2	N	-0-						-0-
01	13516	X	11671	-0-	-1845	-0-	415	1	11256	2	N	-0-						-0-
02	12208	X	10374	-0-	-1834	-0-	369	1	10005	2	N	-0-						-0-
03	12927	X	10970	-0-	-1957	-0-	381	1	10589	2	N	-0-						-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

10	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	249	1	11000	3	N	-0-						-0-
11	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	240	1	10687	3	N	-0-						-0-
12	11284	X	11280	-0-	-4	-0-	247	1	11033	3	N	-0-						-0-
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	250	1	11021	3	N	-0-						-0-
02	10192	X	10090	-0-	-102	-0-	222	1	9868	3	N	-0-						-0-
*03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	253	1	11252	3	N	-0-						-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

10	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	3			N	-0-						-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-						-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-						-0-
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	128	1	7757	3	N	-0-						-0-
02	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	3			N	-0-						-0-
*03	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	17625	3			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13609 X	12751	-0-	-858	-0-	329	1	12422	2	N	-0-					-0-
11		13170 X	12001	-0-	-1169	-0-	449	1	11552	2	N	-0-					-0-
12		12958 X	12477	-0-	-481	-0-	454	1	12023	2	N	-0-					-0-
01		12927 X	12465	-0-	-462	-0-	455	1	12010	2	N	-0-					-0-
02		11676 X	10940	-0-	-736	-0-	414	1	10526	2	N	-0-					-0-
*03		15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	580	1	14825	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624																	
10		11222 X	10435	-0-	-787	-0-	269	1	10166	2	N	-0-					-0-
11		10650 X	10276	-0-	-374	-0-	256	1	10020	2	N	-0-					-0-
12		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	277	1	11135	2	N	-0-					-0-
01		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	271	1	10881	2	N	-0-					-0-
02		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	248	1	9582	2	N	-0-					-0-
*03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	266	1	10340	2	N	-0-					-0-
-----																	
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334																	
10		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	516	1	13900	2	N	-0-					-0-
11		13740 X	10775	-0-	-2965	-0-	384	1	10391	2	N	-0-					-0-
12		16709 X	2697	-0-	-14012	-0-	98	1	2599	2	N	-0-					-0-
01		16399 X	6152	-0-	-10247	-0-	567	1	5585	2	N	-0-					-0-
02		14644 X	8965	-0-	-5679	-0-	857	1	8108	2	N	-0-					-0-
03		14415 X	11252	-0-	-3163	-0-	995	1	10257	2	N	-0-					-0-
-----																	
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779																	
10		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	314	1	11869	2	N	-0-					-0-
11		10500 X	10300	-0-	-200	-0-	257	1	10043	2	N	-0-					-0-
12		13206 X	951	-0-	-12255	-0-	23	1	928	2	N	-0-					-0-
01		13206 X	205	-0-	-13001	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
02		11928 X	5456	-0-	-6472	-0-	138	1	5318	2	N	-0-					-0-
*03		14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	370	1	14362	2	N	-0-					-0-
-----																	
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539																	
10		8742 X	7383	-0-	-1359	-0-	190	1	7193	2	N	-0-					-0-
11		7800 X	6916	-0-	-884	-0-	173	1	6743	2	N	-0-					-0-
12		9238 X	7217	-0-	-2021	-0-	175	1	7042	2	N	-0-					-0-
01		9238 X	7074	-0-	-2164	-0-	172	1	6902	2	N	-0-					-0-
02		8344 X	6256	-0-	-2088	-0-	158	1	6098	2	N	-0-					-0-
03		7378 X	6885	-0-	-493	-0-	173	1	6712	2	N	-0-					-0-
-----																	
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865																	
10		17360 X	16387	-0-	-973	-0-	536	1	15851	3	Y	-0-					-0-
11		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	580	1	17324	3	Y	-0-					-0-
12		18259 X	7144	-0-	-11115	-0-	230	1	6914	3	Y	-0-					-0-
01		18259 X	7439	-0-	-10820	-0-	242	1	7197	3	Y	-0-					-0-
02		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	575	1	17189	3	Y	-0-					-0-
03		18259 X	11944	-0-	-6315	-0-	387	1	11557	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8711 X	7903	-0-	-808	-0-	754	1	7149	2	N	-0-	-0-
11	8430 X	7324	-0-	-1106	-0-	717	1	6607	2	N	-0-	-0-
12	8060 X	6922	-0-	-1138	-0-	725	1	6197	2	N	-0-	-0-
01	8060 X	6408	-0-	-1652	-0-	694	1	5714	2	N	-0-	-0-
02	7280 X	5677	-0-	-1603	-0-	649	1	5028	2	N	-0-	-0-
03	7905 X	5888	-0-	-2017	-0-	712	1	5176	2	N	-0-	-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	1175	1	2653	3	N	155 174 1	19
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1055	1	2308	3	N	-0-	19
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	1064	1	2069	3	N	-0-	19
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1236	1	2664	3	N	-0-	19
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1087	1	2355	3	N	-0-	19
*03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1149	1	2458	3	N	-0-	19

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

10	5208 X	1843	-0-	-3365	-0-	1843	3			N	-0-	-0-
11	5040 X	2313	-0-	-2727	-0-	2313	3			N	-0-	-0-
12	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			N	-0-	-0-
01	2790 X	1375	-0-	-1415	-0-	1375	3			N	-0-	-0-
02	2268 X	9	-0-	-2259	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

10	18011 X	15034	-0-	-2977	-0-	388	1	14646	2	N	-0-	-0-
11	17430 X	13856	-0-	-3574	-0-	346	1	13510	2	N	-0-	-0-
12	15283 X	14115	-0-	-1168	-0-	343	1	13772	2	N	-0-	-0-
01	15283 X	14548	-0-	-735	-0-	354	1	14194	2	N	-0-	-0-
02	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	363	1	14009	2	N	-0-	-0-
*03	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	404	1	15693	2	N	-0-	-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

10	10850 X	9637	-0-	-1213	-0-	315	1	9322	3	N	-0-	-0-
11	10500 X	9257	-0-	-1243	-0-	300	1	8957	3	N	-0-	-0-
12	10726 X	9124	-0-	-1602	-0-	295	1	8829	3	N	-0-	-0-
01	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	362	1	10774	3	N	-0-	-0-
02	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	329	1	9853	3	N	-0-	-0-
*03	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	348	1	10374	3	N	-0-	-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
RAWLE, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	244005	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7150 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2768 X	2768	-0-	-0-	1139	1	1609	3	N	18		77
11		1950 X	966	-0-	-984	957	1		9	9	N	8	85
12		2015 X	759	-0-	-1256	550	1	207	3	N	2		87
01		2015 X	430	-0-	-1585	430	1			N	-0-		87
02		1820 X	618	-0-	-1202	616	1	2	9	N	2		89
03		2015 X	1998	-0-	-17	724	1	1265	3	N	8		97
						9	9						
-----													
HAGLER				WELL #:	1	RRCID ->	244024	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7650 - 8854
10		7533 X	6778	-0-	-755	150	1	6628	3	N	-0-		-0-
11		7290 X	7015	-0-	-275	154	1	6861	3	N	-0-		-0-
12		7564 X	6037	-0-	-1527	132	1	5905	3	N	-0-		-0-
01		7564 X	6246	-0-	-1318	139	1	6107	3	N	-0-		-0-
02		6580 X	5982	-0-	-598	131	1	5851	3	N	-0-		-0-
03		7254 X	6676	-0-	-578	147	1	6529	3	N	-0-		-0-
-----													
LAPRELLE				WELL #:	17	RRCID ->	244062	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7750 - 10054
10		16275 X	14448	-0-	-1827	517	1	13931	2	N	-0-		-0-
11		15750 X	12039	-0-	-3711	434	1	11605	2	N	-0-		-0-
12		15531 X	12319	-0-	-3212	446	1	11873	2	N	-0-		-0-
01		15531 X	14573	-0-	-958	517	1	14056	2	N	-0-		-0-
02		13608 X	13175	-0-	-433	469	1	12706	2	N	-0-		-0-
03		14446 X	14222	-0-	-224	495	1	13727	2	N	-0-		-0-
-----													
MAYFIELD				WELL #:	3	RRCID ->	244072	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7535 - 10252
10		42473 X	16524	-0-	-25949	305	1	16219	2	N	-0-		113
11		15734 X	15734	-0-	-0-	274	1	15460	2	N	-0-		113
12		15274 X	15274	-0-	-0-	254	1	15020	2	N	-0-		113
01		15693 X	15693	-0-	-0-	268	1	15425	2	N	-0-		113
02		18094 X	18094	-0-	-0-	314	1	17780	2	N	-0-		113
*03		20989 X	20989	-0-	-0-	369	1	20620	2	N	-0-		113
-----													
TCU				WELL #:	32	RRCID ->	244080	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7600 - 9624
10		15624 X	14231	-0-	-1393	367	1	13864	2	N	-0-		-0-
11		15000 X	13657	-0-	-1343	341	1	13316	2	N	-0-		-0-
12		14632 X	14507	-0-	-125	352	1	14155	2	N	-0-		-0-
01		14632 X	14221	-0-	-411	346	1	13875	2	N	-0-		-0-
02		13076 X	12592	-0-	-484	318	1	12274	2	N	-0-		-0-
03		14508 X	13540	-0-	-968	340	1	13200	2	N	-0-		-0-
-----													
CLOUGH, ADELE GU 1				WELL #:	26	RRCID ->	244085	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7746 - 10020
10		14900 X	14900	-0-	-0-	487	1	14413	3	N	-0-		58
11		14700 X	14333	-0-	-367	464	1	13869	3	N	-0-		58
12		15190 X	14455	-0-	-735	466	1	13989	3	N	-0-		58
01		15190 X	14247	-0-	-943	463	1	13784	3	N	-0-		58
02		13552 X	12629	-0-	-923	408	1	12221	3	N	-0-		58
03		14911 X	13997	-0-	-914	453	1	13531	3	N	12		70
						13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	1030	1	10971	3	N	55	171	1			65	
11	12330 X	10625	-0-	-1705	-0-	61	9	969	1	N	34					99	
12	12121 X	5471	-0-	-6650	-0-	37	9	755	1	N	26					125	
01	12121 X	8689	-0-	-3432	-0-	29	9	870	1	N	58					183	
02	10948 X	8762	-0-	-2186	-0-	64	9	801	1	N	47	183	1			47	
03	12059 X	5091	-0-	-6968	-0-	52	9	584	1	N	37					84	
						41	9										
-----																	
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027																	
10	17143 X	14778	-0-	-2365	-0-	738	1	14040	2	N	-0-					-0-	
11	16170 X	13907	-0-	-2263	-0-	659	1	13248	2	N	-0-					-0-	
12	15438 X	14875	-0-	-563	-0-	790	1	14085	2	N	-0-					-0-	
01	15438 X	13898	-0-	-1540	-0-	582	1	13316	2	N	-0-					-0-	
02	13748 X	13285	-0-	-463	-0-	576	1	12709	2	N	-0-					-0-	
03	14880 X	14676	-0-	-204	-0-	460	1	14216	2	N	-0-					-0-	
-----																	
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964																	
10	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	117	1	4417	2	N	-0-					-0-	
11	4980 X	4201	-0-	-779	-0-	105	1	4096	2	N	-0-					-0-	
12	5146 X	4234	-0-	-912	-0-	103	1	4131	2	N	-0-					-0-	
01	5146 X	4044	-0-	-1102	-0-	98	1	3946	2	N	-0-					-0-	
02	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	133	1	3372	2	N	-0-					-0-	
03	4526 X	3528	-0-	-998	-0-	89	1	3439	2	N	-0-					-0-	
-----																	
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529																	
10	8773 X	8771	-0-	-2	-0-	192	1	8556	3	Y	21					116	
11	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	23	9	188	1	Y	91	187	1			20	
12	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	100	9	191	1	Y	-0-					20	
01	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	188	1	8354	3	Y	45					65	
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	50	9	167	1	Y	87					152	
03	8277 X	5666	-0-	-2611	-0-	96	9	124	1	Y	-0-	67	1			36	
-----																	
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540																	
10	3100 N	17797	-0-	14697	27699	328	1	17469	2	N	-0-					-0-	
11	3000 N	9027	-0-	6027	33726	157	1	8870	2	N	-0-					-0-	
12	57760 X	24034	-0-	-33726	-0-	436	1	23598	2	N	-0-					-0-	
01	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	361	1	20771	2	N	-0-					-0-	
02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16393	2	N	-0-					-0-	
*03	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	327	1	18307	2	N	-0-					-0-	
-----																	
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946																	
10	2976 X	409	-0-	-2567	-0-	282	1	127	2	N	-0-					-0-	
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	910	1	4212	2	N	-0-					-0-	
12	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	-0-					-0-	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	529	2	N	-0-					-0-	
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-	
*03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	9	1	505	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ABSSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	125	-0-	-185	-0-	2	1	123	2	N	-0-	-0-	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	402	1	11921	3	N	35	178	1	38
							39	9							
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	377	1	11275	3	N	33			71
							36	9							
12	11842	X	5643	-0-	-6199	-0-	122	1	5498	3	N	21			92
							23	9							
01	12369	X	10413	-0-	-1956	-0-	227	1	10130	3	N	51			143
							56	9							
02	11172	X	860	-0-	-10312	-0-	19	1	837	3	N	4			147
							4	9							
03	12369	X	5708	-0-	-6661	-0-	183	1	5497	3	N	25			172
							28	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

10	10540	X	10020	-0-	-520	-0-	258	1	9762	2	N	-0-	-0-
11	10200	X	9387	-0-	-813	-0-	234	1	9153	2	N	-0-	-0-
12	10292	X	9776	-0-	-516	-0-	237	1	9539	2	N	-0-	-0-
01	10230	X	9792	-0-	-438	-0-	238	1	9554	2	N	-0-	-0-
02	9240	X	9000	-0-	-240	-0-	227	1	8773	2	N	-0-	-0-
03	10013	X	8913	-0-	-1100	-0-	224	1	8689	2	N	-0-	-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-		
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	171	1	7630	3	N	-0-	-0-		
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	141	1	6302	3	N	14		14	
							15	9							
*03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	226	1	6768	3	N	61			75
							67	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 21		RRCID -> 244387	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 6695	-		9169		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3100 N	5054	-0-	1954	3376	381	1	4673	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	5817	-0-	2817	6193	420	1	5397	3	N	-0-	-0-
12	14354 X	8161	-0-	-6193	-0-	434	1	7727	3	N	-0-	-0-
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	434	1	4001	3	N	-0-	-0-
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	392	1	6319	3	N	-0-	-0-
*03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	434	1	6980	3	N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 22		RRCID -> 244388	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 6685	-		9255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 244470	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 7950	-		9454		
10	8308 X	7564	-0-	-744	-0-	195	1	7369	2	N	-0-	-0-
11	7680 X	7591	-0-	-89	-0-	189	1	7402	2	N	-0-	-0-
12	7936 X	7114	-0-	-822	-0-	173	1	6941	2	N	-0-	-0-
01	7936 X	7005	-0-	-931	-0-	170	1	6835	2	N	-0-	-0-
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	309	1	11918	2	N	-0-	-0-
*03	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	292	1	11356	2	N	-0-	-0-

TITCH, R. L.		WELL #: 12		RRCID -> 244471	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7866	-		9700		
10	10788 X	10136	-0-	-652	-0-	331	1	9805	3	N	-0-	8
11	10440 X	9798	-0-	-642	-0-	317	1	9481	3	N	-0-	8
12	10323 X	9897	-0-	-426	-0-	319	1	9578	3	N	-0-	8
01	10292 X	10261	-0-	-31	-0-	334	1	9927	3	N	-0-	8
02	9156 X	9028	-0-	-128	-0-	292	1	8736	3	N	-0-	8
03	10137 X	9206	-0-	-931	-0-	298	1	8908	3	N	-0-	8

BONDS RANCH		WELL #: A 4		RRCID -> 244529	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7228	PERF. 7610	-		9334		
10	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	432	1	11598	2	N	-0-	-0-
11	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	392	1	10523	2	N	-0-	-0-
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	467	1	12446	2	N	-0-	-0-
01	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	450	1	12248	2	N	-0-	-0-
02	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	420	1	11315	2	N	-0-	-0-
*03	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	482	1	13367	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 244542	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7894	-		10190		
10	15562 X	15304	-0-	-258	-0-	501	1	14803	3	Y	-0-	5
11	15060 X	14680	-0-	-380	-0-	475	1	14205	3	Y	-0-	5
12	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	480	1	14387	3	Y	-0-	5
01	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	503	1	14959	3	Y	86	91
						95	9					
02	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	526	1	15708	3	Y	-0-	91
*03	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	564	1	16859	3	Y	-0-	91



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	17236 X	16606	-0-	-630	-0-	597 1	16009 2		N	-0-			-0-
11	15990 X	15217	-0-	-773	-0-	548 1	14669 2		N	-0-			-0-
12	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	566 1	15065 2		N	-0-			-0-
01	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	539 1	14691 2		N	-0-			-0-
02	13720 X	13201	-0-	-519	-0-	472 1	12729 2		N	-0-			-0-
*03	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	529 1	14709 2		N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

10	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	11759 3			N	-0-			-0-
11	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11918 3			N	-0-			-0-
12	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932 3			N	-0-			-0-
01	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12781 3			N	-0-			-0-
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752 3			N	-0-			-0-
*03	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12920 3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

10	6045 X	6016	-0-	-29	-0-	111 1	5905 2		N	-0-			-0-
11	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	120 1	6773 2		N	-0-			-0-
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	118 1	6996 2		N	-0-			-0-
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	124 1	7108 2		N	-0-			-0-
02	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	123 1	6962 2		N	-0-			-0-
*03	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	146 1	8162 2		N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

10	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	143 1	2886 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	138 1	2784 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	140 1	2827 2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	141 1	2736 2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	131 1	2536 2		N	-0-			-0-
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155 1	2918 2		N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

10	7037 X	6880	-0-	-157	-0-	26 1	6853 3		N	1			11
						1 9							
11	6870 X	5605	-0-	-1265	-0-	32 1	5573 3		N	-0-			11
12	7378 X	5793	-0-	-1585	-0-	31 1	5762 3		N	-0-			11
01	7378 X	6507	-0-	-871	-0-	37 1	6470 3		N	-0-			11
02	6664 X	5289	-0-	-1375	-0-	25 1	5264 3		N	-0-			11
03	6882 X	5899	-0-	-983	-0-	39 1	5860 3		N	-0-			11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

10	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	275 1	14656 2		N	-0-			-0-
11	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	245 1	13827 2		N	-0-			-0-
12	14942 X	14323	-0-	-619	-0-	238 1	14085 2		N	-0-			-0-
01	14942 X	14139	-0-	-803	-0-	242 1	13897 2		N	-0-			-0-
02	13496 X	11980	-0-	-1516	-0-	208 1	11772 2		N	-0-			-0-
03	14942 X	13050	-0-	-1892	-0-	229 1	12821 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	405 1	11974 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	385 1	11491 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		12772 X	12471	-0-	-301	-0-	402 1	12069 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	464 1	13809 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	369 1	11018 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	410 1	12250 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----														
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440														
10		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 3		N	-0-	-0-	-0-		
11		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 3		N	-0-	-0-	-0-		
12		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468 3		N	-0-	-0-	-0-		
01		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 3		N	-0-	-0-	-0-		
02		4452 X	3985	-0-	-467	-0-	3985 3		N	-0-	-0-	-0-		
*03		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3		N	-0-	-0-	-0-		
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120														
10		3348 X	2488	-0-	-860	-0-	46 1	2442 2	N	-0-	-0-	-0-		
11		3030 X	2768	-0-	-262	-0-	48 1	2720 2	N	-0-	-0-	-0-		
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	46 1	2703 2	N	-0-	-0-	-0-		
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	44 1	2531 2	N	-0-	-0-	-0-		
02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	38 1	2127 2	N	-0-	-0-	-0-		
*03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	41 1	2268 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----														
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820														
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-	-0-	-0-		
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-	-0-	-0-		
12		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3		N	-0-	-0-	-0-		
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3		N	-0-	-0-	-0-		
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-	-0-	-0-		
*03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-	-0-	-0-		
-----														
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340														
10		5177 X	4387	-0-	-790	-0-	974 1	3335 3	N	71			120	
							78 9							
11		5130 X	4732	-0-	-398	-0-	952 1	3701 3	N	72			192	
							79 9							
12		4991 X	3460	-0-	-1531	-0-	943 1	2461 3	N	51	187 1		56	
							56 9							
01		4991 X	4322	-0-	-669	-0-	920 1	3325 3	N	70			126	
							77 9							
02		4424 X	4383	-0-	-41	-0-	878 1	3433 3	N	65			191	
							72 9							
03		4898 X	4533	-0-	-365	-0-	939 1	3524 3	N	64	190 1		65	
							70 9							
-----														
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844														
10		7626 X	6796	-0-	-830	-0-	175 1	6621 2	N	-0-	-0-	-0-		
11		7380 X	6435	-0-	-945	-0-	241 1	6194 2	N	-0-	-0-	-0-		
12		7254 X	6689	-0-	-565	-0-	244 1	6445 2	N	-0-	-0-	-0-		
01		7254 X	6658	-0-	-596	-0-	243 1	6415 2	N	-0-	-0-	-0-		
02		6384 X	6147	-0-	-237	-0-	233 1	5914 2	N	-0-	-0-	-0-		
03		6789 X	6479	-0-	-310	-0-	244 1	6235 2	N	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5208 X	5202	-0-	-6	-0-	96	1	5106	2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4824	-0-	-156	-0-	84	1	4740	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	4785	-0-	-361	-0-	79	1	4706	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4992	-0-	-154	-0-	85	1	4907	2	N	-0-			-0-
02		4648 X	4532	-0-	-116	-0-	79	1	4453	2	N	-0-			-0-
03		5146 X	5005	-0-	-141	-0-	88	1	4917	2	N	-0-			-0-
-----															
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085															
10		11160 X	11123	-0-	-37	-0-	205	1	10918	2	N	-0-			-0-
11		10860 X	10322	-0-	-538	-0-	180	1	10142	2	N	-0-			-0-
12		11222 X	10577	-0-	-645	-0-	176	1	10401	2	N	-0-			-0-
01		11222 X	10409	-0-	-813	-0-	178	1	10231	2	N	-0-			-0-
02		10052 X	9244	-0-	-808	-0-	161	1	9083	2	N	-0-			-0-
03		11129 X	10252	-0-	-877	-0-	180	1	10072	2	N	-0-			-0-
-----															
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638															
10		20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	369	1	19658	2	N	-0-			-0-
11		20580 X	19732	-0-	-848	-0-	343	1	19389	2	N	-0-			-0-
12		21266 X	20538	-0-	-728	-0-	341	1	20197	2	N	-0-			-0-
01		21266 X	20880	-0-	-386	-0-	357	1	20523	2	N	-0-			-0-
02		18424 X	17844	-0-	-580	-0-	310	1	17534	2	N	-0-			-0-
03		20553 X	19395	-0-	-1158	-0-	341	1	19054	2	N	-0-			-0-
-----															
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977															
10		12214 X	11568	-0-	-646	-0-	213	1	11355	2	N	-0-			-0-
11		11550 X	10967	-0-	-583	-0-	191	1	10776	2	N	-0-			-0-
12		11656 X	10576	-0-	-1080	-0-	176	1	10400	2	N	-0-			-0-
01		11656 X	10522	-0-	-1134	-0-	180	1	10342	2	N	-0-			-0-
02		10444 X	9797	-0-	-647	-0-	170	1	9627	2	N	-0-			-0-
03		11563 X	10523	-0-	-1040	-0-	185	1	10338	2	N	-0-			-0-
-----															
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661															
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	639	1	1799	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	16307	-0-	13507	13507	456	1	15851	2	N	-0-			-0-
*03		3100 N	3568	-0-	468	13975	507	1	3061	2	N	-0-			-0-
-----															
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659															
10		25172 X	20482	-0-	-4690	-0-	528	1	19954	2	N	-0-			-0-
11		22140 X	20954	-0-	-1186	-0-	523	1	20431	2	N	-0-			-0-
12		21638 X	21487	-0-	-151	-0-	522	1	20965	2	N	-0-			-0-
01		21607 X	12018	-0-	-9589	-0-	292	1	11726	2	N	-0-			-0-
02		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	506	1	19529	2	N	-0-			-0-
03		21638 X	18681	-0-	-2957	-0-	469	1	18212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20305 X	17484	-0-	-2821	-0-	571 1	16913 3	Y	-0-			67
11		19650 X	16040	-0-	-3610	-0-	519 1	15521 3	Y	-0-			67
12		17143 X	16733	-0-	-410	-0-	540 1	16193 3	Y	-0-			67
01		17143 X	16858	-0-	-285	-0-	549 1	16309 3	Y	-0-			67
02		17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	568 1	16962 3	Y	25			92
							28 9						
*03		18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	612 1	18272 3	Y	-0-			11

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

10		7564 X	6996	-0-	-568	-0-	180 1	6816 2	N	-0-			-0-
11		7320 X	6826	-0-	-494	-0-	170 1	6656 2	N	-0-			-0-
12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	161 1	6454 2	N	-0-			-0-
01		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	154 1	6197 2	N	-0-			-0-
02		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	150 1	5772 2	N	-0-			-0-
03		6262 X	6064	-0-	-198	-0-	152 1	5912 2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	1288	-0-	1288	1288	54 1	1234 2	N	-0-			-0-
01		T. A.	19675	-0-	19675	20963	346 1	19329 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	15254	-0-	15254	36217	491 1	14763 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	12430	-0-	12430	48647	560 1	11870 2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

10		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	905 1	2903 2	N	-0-			-0-
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	507 1	465 2	N	-0-			-0-
12		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	77 1	1237 2	N	-0-			-0-
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	750 1	889 2	N	-0-			-0-
02		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	858 1	730 2	N	-0-			-0-
*03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	551 1	23 2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

10		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	218 1	9609 3	N	-0-			-0-
11		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	212 1	9433 3	N	-0-			-0-
12		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	218 1	9734 3	N	-0-			-0-
01		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	234 1	10336 3	N	-0-			-0-
02		8876 X	8698	-0-	-178	-0-	190 1	8508 3	N	-0-			-0-
03		9827 X	9734	-0-	-93	-0-	214 1	9520 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1525	1	8368	2	N	-0-	-0-
11		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	1448	1	8008	2	N	-0-	-0-
12		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	1508	1	8158	2	N	-0-	-0-
01		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1357	1	7842	2	N	-0-	-0-
02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1165	1	7161	2	N	-0-	-0-
03		8680 X	8125	-0-	-555	-0-	255	1	7870	2	N	-0-	-0-
-----													
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382													
10		6107 X	5986	-0-	-121	-0-	129	1	5736	3	Y	110	183 1 8
							121	9					
11		5910 X	5806	-0-	-104	-0-	124	1	5557	3	Y	114	18 1 104
							125	9					
12		6200 X	6183	-0-	-17	-0-	196	1	5897	3	Y	82	182 1 4
							90	9					
01		6045 X	5804	-0-	-241	-0-	126	1	5589	3	Y	81	85
							89	9					
02		5432 X	5170	-0-	-262	-0-	110	1	4947	3	Y	103	188
							113	9					
03		6169 X	5465	-0-	-704	-0-	172	1	5148	3	Y	132	164 1 156
							145	9					
-----													
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033													
10		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	538	1	2057	3	N	23	102
							25	9					
11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	778	1	1376	3	N	28	130
							31	9					
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	N	3	133
							3	9					
01		217 N	164	-0-	-53	-0-	1	1	163	3	N	-0-	133
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	1	1	148	3	N	-0-	133
03		217 N	60	-0-	-157	-0-	56	3	4	9	N	4	137
-----													
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947													
10		4402 X	4209	-0-	-193	-0-	816	1	3306	3	N	79	281
							87	9					
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	844	1	4506	3	N	80	180 1 181
							88	9					
12		4340 X	3982	-0-	-358	-0-	791	1	3051	3	N	127	181 1 127
							140	9					
01		4340 X	4283	-0-	-57	-0-	853	1	3427	3	N	3	130
							3	9					
02		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	789	1	3237	3	N	71	201
							78	9					
*03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	852	1	3591	3	N	231	176 1 256
							254	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BAILEY RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	245973	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6971 - 8842
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6355 X	5912	-0-	-443	-0-	23	1	5889	3	Y	-0-	-0-
11	6150 X	5476	-0-	-674	-0-	32	1	1	2	Y	-0-	-0-
						5443	3					
12	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	Y	-0-	-0-
01	5983 X	5642	-0-	-341	-0-	6758	3					
						32	1	3	2	Y	-0-	-0-
02	5404 X	5085	-0-	-319	-0-	5607	3					
						24	1	2	2	Y	-0-	-0-
03	6169 X	4905	-0-	-1264	-0-	5059	3					
						165	1	1	2	Y	-0-	-0-
						4739	3					
-----												
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	246013	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6677 - 9230
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	23	1	6361	3	N	-0-	-0-
11	6060 X	6045	-0-	-15	-0-	32	1	1	2	N	-0-	-0-
						6012	3					
12	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-	-0-
01	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6566	3					
						34	1	3	2	N	-0-	-0-
02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6369	3					
						27	1	2	2	N	-0-	-0-
*03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	5975	3					
						40	1	1	2	N	-0-	-0-
						6398	3					
-----												
STULTS, FREDERICK GU		WELL #:		1	RRCID ->	246033	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	6750 - 7750
10	5425 X	4992	-0-	-433	-0-	109	1	4855	3	N	25	113
						28	9					
11	5250 X	5121	-0-	-129	-0-	111	1	4958	3	N	47	59
						52	9					
12	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5377	3	N	14	73
						15	9					
01	5146 X	5040	-0-	-106	-0-	110	1	4887	3	N	39	112
						43	9					
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	113	1	5063	3	N	3	115
						3	9					
03	5146 X	5017	-0-	-129	-0-	110	1	4907	3	N	-0-	115
-----												
HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	246086	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7413 - 10340
10	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	1291	1	8670	3	Y	12	72
						13	9					
11	6780 X	3712	-0-	-3068	-0-	894	1	2818	3	Y	-0-	72
12	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-	12
01	T. A.	6060	-0-	6060	6063	1066	1	4973	3	Y	19	17
						21	9					
02	T. A.	7864	-0-	7864	13927	1113	1	6743	3	Y	7	22
						8	9				2	1
03	T. A.	2361	-0-	2361	16288	934	1	1427	3	Y	-0-	22
-----												
BENNETT, DONALD		WELL #:		8	RRCID ->	246088	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6737 - 8237
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	3	N	-0-	-0-
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	686	1	5342	3	N	-0-	-0-
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	698	1	5366	3	N	-0-	-0-
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	744	1	5631	3	N	-0-	-0-
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	634	1	4297	3	N	-0-	-0-
*03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	676	1	4690	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HICKEY, BILLY		WELL #:		6	RRCID ->	246089	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6715 - 8902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		7
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		7
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		7
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		7
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		7
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		7
-----												
MCPHERSON, RONNY		WELL #:		1	RRCID ->	246091	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6883 - 8150	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCPHERSON, RONNY		WELL #:		3	RRCID ->	246099	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6784 - 8151	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JARVIS-CHIEF		WELL #:		6	RRCID ->	246100	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7440 - 9924	
10	11625	X	11408	-0-	-217	-0-	411 1	10997 2	N	-0-		-0-
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	430 1	11529 2	N	-0-		-0-
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	436 1	11646 2	N	-0-		-0-
01	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	386 1	10511 2	N	-0-		-0-
02	8764	X	7553	-0-	-1211	-0-	271 1	7282 2	N	-0-		-0-
03	9703	X	8810	-0-	-893	-0-	307 1	8503 2	N	-0-		-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		6	RRCID ->	246106	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6635 - 8817	
10	7285	X	5610	-0-	-1675	-0-	5610 3		N	-0-		-0-
11	7050	X	5883	-0-	-1167	-0-	5883 3		N	-0-		-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 3		N	-0-		-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 3		N	-0-		-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3		N	-0-		-0-
03	5642	X	5634	-0-	-8	-0-	5634 3		N	-0-		-0-
-----												
HICKEY, BILLY		WELL #:		8	RRCID ->	246119	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6800 - 8440	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCPHERSON, RONNY		WELL #:		2	RRCID ->	246120	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6770 - 8004	
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	152 1	1264 3	N	-0-		-0-
*03	3100	N	3456	-0-	356	356	531 1	2925 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BRITE				WELL #:	2	RRCID ->	246122	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	5839	PERF. 6010 - 9086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	1		N	-0-		35
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1		N	-0-		35
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-	35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
-----													
BAILEY RANCH GU "A"				WELL #:	2	RRCID ->	246124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 7050 - 9342	
10		14880 X	13585	-0-	-1295	-0-	53	1	13532	3	N	-0-	13
11		13680 X	12366	-0-	-1314	-0-	73	1	12293	3	N	-0-	13
12		13888 X	12878	-0-	-1010	-0-	71	1	12807	3	N	-0-	13
01		13702 X	12536	-0-	-1166	-0-	72	1	12399	3	N	59	72
							65	9					
02		12376 X	12236	-0-	-140	-0-	59	1	12177	3	N	-0-	72
03		13578 X	12666	-0-	-912	-0-	87	1	12579	3	N	-0-	72
-----													
REESE, J. MURIEL				WELL #:	1	RRCID ->	246127	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 7023 - 8826	
10		3255 X	2927	-0-	-328	-0-	10	1	2917	3	N	-0-	-0-
11		3150 X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12		2604 X	1	-0-	-2603	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	-0-
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-	-0-
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	-0-
-----													
HICKEY, BILLY				WELL #:	7	RRCID ->	246136	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6674 - 8880	
10		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	927	1	8095	3	N	-0-	-0-
11		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	720	1	8883	3	N	-0-	-0-
12		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	744	1	7695	3	N	-0-	-0-
01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-	-0-
02		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	624	1	5198	3	N	-0-	-0-
*03		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	723	1	6905	3	N	-0-	-0-
-----													
BEDINGER-NORTH				WELL #:	4	RRCID ->	246138	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 6625 - 9228	
10		11222 X	10493	-0-	-729	-0-	42	1	10451	3	N	-0-	22
11		10860 X	9702	-0-	-1158	-0-	58	1	1	2	N	-0-	22
							9643	3					
12		9951 X	8828	-0-	-1123	-0-	49	1	3	2	N	32	54
							8741	3	35	9			
01		9951 X	5562	-0-	-4389	-0-	33	1	3	2	N	-0-	54
							5526	3					
02		8988 X	3641	-0-	-5347	-0-	365	1	1	2	N	1	53
							3274	3	1	9			
03		9951 X	2918	-0-	-7033	-0-	191	1	2727	3	N	-0-	53
-----													
FINLAYSON, O. T. ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	246153	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7960 - 9584	
10		16709 X	16429	-0-	-280	-0-	635	1	15794	2	N	-0-	-0-
11		16170 X	15734	-0-	-436	-0-	589	1	15145	2	N	-0-	-0-
12		16709 X	15518	-0-	-1191	-0-	565	1	14953	2	N	-0-	-0-
01		16678 X	14414	-0-	-2264	-0-	526	1	13888	2	N	-0-	-0-
02		15064 X	12990	-0-	-2074	-0-	492	1	12498	2	N	-0-	-0-
03		16430 X	13663	-0-	-2767	-0-	514	1	13149	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10261 X	10099	-0-	-162	-0-	10099 3		N	-0-		-0-
11		9930 X	9112	-0-	-818	-0-	9112 3		N	-0-		-0-
12		9920 X	9488	-0-	-432	-0-	9488 3		N	-0-		-0-
01		9920 X	9354	-0-	-566	-0-	9354 3		N	-0-		-0-
02		8960 X	7909	-0-	-1051	-0-	7909 3		N	-0-		-0-
03		9920 X	8235	-0-	-1685	-0-	8235 3		N	-0-		-0-
-----												
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908												
10		13857 X	12744	-0-	-1113	-0-	12744 3		N	-0-		-0-
11		13410 X	13204	-0-	-206	-0-	13204 3		N	-0-		-0-
12		13764 X	12266	-0-	-1498	-0-	12266 3		N	-0-		-0-
01		13764 X	12252	-0-	-1512	-0-	12252 3		N	-0-		-0-
02		12432 X	11392	-0-	-1040	-0-	11392 3		N	-0-		-0-
03		13640 X	11162	-0-	-2478	-0-	11162 3		N	-0-		-0-
-----												
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233												
10		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	134 1	5932 3	N	-0-		-0-
11		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	130 1	5773 3	N	-0-		-0-
12		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	189 1	5644 3	N	-0-		-0-
01		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	127 1	5614 3	N	-0-		-0-
02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	111 1	4969 3	N	-0-		-0-
03		5549 X	5535	-0-	-14	-0-	180 1	5355 3	N	-0-		-0-
-----												
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500												
10		6231 X	5793	-0-	-438	-0-	128 1	5658 3	N	6		86
							7 9					
11		6030 X	5047	-0-	-983	-0-	110 1	4922 3	N	14		100
							15 9					
12		5859 X	5313	-0-	-546	-0-	116 1	5196 3	N	1		101
							1 9					
01		5859 X	5113	-0-	-746	-0-	112 1	4977 3	N	22	100 1	23
							24 9					
02		5292 X	4853	-0-	-439	-0-	106 1	4747 3	N	-0-		23
03		5797 X	4905	-0-	-892	-0-	108 1	4797 3	N	-0-		23
-----												
HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452												
10		8680 X	8621	-0-	-59	-0-	191 1	8430 3	N	-0-		-0-
11		8520 X	8210	-0-	-310	-0-	181 1	8029 3	N	-0-		-0-
12		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	186 1	8301 3	N	-0-		-0-
01		8463 X	8139	-0-	-324	-0-	180 1	7959 3	N	-0-		-0-
02		7644 X	7428	-0-	-216	-0-	164 1	7264 3	N	-0-		-0-
03		8463 X	8103	-0-	-360	-0-	178 1	7925 3	N	-0-		-0-
-----												
PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PENT, ARNOLD		WELL #:	3	RRCID ->	246445	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6775 - 9537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		5789 X	5789	-0-	-0-	5789	3	N	-0-		-0-
11		12210 X	-0-	-0-	-12210			N	-0-		-0-
12		12617 X	-0-	-0-	-12617			N	-0-		-0-
01		12617 X	-0-	-0-	-12617			N	-0-		-0-
02		9044 X	-0-	-0-	-9044			N	-0-		-0-
03		5797 X	-0-	-0-	-5797			N	-0-		-0-
-----											
PENT, ARNOLD		WELL #:	9	RRCID ->	246446	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	7610 - 9493
10		3100 N	3108	-0-	8	3108	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	6962	-0-	3962	6962	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	6206	-0-	3106	7076	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	7055	-0-	3955	11031	3	N	-0-		-0-
02		16580 X	5549	-0-	-11031	5549	3	N	-0-		-0-
*03		6585 X	6585	-0-	-0-	6585	3	N	-0-		-0-
-----											
ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	6	RRCID ->	246449	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7616 - 10931
10		11032 X	11032	-0-	-0-	1985	1	N	-0-		-0-
11		9367 X	9367	-0-	-0-	1753	1	N	-0-		-0-
12		5394 X	1493	-0-	-3901	805	1	N	-0-		-0-
01		11036 X	314	-0-	-10722	314	1	N	-0-		-0-
02		9968 X	2984	-0-	-6984	941	1	N	-0-		-0-
03		11036 X	4112	-0-	-6924	1014	1	N	-0-		-0-
-----											
COLE-FRAZIER		WELL #:	2	RRCID ->	246454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8420 - 10449
10		4117 X	4117	-0-	-0-	968	1	N	-0-		-0-
11		3562 X	3562	-0-	-0-	937	1	N	-0-		-0-
12		3800 X	3800	-0-	-0-	969	1	N	-0-		-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0-	973	1	N	-0-		-0-
02		3465 X	3465	-0-	-0-	879	1	N	-0-		-0-
*03		3545 X	3545	-0-	-0-	954	1	N	-0-		-0-
-----											
LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	246488	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7390 - 8744
10		9621 X	9621	-0-	-0-	248	1	N	-0-		-0-
11		8774 X	8774	-0-	-0-	328	1	N	-0-		-0-
12		9083 X	8465	-0-	-618	308	1	N	-0-		-0-
01		9083 X	8478	-0-	-605	309	1	N	-0-		-0-
02		8204 X	6652	-0-	-1552	252	1	N	-0-		-0-
03		9083 X	6799	-0-	-2284	256	1	N	-0-		-0-
-----											
ADAMS, CORINNE		WELL #:	14	RRCID ->	246489	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7950 - 10899
10		12090 X	11474	-0-	-616	444	1	N	-0-		-0-
11		11700 X	11239	-0-	-461	420	1	N	-0-		-0-
12		11904 X	11341	-0-	-563	413	1	N	-0-		-0-
01		11842 X	10979	-0-	-863	400	1	N	-0-		-0-
02		10696 X	10160	-0-	-536	385	1	N	-0-		-0-
03		11625 X	10940	-0-	-685	412	1	N	-0-		-0-
-----											
LASATER, J. W. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	246491	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7185 - 9189
10		14663 X	13190	-0-	-1473	340	1	N	-0-		-0-
11		15510 X	13734	-0-	-1776	514	1	N	-0-		-0-
12		15075 X	15075	-0-	-0-	549	1	N	-0-		-0-
01		15113 X	15113	-0-	-0-	551	1	N	-0-		-0-
02		13822 X	13822	-0-	-0-	523	1	N	-0-		-0-
*03		16661 X	16661	-0-	-0-	627	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	N	-0-		-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-		-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		196 N	6	-0-	-190	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876												
10		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736 3		N	-0-		90
11		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3		N	-0-		90
12		12834 X	12549	-0-	-285	-0-	12549 3		N	-0-		90
01		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13291 3		N	-0-		90
02		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12808 3		N	-0-		90
03		12741 X	10773	-0-	-1968	-0-	10773 3		N	-0-		90
-----												
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900												
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	212 1	6279 3	N	-0-		96
11		6180 X	6062	-0-	-118	-0-	196 1	5866 3	N	-0-		96
12		6386 X	6111	-0-	-275	-0-	197 1	5911 3	N	3		99
							3 9					
01		6479 X	6204	-0-	-275	-0-	202 1	6002 3	N	-0-		99
02		5852 X	5535	-0-	-317	-0-	179 1	5356 3	N	-0-		99
03		6479 X	6242	-0-	-237	-0-	202 1	6040 3	N	-0-		99
-----												
CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390												
10		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	195 1	10362 2	N	-0-		-0-
11		11280 X	10816	-0-	-464	-0-	188 1	10628 2	N	-0-		-0-
12		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	179 1	10586 2	N	-0-		-0-
01		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	179 1	10264 2	N	-0-		-0-
02		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	156 1	8821 2	N	-0-		-0-
*03		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	158 1	8867 2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920												
10		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	234 1	12474 2	N	-0-		-0-
11		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	200 1	11297 2	N	-0-		-0-
12		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	183 1	10850 2	N	-0-		-0-
01		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	153 1	8805 2	N	-0-		-0-
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	149 1	8446 2	N	-0-		-0-
*03		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	130 1	7292 2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382												
10		16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	371 1	16515 3	N	40		96
							44 9					
11		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	535 1	16043 3	N	77		173
							85 9					
12		16957 X	16427	-0-	-530	-0-	356 1	16002 3	N	63	196 1	40
							69 9					
01		16957 X	16872	-0-	-85	-0-	368 1	16387 3	N	106		146
							117 9					
02		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	343 1	15389 3	N	81		227
							89 9					
*03		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	385 1	17239 3	N	64	191 1	100
							70 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		9858 X	9139	-0-	-719	-0-	9139 3		N	-0-			-0-
11		9540 X	8564	-0-	-976	-0-	8564 3		N	-0-			-0-
12		9610 X	8564	-0-	-1046	-0-	8564 3		N	-0-			-0-
01		9610 X	8297	-0-	-1313	-0-	8297 3		N	-0-			-0-
02		8372 X	7559	-0-	-813	-0-	7559 3		N	-0-			-0-
03		9145 X	8733	-0-	-412	-0-	8733 3		N	-0-			-0-
-----													
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858													
10		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	767 1	5937 3	N	-0-			-0-
11		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	750 1	4858 3	N	-0-			-0-
12		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	775 1	6870 3	N	-0-			-0-
01		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	775 1	6871 3	N	-0-			-0-
02		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	675 1	5232 3	N	-0-			-0-
*03		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	769 1	6533 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210													
10		8525 X	7697	-0-	-828	-0-	170 1	7527 3	N	-0-			-0-
11		8220 X	7584	-0-	-636	-0-	167 1	7417 3	N	-0-			-0-
12		8277 X	7420	-0-	-857	-0-	163 1	7257 3	N	-0-			-0-
01		8215 X	7889	-0-	-326	-0-	175 1	7714 3	N	-0-			-0-
02		7280 X	7044	-0-	-236	-0-	154 1	6890 3	N	-0-			-0-
*03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	175 1	7787 3	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874													
10		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	443 1	11939 2	N	-0-			-0-
11		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	426 1	11427 2	N	-0-			-0-
12		13051 X	11619	-0-	-1432	-0-	421 1	11198 2	N	-0-			-0-
01		12896 X	9500	-0-	-3396	-0-	337 1	9163 2	N	-0-			-0-
02		11648 X	8111	-0-	-3537	-0-	289 1	7822 2	N	-0-			-0-
03		12369 X	9989	-0-	-2380	-0-	347 1	9642 2	N	-0-			-0-
-----													
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602													
10		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 3		N	-0-			-0-
11		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930 3		N	-0-			-0-
12		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859 3		N	-0-			-0-
01		11377 X	11156	-0-	-221	-0-	11156 3		N	-0-			-0-
02		10276 X	10135	-0-	-141	-0-	10135 3		N	-0-			-0-
03		11780 X	11593	-0-	-187	-0-	11593 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094													
10		10726 X	10396	-0-	-330	-0-	340 1	10056 3	Y	-0-			-0-
11		10380 X	10029	-0-	-351	-0-	324 1	9705 3	Y	-0-			-0-
12		10602 X	10365	-0-	-237	-0-	334 1	10031 3	Y	-0-			-0-
01		10571 X	10200	-0-	-371	-0-	332 1	9868 3	Y	-0-			-0-
02		9464 X	8779	-0-	-685	-0-	284 1	8495 3	Y	-0-			-0-
03		10385 X	10084	-0-	-301	-0-	327 1	9757 3	Y	-0-			-0-
-----													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072													
10		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	939 1	2123 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	8006	-0-	5006	5006	983 1	7023 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	6378	-0-	3278	8284	990 1	5388 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	6403	-0-	3303	11587	993 1	5410 2	N	-0-			-0-
02		16016 X	4429	-0-	-11587	-0-	875 1	3554 2	N	-0-			-0-
*03		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	1024 1	7022 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		
10		14043 X	13321	-0-	-722	-0-		246	1	13075	2	-0-
11		13380 X	12808	-0-	-572	-0-		223	1	12585	2	-0-
12		13392 X	12956	-0-	-436	-0-		215	1	12741	2	-0-
01		13392 X	12951	-0-	-441	-0-		221	1	12730	2	-0-
02		12040 X	11665	-0-	-375	-0-		203	1	11462	2	-0-
03		13330 X	12746	-0-	-584	-0-		224	1	12522	2	-0-
-----												
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435												
10		3565 X	3492	-0-	-73	-0-		76	1	3395	3	67
								21	9			
11		3450 X	3425	-0-	-25	-0-		74	1	3340	3	18
								11	9			
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		109	1	4892	3	28
								19	9			
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		111	1	4940	3	28
								2	9			
02		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		94	1	4215	3	28
*03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		86	1	3809	3	28
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110												
10		11346 X	10936	-0-	-410	-0-		358	1	10578	3	-0-
11		10920 X	10560	-0-	-360	-0-		342	1	10218	3	-0-
12		11160 X	10878	-0-	-282	-0-		351	1	10527	3	-0-
01		11160 X	11081	-0-	-79	-0-		361	1	10720	3	-0-
02		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-		330	1	9891	3	-0-
03		10943 X	6887	-0-	-4056	-0-		223	1	6664	3	-0-
-----												
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254												
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		188	1	4680	2	-0-
11		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		175	1	4514	2	-0-
12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-		183	1	4835	2	-0-
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		180	1	4761	2	-0-
02		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		173	1	4390	2	-0-
*03		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		177	1	4530	2	-0-
-----												
TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886												
10		11687 X	11498	-0-	-189	-0-		297	1	11201	2	-0-
11		11310 X	10971	-0-	-339	-0-		274	1	10697	2	-0-
12		11997 X	11716	-0-	-281	-0-		285	1	11431	2	-0-
01		11997 X	11712	-0-	-285	-0-		285	1	11427	2	-0-
02		10836 X	10665	-0-	-171	-0-		269	1	10396	2	-0-
03		11718 X	11586	-0-	-132	-0-		291	1	11295	2	-0-
-----												
TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922												
10		16802 X	15562	-0-	-1240	-0-		401	1	15161	2	-0-
11		15960 X	15026	-0-	-934	-0-		375	1	14651	2	-0-
12		15903 X	15474	-0-	-429	-0-		376	1	15098	2	-0-
01		15903 X	15348	-0-	-555	-0-		373	1	14975	2	-0-
02		14364 X	13722	-0-	-642	-0-		347	1	13375	2	-0-
03		15562 X	14979	-0-	-583	-0-		376	1	14603	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
TROXELL-GRIFFETH (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246954	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7896 - 9825
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5797 X	5742	-0-	-55	-0-	127 1	5615 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	192 1	5719 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	200 1	5998 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	194 1	5750 3	N	-0-	-0-	-0-
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	171 1	5129 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	192 1	5755 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BAKER - DCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246959	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8736 - 12250
10	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	514 1	19420 2	N	-0-	-0-	-0-
11	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	475 1	18571 2	N	-0-	-0-	-0-
12	20863 X	20761	-0-	-102	-0-	504 1	20257 2	N	-0-	-0-	-0-
01	20863 X	20006	-0-	-857	-0-	487 1	19519 2	N	-0-	-0-	-0-
02	18172 X	16721	-0-	-1451	-0-	422 1	16299 2	N	-0-	-0-	-0-
03	20770 X	19039	-0-	-1731	-0-	478 1	18561 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246960	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8166 - 11250
10	7905 X	7326	-0-	-579	-0-	162 1	7164 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7650 X	6246	-0-	-1404	-0-	137 1	6109 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	5372	-0-	-2192	-0-	117 1	5255 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	6086	-0-	-1478	-0-	134 1	5952 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6832 X	6027	-0-	-805	-0-	132 1	5895 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7316 X	4372	-0-	-2944	-0-	96 1	4276 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ELKINS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	247011	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7340 - 8544
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	1193 1	7958 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1162 1	8632 2	N	-0-	-0-	-0-
12	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	1139 1	7206 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9393 X	9039	-0-	-354	-0-	1159 1	7880 2	N	-0-	-0-	-0-
02	8484 X	7693	-0-	-791	-0-	1061 1	6632 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9393 X	8924	-0-	-469	-0-	1178 1	7746 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITEHORN, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	247026	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7605 - 9872
10	5704 X	4387	-0-	-1317	-0-	533 1	3854 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	675 1	5050 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	714 1	5157 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	556 1	4391 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5236 X	4396	-0-	-840	-0-	447 1	3949 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	5025	-0-	-772	-0-	592 1	4433 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITEHORN, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	247032	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7710 - 10202
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	714 1	4803 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5370 X	4494	-0-	-876	-0-	534 1	3960 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5549 X	3802	-0-	-1747	-0-	514 1	3288 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	4826	-0-	-723	-0-	624 1	4202 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4984 X	4030	-0-	-954	-0-	430 1	3600 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5518 X	4438	-0-	-1080	-0-	559 1	3879 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
READ		WELL #:	4	RRCID ->	247067	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8345 - 10104
10	14787 X	14156	-0-	-631	-0-	365 1	13791 2	N	-0-	-0-	-0-
11	14310 X	11649	-0-	-2661	-0-	291 1	11358 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14787 X	11900	-0-	-2887	-0-	289 1	11611 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14508 X	12155	-0-	-2353	-0-	296 1	11859 2	N	-0-	-0-	-0-
02	13104 X	11047	-0-	-2057	-0-	279 1	10768 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14167 X	11815	-0-	-2352	-0-	297 1	11518 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	426 1	12593 3	N	-0-		-0-
11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	425 1	12720 3	N	-0-		-0-
12	13144	X	13082	-0-	-62	-0-	422 1	12660 3	N	-0-		-0-
01	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	457 1	13576 3	N	-0-		-0-
02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	407 1	12190 3	N	-0-		-0-
*03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	427 1	12735 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	420 1	12415 3	Y	-0-		10
11	12270	X	12134	-0-	-136	-0-	393 1	11741 3	Y	-0-		10
12	11687	X	10152	-0-	-1535	-0-	328 1	9824 3	Y	-0-		10
01	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	359 1	10673 3	Y	100		110
							110 9					
02	10556	X	9892	-0-	-664	-0-	320 1	9572 3	Y	-0-		110
*03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	436 1	13036 3	Y	-0-		110

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

10	25668	X	23446	-0-	-2222	-0-	605 1	22841 2	N	-0-		-0-
11	24840	X	22573	-0-	-2267	-0-	563 1	22010 2	N	-0-		-0-
12	24273	X	22679	-0-	-1594	-0-	551 1	22128 2	N	-0-		-0-
01	24273	X	20680	-0-	-3593	-0-	503 1	20177 2	N	-0-		-0-
02	21812	X	20399	-0-	-1413	-0-	773 1	19626 2	N	-0-		-0-
03	23436	X	22235	-0-	-1201	-0-	558 1	21677 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	301 1	8892 3	N	-0-		-0-
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	268 1	8004 3	N	-0-		-0-
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	277 1	8309 3	N	-0-		-0-
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	298 1	8849 3	N	-0-		-0-
02	7672	X	7642	-0-	-30	-0-	248 1	7394 3	N	-0-		-0-
03	8494	X	8200	-0-	-294	-0-	265 1	7935 3	N	-0-		-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

10	10540	X	9674	-0-	-866	-0-	214 1	9460 3	N	-0-		-0-
11	10200	X	9168	-0-	-1032	-0-	202 1	8966 3	N	-0-		-0-
12	9796	X	9626	-0-	-170	-0-	210 1	9416 3	N	-0-		-0-
01	9796	X	9792	-0-	-4	-0-	216 1	9576 3	N	-0-		-0-
02	8848	X	8184	-0-	-664	-0-	180 1	8004 3	N	-0-		-0-
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	209 1	9299 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	36	RRCID ->	247257	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7988 - 10750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	158 1	4671 3	N	-0-	-0-	-0-
11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	272 1	8117 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	257 1	7699 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	258 1	7653 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	227 1	6796 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	234 1	6991 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
P. K. TROXELL GU		WELL #:	11	RRCID ->	247258	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7846 - 10025
10	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	481 1	14220 3	N	-0-	-0-	-0-
11	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	462 1	13827 3	N	-0-	-0-	-0-
12	15438 X	14448	-0-	-990	-0-	466 1	13982 3	N	-0-	-0-	-0-
01	15438 X	14412	-0-	-1026	-0-	469 1	13943 3	N	-0-	-0-	-0-
02	13860 X	13034	-0-	-826	-0-	422 1	12612 3	N	-0-	-0-	-0-
03	14756 X	14604	-0-	-152	-0-	473 1	14131 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN		WELL #:	20	RRCID ->	247259	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8201 - 11410
10	10912 X	10802	-0-	-110	-0-	238 1	10564 3	N	-0-	-0-	-0-
11	10560 X	9855	-0-	-705	-0-	217 1	9638 3	N	-0-	-0-	-0-
12	10881 X	10336	-0-	-545	-0-	226 1	10110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	10881 X	10498	-0-	-383	-0-	232 1	10266 3	N	-0-	-0-	-0-
02	9744 X	9645	-0-	-99	-0-	211 1	9434 3	N	-0-	-0-	-0-
03	10788 X	10183	-0-	-605	-0-	224 1	9959 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	35	RRCID ->	247344	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7546 - 9675
10	9827 X	7187	-0-	-2640	-0-	185 1	7002 2	N	-0-	-0-	-0-
11	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	258 1	10085 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	275 1	11036 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	298 1	11966 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	313 1	12071 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	321 1	12453 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ELKINS		WELL #:	13	RRCID ->	247348	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7423 - 9279
10	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	370 1	9854 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	347 1	9195 2	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	9413	-0-	9413	9413	341 1	9072 2	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	9507	-0-	9507	18920	336 1	9171 2	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	8367	-0-	8367	27287	301 1	8066 2	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	8614	-0-	8614	35901	299 1	8315 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHAPEL HILL		WELL #:	B 6	RRCID ->	247361	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7670 - 11174
10	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	1214 1	32642 2	N	-0-	-0-	-0-
11	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	1208 1	32389 2	N	-0-	-0-	-0-
12	34108 X	34108	-0-	-0-	-0-	1233 1	32875 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	1131 1	30682 2	N	-0-	-0-	-0-
02	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	1049 1	28333 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	33025 X	33025	-0-	-0-	-0-	1146 1	31879 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O.T. ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	247375	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7600 - 10929
10	20739 X	20019	-0-	-720	-0-	774 1	19245 2	N	-0-	-0-	-0-
11	20340 X	18594	-0-	-1746	-0-	696 1	17898 2	N	-0-	-0-	-0-
12	21018 X	19698	-0-	-1320	-0-	717 1	18981 2	N	-0-	-0-	-0-
01	21018 X	20178	-0-	-840	-0-	736 1	19442 2	N	-0-	-0-	-0-
02	18984 X	18246	-0-	-738	-0-	691 1	17555 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	756 1	19334 2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CHAPEL HILL		WELL #: G 4		RRCID ->	247376	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7470	-	9934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		11067 X	10786	-0-	-281	-0-	388 1	10398 2	N		-0-			-0-
11		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	395 1	10572 2	N		-0-			-0-
12		11129 X	10241	-0-	-888	-0-	379 1	9862 2	N		-0-			-0-
01		11129 X	10160	-0-	-969	-0-	365 1	9795 2	N		-0-			-0-
02		10248 X	9050	-0-	-1198	-0-	327 1	8723 2	N		-0-			-0-
03		11346 X	11153	-0-	-193	-0-	388 1	10765 2	N		-0-			-0-
-----														
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U.		WELL #: 4		RRCID ->	247554	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7600	-	9900	
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	109 1	4859 3	N		45	112 1		50
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	106 1	4743 3	N		22			72
12		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	107 1	4804 3	N		17			89
01		5022 X	4920	-0-	-102	-0-	106 1	4714 3	N		91	69 1		111
02		4536 X	4347	-0-	-189	-0-	95 1	4252 3	N		-0-			111
03		5022 X	4724	-0-	-298	-0-	103 1	4599 3	N		20			131
-----														
MAHAFFEY, SUE		WELL #: 14		RRCID ->	247556	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	7000	-	9244	
10		7657 X	7460	-0-	-197	-0-	7460 3		N		-0-			-0-
11		7410 X	7131	-0-	-279	-0-	7131 3		N		-0-			-0-
12		7533 X	7473	-0-	-60	-0-	7473 3		N		-0-			-0-
01		7533 X	7447	-0-	-86	-0-	7447 3		N		-0-			-0-
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 3		N		-0-			-0-
*03		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 3		N		-0-			-0-
-----														
H & H FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID ->	247580	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	7750	-	9253	
10		4216 X	3571	-0-	-645	-0-	77 1	3400 3	Y		85			150
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	94 9							
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	89 1	3998 3	Y		-0-	114 1		34
01		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	95 1	4284 3	Y		-0-			34
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	102 1	4541 3	Y		-0-			34
*03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	82 1	3690 3	Y		-0-			34
-----														
RIVE ENTERPRISES		WELL #: 2		RRCID ->	247604	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6585	-	10682	
10		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 3		N		-0-			-0-
11		5340 X	2550	-0-	-2790	-0-	2550 3		N		-0-			-0-
12		4247 X	1993	-0-	-2254	-0-	1993 3		N		-0-			-0-
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N		-0-			-0-
02		5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-			N		-0-			-0-
03		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N		-0-			-0-
-----														
FRAZIER, RICKY		WELL #: 5		RRCID ->	247614	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6728	-	9442	
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N		-0-			-0-
11		450 X	3	-0-	-447	-0-	3 3		N		-0-			-0-
12		T. A.	5	-0-	5	5	5 3		N		-0-			-0-
01		T. A.	49	-0-	49	54	49 1		N		-0-			-0-
02		T. A.	593	-0-	593	647	593 1		N		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	647			N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10230 X	9386	-0-	-844	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
11		9900 X	8915	-0-	-985	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
12		10850 X	8312	-0-	-2538	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
01		10850 X	7404	-0-	-3446	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02		9408 X	6462	-0-	-2946	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03		9393 X	7040	-0-	-2353	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
-----																	
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001																	
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11		630 X	297	-0-	-333	-0-	5	1	292	2	N	-0-					-0-
12		496 N	388	-0-	-108	-0-	6	1	382	2	N	-0-					-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
*03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	N	-0-					-0-
-----																	
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585																	
10		13392 X	12987	-0-	-405	-0-	287	1	12700	3	N	-0-					-0-
11		12960 X	12468	-0-	-492	-0-	273	1	12195	3	N	-0-					-0-
12		13237 X	12865	-0-	-372	-0-	281	1	12584	3	N	-0-					-0-
01		13206 X	12860	-0-	-346	-0-	285	1	12575	3	N	-0-					-0-
02		11760 X	11380	-0-	-380	-0-	250	1	11130	3	N	-0-					-0-
03		12989 X	12368	-0-	-621	-0-	272	1	12096	3	N	-0-					-0-
-----																	
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180																	
10		9610 X	9217	-0-	-393	-0-	204	1	9013	3	N	-0-					-0-
11		9300 X	8541	-0-	-759	-0-	188	1	8353	3	N	-0-					-0-
12		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	201	1	8965	3	N	-0-					-0-
01		9021 X	8917	-0-	-104	-0-	198	1	8719	3	N	-0-					-0-
02		8148 X	7899	-0-	-249	-0-	173	1	7726	3	N	-0-					-0-
03		9021 X	8703	-0-	-318	-0-	192	1	8511	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065																	
10		8525 X	8464	-0-	-61	-0-	327	1	8137	2	N	-0-					-0-
11		8160 X	8120	-0-	-40	-0-	304	1	7816	2	N	-0-					-0-
12		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	300	1	7929	2	N	-0-					-0-
01		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	304	1	8027	2	N	-0-					-0-
02		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7308	2	N	-0-					-0-
*03		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	307	1	7847	2	N	-0-					-0-
-----																	
MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412																	
10		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	809	1	5635	3	N	-0-					-0-
11		4110 X	4005	-0-	-105	-0-	624	1	3381	3	N	-0-					-0-
12		5084 X	4813	-0-	-271	-0-	734	1	4079	3	N	-0-					-0-
01		5518 X	5257	-0-	-261	-0-	746	1	4511	3	N	-0-					-0-
02		4984 X	3952	-0-	-1032	-0-	659	1	3293	3	N	-0-					-0-
03		5518 X	3952	-0-	-1566	-0-	681	1	3271	3	N	-0-					-0-
-----																	
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044																	
10		12555 X	11948	-0-	-607	-0-	462	1	11486	2	N	-0-					-0-
11		12150 X	10994	-0-	-1156	-0-	411	1	10583	2	N	-0-					-0-
12		12524 X	10364	-0-	-2160	-0-	377	1	9987	2	N	-0-					-0-
01		12493 X	10157	-0-	-2336	-0-	370	1	9787	2	N	-0-					-0-
02		10976 X	10702	-0-	-274	-0-	405	1	10297	2	N	-0-					-0-
03		11935 X	10256	-0-	-1679	-0-	386	1	9870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	6228	PERF. 6385 - 8382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2232 N	1690	-0-	-542	-0-	1624 3	66 9	N	60	199		
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	585 3	47 9	N	43	242		
12	2232 N	437	-0-	-1795	-0-	403 3	34 9	N	31	86	187	1
01	1705 N	808	-0-	-897	-0-	763 3	45 9	N	41	127		
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	573 3	30 9	N	27	154		
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	735 1	204 3	N	23	177		
						25 9						
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7446 - 9470
10	13144 X	11973	-0-	-1171	-0-	391 1	11582 3	N	-0-	20		
11	12720 X	11743	-0-	-977	-0-	380 1	11363 3	N	-0-	20		
12	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	396 1	11884 3	N	19	39		
						21 9						
01	12121 X	11836	-0-	-285	-0-	384 1	11451 3	N	1	40		
						1 9						
02	10948 X	10892	-0-	-56	-0-	352 1	10536 3	N	4	44		
						4 9						
03	12183 X	11904	-0-	-279	-0-	385 1	11513 3	N	5	49		
						6 9						
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5980 - 8384
10	8215 X	6415	-0-	-1800	-0-	26 1	6383 3	N	5	200		
						6 9						
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	35	235		
12	7626 X	5414	-0-	-2212	-0-	31 1	5368 3	N	14	90	159	1
						15 9						
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	47 1	7835 3	N	28	118		
						31 9						
02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	533 1	6707 3	N	23	141		
						25 9						
03	6417 X	6336	-0-	-81	-0-	192 1	6092 3	N	47	188		
						52 9						
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	5846	PERF. 5925 - 8384
10	2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	778 1	765 3	N	13	137		
						14 9						
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	137		
12	2201 X	1396	-0-	-805	-0-	709 1	680 3	N	6	111	32	1
						7 9						
01	2201 X	1961	-0-	-240	-0-	757 1	1204 3	N	-0-	111		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	505 3	N	-0-	111		
03	1395 N	5	-0-	-1390	-0-	5 3		N	-0-	111		
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7720 - 11143
10	14973 X	13983	-0-	-990	-0-	258 1	13725 2	N	-0-	-0-		
11	13770 X	13002	-0-	-768	-0-	226 1	12776 2	N	-0-	-0-		
12	13795 X	8046	-0-	-5749	-0-	134 1	7912 2	N	-0-	-0-		
01	13795 X	13710	-0-	-85	-0-	234 1	13476 2	N	-0-	-0-		
02	12460 X	11846	-0-	-614	-0-	206 1	11640 2	N	-0-	-0-		
03	13795 X	12516	-0-	-1279	-0-	220 1	12296 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008											TOTAL DEPTH	6492	PERF. 6864	-	8142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		5425 X	4976	-0-	-449	-0-	153 1	4823 3	N	-0-			-0-		
11		5250 X	4789	-0-	-461	-0-	146 1	4643 3	N	-0-			-0-		
12		5425 X	5020	-0-	-405	-0-	181 1	4839 3	N	-0-			-0-		
01		5425 X	5052	-0-	-373	-0-	189 1	4863 3	N	-0-			-0-		
02		4788 X	4545	-0-	-243	-0-	152 1	4393 3	N	-0-			-0-		
03		5022 X	4919	-0-	-103	-0-	176 1	4743 3	N	-0-			-0-		
-----															
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008											TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6778	-	8040
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008											TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7798	-	10002
10		6727 X	6295	-0-	-432	-0-	243 1	6052 2	N	-0-			-0-		
11		6510 X	5785	-0-	-725	-0-	216 1	5569 2	N	-0-			-0-		
12		6727 X	6563	-0-	-164	-0-	239 1	6324 2	N	-0-			-0-		
01		6727 X	5730	-0-	-997	-0-	209 1	5521 2	N	-0-			-0-		
02		5796 X	5480	-0-	-316	-0-	208 1	5272 2	N	-0-			-0-		
*03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	257 1	6568 2	N	-0-			-0-		
-----															
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008											TOTAL DEPTH	8022	PERF. 8231	-	11260
10		27342 X	26342	-0-	-1000	-0-	679 1	25663 2	N	-0-			-0-		
11		26460 X	25311	-0-	-1149	-0-	632 1	24679 2	N	-0-			-0-		
12		27094 X	25808	-0-	-1286	-0-	627 1	25181 2	N	-0-			-0-		
01		27094 X	25677	-0-	-1417	-0-	625 1	25052 2	N	-0-			-0-		
02		24080 X	23146	-0-	-934	-0-	585 1	22561 2	N	-0-			-0-		
03		26350 X	25301	-0-	-1049	-0-	635 1	24666 2	N	-0-			-0-		
-----															
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007											TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6894	-	8116
10		12090 X	11797	-0-	-293	-0-	260 1	11537 3	N	-0-			-0-		
11		11550 X	9980	-0-	-1570	-0-	219 1	9761 3	N	-0-			-0-		
12		11501 X	9800	-0-	-1701	-0-	214 1	9586 3	N	-0-			-0-		
01		11656 X	10662	-0-	-994	-0-	235 1	10427 3	N	-0-			-0-		
02		10528 X	6889	-0-	-3639	-0-	151 1	6738 3	N	-0-			-0-		
03		11656 X	10383	-0-	-1273	-0-	228 1	10155 3	N	-0-			-0-		
-----															
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008											TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7575	-	10805
10		10633 X	9585	-0-	-1048	-0-	177 1	9408 2	N	-0-			-0-		
11		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	168 1	9509 2	N	-0-			-0-		
12		7037 X	3488	-0-	-3549	-0-	58 1	3430 2	N	-0-			-0-		
01		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	171 1	9810 2	N	-0-			-0-		
02		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	203 1	11480 2	N	-0-			-0-		
*03		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	192 1	10768 2	N	-0-			-0-		
-----															
PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008											TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7620	-	9574
10		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	310 1	8310 2	N	-0-			-0-		
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	314 1	8352 2	N	-0-			-0-		
12		8742 X	8406	-0-	-336	-0-	304 1	8102 2	N	-0-			-0-		
01		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	316 1	8558 2	N	-0-			-0-		
02		7896 X	7853	-0-	-43	-0-	281 1	7572 2	N	-0-			-0-		
03		8742 X	8401	-0-	-341	-0-	293 1	8108 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	988	1	4327	3	N	-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	983	1	3140	3	N	-0-
12		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1098	1	6731	3	N	-0-
01		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1115	1	7033	3	N	-0-
02		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1013	1	6503	3	N	-0-
*03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1101	1	6884	3	N	-0-
-----												
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430												
10		16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	549	1	16241	3	Y	30
							33	9				98
							4	9				1
11		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	475	1	14193	3	Y	-0-
12		14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	465	1	13960	3	Y	32
01		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	448	1	13315	3	Y	-0-
02		9436 X	7168	-0-	-2268	-0-	232	1	6929	3	Y	6
							7	9				38
03		10447 X	2859	-0-	-7588	-0-	93	1	2762	3	Y	4
							4	9				42
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674												
10		9610 X	9096	-0-	-514	-0-	298	1	8798	3	Y	-0-
11		9300 X	8763	-0-	-537	-0-	283	1	8480	3	Y	56
12		8897 X	5673	-0-	-3224	-0-	183	1	5490	3	Y	-0-
01		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	56
02		8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-
03		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	56
-----												
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190												
10		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	246	1	10915	3	N	-0-
11		10500 X	10243	-0-	-257	-0-	225	1	10018	3	N	-0-
12		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	241	1	10762	3	N	-0-
01		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	220	1	9739	3	N	-0-
02		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	188	1	8372	3	N	-0-
*03		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	209	1	9333	3	N	-0-
-----												
ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600												
10		13082 X	8833	-0-	-4249	-0-	228	1	8605	2	N	-0-
11		12660 X	6327	-0-	-6333	-0-	237	1	6090	2	N	-0-
12		11253 X	4526	-0-	-6727	-0-	165	1	4361	2	N	-0-
01		10354 X	4414	-0-	-5940	-0-	161	1	4253	2	N	-0-
02		9352 X	8006	-0-	-1346	-0-	303	1	7703	2	N	-0-
03		8835 X	7971	-0-	-864	-0-	300	1	7671	2	N	-0-
-----												
PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354												
10		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-
11		2520 X	761	-0-	-1759	-0-	761	3			N	-0-
12		2604 X	455	-0-	-2149	-0-	455	3			N	-0-
01		2604 X	787	-0-	-1817	-0-	787	3			N	-0-
02		980 X	749	-0-	-231	-0-	749	3			N	-0-
03		1054 X	733	-0-	-321	-0-	733	3			N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	5	RRCID ->	248695	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7201	-	8585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3069 X	2647	-0-	-422	-0-	59 1	2588 3	N	-0-			-0-
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	117 1	3533 3	N	-0-			-0-
12		3100 X	2965	-0-	-135	-0-	96 1	2869 3	N	-0-			-0-
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	74 1	3285 3	N	-0-			-0-
02		3136 X	3000	-0-	-136	-0-	97 1	2903 3	N	-0-			-0-
03		3472 X	3169	-0-	-303	-0-	102 1	3067 3	N	-0-			-0-
-----													
LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	4	RRCID ->	248696	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7026	-	8770
10		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	118 1	5231 3	N	-0-			-0-
11		4500 X	4341	-0-	-159	-0-	141 1	4200 3	N	-0-			-0-
12		6138 X	4391	-0-	-1747	-0-	142 1	4249 3	N	-0-			-0-
01		6138 X	4098	-0-	-2040	-0-	133 1	3965 3	N	-0-			-0-
02		5432 X	3649	-0-	-1783	-0-	118 1	3531 3	N	-0-			-0-
03		5363 X	4671	-0-	-692	-0-	151 1	4520 3	N	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE		WELL #:	15	RRCID ->	248698	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7765	-	10319
10		10230 X	9837	-0-	-393	-0-	380 1	9457 2	N	-0-			-0-
11		9660 X	9626	-0-	-34	-0-	360 1	9266 2	N	-0-			-0-
12		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	360 1	9537 2	N	-0-			-0-
01		9982 X	9725	-0-	-257	-0-	355 1	9370 2	N	-0-			-0-
02		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	344 1	8748 2	N	-0-			-0-
03		9951 X	9496	-0-	-455	-0-	357 1	9139 2	N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, C. J. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	248699	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7056	-	9910
10		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	520 1	23066 3	Y	-0-			3
11		22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	718 1	21480 3	Y	-0-			3
12		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	710 1	21327 3	Y	-0-			3
01		20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	667 1	19854 3	Y	-0-			3
02		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	577 1	17261 3	Y	-0-			3
*03		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	626 1	18721 3	Y	-0-			3
-----													
JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	3	RRCID ->	248700	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7530	-	9314
10		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	438 1	11765 2	N	-0-			-0-
11		11400 X	11313	-0-	-87	-0-	406 1	10907 2	N	-0-			-0-
12		12524 X	12455	-0-	-69	-0-	450 1	12005 2	N	-0-			-0-
01		12524 X	10947	-0-	-1577	-0-	389 1	10558 2	N	-0-			-0-
02		11312 X	9354	-0-	-1958	-0-	334 1	9020 2	N	-0-			-0-
03		12462 X	10529	-0-	-1933	-0-	366 1	10163 2	N	-0-			-0-
-----													
MORENO, DONNA		WELL #:	1	RRCID ->	248701	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8032	-	10244
10		3875 X	3654	-0-	-221	-0-	67 1	3587 2	N	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	62 1	3495 2	N	-0-			-0-
12		3627 X	3560	-0-	-67	-0-	59 1	3501 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	60 1	3462 2	N	-0-			-0-
02		3332 X	3040	-0-	-292	-0-	53 1	2987 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	58 1	3229 2	N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE-HASLET UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	248702	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7600	-	7994
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	101 1	3820 2	N	-0-			-0-
11		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	93 1	3629 2	N	-0-			-0-
12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	98 1	3931 2	N	-0-			-0-
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	100 1	4014 2	N	-0-			-0-
02		3500 X	3442	-0-	-58	-0-	87 1	3355 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	3647	-0-	-228	-0-	92 1	3555 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12059 X	11845	-0-	-214	-0-	260 1	11585 3	N	-0-			-0-
11		11670 X	11556	-0-	-114	-0-	253 1	11303 3	N	-0-			-0-
12		12679 X	10895	-0-	-1784	-0-	238 1	10657 3	N	-0-			-0-
01		12648 X	11827	-0-	-821	-0-	260 1	11567 3	N	-0-			-0-
02		11144 X	10327	-0-	-817	-0-	225 1	10102 3	N	-0-			-0-
03		11935 X	11380	-0-	-555	-0-	249 1	11131 3	N	-0-			-0-
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846													
10		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	225 1	9966 3	N	122	191 1		53
							134 9						
11		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	213 1	9564 3	N	121	160 1		14
							133 9						
12		10757 X	9174	-0-	-1583	-0-	196 1	8835 3	N	130			144
							143 9						
01		10757 X	10232	-0-	-525	-0-	222 1	9896 3	N	104	146 1		102
							114 9						
02		9492 X	8679	-0-	-813	-0-	187 1	8369 3	N	112	186 1		28
							123 9						
03		10323 X	8117	-0-	-2206	-0-	175 1	7820 3	N	111			139
							122 9						
-----													
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285													
10		13609 X	12557	-0-	-1052	-0-	277 1	12280 3	N	-0-			20
11		13170 X	11977	-0-	-1193	-0-	263 1	11714 3	N	-0-			20
12		12710 X	12361	-0-	-349	-0-	271 1	12090 3	N	-0-			20
01		12710 X	11804	-0-	-906	-0-	261 1	11543 3	N	-0-			20
02		11452 X	10830	-0-	-622	-0-	238 1	10592 3	N	-0-			20
03		12555 X	10776	-0-	-1779	-0-	237 1	10539 3	N	-0-			20
-----													
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402													
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			29
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			29
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	221 1	1009 3	N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760													
10		11036 X	10728	-0-	-308	-0-	351 1	10377 3	N	-0-			141
11		10680 X	10276	-0-	-404	-0-	332 1	9944 3	N	-0-			141
12		10819 X	10609	-0-	-210	-0-	342 1	10252 3	N	14			155
							15 9						
01		10819 X	10685	-0-	-134	-0-	347 1	10338 3	N	-0-			155
02		9772 X	9429	-0-	-343	-0-	305 1	9124 3	N	-0-			155
03		10726 X	7244	-0-	-3482	-0-	234 1	7010 3	N	-0-			155



-----												
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	360 1	10679 3	N	14			33
11	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	15 9	340 1	10178 3	N	12		45
12	11563 X	10861	-0-	-702	-0-	13 9	349 1	10491 3	N	19		64
01	11315 X	10616	-0-	-699	-0-	21 9	344 1	10249 3	N	21		85
02	9996 X	9355	-0-	-641	-0-	23 9	301 1	9040 3	N	13	98 1	-0-
03	11067 X	10518	-0-	-549	-0-	14 9	340 1	10176 3	N	2		2
						2 9						
-----												
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348												
-----												
10	9083 X	7366	-0-	-1717	-0-	1102 1	6020 3	N	222	185 1		67
11	7830 X	6895	-0-	-935	-0-	244 9	1058 1	5648 3	N	172	195 1	44
12	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	189 9	1097 1	5964 3	N	175	172 1	47
01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	193 9	1109 1	6250 3	N	229	187 1	89
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	252 9	989 1	5395 3	N	164	191 1	62
*03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	180 9	1051 1	5681 3	N	172		234
						189 9						
-----												
JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698												
-----												
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	70 1	3748 2	N	-0-			-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	65 1	3689 2	N	-0-			-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	361 1	2889 2	N	-0-			-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	463 1	2980 2	N	-0-			-0-
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	431 1	2502 2	N	-0-			-0-
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	426 1	2708 2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072												
-----												
10	6417 X	4980	-0-	-1437	-0-	92 1	4888 2	N	-0-			-0-
11	5580 X	4923	-0-	-657	-0-	86 1	4837 2	N	-0-			-0-
12	5487 X	4649	-0-	-838	-0-	77 1	4572 2	N	-0-			-0-
01	5487 X	4844	-0-	-643	-0-	83 1	4761 2	N	-0-			-0-
02	4620 X	4577	-0-	-43	-0-	80 1	4497 2	N	-0-			-0-
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	96 1	5351 2	N	-0-			-0-
-----												
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370												
-----												
10	12028 X	11128	-0-	-900	-0-	246 1	10882 3	N	-0-			-0-
11	11610 X	10703	-0-	-907	-0-	235 1	10468 3	N	-0-			-0-
12	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	240 1	10733 3	N	-0-			-0-
01	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	241 1	10637 3	N	-0-			-0-
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	217 1	9697 3	N	-0-			-0-
03	10850 X	10591	-0-	-259	-0-	232 1	10359 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	227	1	10005	3	N	-0-			-0-
11		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	213	1	9490	3	N	-0-			-0-
12		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	210	1	9380	3	N	-0-			-0-
01		9362 X	9198	-0-	-164	-0-	204	1	8994	3	N	-0-			-0-
02		8456 X	8070	-0-	-386	-0-	177	1	7893	3	N	-0-			-0-
03		9362 X	9167	-0-	-195	-0-	201	1	8966	3	N	-0-			-0-
-----															
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840															
10		9083 X	8668	-0-	-415	-0-	160	1	8508	2	N	-0-			-0-
11		8490 X	8108	-0-	-382	-0-	141	1	7967	2	N	-0-			-0-
12		8804 X	7947	-0-	-857	-0-	132	1	7815	2	N	-0-			-0-
01		8804 X	7716	-0-	-1088	-0-	132	1	7584	2	N	-0-			-0-
02		7952 X	6595	-0-	-1357	-0-	115	1	6480	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	5444	-0-	-3236	-0-	378	1	5066	2	N	-0-			-0-
-----															
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064															
10		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	432	1	11587	2	N	-0-			-0-
11		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	413	1	11087	2	N	-0-			-0-
12		12493 X	11296	-0-	-1197	-0-	409	1	10887	2	N	-0-			-0-
01		12493 X	12102	-0-	-391	-0-	430	1	11672	2	N	-0-			-0-
02		11284 X	10703	-0-	-581	-0-	383	1	10320	2	N	-0-			-0-
03		12028 X	11323	-0-	-705	-0-	394	1	10929	2	N	-0-			-0-
-----															
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028															
10		3100 N	10543	-0-	7443	8954	886	1	9657	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	15701	-0-	12701	21655	631	1	15070	2	N	-0-			-0-
12		33122 X	11467	-0-	-21655	-0-	190	1	11277	2	N	-0-			-0-
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	1615	1	2667	2	N	-0-			-0-
02		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	1620	1	9265	2	N	-0-			-0-
*03		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1582	1	4302	2	N	-0-			-0-
-----															
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604															
10		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	525	1	14099	2	N	-0-			-0-
11		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	495	1	13274	2	N	-0-			-0-
12		15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	554	1	14759	2	N	-0-			-0-
01		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	539	1	14647	2	N	-0-			-0-
02		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	485	1	13077	2	N	-0-			-0-
03		14818 X	12590	-0-	-2228	-0-	438	1	12152	2	N	-0-			-0-
-----															
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147															
10		3472 X	3417	-0-	-55	-0-	1118	1	2265	3	N	31			178
							34	9							
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	1133	1	2629	3	N	23			201
							25	9							
12		3131 X	1531	-0-	-1600	-0-	786	1	690	3	N	50	186	1	65
							55	9							
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1103	1	2104	3	N	-0-			65
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	914	1	2194	3	N	20			85
							22	9							
*03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	1163	1	2446	3	N	48			133
							53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008										TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7620	- 9504		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	520	1	7662	2	N	-0-				-0-
11	7650 X	7408	-0-	-242	-0-	495	1	6913	2	N	-0-				-0-
12	8463 X	6426	-0-	-2037	-0-	528	1	5898	2	N	-0-				-0-
01	8463 X	8278	-0-	-185	-0-	607	1	7671	2	N	-0-				-0-
02	7644 X	6963	-0-	-681	-0-	542	1	6421	2	N	-0-				-0-
03	8184 X	7036	-0-	-1148	-0-	536	1	6500	2	N	-0-				-0-
-----															
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009										TOTAL DEPTH	6609	PERF. 7755	- 9809		
10	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-				1
11	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-				1
12	8742 X	8060	-0-	-682	-0-	8060	3			N	-0-				1
01	8742 X	7738	-0-	-1004	-0-	7738	3			N	-0-				1
02	7896 X	6385	-0-	-1511	-0-	6385	3			N	-0-				1
03	8401 X	6691	-0-	-1710	-0-	6691	3			N	-0-				1
-----															
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7706	- 10135		
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-				-0-
12	T. A.	64	-0-	64	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	75	4	2		N	-0-				-0-
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	77	2	2		N	-0-				-0-
-----															
KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	6724	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7649	- 8550		
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	100	1	3766	2	N	-0-				-0-
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	93	1	3618	2	N	-0-				-0-
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	140	1	3708	2	N	-0-				-0-
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	139	1	3682	2	N	-0-				-0-
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	124	1	3144	2	N	-0-				-0-
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	135	1	3449	2	N	-0-				-0-
-----															
COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7934	- 8820		
10	1922 X	1500	-0-	-422	-0-	32	1	1468	3	N	-0-				26
11	1860 X	1371	-0-	-489	-0-	30	1	1341	3	N	-0-				26
12	961 N	517	-0-	-444	-0-	11	1	506	3	N	-0-				26
01	961 N	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-				26
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				26
03	527 N	261	-0-	-266	-0-	6	1	255	3	N	-0-				26
-----															
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6740	- 9622		
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3			N	-0-				-0-
11	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-				-0-
12	7161 X	6330	-0-	-831	-0-	6330	3			N	-0-				-0-
01	7161 X	6271	-0-	-890	-0-	6271	3			N	-0-				-0-
02	6468 X	5566	-0-	-902	-0-	5566	3			N	-0-				-0-
03	6882 X	5857	-0-	-1025	-0-	5857	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		15624 X	15520	-0-	-104	-0-	400	1	15120	2	N	-0-
11		15120 X	12817	-0-	-2303	-0-	320	1	12497	2	N	-0-
12		16244 X	14378	-0-	-1866	-0-	349	1	14029	2	N	-0-
01		16244 X	15286	-0-	-958	-0-	372	1	14914	2	N	-0-
02		14672 X	13393	-0-	-1279	-0-	338	1	13055	2	N	-0-
03		15531 X	14944	-0-	-587	-0-	375	1	14569	2	N	-0-
-----												
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330												
10		15314 X	309	-0-	-15005	-0-	309	1			N	-0-
11		14820 X	13946	-0-	-874	-0-	287	1	13659	3	N	-0-
12		14477 X	13112	-0-	-1365	-0-	423	1	12689	3	N	-0-
01		14477 X	13682	-0-	-795	-0-	445	1	13237	3	N	-0-
02		13020 X	9185	-0-	-3835	-0-	202	1	8983	3	N	-0-
03		14415 X	7191	-0-	-7224	-0-	158	1	7033	3	N	-0-
-----												
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113												
10		5394 X	4997	-0-	-397	-0-	237	1	4760	2	N	-0-
11		5100 X	4761	-0-	-339	-0-	225	1	4536	2	N	-0-
12		4867 X	4315	-0-	-552	-0-	203	1	4112	2	N	-0-
01		4867 X	4066	-0-	-801	-0-	195	1	3871	2	N	-0-
02		4396 X	3902	-0-	-494	-0-	191	1	3711	2	N	-0-
03		4867 X	3607	-0-	-1260	-0-	182	1	3425	2	N	-0-
-----												
MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812												
10		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	3			N	-0-
11		10410 X	10382	-0-	-28	-0-	10382	3			N	-0-
12		10974 X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-
01		10974 X	10237	-0-	-737	-0-	10237	3			N	-0-
02		9912 X	9295	-0-	-617	-0-	9295	3			N	-0-
03		10974 X	10099	-0-	-875	-0-	10099	3			N	-0-
-----												
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003												
10		5208 X	5133	-0-	-75	-0-	113	1	5020	3	N	-0-
11		5040 X	4917	-0-	-123	-0-	108	1	4809	3	N	-0-
12		5301 X	5044	-0-	-257	-0-	110	1	4934	3	N	-0-
01		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	122	1	5402	3	N	-0-
02		4788 X	4516	-0-	-272	-0-	99	1	4417	3	N	-0-
*03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	175	1	5244	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		12431 X	11863	-0-	-568	-0-	459 1	11404 2	N		-0-	-0-
11		11850 X	11574	-0-	-276	-0-	433 1	11141 2	N		-0-	-0-
12		12245 X	11845	-0-	-400	-0-	431 1	11414 2	N		-0-	-0-
01		12183 X	11599	-0-	-584	-0-	423 1	11176 2	N		-0-	-0-
02		10892 X	10850	-0-	-42	-0-	411 1	10439 2	N		-0-	-0-
03		11966 X	11587	-0-	-379	-0-	436 1	11151 2	N		-0-	-0-
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170												
10		10199 X	9706	-0-	-493	-0-	375 1	9331 2	N		-0-	-0-
11		10080 X	9089	-0-	-991	-0-	340 1	8749 2	N		-0-	-0-
12		10106 X	9250	-0-	-856	-0-	337 1	8913 2	N		-0-	-0-
01		10106 X	9687	-0-	-419	-0-	353 1	9334 2	N		-0-	-0-
02		8904 X	8392	-0-	-512	-0-	318 1	8074 2	N		-0-	-0-
03		9703 X	8577	-0-	-1126	-0-	323 1	8254 2	N		-0-	-0-
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061												
10		8463 X	8327	-0-	-136	-0-	153 1	8174 2	N		-0-	-0-
11		8070 X	8062	-0-	-8	-0-	140 1	7922 2	N		-0-	-0-
12		8246 X	8133	-0-	-113	-0-	135 1	7998 2	N		-0-	-0-
01		8339 X	8032	-0-	-307	-0-	137 1	7895 2	N		-0-	-0-
02		7532 X	7098	-0-	-434	-0-	123 1	6975 2	N		-0-	-0-
03		8339 X	7638	-0-	-701	-0-	134 1	7504 2	N		-0-	-0-
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165												
10		9393 X	9303	-0-	-90	-0-	360 1	8943 2	N		-0-	-0-
11		9090 X	8639	-0-	-451	-0-	323 1	8316 2	N		-0-	-0-
12		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	339 1	8980 2	N		-0-	-0-
01		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	341 1	9011 2	N		-0-	-0-
02		8400 X	8186	-0-	-214	-0-	310 1	7876 2	N		-0-	-0-
03		9331 X	8758	-0-	-573	-0-	330 1	8428 2	N		-0-	-0-
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635												
10		4681 X	3613	-0-	-1068	-0-	655 1	2943 3	N		14	114
							15 9					
11		4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	663 1	2804 3	N		11	125
							12 9					
12		3162 X	2850	-0-	-312	-0-	638 1	2198 3	N		13	138
							14 9					
01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	654 1	2904 3	N		29	167
							32 9					
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	587 1	2473 3	N		25	192
							28 9					
*03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	661 1	3194 3	N		39	45
							43 9			186 1		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008										TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7496 - 9735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7136 - 11092	
10		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1095	1	6809	2	N	-0-	-0-
11		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	914	1	7955	2	N	-0-	-0-
12		12741 X	4211	-0-	-8530	-0-	853	1	3358	2	N	-0-	-0-
01		12741 X	638	-0-	-12103	-0-	377	1	261	2	N	-0-	-0-
02		11508 X	502	-0-	-11006	-0-	502	1			N	-0-	-0-
03		9176 X	876	-0-	-8300	-0-	249	1	627	2	N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6765 - 9623	
10		14291 X	9777	-0-	-4514	-0-	9777	3			N	-0-	-0-
11		13830 X	6521	-0-	-7309	-0-	6521	3			N	-0-	-0-
12		10230 X	6622	-0-	-3608	-0-	6622	3			N	-0-	-0-
01		10230 X	6241	-0-	-3989	-0-	6241	3			N	-0-	-0-
02		8904 X	5987	-0-	-2917	-0-	5987	3			N	-0-	-0-
03		9765 X	6131	-0-	-3634	-0-	6131	3			N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6705 - 9926	
10		11966 X	688	-0-	-11278	-0-	688	1			N	-0-	-0-
11		9390 X	125	-0-	-9265	-0-	125	1			N	-0-	-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6976 - 8590	
10		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	161	1	7179	3	N	-0-	-0-
11		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	140	1	6289	3	N	-0-	-0-
12		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	141	1	6338	3	N	-0-	-0-
01		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	146	1	6506	3	N	-0-	-0-
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	134	1	5989	3	N	-0-	-0-
*03		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	223	1	6658	3	N	-0-	-0-
HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009										TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7681 - 9890	
10		4588 X	1598	-0-	-2990	-0-	141	1	1457	2	N	-0-	-0-
11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	315	1	3845	2	N	-0-	-0-
12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	358	1	4778	2	N	-0-	-0-
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	286	1	4322	2	N	-0-	-0-
02		3892 X	3817	-0-	-75	-0-	265	1	3552	2	N	-0-	-0-
03		5146 X	4385	-0-	-761	-0-	234	1	4151	2	N	-0-	-0-
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7895 - 10024	
10		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	314	1	8391	2	N	-0-	-0-
11		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	N	-0-	-0-
12		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	2	N	-0-	-0-
01		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	494	1	13380	2	N	-0-	-0-
02		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	444	1	11960	2	N	-0-	-0-
*03		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	425	1	11818	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
BARKER-SIMPSON		WELL #:	7		RRCID ->	249256		COMPL. DATE	01/07/2008		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6683 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 3			N	-0-		34
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-		34
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3			N	-0-		34
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3			N	-0-		34
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			N	-0-		34
*03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			N	-0-		34

COLE TRUST FOUR		WELL #:	11		RRCID ->	249259		COMPL. DATE	01/29/2009		TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8696 - 11220
10	17453 X	16307	-0-	-1146	-0-	360 1	15947 3	N		-0-		-0-	
11	17040 X	15572	-0-	-1468	-0-	342 1	15230 3	N		-0-		-0-	
12	17794 X	15649	-0-	-2145	-0-	343 1	15306 3	N		-0-		-0-	
01	17794 X	16048	-0-	-1746	-0-	355 1	15693 3	N		-0-		-0-	
02	15456 X	14570	-0-	-886	-0-	320 1	14250 3	N		-0-		-0-	
03	16306 X	15749	-0-	-557	-0-	347 1	15402 3	N		-0-		-0-	

BENNETT, DONALD		WELL #:	11		RRCID ->	249260		COMPL. DATE	02/23/2009		TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6544 - 7499
10	5611 X	964	-0-	-4647	-0-	964 3		N		-0-		-0-	
11	5430 X	3	-0-	-5427	-0-	3 3		N		-0-		-0-	
12	2480 X	1	-0-	-2479	-0-	1 3		N		-0-		-0-	
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N		-0-		-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N		-0-		-0-	
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N		-0-		-0-	

JACKSON, A. D. "A"		WELL #:	1		RRCID ->	249264		COMPL. DATE	01/07/2009		TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7860 - 10923
10	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	420 1	14629 2	N		-0-		-0-	
11	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	604 1	13573 2	N		-0-		-0-	
12	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	227 1	13476 2	N		-0-		-0-	
01	15035 X	13456	-0-	-1579	-0-	230 1	13226 2	N		-0-		-0-	
02	13580 X	11574	-0-	-2006	-0-	201 1	11373 2	N		-0-		-0-	
03	15035 X	10869	-0-	-4166	-0-	191 1	10678 2	N		-0-		-0-	

FEHSE, J. J. GU		WELL #:	2		RRCID ->	249265		COMPL. DATE	01/09/2009		TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8120 - 11245
10	9362 X	8857	-0-	-505	-0-	420 1	8437 2	N		-0-		-0-	
11	8790 X	8622	-0-	-168	-0-	410 1	8212 2	N		-0-		-0-	
12	8928 X	8859	-0-	-69	-0-	423 1	8436 2	N		-0-		-0-	
01	8928 X	8895	-0-	-33	-0-	423 1	8472 2	N		-0-		-0-	
02	8036 X	7981	-0-	-55	-0-	393 1	7588 2	N		-0-		-0-	
03	8897 X	8886	-0-	-11	-0-	450 1	8436 2	N		-0-		-0-	

MADDUX, HENRY GU		WELL #:	4		RRCID ->	249281		COMPL. DATE	12/30/2008		TOTAL DEPTH	5521	PERF. 6060 - 7441
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	14 1	3411 3	N		7		146	
11	3510 X	3107	-0-	-403	-0-	18 1	3080 3	N		8		154	
12	3689 X	2685	-0-	-1004	-0-	15 1	2666 3	N		4		158	
01	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	20 1	3349 3	N		16		174	
02	3192 X	932	-0-	-2260	-0-	18 9							
						5 1	924 3	N		3		177	
03	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	3 9							
						3 1	424 3	N		-0-		177	





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MULLOY				WELL #:	1	RRCID ->	249307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4253 - 6122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ADAMS, S. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249309	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	4747	PERF.	4907 - 6712	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ADAMS, S. H.				WELL #:	2	RRCID ->	249310	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	4923 - 7202	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER FAMILY TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	249311	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8895 - 10864	
10	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	1008	1	7340	2	N	-0-			-0-
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	977	1	7381	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	6311	-0-	-3020	-0-	917	1	5394	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	5150	-0-	-4181	-0-	875	1	4275	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	5801	-0-	-2627	-0-	817	1	4984	2	N	-0-			-0-
*03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1015	1	8319	2	N	-0-			-0-
-----														
JONES, T.L.				WELL #:	3	RRCID ->	249312	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	8001 - 10938	
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	919	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	947	1	7793	2	N	-0-			-0-
12	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	610	1	7549	2	N	-0-			-0-
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	590	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	497	1	5076	2	N	-0-			-0-
*03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	514	1	5749	2	N	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GU "A"				WELL #:	18	RRCID ->	249313	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8146 - 11549	
10	11222 X	10640	-0-	-582	-0-	235	1	10405	3	N	-0-			-0-
11	10860 X	10493	-0-	-367	-0-	231	1	10262	3	N	-0-			-0-
12	11005 X	10881	-0-	-124	-0-	238	1	10643	3	N	-0-			-0-
01	10912 X	10693	-0-	-219	-0-	236	1	10457	3	N	-0-			-0-
02	9856 X	9684	-0-	-172	-0-	212	1	9472	3	N	-0-			-0-
03	10881 X	10616	-0-	-265	-0-	233	1	10383	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, A. D. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	249314	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7890 - 10953	
10	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	959	1	19014	2	N	-0-			-0-
11	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	688	1	18278	2	N	-0-			-0-
12	18972 X	15484	-0-	-3488	-0-	1842	1	13642	2	N	-0-			-0-
01	19964 X	17516	-0-	-2448	-0-	300	1	17216	2	N	-0-			-0-
02	18032 X	16261	-0-	-1771	-0-	283	1	15978	2	N	-0-			-0-
03	19964 X	18673	-0-	-1291	-0-	328	1	18345	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		8773 X	6277	-0-	-2496	-0-	1311	1	4966	2	N	-0-	-0-
11		8340 X	6285	-0-	-2055	-0-	476	1	5809	2	N	-0-	-0-
12		8618 X	3439	-0-	-5179	-0-	240	1	3199	2	N	-0-	-0-
01		8618 X	4818	-0-	-3800	-0-	298	1	4520	2	N	-0-	-0-
02		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	448	1	6031	2	N	-0-	-0-
*03		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	436	1	7733	2	N	-0-	-0-
-----													
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977													
10		7905 X	6218	-0-	-1687	-0-	312	1	5906	2	N	-0-	-0-
11		7020 X	5932	-0-	-1088	-0-	281	1	5651	2	N	-0-	-0-
12		6355 X	4866	-0-	-1489	-0-	259	1	4607	2	N	-0-	-0-
01		6355 X	3873	-0-	-2482	-0-	162	1	3711	2	N	-0-	-0-
02		5740 X	10	-0-	-5730	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03		6231 X	3428	-0-	-2803	-0-	586	1	2842	2	N	-0-	-0-
-----													
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149													
10		22971 X	20520	-0-	-2451	-0-	529	1	19991	2	N	-0-	-0-
11		21630 X	19323	-0-	-2307	-0-	482	1	18841	2	N	-0-	-0-
12		21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	523	1	21036	2	N	-0-	-0-
01		21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	517	1	20757	2	N	-0-	-0-
02		19012 X	14675	-0-	-4337	-0-	371	1	14304	2	N	-0-	-0-
03		21545 X	13473	-0-	-8072	-0-	338	1	13135	2	N	-0-	-0-
-----													
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732													
10		17825 X	16250	-0-	-1575	-0-	300	1	15950	2	N	-0-	-0-
11		16050 X	15529	-0-	-521	-0-	270	1	15259	2	N	-0-	-0-
12		16430 X	16095	-0-	-335	-0-	267	1	15828	2	N	-0-	-0-
01		16430 X	15886	-0-	-544	-0-	272	1	15614	2	N	-0-	-0-
02		14840 X	13979	-0-	-861	-0-	243	1	13736	2	N	-0-	-0-
03		16244 X	14720	-0-	-1524	-0-	258	1	14462	2	N	-0-	-0-
-----													
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272													
10		279 N	173	-0-	-106	-0-	3	1	170	2	N	-0-	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-	-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	389	1	355	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	6405	-0-	3305	3305	670	1	5735	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	4700	-0-	1900	5205	530	1	4170	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	77	-0-	-3023	2182	1	1	76	2	N	-0-	-0-
-----													
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786													
10		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	259	1	11499	3	Y	24	148 1
							26	9					
11		12420 X	11307	-0-	-1113	-0-	365	1	10920	3	Y	20	20
							22	9					
12		12834 X	11604	-0-	-1230	-0-	373	1	11220	3	Y	10	30
							11	9					
01		12834 X	11591	-0-	-1243	-0-	376	1	11215	3	Y	-0-	30
02		11032 X	10001	-0-	-1031	-0-	322	1	9654	3	Y	23	53
							25	9					
03		11780 X	11035	-0-	-745	-0-	356	1	10632	3	Y	43	96
							47	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7949 X	7949	-0-	-0-	175 1	7774 3		N	-0-			-0-
11		7711 X	7711	-0-	-0-	168 1	7543 3		N	-0-			-0-
12		8277 X	7745	-0-	-532	169 1	7576 3		N	-0-			-0-
01		8277 X	7290	-0-	-987	160 1	7130 3		N	-0-			-0-
02		7476 X	6452	-0-	-1024	141 1	6311 3		N	-0-			-0-
03		7967 X	6515	-0-	-1452	142 1	6373 3		N	-0-			-0-
-----													
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375													
10		10385 X	8018	-0-	-2367	177 1	7841 3		N	-0-			-0-
11		10050 X	9637	-0-	-413	212 1	9425 3		N	-0-			-0-
12		10261 X	9649	-0-	-612	211 1	9438 3		N	-0-			-0-
01		10261 X	8446	-0-	-1815	186 1	8260 3		N	-0-			-0-
02		9044 X	8874	-0-	-170	195 1	8679 3		N	-0-			-0-
03		9951 X	8628	-0-	-1323	190 1	8438 3		N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228													
10		217 N	196	-0-	-21	5 1	191 3		N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	6 1	238 3		N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	6 1	237 3		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	5 1	199 3		N	-0-			-0-
02		224 N	188	-0-	-36	5 1	183 3		N	-0-			-0-
03		248 N	213	-0-	-35	5 1	208 3		N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519													
10		10621 X	10621	-0-	-0-	840 1	9781 3		N	-0-			-0-
11		4500 X	4500	-0-	-0-	661 1	3839 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	568	-0-	-2377	154 1	414 3		N	-0-			-0-
01		2945 X	324	-0-	-2621	215 1	109 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	960	-0-	-1700	615 1	345 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	1240	-0-	-1705	695 1	545 3		N	-0-			-0-
-----													
LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390													
10		6851 X	4543	-0-	-2308	234 1	4309 2		N	-0-			-0-
11		6240 X	5977	-0-	-263	247 1	5730 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5949	-0-	-499	276 1	5673 2		N	-0-			-0-
01		6448 X	5622	-0-	-826	250 1	5372 2		N	-0-			-0-
02		5572 X	4773	-0-	-799	179 1	4594 2		N	-0-			-0-
03		6169 X	5032	-0-	-1137	196 1	4836 2		N	-0-			-0-
-----													
LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273													
10		9400 X	9400	-0-	-0-	484 1	8916 2		N	-0-			-0-
11		9140 X	9140	-0-	-0-	377 1	8763 2		N	-0-			-0-
12		9331 X	8343	-0-	-988	388 1	7955 2		N	-0-			-0-
01		9331 X	8793	-0-	-538	390 1	8403 2		N	-0-			-0-
02		8428 X	7946	-0-	-482	299 1	7647 2		N	-0-			-0-
03		9331 X	8570	-0-	-761	333 1	8237 2		N	-0-			-0-
-----													
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268													
10		5754 X	5754	-0-	-0-	296 1	5458 2		N	-0-			-0-
11		4988 X	4988	-0-	-0-	206 1	4782 2		N	-0-			-0-
12		5281 X	5281	-0-	-0-	246 1	5035 2		N	-0-			-0-
01		4811 X	4811	-0-	-0-	214 1	4597 2		N	-0-			-0-
02		4402 X	4402	-0-	-0-	165 1	4237 2		N	-0-			-0-
*03		4716 X	4716	-0-	-0-	183 1	4533 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	229	1	12217	2	N	-0-		-0-	
11	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	189	1	10698	2	N	-0-		-0-	
12	12617 X	12594	-0-	-23	-0-	209	1	12385	2	N	-0-		-0-	
01	12617 X	11420	-0-	-1197	-0-	195	1	11225	2	N	-0-		-0-	
02	11396 X	10183	-0-	-1213	-0-	177	1	10006	2	N	-0-		-0-	
03	12586 X	11036	-0-	-1550	-0-	194	1	10842	2	N	-0-		-0-	
-----														
PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163														
10	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440														
10	10385 X	10139	-0-	-246	-0-	222	1	9885	3	N	29	108	1	57
						32	9							
11	10050 X	9817	-0-	-233	-0-	315	1	9427	3	N	68			125
						75	9							
12	10261 X	9874	-0-	-387	-0-	315	1	9485	3	N	67			192
						74	9							
01	10261 X	9338	-0-	-923	-0-	302	1	8981	3	N	50	187	1	55
						55	9							
02	9156 X	8177	-0-	-979	-0-	262	1	7847	3	N	62			117
						68	9							
03	10137 X	8641	-0-	-1496	-0-	187	1	8390	3	N	58	153	1	22
						64	9							
-----														
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460														
10	14477 X	14356	-0-	-121	-0-	318	1	14038	3	Y	-0-			8
11	14010 X	13271	-0-	-739	-0-	292	1	12979	3	Y	-0-			8
12	14353 X	13270	-0-	-1083	-0-	290	1	12980	3	Y	-0-			8
01	14353 X	13070	-0-	-1283	-0-	289	1	12781	3	Y	-0-			8
02	12964 X	12020	-0-	-944	-0-	263	1	11757	3	Y	-0-			8
03	14353 X	12868	-0-	-1485	-0-	283	1	12585	3	Y	-0-			8
-----														
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050														
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	136	1	6016	3	N	-0-	80	1	95
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	201	1	6036	3	N	4			99
						4	9							
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	102	1	3072	3	N	1			100
						1	9							
01	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	236	1	7028	3	N	18			118
						20	9							
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	199	1	5949	3	N	-0-			118
*03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	127	1	5688	3	N	-0-			118
-----														
LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522														
10	9858 X	9462	-0-	-396	-0-	366	1	9096	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	9276	-0-	-264	-0-	347	1	8929	2	N	-0-			-0-
12	9207 X	9105	-0-	-102	-0-	332	1	8773	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	8555	-0-	-652	-0-	312	1	8243	2	N	-0-			-0-
02	8316 X	7807	-0-	-509	-0-	296	1	7511	2	N	-0-			-0-
03	9207 X	8584	-0-	-623	-0-	323	1	8261	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	11291	-0-	11291	11291	418	1	10873	2	N	-0-	-0-
-----													
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352													
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	1		N	-0-		-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964													
10		18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	484	1	18301	2	N	-0-	-0-
11		17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	440	1	17185	2	N	-0-	-0-
12		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	438	1	17588	2	N	-0-	-0-
01		16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	399	1	16002	2	N	-0-	-0-
02		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	379	1	14627	2	N	-0-	-0-
*03		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	404	1	15704	2	N	-0-	-0-
-----													
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994													
10		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1256	1	8667	2	N	-0-	-0-
11		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1226	1	7117	2	N	-0-	-0-
12		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	1445	1	11371	2	N	-0-	-0-
01		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1251	1	9063	2	N	-0-	-0-
02		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	981	1	9500	2	N	-0-	-0-
*03		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	985	1	8868	2	N	-0-	-0-
-----													
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639													
10		7998 X	3020	-0-	-4978	-0-	78	1	2942	2	N	-0-	-0-
11		7740 X	4328	-0-	-3412	-0-	162	1	4166	2	N	-0-	-0-
12		T. A.	4171	-0-	4171	4171	1053	1	3118	2	N	-0-	-0-
01		T. A.	2460	-0-	2460	6631	90	1	2370	2	N	-0-	-0-
02		T. A.	3000	-0-	3000	9631	861	1	2139	2	N	-0-	-0-
03		T. A.	3414	-0-	3414	13045	1211	1	2203	2	N	-0-	-0-
-----													
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677													
10		403 N	51	-0-	-352	-0-	1	1	48	3	N	2	2 0
							2	9					
11		390 N	42	-0-	-348	-0-	1	1	40	3	N	1	1 0
							1	9					
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	3	3 0
							3	9					
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	2	2 0
							2	9					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7116 - 9780					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	222	1	9843	3	N	-0-					-0-
11		9600 X	9480	-0-	-120	-0-	208	1	9272	3	N	-0-					-0-
12		10416 X	8446	-0-	-1970	-0-	185	1	8261	3	N	-0-					-0-
01		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	242	1	10692	3	N	-0-					-0-
02		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	261	1	11646	3	N	-0-					-0-
*03		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	270	1	12033	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7675 - 10349					
10		12586 X	9485	-0-	-3101	-0-	245	1	9240	2	N	-0-					-0-
11		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	246	1	9595	2	N	-0-					-0-
12		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	267	1	10709	2	N	-0-					-0-
01		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	264	1	10569	2	N	-0-					-0-
02		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	241	1	9307	2	N	-0-					-0-
03		9641 X	8276	-0-	-1365	-0-	208	1	8068	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7231 - 10035					
10		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	191	1	8445	3	N	-0-					-0-
11		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	187	1	8308	3	N	-0-					-0-
12		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	202	1	9020	3	N	-0-					-0-
01		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	185	1	8169	3	N	-0-					-0-
02		7280 X	6309	-0-	-971	-0-	138	1	6171	3	N	-0-					-0-
03		8060 X	7739	-0-	-321	-0-	170	1	7569	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7665 - 9349					
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7435 - 8714					
10		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	139	1	5265	2	N	-0-					-0-
11		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-					-0-
12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4192	2	N	-0-					-0-
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	106	1	4254	2	N	-0-					-0-
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	100	1	3841	2	N	-0-					-0-
*03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	102	1	3947	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7746 - 11104					
10		18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	621	1	18375	3	N	-0-					48
11		18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	588	1	17596	3	N	-0-					48
12		19003 X	18937	-0-	-66	-0-	610	1	18327	3	N	-0-					48
01		19003 X	18255	-0-	-748	-0-	593	1	17662	3	N	-0-					48
02		17164 X	16550	-0-	-614	-0-	535	1	16015	3	N	-0-					48
03		19003 X	12969	-0-	-6034	-0-	420	1	12549	3	N	-0-					48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH	7048	PERF. 7435 - 9964					
10		10695 X	9879	-0-	-816	-0-	255	1	9624	2	N	-0-					-0-
11		9930 X	9549	-0-	-381	-0-	238	1	9311	2	N	-0-					-0-
12		9951 X	9872	-0-	-79	-0-	240	1	9632	2	N	-0-					-0-
01		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	253	1	10158	2	N	-0-					-0-
02		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	237	1	9159	2	N	-0-					-0-
*03		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	270	1	10494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	7595 X	7517	-0-	-78	-0-	246	1	7271	3	N	-0-	17
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	241	1	7206	3	N	-0-	17
12	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	263	1	7898	3	N	-0-	17
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	238	1	7089	3	N	-0-	17
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	227	1	6781	3	N	-0-	17
03	7068 X	6574	-0-	-494	-0-	213	1	6361	3	N	-0-	17
-----												
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370												
10	7409 X	6739	-0-	-670	-0-	150	1	6589	3	N	-0-	-0-
11	7170 X	6330	-0-	-840	-0-	139	1	6191	3	N	-0-	-0-
12	6789 X	6620	-0-	-169	-0-	145	1	6475	3	N	-0-	-0-
01	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	139	1	6127	3	N	-0-	-0-
02	6132 X	6120	-0-	-12	-0-	135	1	5985	3	N	-0-	-0-
03	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	140	1	6201	3	N	-0-	-0-
-----												
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140												
10	18507 X	17930	-0-	-577	-0-	586	1	17344	3	N	-0-	10
11	17910 X	15787	-0-	-2123	-0-	511	1	15276	3	N	-0-	10
12	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	502	1	15056	3	N	5	15
01	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	499	1	14851	3	N	2	17
02	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	435	1	13004	3	N	3	20
*03	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	422	1	12601	3	N	-0-	20
-----												
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540												
10	14012 X	13653	-0-	-359	-0-	446	1	13207	3	N	-0-	-0-
11	13560 X	13477	-0-	-83	-0-	437	1	13040	3	N	-0-	-0-
12	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	468	1	14056	3	N	-0-	-0-
01	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	444	1	13211	3	N	-0-	-0-
02	12012 X	11495	-0-	-517	-0-	372	1	11123	3	N	-0-	-0-
*03	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	433	1	12933	3	N	-0-	-0-
-----												
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634												
10	13268 X	9488	-0-	-3780	-0-	367	1	9121	2	N	-0-	-0-
11	12840 X	10267	-0-	-2573	-0-	384	1	9883	2	N	-0-	-0-
12	12183 X	11334	-0-	-849	-0-	1103	1	10231	2	N	-0-	-0-
01	12183 X	9630	-0-	-2553	-0-	351	1	9279	2	N	-0-	-0-
02	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	967	1	9447	2	N	-0-	-0-
*03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	1065	1	10780	2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970												
10	10385 X	8305	-0-	-2080	-0-	183	1	8122	3	N	-0-	-0-
11	9240 X	8168	-0-	-1072	-0-	180	1	7988	3	N	-0-	-0-
12	8959 X	8338	-0-	-621	-0-	182	1	8156	3	N	-0-	-0-
01	8959 X	8764	-0-	-195	-0-	193	1	8571	3	N	-0-	-0-
02	8092 X	7249	-0-	-843	-0-	159	1	7090	3	N	-0-	-0-
03	8432 X	8298	-0-	-134	-0-	183	1	8115	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		23033 X	19742	-0-	-3291	-0-	509 1	19233 2	N	-0-			-0-
11		22290 X	20396	-0-	-1894	-0-	509 1	19887 2	N	-0-			-0-
12		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	501 1	20138 2	N	-0-			-0-
01		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	778 1	20541 2	N	-0-			-0-
02		18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	696 1	17674 2	N	-0-			-0-
*03		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	494 1	19193 2	N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275													
10		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	300 1	8887 3	N	103			116
							113 9						
11		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	282 1	8444 3	N	13			129
							14 9						
12		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	291 1	8747 3	N	1			130
							1 9						
01		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	282 1	8383 3	N	101	146 1		85
							111 9						
02		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	276 1	8268 3	N	-0-			85
*03		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	333 1	9932 3	N	10			95
							11 9						
-----													
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027													
10		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103 3		N	-0-			-0-
11		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601 3		N	-0-			-0-
12		9827 X	9380	-0-	-447	-0-	9380 3		N	-0-			-0-
01		9827 X	9367	-0-	-460	-0-	9367 3		N	-0-			-0-
02		8876 X	8354	-0-	-522	-0-	8354 3		N	-0-			-0-
03		9827 X	8647	-0-	-1180	-0-	8647 3		N	-0-			-0-
-----													
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398													
10		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	203 1	10812 2	N	-0-			-0-
11		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	196 1	11076 2	N	-0-			-0-
12		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	194 1	11476 2	N	-0-			-0-
01		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	195 1	11211 2	N	-0-			-0-
02		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	186 1	10522 2	N	-0-			-0-
*03		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	201 1	11240 2	N	-0-			-0-
-----													
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182													
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	84 1	4479 2	N	-0-			-0-
11		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	91 1	5126 2	N	-0-			-0-
12		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	79 1	4654 2	N	-0-			-0-
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	84 1	4839 2	N	-0-			-0-
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	74 1	4212 2	N	-0-			-0-
*03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	79 1	4437 2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070													
10		7936 X	5873	-0-	-2063	-0-	151 1	5722 2	N	-0-			-0-
11		7470 X	5922	-0-	-1548	-0-	148 1	5774 2	N	-0-			-0-
12		7161 X	5747	-0-	-1414	-0-	140 1	5607 2	N	-0-			-0-
01		7161 X	6808	-0-	-353	-0-	166 1	6642 2	N	-0-			-0-
02		6468 X	6386	-0-	-82	-0-	161 1	6225 2	N	-0-			-0-
*03		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	158 1	6131 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		19437 X	17614	-0-	-1823	-0-	630	1	16984	2	N	-0-	-0-
11		18000 X	16841	-0-	-1159	-0-	607	1	16234	2	N	-0-	-0-
12		17050 X	16843	-0-	-207	-0-	608	1	16235	2	N	-0-	-0-
01		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	608	1	16504	2	N	-0-	-0-
02		15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	556	1	15004	2	N	-0-	-0-
03		17050 X	16693	-0-	-357	-0-	580	1	16113	2	N	-0-	-0-
-----													
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130													
10		11625 X	11055	-0-	-570	-0-	361	1	10677	3	N	15	69
11		11250 X	10675	-0-	-575	-0-	345	1	10317	3	N	12	81
12		11098 X	10685	-0-	-413	-0-	344	1	10327	3	N	13	94
01		11098 X	10257	-0-	-841	-0-	333	1	9920	3	N	4	3
02		9996 X	9163	-0-	-833	-0-	297	1	8866	3	N	-0-	3
03		11067 X	10248	-0-	-819	-0-	332	1	9908	3	N	7	10
-----													
ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164													
10		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	480	1	5666	2	N	-0-	-0-
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	671	1	5061	2	N	-0-	-0-
12		5735 X	4133	-0-	-1602	-0-	719	1	3414	2	N	-0-	-0-
01		6138 X	5252	-0-	-886	-0-	732	1	4520	2	N	-0-	-0-
02		5544 X	4655	-0-	-889	-0-	639	1	4016	2	N	-0-	-0-
03		6138 X	5348	-0-	-790	-0-	727	1	4621	2	N	-0-	-0-
-----													
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604													
10		21483 X	18404	-0-	-3079	-0-	659	1	17745	2	N	-0-	-0-
11		19200 X	17760	-0-	-1440	-0-	640	1	17120	2	N	-0-	-0-
12		17360 X	17238	-0-	-122	-0-	622	1	16616	2	N	-0-	-0-
01		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	619	1	16830	2	N	-0-	-0-
02		15680 X	15431	-0-	-249	-0-	551	1	14880	2	N	-0-	-0-
03		17360 X	16558	-0-	-802	-0-	576	1	15982	2	N	-0-	-0-
-----													
ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699													
10		10726 X	9726	-0-	-1000	-0-	564	1	9162	2	N	-0-	-0-
11		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	570	1	8867	2	N	-0-	-0-
12		10385 X	9878	-0-	-507	-0-	640	1	9238	2	N	-0-	-0-
01		10385 X	9814	-0-	-571	-0-	630	1	9184	2	N	-0-	-0-
02		9380 X	8269	-0-	-1111	-0-	556	1	7713	2	N	-0-	-0-
03		9889 X	8982	-0-	-907	-0-	621	1	8361	2	N	-0-	-0-
-----													
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369													
10		18941 X	18217	-0-	-724	-0-	648	1	17569	2	N	-0-	-0-
11		17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	631	1	16998	2	N	-0-	-0-
12		18383 X	17884	-0-	-499	-0-	646	1	17238	2	N	-0-	-0-
01		18383 X	17297	-0-	-1086	-0-	613	1	16684	2	N	-0-	-0-
02		16604 X	15194	-0-	-1410	-0-	546	1	14648	2	N	-0-	-0-
03		18228 X	16960	-0-	-1268	-0-	587	1	16373	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FOUTS, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	250155	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4916 - 6758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DCCO 3 - MAE C. NALER				WELL #:	22	RRCID ->	250271	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8366 - 11230	
10	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	14982	3	N	-0-	-0-	
11	14790 X	13588	-0-	-1202	-0-	-0-	299	1	13289	3	N	-0-	-0-	
12	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	14751	3	N	-0-	-0-	
01	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	14722	3	N	-0-	-0-	
02	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	14135	3	N	-0-	-0-	
*03	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	14191	3	N	-0-	-0-	
-----														
BEUSTRING				WELL #:	1	RRCID ->	250272	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7727 - 9444	
10	9269 X	1380	-0-	-7889	-0-	-0-	607	1	773	2	N	-0-	-0-	
11	8970 X	475	-0-	-8495	-0-	-0-	475	1			N	-0-	-0-	
12	10478 X	1118	-0-	-9360	-0-	-0-	521	1	597	2	N	-0-	-0-	
01	10478 X	2452	-0-	-8026	-0-	-0-	417	1	2035	2	N	-0-	-0-	
02	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	7590	2	N	-0-	-0-	
*03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	6080	2	N	-0-	-0-	
-----														
ARMSTRONG, JAMES				WELL #:	3	RRCID ->	250273	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7629 - 10653	
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	3396	2	N	-0-	-0-	
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	2962	2	N	-0-	-0-	
12	2077 X	1737	-0-	-340	-0-	-0-	773	1	964	2	N	-0-	-0-	
01	2077 X	1650	-0-	-427	-0-	-0-	859	1	791	2	N	-0-	-0-	
02	1876 X	1775	-0-	-101	-0-	-0-	653	1	1122	2	N	-0-	-0-	
*03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	1	3811	2	N	-0-	-0-	
-----														
VODINE KENNY				WELL #:	4	RRCID ->	250278	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7930 - 11702	
10	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	15777	2	N	-0-	-0-	
11	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	15642	2	N	-0-	-0-	
12	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	15785	2	N	-0-	-0-	
01	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	15893	2	N	-0-	-0-	
02	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	14904	2	N	-0-	-0-	
*03	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	15907	2	N	-0-	-0-	
-----														
BURGESS, JACK				WELL #:	6	RRCID ->	250280	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 - 8653	
10	10013 X	7980	-0-	-2033	-0-	-0-	176	1	7804	3	Y	-0-	20	
11	8160 X	8002	-0-	-158	-0-	-0-	175	1	7827	3	Y	-0-	20	
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	8221	3	Y	-0-	20	
01	8029 X	7370	-0-	-659	-0-	-0-	162	1	7208	3	Y	-0-	20	
02	7252 X	6631	-0-	-621	-0-	-0-	145	1	6486	3	Y	-0-	20	
03	8029 X	7001	-0-	-1028	-0-	-0-	154	1	6847	3	Y	-0-	20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
HALL, C. E. GU "B"		WELL #:	1		RRCID ->	250282		COMPL. DATE	02/17/2009		TOTAL DEPTH	6370 PERF. 7250 - 9653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	685 1	3957 3	N	-0-			39	
11	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	663 1	3396 3	N	-0-			39	
12	4464 X	4284	-0-	-180	-0-	651 1	3633 3	N	-0-			39	
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	696 1	5382 3	N	-0-			39	
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	635 1	3913 3	N	98			137	
03	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	687 1	3873 3	N	4	124	1	17	
						4 9							
-----													
J. W. LASATER GAS UNIT		WELL #:	5		RRCID ->	250283		COMPL. DATE	02/23/2009		TOTAL DEPTH	7056 PERF. 7210 - 9764	
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	433 1	16350 2	N	-0-			-0-	
11	16290 X	15543	-0-	-747	-0-	582 1	14961 2	N	-0-			-0-	
12	16988 X	15442	-0-	-1546	-0-	562 1	14880 2	N	-0-			-0-	
01	16988 X	15475	-0-	-1513	-0-	564 1	14911 2	N	-0-			-0-	
02	15344 X	13744	-0-	-1600	-0-	521 1	13223 2	N	-0-			-0-	
03	16771 X	13609	-0-	-3162	-0-	512 1	13097 2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	4		RRCID ->	250284		COMPL. DATE	03/09/2009		TOTAL DEPTH	7007 PERF. 7314 - 9862	
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	1090 1	7295 2	N	-0-			-0-	
11	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	734 1	6338 2	N	-0-			-0-	
12	4650 X	2513	-0-	-2137	-0-	444 1	2069 2	N	-0-			-0-	
01	8370 X	1706	-0-	-6664	-0-	842 1	864 2	N	-0-			-0-	
02	7560 X	2712	-0-	-4848	-0-	1005 1	1707 2	N	-0-			-0-	
03	8370 X	4546	-0-	-3824	-0-	1186 1	3360 2	N	-0-			-0-	
-----													
M. W. DAHLIN GU 1		WELL #:	6		RRCID ->	250287		COMPL. DATE	02/11/2009		TOTAL DEPTH	7623 PERF. 7750 - 10192	
10	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	261 1	11622 3	N	-0-			-0-	
11	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	259 1	11584 3	N	-0-			-0-	
12	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	265 1	11899 3	N	-0-			-0-	
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	263 1	11660 3	N	-0-			-0-	
02	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	224 1	10044 3	N	-0-			-0-	
03	10509 X	9815	-0-	-694	-0-	208 1	9332 3	N	250	191	1	59	
						275 9							
-----													
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	15		RRCID ->	250288		COMPL. DATE	01/25/2009		TOTAL DEPTH	7994 PERF. 8200 - 10530	
10	7006 X	6599	-0-	-407	-0-	146 1	6453 3	N	-0-			-0-	
11	6750 X	5920	-0-	-830	-0-	130 1	5790 3	N	-0-			-0-	
12	6820 X	5980	-0-	-840	-0-	131 1	5849 3	N	-0-			-0-	
01	6820 X	5112	-0-	-1708	-0-	113 1	4999 3	N	-0-			-0-	
02	6048 X	4726	-0-	-1322	-0-	103 1	4623 3	N	-0-			-0-	
03	6603 X	5708	-0-	-895	-0-	125 1	5583 3	N	-0-			-0-	
-----													
MATT CLARK GU "B"		WELL #:	5		RRCID ->	250291		COMPL. DATE	04/02/2009		TOTAL DEPTH	7947 PERF. 8050 - 9925	
10	5394 X	5195	-0-	-199	-0-	114 1	5080 3	N	1			100	
						1 9							
11	5220 X	5137	-0-	-83	-0-	112 1	5018 3	N	6	42	1	64	
						7 9							
12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	118 1	5334 3	N	7			71	
						8 9							
01	5332 X	4093	-0-	-1239	-0-	90 1	4001 3	N	2			73	
						2 9							
02	4788 X	4383	-0-	-405	-0-	95 1	4285 3	N	3			76	
						3 9							
03	5363 X	4811	-0-	-552	-0-	104 1	4662 3	N	41			117	
						45 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		23901 X	15285	-0-	-8616	-0-	394	1	14891	2	N	-0-					-0-
11		23130 X	19076	-0-	-4054	-0-	476	1	18600	2	N	-0-					-0-
12		23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	572	1	22960	2	N	-0-					-0-
01		24853 X	24853	-0-	-0-	-0-	605	1	24248	2	N	-0-					-0-
02		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	518	1	19974	2	N	-0-					-0-
*03		25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	628	1	24373	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834																	
10		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	913	1	8744	2	N	-0-					-0-
11		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	875	1	8384	2	N	-0-					-0-
12		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	881	1	7976	2	N	-0-					-0-
01		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	872	1	7632	2	N	-0-					-0-
02		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	855	1	6062	2	N	-0-					-0-
*03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	864	1	7069	2	N	-0-					-0-
-----																	
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403																	
10		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	308	1	9759	3	N	-0-					-0-
11		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	276	1	8830	3	N	-0-					-0-
12		10013 X	7791	-0-	-2222	-0-	278	1	7513	3	N	-0-					-0-
01		10013 X	9903	-0-	-110	-0-	367	1	9536	3	N	-0-					-0-
02		9044 X	8071	-0-	-973	-0-	268	1	7803	3	N	-0-					-0-
03		10013 X	9455	-0-	-558	-0-	337	1	9118	3	N	-0-					-0-
-----																	
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869																	
10		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	514	1	16319	3	N	-0-					-0-
11		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	472	1	15151	3	N	-0-					-0-
12		16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	603	1	16291	3	N	-0-					-0-
01		16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	604	1	15695	3	N	-0-					-0-
02		14420 X	6684	-0-	-7736	-0-	222	1	6462	3	N	-0-					-0-
03		15965 X	6887	-0-	-9078	-0-	245	1	6642	3	N	-0-					-0-
-----																	
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820																	
10		19220 X	14577	-0-	-4643	-0-	559	1	14018	2	N	-0-					-0-
11		18300 X	16298	-0-	-2002	-0-	624	1	15674	2	N	-0-					-0-
12		17732 X	14090	-0-	-3642	-0-	580	1	13510	2	N	-0-					-0-
01		15903 X	12988	-0-	-2915	-0-	538	1	12450	2	N	-0-					-0-
02		15204 X	10768	-0-	-4436	-0-	454	1	10314	2	N	-0-					-0-
03		16833 X	12710	-0-	-4123	-0-	517	1	12193	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426																	
10		10447 X	9794	-0-	-653	-0-	216	1	9578	3	N	-0-					-0-
11		10110 X	9414	-0-	-696	-0-	207	1	9207	3	N	-0-					-0-
12		9827 X	9677	-0-	-150	-0-	212	1	9465	3	N	-0-					-0-
01		9827 X	9508	-0-	-319	-0-	210	1	9298	3	N	-0-					-0-
02		8876 X	8530	-0-	-346	-0-	187	1	8343	3	N	-0-					-0-
03		9796 X	9116	-0-	-680	-0-	200	1	8916	3	N	-0-					-0-
-----																	
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800																	
10		5859 X	5624	-0-	-235	-0-	124	1	5500	3	N	-0-					-0-
11		5670 X	5523	-0-	-147	-0-	122	1	5401	3	N	-0-					-0-
12		5766 X	5696	-0-	-70	-0-	125	1	5571	3	N	-0-					-0-
01		5735 X	5611	-0-	-124	-0-	124	1	5487	3	N	-0-					-0-
02		5180 X	5115	-0-	-65	-0-	113	1	5002	3	N	-0-					-0-
03		5704 X	5502	-0-	-202	-0-	121	1	5381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8363 - 10370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		6231 X	5883	-0-	-348	-0-		971 1	4912 3	N	-0-			-0-
11		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		910 1	5382 3	N	-0-			-0-
12		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		921 1	5000 3	N	-0-			-0-
01		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-		962 1	5455 3	N	-0-			-0-
02		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-		889 1	5371 3	N	-0-			-0-
03		5921 X	5592	-0-	-329	-0-		897 1	4695 3	N	-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7292 - 9401		
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7833 - 10721		
10		7285 X	31	-0-	-7254	-0-		1 1	30 2	N	-0-			-0-
11		7050 X	4295	-0-	-2755	-0-		75 1	4220 2	N	-0-			-0-
12		3193 X	26	-0-	-3167	-0-		26 2		N	-0-			-0-
01		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		655 1	4652 2	N	-0-			-0-
02		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-		169 1	7860 2	N	-0-			-0-
*03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		149 1	8343 2	N	-0-			-0-
-----														
HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7612 - 12069		
10		13981 X	12969	-0-	-1012	-0-		239 1	12730 2	N	-0-			-0-
11		13530 X	11766	-0-	-1764	-0-		205 1	11561 2	N	-0-			-0-
12		13051 X	12409	-0-	-642	-0-		206 1	12203 2	N	-0-			-0-
01		13051 X	11941	-0-	-1110	-0-		204 1	11737 2	N	-0-			-0-
02		11788 X	10537	-0-	-1251	-0-		183 1	10354 2	N	-0-			-0-
03		12958 X	12704	-0-	-254	-0-		223 1	12481 2	N	-0-			-0-
-----														
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6786 - 8263		
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	513	-0-	513	-0-		240 1	273 3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	347	-0-	347	-0-		860 210	137 3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		860		N	-0-			-0-
*03		860 X	-0-	-0-	-860	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009										TOTAL DEPTH	7436	PERF. 8083 - 9835		
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 3		N	-0-			-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1482	-0-	-37	-0-		1482 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1515	-0-	-97	-0-		1515 3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1244	-0-	-352	-0-		1244 3		N	-0-			-0-
*03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494 3		N	-0-			-0-
-----														
LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009										TOTAL DEPTH	6244	PERF. 6810 - 9362		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7502 X	7251	-0-	-251	-0-	7251	3	N	-0-		-0-
11		7260 X	6966	-0-	-294	-0-	6966	3	N	-0-		-0-
12		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3	N	-0-		-0-
01		6882 X	6519	-0-	-363	-0-	6519	3	N	-0-		-0-
02		6216 X	5753	-0-	-463	-0-	5753	3	N	-0-		-0-
03		6882 X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3	N	-0-		-0-
-----												
BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951												
10		3100 N	8338	-0-	5238	5238	666	1	7672	2	N	-0-
11		3000 N	8254	-0-	5254	10492	689	1	7565	2	N	-0-
12		3100 N	6035	-0-	2935	13427	622	1	5413	2	N	-0-
01		16911 X	3484	-0-	-13427	-0-	648	1	2836	2	N	-0-
02		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	539	1	1522	2	N	-0-
03		1364 X	1255	-0-	-109	-0-	531	1	724	2	N	-0-
-----												
BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710												
10		3782 X	3141	-0-	-641	-0-	69	1	3072	3	N	-0-
11		3660 X	3307	-0-	-353	-0-	73	1	3234	3	N	-0-
12		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-
01		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	75	1	3340	3	N	-0-
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	65	1	2919	3	N	-0-
*03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	72	1	3186	3	N	-0-
-----												
AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235												
10		11718 X	9842	-0-	-1876	-0-	218	1	9624	3	N	-0-
11		11340 X	9859	-0-	-1481	-0-	217	1	9642	3	N	-0-
12		11005 X	10172	-0-	-833	-0-	223	1	9949	3	N	-0-
01		11005 X	9861	-0-	-1144	-0-	218	1	9643	3	N	-0-
02		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	223	1	9924	3	N	-0-
03		10199 X	9119	-0-	-1080	-0-	200	1	8919	3	N	-0-
-----												
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579												
10		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	215	1	8121	2	N	-0-
11		9210 X	6862	-0-	-2348	-0-	171	1	6691	2	N	-0-
12		9517 X	7972	-0-	-1545	-0-	194	1	7778	2	N	-0-
01		9517 X	7333	-0-	-2184	-0-	178	1	7155	2	N	-0-
02		8344 X	2742	-0-	-5602	-0-	69	1	2673	2	N	-0-
03		8339 X	4289	-0-	-4050	-0-	108	1	4181	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242															
10	21390	X	19528	-0-	-1862	-0-	700	1	18828	2	N	-0-			-0-
11	20700	X	18680	-0-	-2020	-0-	671	1	18009	2	N	-0-			-0-
12	20119	X	19550	-0-	-569	-0-	705	1	18845	2	N	-0-			-0-
01	20119	X	19448	-0-	-671	-0-	691	1	18757	2	N	-0-			-0-
02	18172	X	17656	-0-	-516	-0-	631	1	17025	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	19093	-0-	-468	-0-	662	1	18431	2	N	-0-			-0-
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272															
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	170	1	5395	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	2855	-0-	-2815	-0-	86	1	2769	3	N	-0-			-0-
12	17174	X	1812	-0-	-15362	-0-	164	1	1648	3	N	-0-			-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-			-0-
02	8092	X	853	-0-	-7239	-0-	326	1	527	3	N	-0-			-0-
03	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	963	1	4345	3	N	-0-			-0-
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204															
10	13516	X	13142	-0-	-374	-0-	289	1	12816	3	N	34			183
11	13080	X	12867	-0-	-213	-0-	281	1	12535	3	N	46	151	1	78
12	13423	X	13172	-0-	-251	-0-	422	1	12708	3	N	38			116
01	13423	X	12414	-0-	-1009	-0-	272	1	12067	3	N	68			184
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	247	1	11075	3	N	59	196	1	47
03	13299	X	12618	-0-	-681	-0-	275	1	12310	3	N	30			77
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454															
10	15221	X	5762	-0-	-9459	-0-	149	1	5613	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	7917	-0-	-6813	-0-	296	1	7621	2	N	-0-			-0-
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	330	1	8744	2	N	-0-			-0-
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	332	1	8764	2	N	-0-			-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	296	1	7517	2	N	-0-			-0-
*03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	38			38
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874															
10	19251	X	18232	-0-	-1019	-0-	470	1	17762	2	N	-0-			-0-
11	18630	X	18015	-0-	-615	-0-	450	1	17565	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	18903	-0-	-348	-0-	459	1	18444	2	N	-0-			-0-
01	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	692	1	18271	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	16919	-0-	-49	-0-	641	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	18910	X	17888	-0-	-1022	-0-	449	1	17439	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	10602 X	9843	-0-	-759	-0-	40	1	9703	3	Y	91	52	1	134
11	10230 X	9587	-0-	-643	-0-	100	9							
12	10044 X	8744	-0-	-1300	-0-	58	1	9350	3	Y	163	243	1	54
01	9858 X	8775	-0-	-1083	-0-	179	9							
02	8960 X	7812	-0-	-1148	-0-	50	1	8641	3	Y	48			102
03	9920 X	9717	-0-	-203	-0-	53	9							
						65	9	8657	3	Y	59			161
						39	1	7555	3	Y	198	268	1	91
						218	9							
						68	1	9547	3	Y	93	145	1	39
						102	9							
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843														
10	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1117	1	4842	3	Y	80	52	1	73
11	5640 X	5420	-0-	-220	-0-	88	9							
12	5952 X	4729	-0-	-1223	-0-	1094	1	4209	3	Y	106	143	1	36
01	6045 X	5014	-0-	-1031	-0-	117	9							
02	5460 X	5016	-0-	-444	-0-	1070	1	3618	3	Y	37			73
03	6045 X	5064	-0-	-981	-0-	41	9							
						1061	1	3920	3	Y	30			103
						33	9							
						967	1	3941	3	Y	98	154	1	47
						108	9							
						1107	1	3888	3	Y	63	84	1	26
						69	9							
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924														
10	14508 X	14238	-0-	-270	-0-	551	1	13687	2	N	-0-			-0-
11	14220 X	13388	-0-	-832	-0-	501	1	12887	2	N	-0-			-0-
12	13950 X	13461	-0-	-489	-0-	490	1	12971	2	N	-0-			-0-
01	13950 X	13389	-0-	-561	-0-	488	1	12901	2	N	-0-			-0-
02	12600 X	11357	-0-	-1243	-0-	430	1	10927	2	N	-0-			-0-
03	13950 X	11999	-0-	-1951	-0-	452	1	11547	2	N	-0-			-0-
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440														
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	25	1	6256	3	N	-0-			119
11	6060 X	5727	-0-	-333	-0-	35	1	5685	3	N	6			125
12	5983 X	5761	-0-	-222	-0-	7	9							
01	5983 X	5766	-0-	-217	-0-	33	1	5728	3	N	-0-			125
02	5404 X	4907	-0-	-497	-0-	34	1	5692	3	N	36			161
*03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	40	9							
						24	1	4813	3	N	64			225
						70	9							
						41	1	5951	3	N	52			277
						57	9							
BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		40	RRCID ->	250349	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7796 - 10060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13950 X	13608	-0-	-342	-0-	443 1	13123 3	N		38			38
11	13500 X	13035	-0-	-465	-0-	422 1	12613 3	N		-0-			38
12	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	430 1	12914 3	N		-0-			38
01	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	446 1	13271 3	N		3			41
02	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	364 1	10885 3	N		4			45
*03	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	400 1	11938 3	N		2			47
						2 9							
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		49	RRCID ->	250352	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7037 - 8803	
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 3		N		-0-			-0-
11	6450 X	6046	-0-	-404	-0-	6046 3		N		-0-			-0-
12	9548 X	6662	-0-	-2886	-0-	6662 3		N		-0-			-0-
01	8649 X	8016	-0-	-633	-0-	8016 3		N		-0-			-0-
02	7812 X	7798	-0-	-14	-0-	7798 3		N		-0-			-0-
*03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 3		N		-0-			-0-
-----													
BENNETT, DONALD		WELL #:		9	RRCID ->	250357	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6578 - 8129	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	593	-0-	593	-0-	593 1	95 3	N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	671	-0-	671	-0-	1264 1	416 3	N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 1		N		-0-			-0-
02	1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-			N		-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HAMPTON, J. V.		WELL #:		10	RRCID ->	250433	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7850 - 10518	
10	11346 X	11299	-0-	-47	-0-	368 1	10908 3	N		21			140
11	10980 X	10871	-0-	-109	-0-	350 1	10478 3	N		39			179
12	10974 X	10830	-0-	-144	-0-	349 1	10469 3	N		11	162 1		28
01	10974 X	10525	-0-	-449	-0-	342 1	10182 3	N		1			29
02	9912 X	9035	-0-	-877	-0-	292 1	8732 3	N		10			39
03	10974 X	8748	-0-	-2226	-0-	283 1	8451 3	N		13			52
						14 9							
-----													
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	250434	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7746 - 9820	
10	6417 X	5097	-0-	-1320	-0-	5097 3		N		-0-			-0-
11	6210 X	4742	-0-	-1468	-0-	4742 3		N		-0-			-0-
12	5177 X	4588	-0-	-589	-0-	4588 3		N		-0-			-0-
01	5177 X	4452	-0-	-725	-0-	4452 3		N		-0-			-0-
02	4592 X	3667	-0-	-925	-0-	3667 3		N		-0-			-0-
03	5084 X	4016	-0-	-1068	-0-	4016 3		N		-0-			-0-
-----													
LAU		WELL #:		16	RRCID ->	250436	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7565 - 9179	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	147 1	270 2	N		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		19902 X	603	-0-	-19299	-0-	2	1	601	3	Y	-0-	8	1	-0-
11		18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-			-0-
12		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-
02		16016 X	10011	-0-	-6005	-0-	49	1	9962	3	Y	-0-			-0-
*03		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	178	1	10263	3	Y	-0-			-0-
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252															
10		17143 X	799	-0-	-16344	-0-	2	1	560	3	Y	215	292	1	-0-
							237	9							
11		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-			-0-
12		16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-			-0-
01		16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-			-0-
02		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	82	1	16855	3	Y	-0-			-0-
*03		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	76	1	11258	3	Y	-0-			-0-
MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675															
10		6479 X	5921	-0-	-558	-0-	109	1	5812	2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5627	-0-	-523	-0-	98	1	5529	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	5062	-0-	-611	-0-	84	1	4978	2	N	-0-			-0-
01		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	97	1	5577	2	N	-0-			-0-
02		5124 X	5049	-0-	-75	-0-	88	1	4961	2	N	-0-			-0-
03		5673 X	5304	-0-	-369	-0-	93	1	5211	2	N	-0-			-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388															
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-			-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-			-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-			-0-
01		651 N	91	-0-	-560	-0-	91	1			N	-0-			-0-
02		588 N	79	-0-	-509	-0-	79	1			N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165															
10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			126
11		1950 X	51	-0-	-1899	-0-	1	1	50	3	N	-0-			126
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			126
01		2015 X	27	-0-	-1988	-0-	1	1	26	3	N	-0-			126
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			126
*03		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	466	1	749	3	N	17			143
							19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SANDRA WAKEFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	250907	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910 - 8648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250963	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868 - 10345		
10	13919	X	12230	-0-	-1689	-0-	400 1	11830 3	N	-0-			-0-
11	13470	X	11886	-0-	-1584	-0-	386 1	11500 3	N	-0-			-0-
12	13020	X	10064	-0-	-2956	-0-	325 1	9739 3	N	-0-			-0-
01	13020	X	10748	-0-	-2272	-0-	350 1	10398 3	N	-0-			-0-
02	11088	X	9040	-0-	-2048	-0-	198 1	8842 3	N	-0-			-0-
03	12276	X	9090	-0-	-3186	-0-	200 1	8890 3	N	-0-			-0-
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	250964	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668 - 11170		
10	17825	X	17656	-0-	-169	-0-	578 1	17078 3	N	-0-			-0-
11	17250	X	15996	-0-	-1254	-0-	518 1	15478 3	N	-0-			-0-
12	16430	X	15740	-0-	-690	-0-	507 1	15233 3	N	-0-			-0-
01	16430	X	15016	-0-	-1414	-0-	488 1	14528 3	N	-0-			-0-
02	14840	X	13375	-0-	-1465	-0-	433 1	12942 3	N	-0-			-0-
03	16430	X	16026	-0-	-404	-0-	519 1	15507 3	N	-0-			-0-
GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	11	RRCID ->	250966	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7761 - 10000		
10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	240 1	10616 3	Y	-0-			10
11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	207 1	9251 3	Y	-0-			10
12	10757	X	9756	-0-	-1001	-0-	213 1	9543 3	Y	-0-			10
01	10757	X	8627	-0-	-2130	-0-	191 1	8436 3	Y	-0-			10
02	9716	X	6828	-0-	-2888	-0-	150 1	6678 3	Y	-0-			10
03	10757	X	9209	-0-	-1548	-0-	202 1	9007 3	Y	-0-			10
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	250967	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7479 - 10600		
10	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	143 1	5406 2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5324	-0-	-496	-0-	133 1	5191 2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	132 1	5307 2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	143 1	5733 2	N	-0-			-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	136 1	5239 2	N	-0-			-0-
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	153 1	5953 2	N	-0-			-0-
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	4	RRCID ->	250968	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7499 - 9760		
10	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	91 1	3445 2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	81 1	3174 2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	88 1	3529 2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	84 1	3370 2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	78 1	3014 2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	87 1	3360 2	N	-0-			-0-
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	250969	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7025 - 9528		
10	15903	X	14141	-0-	-1762	-0-	430 1	13711 3	N	-0-			-0-
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-			N	-0-			-0-
12	14663	X	12508	-0-	-2155	-0-	444 1	12064 3	N	-0-			-0-
01	14601	X	12650	-0-	-1951	-0-	469 1	12181 3	N	-0-			-0-
02	13188	X	12514	-0-	-674	-0-	416 1	12098 3	N	-0-			-0-
03	14136	X	12289	-0-	-1847	-0-	436 1	11853 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11470 X	11328	-0-	-142	-0-	209 1	11119 2	N	-0-			-0-
11		12390 X	10764	-0-	-1626	-0-	187 1	10577 2	N	-0-			-0-
12		12338 X	10567	-0-	-1771	-0-	175 1	10392 2	N	-0-			-0-
01		12338 X	10857	-0-	-1481	-0-	186 1	10671 2	N	-0-			-0-
02		10724 X	9579	-0-	-1145	-0-	166 1	9413 2	N	-0-			-0-
03		11315 X	10130	-0-	-1185	-0-	178 1	9952 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778													
10		14167 X	12944	-0-	-1223	-0-	423 1	12521 3	Y	-0-	13 1		17
11		13710 X	11649	-0-	-2061	-0-	376 1	11273 3	Y	-0-			17
12		13051 X	11541	-0-	-1510	-0-	372 1	11169 3	Y	-0-			17
01		12958 X	11855	-0-	-1103	-0-	385 1	11470 3	Y	-0-			17
02		11704 X	10173	-0-	-1531	-0-	329 1	9844 3	Y	-0-			17
03		12958 X	10286	-0-	-2672	-0-	333 1	9953 3	Y	-0-			17
-----													
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315													
10		13051 X	12626	-0-	-425	-0-	278 1	12319 3	N	26	118 1		-0-
							29 9						
11		12630 X	11883	-0-	-747	-0-	383 1	11479 3	N	19			19
							21 9						
12		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	398 1	11974 3	N	-0-			19
01		11935 X	11384	-0-	-551	-0-	370 1	11014 3	N	-0-			19
02		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	379 1	11342 3	N	22			41
							24 9						
*03		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	396 1	11857 3	N	108			149
							119 9						
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191													
10		17546 X	17006	-0-	-540	-0-	658 1	16348 2	N	-0-			-0-
11		16980 X	16945	-0-	-35	-0-	634 1	16311 2	N	-0-			-0-
12		16213 X	15719	-0-	-494	-0-	572 1	15147 2	N	-0-			-0-
01		16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	615 1	16258 2	N	-0-			-0-
02		14644 X	14082	-0-	-562	-0-	533 1	13549 2	N	-0-			-0-
03		16213 X	15538	-0-	-675	-0-	585 1	14953 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570													
10		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	601 1	14942 2	N	-0-			-0-
11		14910 X	14804	-0-	-106	-0-	554 1	14250 2	N	-0-			-0-
12		16709 X	15228	-0-	-1481	-0-	555 1	14673 2	N	-0-			-0-
01		16709 X	14878	-0-	-1831	-0-	543 1	14335 2	N	-0-			-0-
02		15092 X	12758	-0-	-2334	-0-	483 1	12275 2	N	-0-			-0-
03		15531 X	13691	-0-	-1840	-0-	515 1	13176 2	N	-0-			-0-
-----													
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709													
10		6541 X	5303	-0-	-1238	-0-	273 1	5030 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	5848	-0-	-482	-0-	241 1	5607 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	5911	-0-	-289	-0-	275 1	5636 2	N	-0-			-0-
01		6200 X	5530	-0-	-670	-0-	245 1	5285 2	N	-0-			-0-
02		5516 X	5018	-0-	-498	-0-	188 1	4830 2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5429	-0-	-616	-0-	211 1	5218 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LUMBERMEN "B"		WELL #:	14	RRCID ->	250978	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7200 - 9783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		6913 X	5087	-0-	-1826	-0-	262 1	4825 2	N	-0-	-0-
11		5820 X	4753	-0-	-1067	-0-	196 1	4557 2	N	-0-	-0-
12		5115 X	4721	-0-	-394	-0-	219 1	4502 2	N	-0-	-0-
01		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	220 1	4729 2	N	-0-	-0-
02		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	178 1	4573 2	N	-0-	-0-
03		5084 X	4917	-0-	-167	-0-	191 1	4726 2	N	-0-	-0-
-----											
MCKAMY		WELL #:	4	RRCID ->	250979	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7976 - 10587
10		12214 X	11189	-0-	-1025	-0-	246 1	10943 3	N	-0-	-0-
11		11820 X	11609	-0-	-211	-0-	254 1	11355 3	N	-0-	-0-
12		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	368 1	11058 3	N	-0-	-0-
01		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	244 1	10840 3	N	-0-	-0-
02		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	223 1	9981 3	N	-0-	-0-
*03		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	238 1	10667 3	N	-0-	-0-
-----											
JACK MOLLOY		WELL #:	4	RRCID ->	251000	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7050 - 8966
10		6014 X	3985	-0-	-2029	-0-	130 1	3852 3	N	3	144
							3 9				
11		6090 X	4324	-0-	-1766	-0-	139 1	4177 3	N	7	151
							8 9				
12		9021 X	3185	-0-	-5836	-0-	69 1	3094 3	N	20	171
							22 9				
01		9021 X	2146	-0-	-6875	-0-	47 1	2092 3	N	6	177
							7 9				
02		5320 X	1973	-0-	-3347	-0-	43 1	1930 3	N	-0-	177
03		4464 X	3100	-0-	-1364	-0-	100 1	2982 3	N	16	177 16
							18 9				
-----											
JONES, T. L.		WELL #:	6	RRCID ->	251002	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7960 - 10693
10		7564 X	6802	-0-	-762	-0-	267 1	6535 2	N	-0-	-0-
11		7320 X	1477	-0-	-5843	-0-	116 1	1361 2	N	-0-	-0-
12		14322 X	116	-0-	-14206	-0-	116 1		N	-0-	-0-
01		14322 X	102	-0-	-14220	-0-	2 1	100 2	N	-0-	-0-
02		12712 X	15	-0-	-12697	-0-	15 2		N	-0-	-0-
03		6789 X	2990	-0-	-3799	-0-	442 1	2548 2	N	-0-	-0-
-----											
JONES, T. L.		WELL #:	5	RRCID ->	251006	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7860 - 10232
10		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	210 1	11181 2	N	-0-	-0-
11		9390 X	8832	-0-	-558	-0-	154 1	8678 2	N	-0-	-0-
12		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			N	-0-	-0-
01		11811 X	7561	-0-	-4250	-0-	129 1	7432 2	N	-0-	-0-
02		10668 X	5834	-0-	-4834	-0-	101 1	5733 2	N	-0-	-0-
03		11377 X	8808	-0-	-2569	-0-	155 1	8653 2	N	-0-	-0-
-----											
J.T. MEADOWS		WELL #:	4	RRCID ->	251009	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7111 - 9950
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	230 1	8692 2	N	-0-			-0-
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	169 1	6596 2	N	-0-			-0-
12	7409 X	4531	-0-	-2878	-0-	110 1	4421 2	N	-0-			-0-
01	8060 X	4477	-0-	-3583	-0-	109 1	4368 2	N	-0-			-0-
02	7280 X	4628	-0-	-2652	-0-	117 1	4511 2	N	-0-			-0-
03	8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	129 1	5027 2	N	-0-			-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	89 1	4736 2	N	-0-			-0-
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	89 1	5027 2	N	-0-			-0-
12	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	127 1	7522 2	N	-0-			-0-
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	142 1	8145 2	N	-0-			-0-
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	124 1	6993 2	N	-0-			-0-
*03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	133 1	7451 2	N	-0-			-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	109 1	4885 3	N	-0-			-0-
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	166 1	4986 3	N	-0-			-0-
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	170 1	5131 3	N	-0-			-0-
01	4867 X	4651	-0-	-216	-0-	151 1	4500 3	N	-0-			-0-
02	4396 X	4088	-0-	-308	-0-	132 1	3956 3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	153 1	4576 3	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

10	13609 X	458	-0-	-13151	-0-	2 1	456 3	Y	-0-			-0-
11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	4	4 1		-0-
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			Y	-0-			-0-
01	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			Y	-0-			-0-
02	12040 X	5769	-0-	-6271	-0-	66 1	5703 3	Y	-0-			-0-
*03	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	130 1	13532 3	Y	6			6
						7 9						

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

10	10478 X	8662	-0-	-1816	-0-	191 1	8471 3	N	-0-			-0-
11	9360 X	8270	-0-	-1090	-0-	182 1	8088 3	N	-0-			-0-
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	204 1	9116 3	N	-0-			-0-
01	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	212 1	9387 3	N	-0-			-0-
02	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	171 1	7634 3	N	-0-			-0-
*03	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	199 1	8857 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010												TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7619 - 11425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	438 1	16550 2	N		-0-			-0-
11		16500 X	16133	-0-	-367	-0-	403 1	15730 2	N		-0-			-0-
12		17608 X	16144	-0-	-1464	-0-	392 1	15752 2	N		-0-			-0-
01		17608 X	16869	-0-	-739	-0-	410 1	16459 2	N		-0-			-0-
02		15904 X	14256	-0-	-1648	-0-	360 1	13896 2	N		-0-			-0-
03		16988 X	15215	-0-	-1773	-0-	382 1	14833 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010												TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7163 - 9017
10		7812 X	6636	-0-	-1176	-0-	342 1	6294 2	N		-0-			-0-
11		7320 X	6174	-0-	-1146	-0-	255 1	5919 2	N		-0-			-0-
12		7130 X	6744	-0-	-386	-0-	313 1	6431 2	N		-0-			-0-
01		7130 X	6727	-0-	-403	-0-	299 1	6428 2	N		-0-			-0-
02		6440 X	5915	-0-	-525	-0-	222 1	5693 2	N		-0-			-0-
03		6758 X	6368	-0-	-390	-0-	248 1	6120 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7290 - 9839
10		24211 X	24175	-0-	-36	-0-	1244 1	22931 2	N		-0-			-0-
11		23370 X	21875	-0-	-1495	-0-	902 1	20973 2	N		-0-			-0-
12		21824 X	21266	-0-	-558	-0-	988 1	20278 2	N		-0-			-0-
01		21824 X	20547	-0-	-1277	-0-	913 1	19634 2	N		-0-			-0-
02		19712 X	18218	-0-	-1494	-0-	683 1	17535 2	N		-0-			-0-
03		21824 X	20185	-0-	-1639	-0-	785 1	19400 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010												TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7466 - 8847
10		14229 X	5190	-0-	-9039	-0-	267 1	4923 2	N		-0-			-0-
11		11430 X	4917	-0-	-6513	-0-	203 1	4714 2	N		-0-			-0-
12		5456 X	4778	-0-	-678	-0-	222 1	4556 2	N		-0-			-0-
01		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	346 1	7446 2	N		-0-			-0-
02		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	427 1	10964 2	N		-0-			-0-
*03		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	485 1	11982 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010												TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7184 - 11020
10		24707 X	24310	-0-	-397	-0-	1251 1	23059 2	N		-0-			-0-
11		23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	987 1	22955 2	N		-0-			-0-
12		23963 X	21957	-0-	-2006	-0-	1020 1	20937 2	N		-0-			-0-
01		23963 X	23006	-0-	-957	-0-	1022 1	21984 2	N		-0-			-0-
02		21644 X	20000	-0-	-1644	-0-	751 1	19249 2	N		-0-			-0-
03		23963 X	21875	-0-	-2088	-0-	850 1	21025 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010												TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7663 - 10246
10		20646 X	19367	-0-	-1279	-0-	997 1	18370 2	N		-0-			-0-
11		19650 X	18094	-0-	-1556	-0-	746 1	17348 2	N		-0-			-0-
12		19468 X	18864	-0-	-604	-0-	876 1	17988 2	N		-0-			-0-
01		19468 X	18689	-0-	-779	-0-	830 1	17859 2	N		-0-			-0-
02		17584 X	16593	-0-	-991	-0-	623 1	15970 2	N		-0-			-0-
03		19375 X	17894	-0-	-1481	-0-	695 1	17199 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010												TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7171 - 10271
10		26474 X	21381	-0-	-5093	-0-	1100 1	20281 2	N		-0-			-0-
11		25620 X	20793	-0-	-4827	-0-	858 1	19935 2	N		-0-			-0-
12		21328 X	20316	-0-	-1012	-0-	944 1	19372 2	N		-0-			-0-
01		21328 X	17889	-0-	-3439	-0-	794 1	17095 2	N		-0-			-0-
02		19264 X	17242	-0-	-2022	-0-	647 1	16595 2	N		-0-			-0-
03		21328 X	18584	-0-	-2744	-0-	722 1	17862 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	27435 X	20305	-0-	-7130	-0-	1045	1	19260	2	N	-0-				-0-
11	26550 X	19929	-0-	-6621	-0-	822	1	19107	2	N	-0-				-0-
12	21266 X	19770	-0-	-1496	-0-	918	1	18852	2	N	-0-				-0-
01	21266 X	19310	-0-	-1956	-0-	858	1	18452	2	N	-0-				-0-
02	19180 X	17860	-0-	-1320	-0-	670	1	17190	2	N	-0-				-0-
03	20584 X	19178	-0-	-1406	-0-	746	1	18432	2	N	-0-				-0-
-----															
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580															
10	11346 X	10852	-0-	-494	-0-	239	1	10612	3	Y	1				14
11	10920 X	10426	-0-	-494	-0-	228	1	10198	3	Y	-0-				14
12	11284 X	10495	-0-	-789	-0-	230	1	10264	3	Y	1				15
01	11036 X	10126	-0-	-910	-0-	223	1	9903	3	Y	-0-				15
02	9800 X	9071	-0-	-729	-0-	199	1	8872	3	Y	-0-				15
03	10850 X	9743	-0-	-1107	-0-	214	1	9529	3	Y	-0-				15
-----															
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950															
10	15004 X	14597	-0-	-407	-0-	14597	3			N	-0-				-0-
11	14520 X	13818	-0-	-702	-0-	13818	3			N	-0-				-0-
12	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			N	-0-				-0-
01	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	3			N	-0-				-0-
02	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	3			N	-0-				-0-
*03	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	3			N	-0-				-0-
-----															
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418															
10	9269 X	9224	-0-	-45	-0-	9224	3			N	-0-				-0-
11	8970 X	8934	-0-	-36	-0-	8934	3			N	-0-				-0-
12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	3			N	-0-				-0-
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-				-0-
02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	3			N	-0-				-0-
*03	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-				-0-
-----															
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896															
10	9114 X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	3			N	-0-				-0-
11	8820 X	7825	-0-	-995	-0-	7825	3			N	-0-				-0-
12	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-				-0-
01	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			N	-0-				-0-
02	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-				-0-
*03	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-				-0-
-----															
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028															
10	15035 X	12737	-0-	-2298	-0-	12737	3			N	-0-				-0-
11	14550 X	12735	-0-	-1815	-0-	12735	3			N	-0-				-0-
12	12958 X	10275	-0-	-2683	-0-	10275	3			N	-0-				-0-
01	12958 X	7441	-0-	-5517	-0-	7441	3			N	-0-				-0-
02	11900 X	1169	-0-	-10731	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
03	13175 X	588	-0-	-12587	-0-	588	3			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10		12121 X	11822	-0-	-299	-0-	-0-	305 1	11517 2	N	-0-	-0-			-0-
11		12300 X	11544	-0-	-756	-0-	-0-	288 1	11256 2	N	-0-	-0-			-0-
12		12958 X	11834	-0-	-1124	-0-	-0-	287 1	11547 2	N	-0-	-0-			-0-
01		12958 X	12560	-0-	-398	-0-	-0-	306 1	12254 2	N	-0-	-0-			-0-
02		11452 X	10722	-0-	-730	-0-	-0-	271 1	10451 2	N	-0-	-0-			-0-
*03		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	12044 2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410															
10		16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	-0-	375 1	16617 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	-0-	534 1	15968 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	-0-	521 1	15642 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	-0-	484 1	14395 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	-0-	404 1	12084 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	-0-	523 1	15631 3	Y	51	51			51
								56 9							
-----															
BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----															
RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137															
10		11253 X	10943	-0-	-310	-0-	-0-	202 1	10741 2	N	-0-	-0-			-0-
11		10800 X	10475	-0-	-325	-0-	-0-	182 1	10293 2	N	-0-	-0-			-0-
12		10881 X	10397	-0-	-484	-0-	-0-	173 1	10224 2	N	-0-	-0-			-0-
01		10881 X	10144	-0-	-737	-0-	-0-	173 1	9971 2	N	-0-	-0-			-0-
02		9828 X	9332	-0-	-496	-0-	-0-	162 1	9170 2	N	-0-	-0-			-0-
03		10881 X	10060	-0-	-821	-0-	-0-	177 1	9883 2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793															
10		14B2 EXT	15477	-0-	15477	-0-	42653	767 1	14710 2	N	-0-	-0-			-0-
11		57428 X	14775	-0-	-42653	-0-	-0-	747 1	14028 2	N	-0-	-0-			-0-
12		14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	-0-	749 1	14011 2	N	-0-	-0-			-0-
01		15469 X	14108	-0-	-1361	-0-	-0-	744 1	13364 2	N	-0-	-0-			-0-
02		13972 X	12322	-0-	-1650	-0-	-0-	675 1	11647 2	N	-0-	-0-			-0-
03		15469 X	13082	-0-	-2387	-0-	-0-	755 1	12327 2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767															
10		16957 X	10271	-0-	-6686	-0-	-0-	711 1	9560 2	N	-0-	-0-			-0-
11		16140 X	9397	-0-	-6743	-0-	-0-	734 1	8663 2	N	-0-	-0-			-0-
12		16337 X	9869	-0-	-6468	-0-	-0-	758 1	9111 2	N	-0-	-0-			-0-
01		10447 X	9845	-0-	-602	-0-	-0-	750 1	9095 2	N	-0-	-0-			-0-
02		9436 X	8765	-0-	-671	-0-	-0-	649 1	8116 2	N	-0-	-0-			-0-
03		10261 X	9296	-0-	-965	-0-	-0-	705 1	8591 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14167 X	13360	-0-	-807	-0-	246	1	13114	2	-0-
11		12870 X	10955	-0-	-1915	-0-	191	1	10764	2	-0-
12		13082 X	12293	-0-	-789	-0-	204	1	12089	2	-0-
01		13082 X	12070	-0-	-1012	-0-	206	1	11864	2	-0-
02		11816 X	10700	-0-	-1116	-0-	186	1	10514	2	-0-
03		13082 X	11854	-0-	-1228	-0-	208	1	11646	2	-0-
-----											
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528											
10		9610 X	8124	-0-	-1486	-0-	180	1	7944	3	-0-
11		9300 X	7634	-0-	-1666	-0-	167	1	7467	3	-0-
12		9486 X	7604	-0-	-1882	-0-	166	1	7438	3	-0-
01		9486 X	8342	-0-	-1144	-0-	184	1	8158	3	-0-
02		7896 X	7715	-0-	-181	-0-	169	1	7546	3	-0-
*03		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	181	1	8073	3	-0-
-----											
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182											
10		9517 X	8839	-0-	-678	-0-	163	1	8676	2	-0-
11		8910 X	8846	-0-	-64	-0-	154	1	8692	2	-0-
12		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	148	1	8780	2	-0-
01		8835 X	8342	-0-	-493	-0-	143	1	8199	2	-0-
02		8148 X	7512	-0-	-636	-0-	131	1	7381	2	-0-
03		9021 X	8226	-0-	-795	-0-	144	1	8082	2	-0-
-----											
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830											
10		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	456	1	8408	2	-0-
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	337	1	7851	2	-0-
12		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	380	1	7804	2	-0-
01		8122 X	7370	-0-	-752	-0-	327	1	7043	2	-0-
02		7336 X	7113	-0-	-223	-0-	267	1	6846	2	-0-
03		8122 X	7770	-0-	-352	-0-	302	1	7468	2	-0-
-----											
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300											
10		9517 X	8886	-0-	-631	-0-	196	1	8690	3	-0-
11		9210 X	8891	-0-	-319	-0-	195	1	8696	3	-0-
12		9114 X	8506	-0-	-608	-0-	185	1	8321	3	-0-
01		9083 X	8373	-0-	-710	-0-	184	1	8189	3	-0-
02		8232 X	6632	-0-	-1600	-0-	145	1	6487	3	-0-
03		9114 X	7297	-0-	-1817	-0-	160	1	7137	3	-0-
-----											
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635											
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	280	1	12369	3	-0-
11		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	247	1	10971	3	-0-
12		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	230	1	10261	3	-0-
01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	270	1	11935	3	-0-
02		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	260	1	11576	3	-0-
*03		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	275	1	12227	3	-0-
-----											
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500											
10		7626 X	6694	-0-	-932	-0-	219	1	6475	3	-0-
11		7380 X	6159	-0-	-1221	-0-	200	1	5959	3	-0-
12		7626 X	6617	-0-	-1009	-0-	214	1	6403	3	-0-
01		6696 X	6267	-0-	-429	-0-	204	1	6063	3	-0-
02		6048 X	5353	-0-	-695	-0-	173	1	5180	3	-0-
03		6696 X	5654	-0-	-1042	-0-	183	1	5471	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16771 X	16624	-0-	-147	-0-	363	1	16154	3	N	97	261
						107	9					
11	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	355	1	15901	3	N	97	165
						107	9				193	
12	16585 X	15718	-0-	-867	-0-	339	1	15266	3	N	103	76
						113	9				192	
01	16585 X	16171	-0-	-414	-0-	352	1	15689	3	N	118	194
						130	9					
02	14980 X	14942	-0-	-38	-0-	323	1	14499	3	N	109	117
						120	9				186	
*03	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	363	1	16309	3	N	87	21
						96	9				183	
-----												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485												
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	145	1	4308	3	N	-0-	-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	138	1	4150	3	N	-0-	-0-
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	139	1	4157	3	N	-0-	-0-
01	4464 X	4394	-0-	-70	-0-	143	1	4251	3	N	-0-	-0-
02	4032 X	3909	-0-	-123	-0-	127	1	3782	3	N	-0-	-0-
03	4464 X	4433	-0-	-31	-0-	144	1	4289	3	N	-0-	-0-
-----												
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854												
10	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	381	1	14400	2	N	-0-	-0-
11	14640 X	13611	-0-	-1029	-0-	340	1	13271	2	N	-0-	-0-
12	15438 X	13964	-0-	-1474	-0-	339	1	13625	2	N	-0-	-0-
01	15438 X	13464	-0-	-1974	-0-	328	1	13136	2	N	-0-	-0-
02	13860 X	12473	-0-	-1387	-0-	315	1	12158	2	N	-0-	-0-
03	14787 X	13338	-0-	-1449	-0-	335	1	13003	2	N	-0-	-0-
-----												
WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475												
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	584	1	7669	2	N	-0-	-0-
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	433	1	7397	2	N	-0-	-0-
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	-0-
02	7448 X	7016	-0-	-432	-0-	492	1	6524	2	N	-0-	-0-
03	8246 X	7357	-0-	-889	-0-	232	1	7125	2	N	-0-	-0-
-----												
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266												
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	172	1	9184	2	N	-0-	-0-
11	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	153	1	8633	2	N	-0-	-0-
12	9176 X	8526	-0-	-650	-0-	142	1	8384	2	N	-0-	-0-
01	9176 X	8105	-0-	-1071	-0-	139	1	7966	2	N	-0-	-0-
02	8288 X	7923	-0-	-365	-0-	138	1	7785	2	N	-0-	-0-
03	9176 X	8411	-0-	-765	-0-	148	1	8263	2	N	-0-	-0-
-----												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750												
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	303	1	8973	3	N	-0-	-0-
11	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	289	1	8644	3	N	-0-	-0-
12	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	289	1	8660	3	N	-0-	-0-
01	9269 X	9154	-0-	-115	-0-	297	1	8857	3	N	-0-	-0-
02	8372 X	8139	-0-	-233	-0-	263	1	7876	3	N	-0-	-0-
03	9269 X	9235	-0-	-34	-0-	299	1	8936	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
WEBER, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	251308	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8332 - 11432					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9331 X	8212	-0-	-1119	-0-	151 1	8061 2	N		-0-					-0-
11		8820 X	8156	-0-	-664	-0-	142 1	8014 2	N		-0-					-0-
12		8432 X	7063	-0-	-1369	-0-	117 1	6946 2	N		-0-					-0-
01		8432 X	8163	-0-	-269	-0-	140 1	8023 2	N		-0-					-0-
02		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	138 1	7824 2	N		-0-					-0-
*03		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	148 1	8289 2	N		-0-					-0-
-----																
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	251309	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7673 - 10202					
10		11098 X	10305	-0-	-793	-0-	190 1	10115 2	N		-0-					-0-
11		10350 X	9724	-0-	-626	-0-	169 1	9555 2	N		-0-					-0-
12		10106 X	9751	-0-	-355	-0-	162 1	9589 2	N		-0-					-0-
01		10106 X	9592	-0-	-514	-0-	164 1	9428 2	N		-0-					-0-
02		9128 X	8084	-0-	-1044	-0-	140 1	7944 2	N		-0-					-0-
03		10106 X	9040	-0-	-1066	-0-	159 1	8881 2	N		-0-					-0-
-----																
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	251313	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7821 - 10070					
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	201 1	5944 3	N		-0-					-0-
11		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	192 1	5725 3	N		-0-					-0-
12		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	191 1	5735 3	N		-0-					-0-
01		6138 X	6062	-0-	-76	-0-	197 1	5865 3	N		-0-					-0-
02		5544 X	5390	-0-	-154	-0-	174 1	5216 3	N		-0-					-0-
03		6138 X	6116	-0-	-22	-0-	198 1	5918 3	N		-0-					-0-
-----																
J.V. HAMPTON		WELL #:	12	RRCID ->	251366	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	7950 - 10330					
10		19003 X	18192	-0-	-811	-0-	401 1	17781 3	N		9					50
11		18210 X	17136	-0-	-1074	-0-	552 1	16509 3	N		68					118
12		18104 X	17193	-0-	-911	-0-	552 1	16590 3	N		46					164
01		18104 X	17380	-0-	-724	-0-	563 1	16769 3	N		44	131 1				77
02		16352 X	15236	-0-	-1116	-0-	491 1	14708 3	N		34					111
03		18104 X	16890	-0-	-1214	-0-	546 1	16330 3	N		13					124
-----																
NANCE		WELL #:	C 4	RRCID ->	251368	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7730 - 9354					
10		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	370 1	9958 2	N		-0-					-0-
11		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	341 1	9134 2	N		-0-					-0-
12		10199 X	9583	-0-	-616	-0-	345 1	9238 2	N		-0-					-0-
01		10199 X	8685	-0-	-1514	-0-	308 1	8377 2	N		-0-					-0-
02		9212 X	8785	-0-	-427	-0-	314 1	8471 2	N		-0-					-0-
03		10199 X	6503	-0-	-3696	-0-	225 1	6278 2	N		-0-					-0-
-----																
R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	251370	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7910 - 10584					
10		10106 X	7022	-0-	-3084	-0-	181 1	6841 2	N		-0-					-0-
11		10950 X	10629	-0-	-321	-0-	265 1	10364 2	N		-0-					-0-
12		10757 X	10552	-0-	-205	-0-	256 1	10296 2	N		-0-					-0-
01		10757 X	8088	-0-	-2669	-0-	197 1	7891 2	N		-0-					-0-
02		9716 X	6614	-0-	-3102	-0-	167 1	6447 2	N		-0-					-0-
03		10757 X	7213	-0-	-3544	-0-	181 1	7032 2	N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	138	1	7357	2	N	-0-			-0-
11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	124	1	7022	2	N	-0-			-0-
12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	122	1	7206	2	N	-0-			-0-
01	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	123	1	7069	2	N	-0-			-0-
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	108	1	6131	2	N	-0-			-0-
*03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	116	1	6505	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	99	1	5257	2	N	-0-			-0-
11	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	90	1	5061	2	N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	79	1	4678	2	N	-0-			-0-
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	86	1	4924	2	N	-0-			-0-
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	77	1	4367	2	N	-0-			-0-
*03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	88	1	4949	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

10	8742 X	7193	-0-	-1549	-0-	354	1	6839	2	N	-0-			-0-
11	7470 X	7287	-0-	-183	-0-	403	1	6884	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
01	7285 X	7064	-0-	-221	-0-	416	1	6648	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	6662	-0-	-142	-0-	467	1	6195	2	N	-0-			-0-
*03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	542	1	7150	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	-0-			13
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	64	1	2865	3	Y	-0-			13
12	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	65	1	2915	3	Y	-0-			13
01	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	64	1	2809	3	Y	7			20
						8	9							
02	2744 X	2540	-0-	-204	-0-	56	1	2484	3	Y	-0-			20
03	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	61	1	2744	3	Y	-0-			20

SEWELL "A"--SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

10	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	575	1	17012	3	N	-0-			-0-
11	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	579	1	17286	3	N	-0-			-0-
12	19251 X	16762	-0-	-2489	-0-	541	1	16221	3	N	-0-			-0-
01	19251 X	9928	-0-	-9323	-0-	323	1	9605	3	N	-0-			-0-
02	17080 X	9055	-0-	-8025	-0-	293	1	8762	3	N	-0-			-0-
03	18476 X	10149	-0-	-8327	-0-	329	1	9820	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

10	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	489	1	18477	2	N	-0-			-0-
11	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	468	1	18293	2	N	-0-			-0-
12	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	471	1	18912	2	N	-0-			-0-
01	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	446	1	17877	2	N	-0-			-0-
02	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	418	1	16139	2	N	-0-			-0-
*03	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	460	1	17845	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
LAPRELL-DAY (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	251561	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7590 - 11464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		9174 X	9174	-0-	-0-	1156 1	8018 2	N	-0-		-0-
11		8024 X	8024	-0-	-0-	1086 1	6938 2	N	-0-		-0-
12		9300 X	5898	-0-	-3402	1045 1	4853 2	N	-0-		-0-
01		9300 X	8513	-0-	-787	1155 1	7358 2	N	-0-		-0-
02		8372 X	7759	-0-	-613	1052 1	6707 2	N	-0-		-0-
03		9176 X	8117	-0-	-1059	1133 1	6984 2	N	-0-		-0-
-----											
FORD, EVERETT		WELL #:	1	RRCID ->	251604	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	7150 - 8553
10		7284 X	7284	-0-	-0-	161 1	7123 3	N	-0-		-0-
11		6930 X	6550	-0-	-380	144 1	6406 3	N	-0-		-0-
12		6944 X	6944	-0-	-0-	153 1	6791 3	N	-0-		-0-
01		6820 X	6395	-0-	-425	142 1	6253 3	N	-0-		-0-
02		6160 X	5881	-0-	-279	129 1	5752 3	N	-0-		-0-
03		6820 X	6624	-0-	-196	146 1	6478 3	N	-0-		-0-
-----											
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	251719	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7836 - 10480
10		16988 X	14499	-0-	-2489	474 1	14025 3	N	-0-		-0-
11		16500 X	13803	-0-	-2697	447 1	13356 3	N	-0-		-0-
12		16895 X	14298	-0-	-2597	461 1	13837 3	N	-0-		-0-
01		16895 X	14176	-0-	-2719	462 1	13714 3	N	-0-		-0-
02		14532 X	12833	-0-	-1699	415 1	12418 3	N	-0-		-0-
*03		16495 X	16495	-0-	-0-	535 1	15960 3	N	-0-		-0-
-----											
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	251720	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7946 - 11100
10		20153 X	20153	-0-	-0-	520 1	19633 2	N	-0-		-0-
11		19422 X	19422	-0-	-0-	485 1	18937 2	N	-0-		-0-
12		20584 X	19747	-0-	-837	480 1	19267 2	N	-0-		-0-
01		20584 X	19328	-0-	-1256	470 1	18858 2	N	-0-		-0-
02		18536 X	18504	-0-	-32	467 1	18037 2	N	-0-		-0-
03		20150 X	19975	-0-	-175	502 1	19473 2	N	-0-		-0-
-----											
LAPRELLE - PORTER - DAY (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	251721	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7510 - 10935
10		8432 X	5578	-0-	-2854	1043 1	4535 2	N	-0-		-0-
11		7320 X	5100	-0-	-2220	1007 1	4093 2	N	-0-		-0-
12		6045 X	2479	-0-	-3566	1097 1	1382 2	N	-0-		-0-
01		6085 X	6085	-0-	-0-	1150 1	4935 2	N	-0-		-0-
02		5460 X	1294	-0-	-4166	908 1	386 2	N	-0-		-0-
03		5580 X	5265	-0-	-315	1115 1	4150 2	N	-0-		-0-
-----											
LAPRELL - L. B. J. (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	251722	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7810 - 12080
10		22722 X	22722	-0-	-0-	813 1	21909 2	N	-0-		-0-
11		21434 X	21434	-0-	-0-	771 1	20663 2	N	-0-		-0-
12		22813 X	22813	-0-	-0-	825 1	21988 2	N	-0-		-0-
01		21254 X	21254	-0-	-0-	750 1	20504 2	N	-0-		-0-
02		18641 X	18641	-0-	-0-	666 1	17975 2	N	-0-		-0-
*03		20005 X	20005	-0-	-0-	699 1	19306 2	N	-0-		-0-
-----											
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	251725	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7756 - 10570
10		20646 X	19042	-0-	-1604	623 1	18419 3	N	-0-		-0-
11		19980 X	17561	-0-	-2419	569 1	16992 3	N	-0-		-0-
12		17728 X	17728	-0-	-0-	573 1	17155 3	N	-0-		-0-
01		17850 X	17850	-0-	-0-	581 1	17269 3	N	-0-		-0-
02		15540 X	14876	-0-	-664	482 1	14394 3	N	-0-		-0-
03		17205 X	16539	-0-	-666	537 1	16002 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10695 X	10033	-0-	-662	-0-	329 1	9704 3	N	-0-			-0-
11		10350 X	9854	-0-	-496	-0-	319 1	9535 3	N	-0-			-0-
12		10695 X	9516	-0-	-1179	-0-	307 1	9209 3	N	-0-			-0-
01		10633 X	9462	-0-	-1171	-0-	309 1	9153 3	N	-0-			-0-
02		9576 X	8022	-0-	-1554	-0-	176 1	7846 3	N	-0-			-0-
03		10168 X	8485	-0-	-1683	-0-	186 1	8299 3	N	-0-			-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834													
10		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1003 1	4593 3	N	94	70 1		123
							103 9						
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	959 1	4008 3	N	76	177 1		22
							84 9						
12		5115 X	3956	-0-	-1159	-0-	966 1	2976 3	N	13			35
							14 9						
01		5115 X	4870	-0-	-245	-0-	986 1	3851 3	N	30			65
							33 9						
02		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	893 1	3636 3	N	88	87 1		66
							97 9						
*03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	998 1	4438 3	N	62	43 1		85
							68 9						

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004													
10		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	950 1	10726 3	N	67			194
							74 9						
11		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	360 1	10791 3	N	-0-			194
12		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	223 1	10033 3	N	30	188 1		36
							33 9						
01		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	219 1	9723 3	N	60			96
							66 9						
02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	209 1	9395 3	N	40			136
							44 9						
*03		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	346 1	10344 3	N	18	112 1		42
							20 9						

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886													
10		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	158 1	8389 2	N	-0-			-0-
11		9090 X	7751	-0-	-1339	-0-	135 1	7616 2	N	-0-			-0-
12		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-
01		9238 X	7576	-0-	-1662	-0-	130 1	7446 2	N	-0-			-0-
02		7728 X	7082	-0-	-646	-0-	123 1	6959 2	N	-0-			-0-
03		8556 X	7869	-0-	-687	-0-	138 1	7731 2	N	-0-			-0-

J. T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014													
10		4278 X	1618	-0-	-2660	-0-	53 1	1565 3	N	-0-			157
11		4140 X	1056	-0-	-3084	-0-	34 1	1022 3	N	-0-			157
12		3100 X	529	-0-	-2571	-0-	16 1	488 3	N	23	173 1		7
							25 9						
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	92 1	2731 3	N	-0-			7
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	143 1	4296 3	N	-0-			7
*03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	97 1	2929 3	N	67			74
							74 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2263 X	1536	-0-	-727	-0-	205 1	1331 3		N	-0-	-0-
11		2190 X	956	-0-	-1234	-0-	247 1	709 3		N	-0-	-0-
12		2263 X	255	-0-	-2008	-0-	255 1			N	-0-	-0-
01		1736 X	753	-0-	-983	-0-	624 1	129 3		N	-0-	-0-
02		1568 X	554	-0-	-1014	-0-	554 1			N	-0-	-0-
*03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	585 1	1132 3		N	-0-	-0-
-----												
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797												
10		1364 X	558	-0-	-806	-0-	558 1			N	-0-	-0-
11		1320 X	550	-0-	-770	-0-	550 1			N	-0-	-0-
12		T. A.	520	-0-	520	520	520 1			N	-0-	-0-
01		T. A.	489	-0-	489	1009	489 1			N	-0-	-0-
02		T. A.	136	-0-	136	1145	136 1			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1145				N	-0-	-0-
-----												
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690												
10		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	190 1	7161 2		N	-0-	-0-
11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	260 1	6691 2		N	-0-	-0-
12		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	265 1	7025 2		N	-0-	-0-
01		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	263 1	6941 2		N	-0-	-0-
02		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	244 1	6195 2		N	-0-	-0-
*03		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	242 1	6175 2		N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375												
10		7440 X	7088	-0-	-352	-0-	157 1	6931 3		N	-0-	-0-
11		6990 X	6746	-0-	-244	-0-	148 1	6598 3		N	-0-	-0-
12		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	162 1	7208 3		N	-0-	-0-
01		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	165 1	7304 3		N	-0-	-0-
02		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	157 1	6996 3		N	-0-	-0-
*03		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	158 1	7045 3		N	-0-	-0-
-----												
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327												
10		8866 X	7867	-0-	-999	-0-	174 1	7693 3		Y	-0-	2
11		8580 X	7569	-0-	-1011	-0-	166 1	7403 3		Y	-0-	2
12		8091 X	7665	-0-	-426	-0-	168 1	7497 3		Y	-0-	2
01		8091 X	7318	-0-	-773	-0-	161 1	7157 3		Y	-0-	2
02		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	172 1	7695 3		Y	-0-	2
*03		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	201 1	8998 3		Y	-0-	2
-----												
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	11346 X	8832	-0-	-2514	-0-	195	1	8637	3	N	-0-				156
11	10410 X	8297	-0-	-2113	-0-	181	1	8116	3	N	-0-				156
12	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	225	1	10141	3	N	-0-				156
01	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	208	1	9270	3	N	-0-				156
02	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	182	1	8177	3	N	-0-				156
03	8649 X	7444	-0-	-1205	-0-	163	1	7278	3	N	3				159
						3	9								

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	N	-0-				-0-
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	950	1	3578	3	N	-0-				-0-
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	985	1	3868	3	N	-0-				-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	980	1	3575	3	N	-0-				-0-
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	870	1	3101	3	N	-0-				-0-
*03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	971	1	3188	3	N	-0-				-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

10	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	571	1	21586	2	N	-0-				-0-
11	20250 X	20127	-0-	-123	-0-	502	1	19625	2	N	-0-				-0-
12	22599 X	19809	-0-	-2790	-0-	481	1	19328	2	N	-0-				-0-
01	22165 X	20143	-0-	-2022	-0-	490	1	19653	2	N	-0-				-0-
02	20020 X	16888	-0-	-3132	-0-	427	1	16461	2	N	-0-				-0-
03	22165 X	18698	-0-	-3467	-0-	469	1	18229	2	N	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

10	15066 X	15027	-0-	-39	-0-	581	1	14446	2	N	-0-				-0-
11	14490 X	14125	-0-	-365	-0-	528	1	13597	2	N	-0-				-0-
12	14973 X	14051	-0-	-922	-0-	512	1	13539	2	N	-0-				-0-
01	15035 X	13462	-0-	-1573	-0-	491	1	12971	2	N	-0-				-0-
02	13580 X	12246	-0-	-1334	-0-	464	1	11782	2	N	-0-				-0-
03	15035 X	13048	-0-	-1987	-0-	491	1	12557	2	N	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

10	14198 X	13008	-0-	-1190	-0-	503	1	12505	2	N	-0-				-0-
11	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	579	1	14910	2	N	-0-				-0-
12	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	600	1	15885	2	N	-0-				-0-
01	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	703	1	18563	2	N	-0-				-0-
02	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	638	1	16198	2	N	-0-				-0-
*03	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	724	1	18516	2	N	-0-				-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

10	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	266	1	10057	2	N	-0-				-0-
11	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	275	1	10750	2	N	-0-				-0-
12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	257	1	10326	2	N	-0-				-0-
01	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	233	1	9328	2	N	-0-				-0-
02	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	216	1	8349	2	N	-0-				-0-
*03	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	238	1	9258	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	217	1	6404	3	N	-0-				-0-
11		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	200	1	5958	3	N	-0-				-0-
12		6696 X	6493	-0-	-203	-0-	209	1	6284	3	N	-0-				-0-
01		6634 X	6381	-0-	-253	-0-	208	1	6173	3	N	-0-				-0-
02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	215	1	6443	3	N	-0-				-0-
03		6634 X	6291	-0-	-343	-0-	204	1	6087	3	N	-0-				-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

10		8928 X	8486	-0-	-442	-0-	29	1	8457	3	N	-0-				-0-
11		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	-0-				-0-
							10024	3								
12		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-				-0-
							9692	3								
01		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-				-0-
							9778	3								
02		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-				-0-
							8668	3								
*03		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-				-0-
							9152	3								

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

10		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	467	1	13867	3	N	157				266
							173	9								
11		12750 X	10377	-0-	-2373	-0-	334	1	10008	3	N	32	184	1		114
							35	9								
12		15221 X	11560	-0-	-3661	-0-	369	1	11108	3	N	75				189
							83	9								
01		15221 X	5857	-0-	-9364	-0-	189	1	5632	3	N	33	192	1		30
							36	9								
02		13104 X	9431	-0-	-3673	-0-	304	1	9108	3	N	17				47
							19	9								
03		14508 X	9682	-0-	-4826	-0-	308	1	9242	3	N	120	149	1		18
							132	9								

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

10		1116 X	269	-0-	-847	-0-	9	1	260	3	N	-0-				-0-
11		1080 X	263	-0-	-817	-0-	8	1	255	3	N	-0-				-0-
12		1116 X	1021	-0-	-95	-0-	33	1	988	3	N	-0-				-0-
01		640 X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	N	-0-				-0-
02		685 X	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	N	-0-				-0-
03		1023 X	780	-0-	-243	-0-	25	1	755	3	N	-0-				-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

10		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	329	1	12440	2	N	-0-				-0-
11		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	304	1	11878	2	N	-0-				-0-
12		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	314	1	12630	2	N	-0-				-0-
01		12741 X	12440	-0-	-301	-0-	303	1	12137	2	N	-0-				-0-
02		11508 X	10519	-0-	-989	-0-	266	1	10253	2	N	-0-				-0-
03		12741 X	11773	-0-	-968	-0-	296	1	11477	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		10199 X	9850	-0-	-349	-0-	218 1	9632 3	N	-0-			-0-
11		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	204 1	9071 3	N	-0-			-0-
12		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	216 1	9638 3	N	-0-			-0-
01		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	217 1	9594 3	N	-0-			-0-
02		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	189 1	8440 3	N	-0-			-0-
*03		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	206 1	9158 3	N	-0-			-0-
-----													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775													
10		10230 X	9032	-0-	-1198	-0-	199 1	8833 3	N	-0-			-0-
11		9360 X	9019	-0-	-341	-0-	198 1	8821 3	N	-0-			-0-
12		9424 X	9025	-0-	-399	-0-	197 1	8828 3	N	-0-			-0-
01		9424 X	8972	-0-	-452	-0-	199 1	8773 3	N	-0-			-0-
02		8428 X	8304	-0-	-124	-0-	182 1	8122 3	N	-0-			-0-
03		9331 X	8188	-0-	-1143	-0-	180 1	8008 3	N	-0-			-0-
-----													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070													
10		5704 X	5095	-0-	-609	-0-	113 1	4982 3	N	-0-			-0-
11		5520 X	5083	-0-	-437	-0-	111 1	4972 3	N	-0-			-0-
12		5394 X	4752	-0-	-642	-0-	104 1	4648 3	N	-0-			-0-
01		5208 X	4646	-0-	-562	-0-	103 1	4543 3	N	-0-			-0-
02		4732 X	4380	-0-	-352	-0-	96 1	4284 3	N	-0-			-0-
03		5239 X	3688	-0-	-1551	-0-	81 1	3607 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936													
10		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	282 1	10641 2	N	-0-			-0-
11		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	260 1	10157 2	N	-0-			-0-
12		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	246 1	9865 2	N	-0-			-0-
01		9641 X	9551	-0-	-90	-0-	232 1	9319 2	N	-0-			-0-
02		8708 X	8643	-0-	-65	-0-	218 1	8425 2	N	-0-			-0-
03		9641 X	9108	-0-	-533	-0-	229 1	8879 2	N	-0-			-0-
-----													
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809													
10		18507 X	17341	-0-	-1166	-0-	447 1	16894 2	N	-0-			-0-
11		18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	469 1	18319 2	N	-0-			-0-
12		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	469 1	18821 2	N	-0-			-0-
01		18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	462 1	18536 2	N	-0-			-0-
02		16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	428 1	16514 2	N	-0-			-0-
*03		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	453 1	17590 2	N	-0-			-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789													
10		22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	570 1	21533 2	N	-0-			-0-
11		21086 X	21086	-0-	-0-	-0-	526 1	20560 2	N	-0-			-0-
12		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	480 1	19295 2	N	-0-			-0-
01		19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	484 1	19424 2	N	-0-			-0-
02		19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	493 1	19019 2	N	-0-			-0-
*03		21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	545 1	21151 2	N	-0-			-0-
-----													
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933													
10		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	935 1	5724 3	N	-0-			-0-
11		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	921 1	6300 3	N	-0-			-0-
12		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	933 1	6123 3	N	-0-			-0-
01		6417 X	6302	-0-	-115	-0-	917 1	5385 3	N	-0-			-0-
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	844 1	5192 3	N	-0-			-0-
*03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	905 1	5598 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9734 X	9371	-0-	-363	-0-	206	1	9165	3	N	-0-	-0-
11		9420 X	9133	-0-	-287	-0-	199	1	8934	3	N	-0-	-0-
12		9486 X	9387	-0-	-99	-0-	204	1	9183	3	N	-0-	-0-
01		9486 X	8953	-0-	-533	-0-	197	1	8756	3	N	-0-	-0-
02		8512 X	7872	-0-	-640	-0-	172	1	7700	3	N	-0-	-0-
03		9424 X	8582	-0-	-842	-0-	186	1	8331	3	N	59	59
							65	9					
-----													
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707													
10		24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	550	1	24351	3	N	-0-	-0-
11		24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	528	1	23538	3	N	-0-	-0-
12		22878 X	15221	-0-	-7657	-0-	333	1	14888	3	N	-0-	-0-
01		22878 X	2340	-0-	-20538	-0-	52	1	2288	3	N	-0-	-0-
02		20664 X	4618	-0-	-16046	-0-	101	1	4517	3	N	-0-	-0-
03		22878 X	20508	-0-	-2370	-0-	451	1	20057	3	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205													
10		124 X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-
11		120 X	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-	-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	N	-0-	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-	-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-	-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-	-0-
-----													
F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977													
10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	132	1	5845	3	Y	4	12
							4	9					
11		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	137	1	6119	3	Y	-0-	12
12		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	140	1	6288	3	Y	-0-	12
01		5828 X	5345	-0-	-483	-0-	118	1	5227	3	Y	-0-	12
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	126	1	5631	3	Y	-0-	12
*03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	Y	-0-	12
-----													
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800													
10		10602 X	9274	-0-	-1328	-0-	239	1	9035	2	N	-0-	-0-
11		10020 X	8806	-0-	-1214	-0-	220	1	8586	2	N	-0-	-0-
12		10354 X	9383	-0-	-971	-0-	228	1	9155	2	N	-0-	-0-
01		10354 X	9309	-0-	-1045	-0-	226	1	9083	2	N	-0-	-0-
02		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	226	1	8717	2	N	-0-	-0-
03		9393 X	8917	-0-	-476	-0-	224	1	8693	2	N	-0-	-0-
-----													
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521													
10		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	227	1	12095	2	N	-0-	-0-
11		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	211	1	11889	2	N	-0-	-0-
12		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	209	1	12404	2	N	-0-	-0-
01		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	215	1	12367	2	N	-0-	-0-
02		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	216	1	12219	2	N	-0-	-0-
*03		14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	255	1	14276	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5952 X	5374	-0-	-578	-0-	99 1	5275 2	N	-0-				-0-
11		5610 X	5091	-0-	-519	-0-	89 1	5002 2	N	-0-				-0-
12		5518 X	5309	-0-	-209	-0-	88 1	5221 2	N	-0-				-0-
01		5518 X	5305	-0-	-213	-0-	91 1	5214 2	N	-0-				-0-
02		4844 X	4647	-0-	-197	-0-	81 1	4566 2	N	-0-				-0-
03		5363 X	4998	-0-	-365	-0-	88 1	4910 2	N	-0-				-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928														
10		12462 X	9384	-0-	-3078	-0-	285 1	9099 3	N	-0-				-0-
11		12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-			N	-0-				-0-
12		13671 X	12456	-0-	-1215	-0-	443 1	12013 3	N	-0-				-0-
01		13671 X	10522	-0-	-3149	-0-	390 1	10132 3	N	-0-				-0-
02		12348 X	11614	-0-	-734	-0-	386 1	11228 3	N	-0-				-0-
*03		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	450 1	12233 3	N	-0-				-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858														
10		15903 X	14703	-0-	-1200	-0-	447 1	14256 3	N	-0-				-0-
11		15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-			N	-0-				-0-
12		14725 X	13061	-0-	-1664	-0-	463 1	12598 3	N	-0-				-0-
01		14725 X	13103	-0-	-1622	-0-	486 1	12617 3	N	-0-				-0-
02		13272 X	12211	-0-	-1061	-0-	407 1	11804 3	N	-0-				-0-
03		14694 X	12219	-0-	-2475	-0-	434 1	11785 3	N	-0-				-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978														
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971														
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	118 1	6298 2	N	-0-				-0-
11		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	103 1	5827 2	N	-0-				-0-
12		5921 X	4933	-0-	-988	-0-	82 1	4851 2	N	-0-				-0-
01		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	120 1	6871 2	N	-0-				-0-
02		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	104 1	5871 2	N	-0-				-0-
03		6231 X	3552	-0-	-2679	-0-	62 1	3490 2	N	-0-				-0-
-----														
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042														
10		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	255 1	13569 2	N	-0-				-0-
11		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	227 1	12791 2	N	-0-				-0-
12		12865 X	12498	-0-	-367	-0-	207 1	12291 2	N	-0-				-0-
01		12865 X	11909	-0-	-956	-0-	204 1	11705 2	N	-0-				-0-
02		11620 X	10550	-0-	-1070	-0-	183 1	10367 2	N	-0-				-0-
03		12865 X	10984	-0-	-1881	-0-	193 1	10791 2	N	-0-				-0-
-----														
WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479														
10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	86 1	4584 2	N	-0-				-0-
11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	85 1	4792 2	N	-0-				-0-
12		3565 X	2720	-0-	-845	-0-	45 1	2675 2	N	-0-				-0-
01		4340 X	3214	-0-	-1126	-0-	55 1	3159 2	N	-0-				-0-
02		3920 X	2327	-0-	-1593	-0-	40 1	2287 2	N	-0-				-0-
03		4340 X	2554	-0-	-1786	-0-	45 1	2509 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010										TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7573 - 10765				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		20801 X	19635	-0-	-1166	-0-	506	1	19129	2	N	-0-					-0-
11		19680 X	18726	-0-	-954	-0-	467	1	18259	2	N	-0-					-0-
12		20057 X	19089	-0-	-968	-0-	464	1	18625	2	N	-0-					-0-
01		20057 X	19713	-0-	-344	-0-	719	1	18994	2	N	-0-					-0-
02		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	696	1	17670	2	N	-0-					-0-
*03		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	498	1	19352	2	N	-0-					-0-
-----																	
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009										TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7860 - 9644				
10		19127 X	17641	-0-	-1486	-0-	455	1	17186	2	N	-0-					-0-
11		17640 X	16983	-0-	-657	-0-	424	1	16559	2	N	-0-					-0-
12		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	652	1	17244	2	N	-0-					-0-
01		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	636	1	16801	2	N	-0-					-0-
02		15680 X	15499	-0-	-181	-0-	587	1	14912	2	N	-0-					-0-
03		17360 X	16554	-0-	-806	-0-	623	1	15931	2	N	-0-					-0-
-----																	
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009										TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8048 - 11539				
10		12307 X	1261	-0-	-11046	-0-	23	1	1238	2	N	-0-					-0-
11		11910 X	5720	-0-	-6190	-0-	100	1	5620	2	N	-0-					-0-
12		775 X	549	-0-	-226	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-
01		775 X	406	-0-	-369	-0-	7	1	399	2	N	-0-					-0-
02		700 X	249	-0-	-451	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
03		775 X	477	-0-	-298	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
-----																	
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7026 - 9935				
10		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1087	1	85	3	N	-0-					18
11		990 X	767	-0-	-223	-0-	767	1			N	-0-					18
12		1023 X	129	-0-	-894	-0-	72	1	57	3	N	-0-					18
01		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1092	1	800	3	N	-0-					18
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1046	1	1984	3	N	-0-					18
*03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1039	1	467	3	N	-0-					18
-----																	
HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009										TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7796 - 10150				
10		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	248	1	7331	3	N	-0-					-0-
11		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	243	1	7250	3	N	-0-					-0-
12		7626 X	7427	-0-	-199	-0-	239	1	7188	3	N	-0-					-0-
01		7564 X	7402	-0-	-162	-0-	241	1	7161	3	N	-0-					-0-
02		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	287	1	8574	3	N	-0-					-0-
*03		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	251	1	7504	3	N	-0-					-0-
-----																	
HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7900 - 10660				
10		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	329	1	9732	3	N	-0-					-0-
11		9750 X	9346	-0-	-404	-0-	302	1	9044	3	N	-0-					-0-
12		9827 X	9773	-0-	-54	-0-	315	1	9458	3	N	-0-					-0-
01		9827 X	9589	-0-	-238	-0-	312	1	9277	3	N	-0-					-0-
02		8876 X	8410	-0-	-466	-0-	272	1	8138	3	N	-0-					-0-
03		9827 X	9323	-0-	-504	-0-	302	1	9021	3	N	-0-					-0-
-----																	
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7795 - 9950				
10		9734 X	9531	-0-	-203	-0-	311	1	9220	3	N	-0-					-0-
11		9420 X	9185	-0-	-235	-0-	297	1	8888	3	N	-0-					-0-
12		9548 X	9186	-0-	-362	-0-	297	1	8889	3	N	-0-					-0-
01		9548 X	9490	-0-	-58	-0-	309	1	9181	3	N	-0-					-0-
02		8624 X	8402	-0-	-222	-0-	272	1	8130	3	N	-0-					-0-
03		9517 X	9272	-0-	-245	-0-	300	1	8972	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
B. R. HURD		WELL #:		1	RRCID ->	252454	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7633 - 12205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1000	1	6092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	955	1	5494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	989	1	5463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	988	1	5130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	895	1	4713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5921 X	5217	-0-	-704	-0-	975	1	4242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES, T. L.		WELL #:		7	RRCID ->	252457	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7865 - 9712			
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	690	1	2063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	799	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	7401	-0-	4301	4301	1172	1	6229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1978	-0-	-1122	3179	1124	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	972	-0-	-1828	1351	890	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2412 X	1061	-0-	-1351	-0-	1061	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCLEROY		WELL #:		5	RRCID ->	252458	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8035 - 9853			
10	0 W	4397	-0-	4397	4397	825	1	3572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	3999	-0-	3999	8396	878	1	3121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 W	3860	-0-	3860	12256	844	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	5007	-0-	5007	17263	832	1	4175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	4257	-0-	4257	21520	797	1	3460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	26568 X	5048	-0-	-21520	-0-	957	1	4091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PITTS, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	252476	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6555 - 8305			
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	569	1	1475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	526	1	2372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	492	1	1471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	355	1	1891	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 X	604	-0-	-712	-0-	368	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 X	865	-0-	-592	-0-	554	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORGAN, EDMUND		WELL #:		4	RRCID ->	252529	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7589 - 11042			
10	13826 X	12804	-0-	-1022	-0-	236	1	12568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13080 X	12552	-0-	-528	-0-	218	1	12334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12865 X	12011	-0-	-854	-0-	199	1	11812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12865 X	10337	-0-	-2528	-0-	177	1	10160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11620 X	9580	-0-	-2040	-0-	166	1	9414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12865 X	10838	-0-	-2027	-0-	190	1	10648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES, T. L.		WELL #:		8	RRCID ->	252530	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7890 - 10007			
10	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	767	1	16056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	616	1	20044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19220 X	10921	-0-	-8299	-0-	181	1	10740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19220 X	17626	-0-	-1594	-0-	301	1	17325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19292 X	13621	-0-	-5671	-0-	237	1	13384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21359 X	13504	-0-	-7855	-0-	237	1	13267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:		3	RRCID ->	252539	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7905 - 11359			
10	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	288	1	10882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	403	1	10368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11377 X	10989	-0-	-388	-0-	400	1	10589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11377 X	10505	-0-	-872	-0-	383	1	10122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10276 X	8557	-0-	-1719	-0-	324	1	8233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	433	1	11069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MOLLY, JACK		WELL #:		7	RRCID ->	252572	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7250 - 10250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78 1		19

DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	252649	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7983 - 10032
10	18197 X	16550	-0-	-1647	-0-	305 1	16245 2	N	-0-			-0-
11	16590 X	15942	-0-	-648	-0-	277 1	15665 2	N	-0-			-0-
12	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	274 1	16238 2	N	-0-			-0-
01	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	280 1	16094 2	N	-0-			-0-
02	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	258 1	14597 2	N	-0-			-0-
*03	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	332 1	18556 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	252650	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7640 - 10960
10	12803 X	12760	-0-	-43	-0-	493 1	12267 2	N	-0-			-0-
11	12540 X	12531	-0-	-9	-0-	469 1	12062 2	N	-0-			-0-
12	13516 X	13223	-0-	-293	-0-	482 1	12741 2	N	-0-			-0-
01	13516 X	12996	-0-	-520	-0-	474 1	12522 2	N	-0-			-0-
02	12208 X	11750	-0-	-458	-0-	445 1	11305 2	N	-0-			-0-
03	13237 X	12538	-0-	-699	-0-	472 1	12066 2	N	-0-			-0-

HES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	252652	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8225 - 12447
10	15066 X	14317	-0-	-749	-0-	264 1	14053 2	N	-0-			-0-
11	14580 X	13796	-0-	-784	-0-	240 1	13556 2	N	-0-			-0-
12	14787 X	13988	-0-	-799	-0-	232 1	13756 2	N	-0-			-0-
01	14756 X	13922	-0-	-834	-0-	238 1	13684 2	N	-0-			-0-
02	13132 X	12444	-0-	-688	-0-	216 1	12228 2	N	-0-			-0-
03	14322 X	13486	-0-	-836	-0-	237 1	13249 2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES		WELL #:		1	RRCID ->	252653	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7796 - 10052
10	14260 X	13666	-0-	-594	-0-	252 1	13414 2	N	-0-			-0-
11	13800 X	12592	-0-	-1208	-0-	219 1	12373 2	N	-0-			-0-
12	13981 X	12770	-0-	-1211	-0-	212 1	12558 2	N	-0-			-0-
01	13981 X	12603	-0-	-1378	-0-	216 1	12387 2	N	-0-			-0-
02	12544 X	11073	-0-	-1471	-0-	192 1	10881 2	N	-0-			-0-
03	13671 X	12253	-0-	-1418	-0-	215 1	12038 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	252654	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	8175 - 10922
10	12555 X	10976	-0-	-1579	-0-	424 1	10552 2	N	-0-			-0-
11	12150 X	10462	-0-	-1688	-0-	391 1	10071 2	N	-0-			-0-
12	12121 X	10745	-0-	-1376	-0-	391 1	10354 2	N	-0-			-0-
01	12121 X	11198	-0-	-923	-0-	408 1	10790 2	N	-0-			-0-
02	10276 X	9845	-0-	-431	-0-	373 1	9472 2	N	-0-			-0-
03	10974 X	10258	-0-	-716	-0-	386 1	9872 2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH		WELL #:		9	RRCID ->	252655	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8010 - 11694
10	9424 X	8783	-0-	-641	-0-	921 1	7862 2	N	-0-			-0-
11	9120 X	5985	-0-	-3135	-0-	822 1	5163 2	N	-0-			-0-
12	10416 X	4878	-0-	-5538	-0-	814 1	4064 2	N	-0-			-0-
01	10044 X	1675	-0-	-8369	-0-	736 1	939 2	N	-0-			-0-
02	7924 X	814	-0-	-7110	-0-	650 1	164 2	N	-0-			-0-
*03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	943 1	9192 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16616 X	16033	-0-	-583	-0-	355 1	15678 3	N	-0-			-0-
11		16080 X	15349	-0-	-731	-0-	337 1	15012 3	N	-0-			-0-
12		15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	342 1	15295 3	N	-0-			-0-
01		15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	344 1	15184 3	N	-0-			-0-
02		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	307 1	13703 3	N	-0-			-0-
*03		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	336 1	14978 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599													
10		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	365 1	13799 2	N	-0-			-0-
11		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	328 1	12826 2	N	-0-			-0-
12		15190 X	14189	-0-	-1001	-0-	345 1	13844 2	N	-0-			-0-
01		14539 X	13846	-0-	-693	-0-	337 1	13509 2	N	-0-			-0-
02		12908 X	11364	-0-	-1544	-0-	287 1	11077 2	N	-0-			-0-
03		14198 X	12052	-0-	-2146	-0-	303 1	11749 2	N	-0-			-0-
-----													
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820													
10		16709 X	15498	-0-	-1211	-0-	341 1	15157 3	N	-0-			-0-
11		15780 X	15200	-0-	-580	-0-	332 1	14868 3	N	-0-			-0-
12		15965 X	15478	-0-	-487	-0-	337 1	15141 3	N	-0-			-0-
01		15810 X	15510	-0-	-300	-0-	340 1	15170 3	N	-0-			-0-
02		14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	311 1	13951 3	N	-0-			-0-
*03		15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	344 1	15376 3	N	-0-			-0-
-----													
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835													
10		7719 X	5591	-0-	-2128	-0-	123 1	5468 3	N	-0-			-0-
11		7470 X	6009	-0-	-1461	-0-	131 1	5878 3	N	-0-			-0-
12		6572 X	5458	-0-	-1114	-0-	118 1	5340 3	N	-0-			-0-
01		6448 X	5529	-0-	-919	-0-	122 1	5407 3	N	-0-			-0-
02		5740 X	5595	-0-	-145	-0-	122 1	5473 3	N	-0-			-0-
03		6200 X	5790	-0-	-410	-0-	126 1	5639 3	N	23			23
							25 9						
-----													
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450													
10		5270 X	4636	-0-	-634	-0-	149 1	4418 3	N	63			177
							69 9						
11		5100 X	4281	-0-	-819	-0-	137 1	4118 3	N	24	174 1		27
							26 9						
12		5394 X	3732	-0-	-1662	-0-	120 1	3590 3	N	20			47
							22 9						
01		4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	109 1	3238 3	N	52			99
							57 9						
02		4200 X	3878	-0-	-322	-0-	126 1	3752 3	N	-0-			99
03		4650 X	3266	-0-	-1384	-0-	106 1	3157 3	N	3			102
							3 9						
-----													
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308													
10		16771 X	15146	-0-	-1625	-0-	279 1	14867 2	N	-0-			-0-
11		15930 X	14454	-0-	-1476	-0-	252 1	14202 2	N	-0-			-0-
12		16275 X	14643	-0-	-1632	-0-	243 1	14400 2	N	-0-			-0-
01		16089 X	14466	-0-	-1623	-0-	247 1	14219 2	N	-0-			-0-
02		14028 X	12859	-0-	-1169	-0-	223 1	12636 2	N	-0-			-0-
03		15159 X	14065	-0-	-1094	-0-	247 1	13818 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9191 X	9191	-0-	-0-	203 1	8988 3		N	-0-			-0-
11		8679 X	8679	-0-	-0-	189 1	8490 3		N	-0-			-0-
12		9176 X	8843	-0-	-333	193 1	8650 3		N	-0-			-0-
01		9176 X	8793	-0-	-383	192 1	8547 3		N	49			49
						54 9							
02		8288 X	8056	-0-	-232	172 1	7707 3		N	161			210
						177 9							
03		9176 X	8515	-0-	-661	184 1	8218 3		N	103	189 1		124
						113 9							
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474													
10		13671 X	9594	-0-	-4077	371 1	9223 2		N	-0-			-0-
11		12690 X	9904	-0-	-2786	371 1	9533 2		N	-0-			-0-
12		10075 X	9508	-0-	-567	346 1	9162 2		N	-0-			-0-
01		10075 X	8858	-0-	-1217	323 1	8535 2		N	-0-			-0-
02		9100 X	7456	-0-	-1644	282 1	7174 2		N	-0-			-0-
03		10075 X	8270	-0-	-1805	311 1	7959 2		N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574													
10		12245 X	11917	-0-	-328	461 1	11456 2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11371	-0-	-479	425 1	10946 2		N	-0-			-0-
12		12245 X	11902	-0-	-343	433 1	11469 2		N	-0-			-0-
01		12245 X	11391	-0-	-854	415 1	10976 2		N	-0-			-0-
02		11004 X	10689	-0-	-315	405 1	10284 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	11513	-0-	-391	433 1	11080 2		N	-0-			-0-
-----													
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873													
10		13609 X	12454	-0-	-1155	230 1	12224 2		N	-0-			-0-
11		13170 X	11764	-0-	-1406	205 1	11559 2		N	-0-			-0-
12		13206 X	12240	-0-	-966	203 1	12037 2		N	-0-			-0-
01		13206 X	12514	-0-	-692	214 1	12300 2		N	-0-			-0-
02		11760 X	10174	-0-	-1586	177 1	9997 2		N	-0-			-0-
03		12462 X	11736	-0-	-726	206 1	11530 2		N	-0-			-0-
-----													
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742													
10		11005 X	10231	-0-	-774	189 1	10042 2		N	-0-			-0-
11		10290 X	9423	-0-	-867	164 1	9259 2		N	-0-			-0-
12		10221 X	10221	-0-	-0-	170 1	10051 2		N	-0-			-0-
01		9561 X	9561	-0-	-0-	164 1	9397 2		N	-0-			-0-
02		7980 X	7893	-0-	-87	137 1	7756 2		N	-0-			-0-
*03		9350 X	9350	-0-	-0-	164 1	9186 2		N	-0-			-0-
-----													
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262													
10		11904 X	11303	-0-	-601	208 1	11095 2		N	-0-			-0-
11		11430 X	10753	-0-	-677	187 1	10566 2		N	-0-			-0-
12		11160 X	11106	-0-	-54	184 1	10922 2		N	-0-			-0-
01		11160 X	10852	-0-	-308	186 1	10666 2		N	-0-			-0-
02		10080 X	9741	-0-	-339	169 1	9572 2		N	-0-			-0-
03		11160 X	10300	-0-	-860	181 1	10119 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
10		8959 X	8889	-0-	-70	-0-	164	1	8725	2	N	-0-
11		8670 X	8373	-0-	-297	-0-	146	1	8227	2	N	-0-
12		8742 X	8381	-0-	-361	-0-	139	1	8242	2	N	-0-
01		8742 X	8203	-0-	-539	-0-	140	1	8063	2	N	-0-
02		7896 X	7365	-0-	-531	-0-	128	1	7237	2	N	-0-
03		8742 X	7957	-0-	-785	-0-	140	1	7817	2	N	-0-
-----												
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277												
10		9579 X	9035	-0-	-544	-0-	199	1	8834	3	Y	12
							2					
							9					
11		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	206	1	9188	3	Y	12
12		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	209	1	9363	3	Y	12
01		9517 X	9252	-0-	-265	-0-	205	1	9047	3	Y	12
02		8596 X	7331	-0-	-1265	-0-	160	1	7171	3	Y	12
03		9517 X	8628	-0-	-889	-0-	190	1	8438	3	Y	12
-----												
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800												
10		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-
11		8730 X	8526	-0-	-204	-0-	187	1	8339	3	N	-0-
12		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	187	1	8403	3	N	-0-
01		8525 X	8421	-0-	-104	-0-	185	1	8236	3	N	-0-
02		7700 X	6569	-0-	-1131	-0-	143	1	6401	3	N	23
							25					
							9					
03		8525 X	6891	-0-	-1634	-0-	147	1	6598	3	N	156
							146					
							9					
-----												
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501												
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	110	1	3505	3	N	-0-
11		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	217	1	6965	3	N	-0-
12		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8871	3	N	-0-
01		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	283	1	7342	3	N	-0-
02		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	295	1	8559	3	N	-0-
*03		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	394	1	10686	3	N	-0-
-----												
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590												
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	642	1	4466	3	N	129
							76					
							9					
11		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	665	1	5406	3	N	13
							86					
							9					
12		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	618	1	4615	3	N	101
							97					
							9					
01		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	661	1	4249	3	N	122
							23					
							9					
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	588	1	3609	3	N	214
							101					
							9					
*03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	686	1	5130	3	N	52
							39					
							9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
10		6448 X	6252	-0-	-196	-0-	138	1	6114	3	N	-0-		70
11		6240 X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	N	-0-		70
12		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	139	1	6217	3	N	-0-		70
01		6262 X	6085	-0-	-177	-0-	134	1	5951	3	N	-0-		70
02		5656 X	5269	-0-	-387	-0-	115	1	5141	3	N	12		82
							13	9						
*03		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	140	1	6231	3	N	189	181 1	90
							208	9						
-----														
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635														
10		5921 X	5344	-0-	-577	-0-	1042	1	4234	3	N	62		127
							68	9						
11		5670 X	5579	-0-	-91	-0-	1020	1	4491	3	N	62		189
							68	9						
12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	1054	1	4668	3	N	54	176 1	67
							59	9						
01		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	1041	1	4219	3	N	77		144
							85	9						
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	935	1	3683	3	N	61	192 1	13
							67	9						
*03		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1042	1	4254	3	N	78		91
							86	9						
-----														
H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524														
10		15035 X	13899	-0-	-1136	-0-	358	1	13541	2	N	-0-		-0-
11		14790 X	13571	-0-	-1219	-0-	339	1	13232	2	N	-0-		-0-
12		15252 X	11335	-0-	-3917	-0-	275	1	11060	2	N	-0-		-0-
01		15252 X	14248	-0-	-1004	-0-	347	1	13901	2	N	-0-		-0-
02		13468 X	9699	-0-	-3769	-0-	367	1	9332	2	N	-0-		-0-
03		14012 X	10596	-0-	-3416	-0-	266	1	10330	2	N	-0-		-0-
-----														
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483														
10		16895 X	13461	-0-	-3434	-0-	521	1	12940	2	N	-0-		-0-
11		16290 X	12534	-0-	-3756	-0-	469	1	12065	2	N	-0-		-0-
12		14198 X	12924	-0-	-1274	-0-	471	1	12453	2	N	-0-		-0-
01		14198 X	12936	-0-	-1262	-0-	472	1	12464	2	N	-0-		-0-
02		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	524	1	13298	2	N	-0-		-0-
*03		15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	568	1	14532	2	N	-0-		-0-
-----														
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030														
10		19840 X	19482	-0-	-358	-0-	637	1	18845	3	N	-0-		-0-
11		19200 X	18240	-0-	-960	-0-	591	1	17649	3	N	-0-		-0-
12		20615 X	18548	-0-	-2067	-0-	598	1	17950	3	N	-0-		-0-
01		20615 X	18335	-0-	-2280	-0-	596	1	17739	3	N	-0-		-0-
02		17584 X	15177	-0-	-2407	-0-	491	1	14686	3	N	-0-		-0-
03		19468 X	17954	-0-	-1514	-0-	582	1	17372	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11369	3	N	26	51
							29	9					
11		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	362	1	10831	3	N	21	72
							23	9					
12		12400 X	11478	-0-	-922	-0-	369	1	11109	3	N	-0-	72
01		11780 X	11436	-0-	-344	-0-	370	1	11031	3	N	32	104
							35	9					
02		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	397	1	11878	3	N	26	130
							29	9					
*03		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	502	1	15007	3	N	32	162
							35	9					
W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845													
10		17360 X	17066	-0-	-294	-0-	440	1	16626	2	N	-0-	-0-
11		17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	428	1	16727	2	N	-0-	-0-
12		18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	440	1	17674	2	N	-0-	-0-
01		18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	456	1	18279	2	N	-0-	-0-
02		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	404	1	15569	2	N	-0-	-0-
*03		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	437	1	16979	2	N	-0-	-0-
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961													
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-	-0-
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
12		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-	-0-
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-	-0-
*03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-	-0-
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532													
10		19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	494	1	18665	2	N	-0-	-0-
11		19350 X	18268	-0-	-1082	-0-	683	1	17585	2	N	-0-	-0-
12		19561 X	18926	-0-	-635	-0-	689	1	18237	2	N	-0-	-0-
01		19561 X	18446	-0-	-1115	-0-	673	1	17773	2	N	-0-	-0-
02		17668 X	16287	-0-	-1381	-0-	617	1	15670	2	N	-0-	-0-
03		19158 X	17744	-0-	-1414	-0-	668	1	17076	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	4650 X	3702 -0- -948 -0-	845 1 2836 3 N	19		106					
11	4500 X	4414 -0- -86 -0-	21 9 699 1 3613 3 N	93	176 1	23					
12	5704 X	4194 -0- -1510 -0-	102 9 883 1 3263 3 N	44		67					
01	4419 X	4419 -0- -0- -0-	48 9 842 1 3577 3 N	-0-		67					
02	4116 X	4012 -0- -104 -0-	761 1 3231 3 N	18		85					
*03	5384 X	5384 -0- -0- -0-	20 9 876 1 4475 3 N	30		115					
			33 9								
Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941											
10	10323 X	9978 -0- -345 -0-	326 1 9652 3 N	-0-		-0-					
11	9990 X	9563 -0- -427 -0-	310 1 9253 3 N	-0-		-0-					
12	11625 X	9424 -0- -2201 -0-	304 1 9120 3 N	-0-		-0-					
01	11625 X	9367 -0- -2258 -0-	305 1 9062 3 N	-0-		-0-					
02	10500 X	8429 -0- -2071 -0-	273 1 8156 3 N	-0-		-0-					
03	9982 X	9137 -0- -845 -0-	297 1 8840 3 N	-0-		-0-					
Banner-Adams (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344											
10	12927 X	12764 -0- -163 -0-	329 1 12435 2 N	-0-		-0-					
11	12930 X	12263 -0- -667 -0-	459 1 11804 2 N	-0-		-0-					
12	13361 X	12908 -0- -453 -0-	470 1 12438 2 N	-0-		-0-					
01	13361 X	12951 -0- -410 -0-	472 1 12479 2 N	-0-		-0-					
02	11760 X	11073 -0- -687 -0-	419 1 10654 2 N	-0-		-0-					
03	12896 X	12045 -0- -851 -0-	453 1 11592 2 N	-0-		-0-					
Smith, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854											
10	781 N	781 -0- -0- -0-	20 1 761 2 N	-0-		-0-					
11	617 N	617 -0- -0- -0-	15 1 602 2 N	-0-		-0-					
12	341 N	-0- -0- -341 -0-		-0-		-0-					
01	620 N	80 -0- -540 -0-	2 1 78 2 N	-0-		-0-					
02	654 N	654 -0- -0- -0-	25 1 629 2 N	-0-		-0-					
*03	3100 N	3145 -0- 45 45	118 1 3027 2 N	-0-		-0-					
Banner-Adams (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534											
10	14198 X	12657 -0- -1541 -0-	326 1 12331 2 N	-0-		-0-					
11	13080 X	12479 -0- -601 -0-	467 1 12012 2 N	-0-		-0-					
12	13206 X	12745 -0- -461 -0-	464 1 12281 2 N	-0-		-0-					
01	13082 X	12723 -0- -359 -0-	464 1 12259 2 N	-0-		-0-					
02	11732 X	10877 -0- -855 -0-	412 1 10465 2 N	-0-		-0-					
03	12896 X	12335 -0- -561 -0-	464 1 11871 2 N	-0-		-0-					
Gill Crossing WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012											
10	12462 X	11949 -0- -513 -0-	220 1 11729 2 N	-0-		-0-					
11	12060 X	11365 -0- -695 -0-	198 1 11167 2 N	-0-		-0-					
12	12090 X	11333 -0- -757 -0-	188 1 11145 2 N	-0-		-0-					
01	11966 X	11282 -0- -684 -0-	193 1 11089 2 N	-0-		-0-					
02	10780 X	10238 -0- -542 -0-	178 1 10060 2 N	-0-		-0-					
03	11935 X	11048 -0- -887 -0-	194 1 10854 2 N	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13547 X	12321	-0-	-1226	-0-	476 1	11845 2		N	-0-			-0-
11	12990 X	11237	-0-	-1753	-0-	420 1	10817 2		N	-0-			-0-
12	12927 X	11283	-0-	-1644	-0-	411 1	10872 2		N	-0-			-0-
01	12927 X	11083	-0-	-1844	-0-	404 1	10679 2		N	-0-			-0-
02	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	463 1	11759 2		N	-0-			-0-
*03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	488 1	12480 2		N	-0-			-0-
-----													
HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430													
10	6169 X	5780	-0-	-389	-0-	189 1	5591 3		N	-0-			-0-
11	5970 X	5355	-0-	-615	-0-	173 1	5182 3		N	-0-			-0-
12	6014 X	5698	-0-	-316	-0-	184 1	5514 3		N	-0-			-0-
01	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	186 1	5505 3		N	-0-			-0-
02	5320 X	5107	-0-	-213	-0-	165 1	4942 3		N	-0-			-0-
03	5766 X	5177	-0-	-589	-0-	168 1	5009 3		N	-0-			-0-
-----													
HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825													
10	8432 X	7887	-0-	-545	-0-	258 1	7629 3		N	-0-			-0-
11	8160 X	6408	-0-	-1752	-0-	208 1	6200 3		N	-0-			-0-
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	272 1	8141 3		N	-0-			-0-
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	244 1	7251 3		N	-0-			-0-
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	184 1	5509 3		N	-0-			-0-
*03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	168 1	5019 3		N	-0-			-0-
-----													
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950													
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	105 1	3115 3		N	-0-			-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	105 1	3119 3		N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	107 1	3208 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	95 1	2824 3		N	-0-			-0-
02	2996 X	2753	-0-	-243	-0-	90 1	2663 3		N	-0-			-0-
03	3317 X	2218	-0-	-1099	-0-	72 1	2146 3		N	-0-			-0-
-----													
Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420													
10	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	269 1	11943 3		N	-0-			-0-
11	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	364 1	10856 3		N	-0-			-0-
12	11284 X	10936	-0-	-348	-0-	353 1	10583 3		N	-0-			-0-
01	12214 X	10855	-0-	-1359	-0-	353 1	10502 3		N	-0-			-0-
02	11032 X	9842	-0-	-1190	-0-	319 1	9523 3		N	-0-			-0-
03	12214 X	10708	-0-	-1506	-0-	347 1	10361 3		N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971													
10	7750 X	7650	-0-	-100	-0-	7650 3			N	-0-			-0-
11	7500 X	7390	-0-	-110	-0-	7390 3			N	-0-			-0-
12	7285 X	7176	-0-	-109	-0-	7176 3			N	-0-			-0-
01	7285 X	6875	-0-	-410	-0-	6875 3			N	-0-			-0-
02	6580 X	6157	-0-	-423	-0-	6157 3			N	-0-			-0-
*03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 3			N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971													
10	11377 X	10320	-0-	-1057	-0-	10320 3			N	-0-			-0-
11	10500 X	9826	-0-	-674	-0-	9826 3			N	-0-			-0-
12	10168 X	9754	-0-	-414	-0-	9754 3			N	-0-			-0-
01	10168 X	9631	-0-	-537	-0-	9631 3			N	-0-			-0-
02	9184 X	8560	-0-	-624	-0-	8560 3			N	-0-			-0-
*03	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3224 X	2580	-0-	-644	-0-	724 1	1812 3	N	40		134	
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	44 9	2910 3	N	16		150	
12	3162 X	2115	-0-	-1047	-0-	794 1	1463 3	N	4		154	
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	18 9	2637 3	N	46		200	
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	648 1	2256 3	N	44	195 1	49	
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	4 9	2391 3	N	54		103	
-----												
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395												
10	20739 X	1	-0-	-20738	-0-	863 1	1	3	Y	-0-	19	
11	19950 X	11721	-0-	-8229	-0-	51 9	379 1	11342 3	Y	-0-	19	
12	T. A.	7673	-0-	7673	7673	748 1	326 1	7347 3	Y	-0-	19	
01	T. A.	9734	-0-	9734	17407	417 1	417 1	9317 3	Y	-0-	19	
02	T. A.	12381	-0-	12381	29788	529 1	529 1	11852 3	Y	-0-	19	
03	T. A.	16472	-0-	16472	46260	704 1	704 1	15762 3	Y	5	24	
-----												
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084												
10	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	564 1	14032 2	N	-0-		-0-	
11	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	573 1	14733 2	N	-0-		-0-	
12	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	625 1	16544 2	N	-0-		-0-	
01	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	529 1	13969 2	N	-0-		-0-	
02	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	504 1	12792 2	N	-0-		-0-	
*03	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	545 1	13921 2	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994												
10	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	583 1	14498 2	N	-0-		-0-	
11	16230 X	14245	-0-	-1985	-0-	533 1	13712 2	N	-0-		-0-	
12	15841 X	15430	-0-	-411	-0-	562 1	14868 2	N	-0-		-0-	
01	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	616 1	16276 2	N	-0-		-0-	
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	572 1	14529 2	N	-0-		-0-	
*03	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	592 1	15129 2	N	-0-		-0-	
-----												
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348												
10	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	456 1	13534 3	N	74		175	
11	14790 X	13558	-0-	-1232	-0-	81 9	13082 3	N	36	188 1	23	
12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	43 9	12769 3	N	39		62	
01	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	284 1	13151 3	N	61		123	
02	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	295 1	14326 3	N	43		166	
*03	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	67 9	15545 3	N	45		211	
-----												



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
10		16895 X	16755	-0-	-140	-0-	648	1	16107	2	N	-0-
11		16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	625	1	16082	2	N	-0-
12		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	606	1	16039	2	N	-0-
01		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	618	1	16317	2	N	-0-
02		14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	566	1	14386	2	N	-0-
03		16430 X	16135	-0-	-295	-0-	607	1	15528	2	N	-0-
-----												
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624												
10		17856 X	16133	-0-	-1723	-0-	416	1	15717	2	N	-0-
11		17100 X	15540	-0-	-1560	-0-	581	1	14959	2	N	-0-
12		17670 X	15915	-0-	-1755	-0-	580	1	15335	2	N	-0-
01		17670 X	16145	-0-	-1525	-0-	589	1	15556	2	N	-0-
02		15232 X	15129	-0-	-103	-0-	573	1	14556	2	N	-0-
*03		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	623	1	15935	2	N	-0-
-----												
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598												
10		14539 X	11794	-0-	-2745	-0-	456	1	11338	2	N	-0-
11		14070 X	10783	-0-	-3287	-0-	403	1	10380	2	N	-0-
12		13330 X	11045	-0-	-2285	-0-	402	1	10643	2	N	-0-
01		13330 X	11216	-0-	-2114	-0-	409	1	10807	2	N	-0-
02		11564 X	10442	-0-	-1122	-0-	396	1	10046	2	N	-0-
03		11780 X	11515	-0-	-265	-0-	433	1	11082	2	N	-0-
-----												
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321												
10		10540 X	21	-0-	-10519	-0-	21	2			N	-0-
11		9690 X	540	-0-	-9150	-0-	9	1	531	2	N	-0-
12		T. A.	2840	-0-	2840	2840	47	1	2793	2	N	-0-
01		T. A.	3381	-0-	3381	6221	58	1	3323	2	N	-0-
02		T. A.	9363	-0-	9363	15584	163	1	9200	2	N	-0-
03		T. A.	14599	-0-	14599	30183	256	1	14343	2	N	-0-
-----												
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640												
10		11718 X	11232	-0-	-486	-0-	248	1	10984	3	N	-0-
11		11280 X	10783	-0-	-497	-0-	236	1	10547	3	N	-0-
12		11253 X	11090	-0-	-163	-0-	242	1	10848	3	N	-0-
01		11253 X	10481	-0-	-772	-0-	231	1	10250	3	N	-0-
02		10276 X	9034	-0-	-1242	-0-	198	1	8836	3	N	-0-
03		11222 X	9865	-0-	-1357	-0-	216	1	9649	3	N	-0-
-----												
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510												
10		13361 X	12872	-0-	-489	-0-	284	1	12588	3	N	-0-
11		12750 X	12337	-0-	-413	-0-	271	1	12066	3	N	-0-
12		12896 X	12597	-0-	-299	-0-	275	1	12322	3	N	-0-
01		12896 X	12164	-0-	-732	-0-	268	1	11896	3	N	-0-
02		11928 X	10791	-0-	-1137	-0-	237	1	10554	3	N	-0-
03		12865 X	11699	-0-	-1166	-0-	257	1	11442	3	N	-0-
-----												
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874												
10		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	711	1	17677	2	N	-0-
11		17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	654	1	16833	2	N	-0-
12		18631 X	18161	-0-	-470	-0-	661	1	17500	2	N	-0-
01		18631 X	17803	-0-	-828	-0-	649	1	17154	2	N	-0-
02		16828 X	15750	-0-	-1078	-0-	597	1	15153	2	N	-0-
03		18383 X	17244	-0-	-1139	-0-	649	1	16595	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		12865 X	11632	-0-	-1233	-0-	257	1	11375	3	Y	-0-	12
11		12450 X	11319	-0-	-1131	-0-	248	1	11071	3	Y	-0-	12
12		11873 X	11764	-0-	-109	-0-	257	1	11507	3	Y	-0-	12
01		11873 X	11767	-0-	-106	-0-	260	1	11507	3	Y	-0-	12
02		10584 X	10442	-0-	-142	-0-	229	1	10213	3	Y	-0-	12
03		11749 X	11529	-0-	-220	-0-	253	1	11276	3	Y	-0-	12
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473													
10		12276 X	11620	-0-	-656	-0-	257	1	11363	3	Y	-0-	5
11		11850 X	11551	-0-	-299	-0-	254	1	11297	3	Y	-0-	5
12		11935 X	11609	-0-	-326	-0-	254	1	11355	3	Y	-0-	5
01		11935 X	11646	-0-	-289	-0-	257	1	11389	3	Y	-0-	5
02		10780 X	10180	-0-	-600	-0-	223	1	9957	3	Y	-0-	5
03		11935 X	11339	-0-	-596	-0-	249	1	11090	3	Y	-0-	5
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800													
10		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	381	1	11289	3	N	21	52
							23	9					
11		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	410	1	12271	3	N	40	92
							44	9					
12		18383 X	10497	-0-	-7886	-0-	337	1	10121	3	N	35	127
							39	9					
01		18383 X	13292	-0-	-5091	-0-	430	1	12810	3	N	47	174
							52	9					
02		16604 X	11992	-0-	-4612	-0-	386	1	11582	3	N	22	17
							24	9			179	1	
03		13144 X	6878	-0-	-6266	-0-	221	1	6634	3	N	21	38
							23	9					
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250													
10		11966 X	11779	-0-	-187	-0-	260	1	11518	3	Y	1	6
							1	9					
11		11580 X	11195	-0-	-385	-0-	246	1	10948	3	Y	1	7
							1	9					
12		11904 X	11564	-0-	-340	-0-	253	1	11311	3	Y	-0-	7
01		11904 X	11314	-0-	-590	-0-	250	1	11064	3	Y	-0-	7
02		10696 X	10231	-0-	-465	-0-	224	1	10007	3	Y	-0-	7
03		11780 X	11106	-0-	-674	-0-	244	1	10859	3	Y	3	10
							3	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	12	RRCID ->	253602	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7818 - 9460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10850 X	9631	-0-	-1219	-0-	213 1	9418 3	Y	-0-			5
11	10500 X	10005	-0-	-495	-0-	219 1	9780 3	Y	5			10
12	10695 X	9868	-0-	-827	-0-	216 1	9652 3	Y	-0-			10
01	10695 X	10067	-0-	-628	-0-	222 1	9845 3	Y	-0-			10
02	9660 X	9102	-0-	-558	-0-	200 1	8902 3	Y	-0-			10
03	10354 X	10196	-0-	-158	-0-	223 1	9973 3	Y	-0-			10
-----												
GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	13	RRCID ->	253603	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7870 - 10550	
10	9052 X	7287	-0-	-1765	-0-	161 1	7126 3	Y	-0-			28
11	8760 X	8055	-0-	-705	-0-	176 1	7879 3	Y	-0-			28
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	180 1	8044 3	Y	-0-			28
01	7812 X	6866	-0-	-946	-0-	152 1	6714 3	Y	-0-			28
02	7056 X	6352	-0-	-704	-0-	139 1	6213 3	Y	-0-			28
03	7812 X	5755	-0-	-2057	-0-	126 1	5629 3	Y	-0-			28
-----												
JACK MOLLOY		WELL #:	6	RRCID ->	253604	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7700 - 9893	
10	10261 X	7123	-0-	-3138	-0-	1054 1	6039 3	N	27			134
11	9720 X	3905	-0-	-5815	-0-	684 1	3214 3	N	6			140
12	T. A.	5136	-0-	5136	5136	963 1	4158 3	N	14			154
01	T. A.	6179	-0-	6179	11315	1012 1	5130 3	N	34			188
02	T. A.	3756	-0-	3756	15071	854 1	2880 3	N	20	194 1		14
03	T. A.	3775	-0-	3775	18846	991 1	2745 3	N	35			49
-----												
HARMONSON, MORRIS		WELL #:	8	RRCID ->	253623	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7578 - 11979	
10	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	680 1	25671 2	N	-0-			-0-
11	27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	693 1	27078 2	N	-0-			-0-
12	27776 X	25725	-0-	-2051	-0-	625 1	25100 2	N	-0-			-0-
01	27776 X	25680	-0-	-2096	-0-	625 1	25055 2	N	-0-			-0-
02	25452 X	23299	-0-	-2153	-0-	589 1	22710 2	N	-0-			-0-
03	28179 X	26004	-0-	-2175	-0-	653 1	25351 2	N	-0-			-0-
-----												
MCKAMY-LITTLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	253624	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7920 - 10732	
10	11284 X	10074	-0-	-1210	-0-	222 1	9852 3	N	-0-			-0-
11	10920 X	9491	-0-	-1429	-0-	208 1	9283 3	N	-0-			-0-
12	10416 X	9898	-0-	-518	-0-	216 1	9682 3	N	-0-			-0-
01	10416 X	9546	-0-	-870	-0-	211 1	9335 3	N	-0-			-0-
02	9212 X	8948	-0-	-264	-0-	196 1	8752 3	N	-0-			-0-
03	10075 X	9113	-0-	-962	-0-	200 1	8913 3	N	-0-			-0-
-----												
R.E. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	253626	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7297 - 9109	
10	10261 X	9323	-0-	-938	-0-	206 1	9117 3	N	-0-			-0-
11	9930 X	9286	-0-	-644	-0-	301 1	8985 3	N	-0-			-0-
12	10137 X	9676	-0-	-461	-0-	312 1	9364 3	N	-0-			-0-
01	10137 X	8697	-0-	-1440	-0-	192 1	8505 3	N	-0-			-0-
02	8680 X	7097	-0-	-1583	-0-	230 1	6867 3	N	-0-			-0-
03	9672 X	8152	-0-	-1520	-0-	264 1	7888 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		23560 X	22124	-0-	-1436	-0-	571	1	21553	2	N	-0-			-0-
11		22800 X	22624	-0-	-176	-0-	565	1	22059	2	N	-0-			-0-
12		24149 X	21571	-0-	-2578	-0-	524	1	21047	2	N	-0-			-0-
01		24149 X	21703	-0-	-2446	-0-	528	1	21175	2	N	-0-			-0-
02		21812 X	18017	-0-	-3795	-0-	455	1	17562	2	N	-0-			-0-
03		23374 X	19052	-0-	-4322	-0-	478	1	18574	2	N	-0-			-0-

R. E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

10		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	253	1	11209	3	N	-0-			-0-
11		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	390	1	11653	3	N	-0-			-0-
12		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	345	1	10362	3	N	-0-			-0-
01		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	394	1	11726	3	N	-0-			-0-
02		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	361	1	10762	3	N	-0-			-0-
*03		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	377	1	11224	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

10		7161 X	6792	-0-	-369	-0-	150	1	6642	3	Y	-0-			9
11		6810 X	5990	-0-	-820	-0-	131	1	5859	3	Y	-0-			9
12		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	Y	43			52
							47	9							
01		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	162	1	7200	3	Y	-0-	44	1	8
02		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	150	1	6703	3	Y	-0-			8
*03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	164	1	7346	3	Y	-0-			8

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

10		17081 X	16695	-0-	-386	-0-	431	1	16264	2	N	-0-			-0-
11		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	431	1	16826	2	N	-0-			-0-
12		17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	435	1	17468	2	N	-0-			-0-
01		17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	433	1	17385	2	N	-0-			-0-
02		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	404	1	15581	2	N	-0-			-0-
03		17484 X	17159	-0-	-325	-0-	431	1	16728	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

10		13330 X	9401	-0-	-3929	-0-	308	1	9093	3	N	-0-			-0-
11		12900 X	8283	-0-	-4617	-0-	268	1	8015	3	N	-0-			-0-
12		13330 X	8287	-0-	-5043	-0-	267	1	8020	3	N	-0-			-0-
01		12865 X	8736	-0-	-4129	-0-	284	1	8452	3	N	-0-			-0-
02		9520 X	7029	-0-	-2491	-0-	228	1	6801	3	N	-0-			-0-
03		9393 X	9335	-0-	-58	-0-	303	1	9032	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

10		14105 X	13363	-0-	-742	-0-	437	1	12926	3	N	-0-			-0-
11		13650 X	12446	-0-	-1204	-0-	403	1	12043	3	N	-0-			-0-
12		13330 X	12914	-0-	-416	-0-	417	1	12497	3	N	-0-			-0-
01		13330 X	12332	-0-	-998	-0-	401	1	11931	3	N	-0-			-0-
02		12040 X	11823	-0-	-217	-0-	259	1	11564	3	N	-0-			-0-
03		13330 X	12662	-0-	-668	-0-	278	1	12384	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		13254 X	13254	-0-	-0-	-0-		434	1	12820	3	N	-0-			-0-
11		11220 X	10694	-0-	-526	-0-		346	1	10348	3	N	-0-			-0-
12		11160 X	9817	-0-	-1343	-0-		316	1	9501	3	N	-0-			-0-
01		11160 X	9600	-0-	-1560	-0-		312	1	9288	3	N	-0-			-0-
02		10080 X	4250	-0-	-5830	-0-		137	1	4113	3	N	-0-			-0-
03		11160 X	10004	-0-	-1156	-0-		324	1	9680	3	N	-0-			-0-
-----																
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655																
10		26567 X	23980	-0-	-2587	-0-		442	1	23538	2	N	-0-			-0-
11		24630 X	22982	-0-	-1648	-0-		400	1	22582	2	N	-0-			-0-
12		23901 X	15747	-0-	-8154	-0-		261	1	15486	2	N	-0-			-0-
01		23901 X	23453	-0-	-448	-0-		401	1	23052	2	N	-0-			-0-
02		21588 X	20553	-0-	-1035	-0-		357	1	20196	2	N	-0-			-0-
03		23901 X	21794	-0-	-2107	-0-		383	1	21411	2	N	-0-			-0-
-----																
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952																
10		20367 X	19587	-0-	-780	-0-		361	1	19226	2	N	-0-			1
11		19050 X	18525	-0-	-525	-0-		322	1	18203	2	N	-0-			1
12		19468 X	18375	-0-	-1093	-0-		305	1	18070	2	N	-0-			1
01		19468 X	18044	-0-	-1424	-0-		309	1	17735	2	N	-0-			1
02		17584 X	15687	-0-	-1897	-0-		273	1	15414	2	N	-0-			1
03		19468 X	17274	-0-	-2194	-0-		303	1	16971	2	N	-0-			1
-----																
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950																
10		5859 X	5764	-0-	-95	-0-		731	1	4967	3	N	60			131
								66	9							
11		5670 X	4963	-0-	-707	-0-		629	1	4281	3	N	48			179
								53	9							
12		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		693	1	3377	3	N	56			235
								62	9							
01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		683	1	4743	3	N	40	188	1	87
								44	9							
02		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		555	1	3097	3	N	50			137
								55	9							
*03		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		640	1	3826	3	N	88			225
								97	9							
-----																
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670																
10		15190 X	14305	-0-	-885	-0-		316	1	13989	3	Y	-0-			-0-
11		14700 X	13435	-0-	-1265	-0-		294	1	13141	3	Y	-0-			-0-
12		14229 X	13772	-0-	-457	-0-		301	1	13471	3	Y	-0-			-0-
01		14229 X	13869	-0-	-360	-0-		307	1	13562	3	Y	-0-			-0-
02		12852 X	12249	-0-	-603	-0-		268	1	11981	3	Y	-0-			-0-
03		14229 X	13199	-0-	-1030	-0-		289	1	12910	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	8308 X	8294	-0-	-14	-0-	182	1	8089	3	N	21	142	1		-0-
11	8250 X	7646	-0-	-604	-0-	245	1	7347	3	N	49				49
12	8525 X	7429	-0-	-1096	-0-	239	1	7184	3	N	5				54
01	8525 X	7774	-0-	-751	-0-	252	1	7492	3	N	27	79	1		2
02	7504 X	6920	-0-	-584	-0-	222	1	6666	3	N	29				31
03	8308 X	7477	-0-	-831	-0-	241	1	7225	3	N	10				41
-----															
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346															
10	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	280	1	12402	3	N	48	168	1		-0-
11	12090 X	11969	-0-	-121	-0-	386	1	11553	3	N	27				27
12	12493 X	12368	-0-	-125	-0-	397	1	11939	3	N	29				56
01	12741 X	11943	-0-	-798	-0-	388	1	11554	3	N	1	55	1		2
02	11508 X	11188	-0-	-320	-0-	361	1	10793	3	N	31	6	1		27
03	12741 X	12426	-0-	-315	-0-	400	1	11971	3	N	50				77
-----															
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495															
10	10726 X	10423	-0-	-303	-0-	229	1	10150	3	N	40	154	1		-0-
11	11070 X	10018	-0-	-1052	-0-	322	1	9649	3	N	43				43
12	11439 X	9556	-0-	-1883	-0-	307	1	9234	3	N	14				57
01	11439 X	8800	-0-	-2639	-0-	286	1	8513	3	N	1	58	1		-0-
02	9408 X	8414	-0-	-994	-0-	271	1	8114	3	N	26	7	1		19
03	10416 X	9067	-0-	-1349	-0-	291	1	8720	3	N	51				70
-----															
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160															
10	16058 X	15783	-0-	-275	-0-	346	1	15339	3	N	89	183	1		38
11	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	526	1	15763	3	N	100	119	1		19
12	16182 X	15702	-0-	-480	-0-	503	1	15135	3	N	58				77
01	16182 X	15222	-0-	-960	-0-	491	1	14629	3	N	93	167	1		3
02	15316 X	14019	-0-	-1297	-0-	448	1	13435	3	N	124				127
03	16957 X	15467	-0-	-1490	-0-	497	1	14890	3	N	73				200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		9703 X	8065	-0-	-1638	-0-	262	1	7769	3	N	31		79
							34	9						
11		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	521	1	11674	3	N	53		132
							58	9						
12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	308	1	9267	3	N	31		163
							34	9						
01		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	360	1	10718	3	N	42	186 1	19
							46	9						
02		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	277	1	8307	3	N	48		67
							53	9						
03		9331 X	8534	-0-	-797	-0-	276	1	8254	3	N	4		71
							4	9						
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747														
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-		-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-		-0-
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-		-0-
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-		-0-
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-		-0-
*03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241														
10		8308 X	5202	-0-	-3106	-0-	295	1	4907	3	Y	-0-		-0-
11		8040 X	5831	-0-	-2209	-0-	191	1	5640	3	Y	-0-		-0-
12		8215 X	6386	-0-	-1829	-0-	137	1	6153	3	Y	87		87
							96	9						
01		7843 X	5378	-0-	-2465	-0-	118	1	5237	3	Y	21	73 1	35
							23	9						
02		7084 X	4810	-0-	-2274	-0-	105	1	4705	3	Y	-0-		35
03		6386 X	5815	-0-	-571	-0-	127	1	5688	3	Y	-0-		35
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808														
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	N	-0-		-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	N	-0-		-0-
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	-0-		-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	N	4		4
							4	9						
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	34		38
							37	9						
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	N	18		56
							20	9						
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230														
10		15252 X	14198	-0-	-1054	-0-	464	1	13734	3	N	-0-		27
11		14760 X	14158	-0-	-602	-0-	458	1	13700	3	N	-0-		27
12		14849 X	14524	-0-	-325	-0-	468	1	14056	3	N	-0-		27
01		14849 X	14271	-0-	-578	-0-	464	1	13807	3	N	-0-		27
02		13216 X	13188	-0-	-28	-0-	426	1	12760	3	N	2		29
							2	9						
*03		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	474	1	14172	3	N	4		33
							4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		26319 X	26045	-0-	-274	-0-	571 1	25373 3	Y	92	177 1	70
							101 9					
11		25770 X	24374	-0-	-1396	-0-	531 1	23759 3	Y	76		146
							84 9					
12		26629 X	23622	-0-	-3007	-0-	513 1	23023 3	Y	78	191 1	33
							86 9					
01		26629 X	23752	-0-	-2877	-0-	521 1	23124 3	Y	97		130
							107 9					
02		23688 X	21454	-0-	-2234	-0-	467 1	20892 3	Y	86	160 1	56
							95 9					
03		26040 X	23625	-0-	-2415	-0-	515 1	23018 3	Y	84		140
							92 9					
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620												
10		13082 X	12641	-0-	-441	-0-	413 1	12228 3	N	-0-		-0-
11		12660 X	12345	-0-	-315	-0-	400 1	11945 3	N	-0-		-0-
12		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	413 1	12375 3	N	-0-		-0-
01		12524 X	12425	-0-	-99	-0-	405 1	12020 3	N	-0-		-0-
02		11312 X	10141	-0-	-1171	-0-	328 1	9813 3	N	-0-		-0-
*03		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	409 1	12198 3	N	-0-		-0-
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780												
10		15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	352 1	15614 3	Y	-0-		10
11		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	476 1	14252 3	Y	-0-		10
12		17081 X	14886	-0-	-2195	-0-	480 1	14406 3	Y	-0-		10
01		17081 X	13961	-0-	-3120	-0-	454 1	13507 3	Y	-0-		10
02		15428 X	12419	-0-	-3009	-0-	401 1	12018 3	Y	-0-		10
03		15965 X	13312	-0-	-2653	-0-	431 1	12881 3	Y	-0-		10
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890												
10		12028 X	10319	-0-	-1709	-0-	338 1	9981 3	N	-0-		-0-
11		11610 X	9301	-0-	-2309	-0-	301 1	9000 3	N	-0-		-0-
12		10602 X	9305	-0-	-1297	-0-	300 1	9005 3	N	-0-		-0-
01		10602 X	9205	-0-	-1397	-0-	299 1	8906 3	N	-0-		-0-
02		9576 X	7567	-0-	-2009	-0-	245 1	7322 3	N	-0-		-0-
03		10323 X	8424	-0-	-1899	-0-	273 1	8151 3	N	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908												
10		2511 X	702	-0-	-1809	-0-	702 1		Y	-0-		-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		4898 X	4357	-0-	-541	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-	4
11		4740 X	4622	-0-	-118	-0-	454	1	4168	3	Y	-0-	4
12		5053 X	4454	-0-	-599	-0-	95	1	4263	3	Y	87	91
							96	9					
01		4960 X	4114	-0-	-846	-0-	90	1	4001	3	Y	21	35
							23	9					
02		4312 X	3798	-0-	-514	-0-	83	1	3715	3	Y	-0-	35
03		4774 X	4082	-0-	-692	-0-	89	1	3993	3	Y	-0-	35
-----													
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142													
10		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	192	1	10200	2	N	-0-	-0-
11		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	166	1	9377	2	N	-0-	-0-
12		10850 X	9349	-0-	-1501	-0-	155	1	9194	2	N	-0-	-0-
01		10850 X	9080	-0-	-1770	-0-	155	1	8925	2	N	-0-	-0-
02		9800 X	7943	-0-	-1857	-0-	138	1	7805	2	N	-0-	-0-
03		10385 X	8265	-0-	-2120	-0-	145	1	8120	2	N	-0-	-0-
-----													
GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640													
10		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	346	1	10271	3	N	-0-	-0-
11		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	396	1	11878	3	N	-0-	-0-
12		14384 X	10475	-0-	-3909	-0-	228	1	10247	3	N	-0-	-0-
01		13423 X	11938	-0-	-1485	-0-	262	1	11676	3	N	-0-	-0-
02		12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	282	1	12665	3	N	-0-	-0-
*03		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	331	1	14815	3	N	-0-	-0-
-----													
GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680													
10		16027 X	13636	-0-	-2391	-0-	300	1	13336	3	N	-0-	-0-
11		14910 X	11956	-0-	-2954	-0-	386	1	11570	3	N	-0-	-0-
12		14663 X	10435	-0-	-4228	-0-	226	1	10209	3	N	-0-	-0-
01		14508 X	6900	-0-	-7608	-0-	152	1	6748	3	N	-0-	-0-
02		12320 X	6883	-0-	-5437	-0-	150	1	6733	3	N	-0-	-0-
03		13640 X	6742	-0-	-6898	-0-	147	1	6595	3	N	-0-	-0-
-----													
WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702													
10		5394 X	321	-0-	-5073	-0-	321	1			N	-0-	112
11		5220 X	603	-0-	-4617	-0-	602	1	1	9	N	1	113
12		4092 X	629	-0-	-3463	-0-	629	1			N	-0-	113
01		4092 X	725	-0-	-3367	-0-	725	1			N	-0-	113
02		2268 X	973	-0-	-1295	-0-	971	1	2	9	N	2	115
*03		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1070	1	12	3	N	5	120
							6	9					
-----													
ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235													
10		16895 X	13878	-0-	-3017	-0-	256	1	13622	2	N	-0-	-0-
11		15810 X	12512	-0-	-3298	-0-	218	1	12294	2	N	-0-	-0-
12		15655 X	13117	-0-	-2538	-0-	218	1	12899	2	N	-0-	-0-
01		15500 X	12947	-0-	-2553	-0-	221	1	12726	2	N	-0-	-0-
02		13776 X	11546	-0-	-2230	-0-	201	1	11345	2	N	-0-	-0-
03		13888 X	12489	-0-	-1399	-0-	219	1	12270	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11346 X	10687	-0-	-659	-0-	197	1	10490	2	N	-0-					-0-
11	10410 X	10123	-0-	-287	-0-	176	1	9947	2	N	-0-					-0-
12	10819 X	10367	-0-	-452	-0-	172	1	10195	2	N	-0-					-0-
01	10819 X	10301	-0-	-518	-0-	176	1	10125	2	N	-0-					-0-
02	9772 X	8962	-0-	-810	-0-	156	1	8806	2	N	-0-					-0-
03	10695 X	9777	-0-	-918	-0-	172	1	9605	2	N	-0-					-0-
-----																
MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280																
10	15810 X	15260	-0-	-550	-0-	394	1	14866	2	N	-0-					-0-
11	15300 X	14734	-0-	-566	-0-	368	1	14366	2	N	-0-					-0-
12	16368 X	15031	-0-	-1337	-0-	365	1	14666	2	N	-0-					-0-
01	16368 X	15374	-0-	-994	-0-	374	1	15000	2	N	-0-					-0-
02	14336 X	13084	-0-	-1252	-0-	331	1	12753	2	N	-0-					-0-
03	15252 X	14249	-0-	-1003	-0-	358	1	13891	2	N	-0-					-0-
-----																
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035																
10	14167 X	13186	-0-	-981	-0-	340	1	12846	2	N	-0-					-0-
11	13710 X	12369	-0-	-1341	-0-	309	1	12060	2	N	-0-					-0-
12	13888 X	13096	-0-	-792	-0-	318	1	12778	2	N	-0-					-0-
01	13547 X	12824	-0-	-723	-0-	312	1	12512	2	N	-0-					-0-
02	12236 X	11581	-0-	-655	-0-	293	1	11288	2	N	-0-					-0-
03	13175 X	12135	-0-	-1040	-0-	305	1	11830	2	N	-0-					-0-
-----																
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700																
10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	233	1	8812	2	N	-0-					-0-
11	8310 X	1288	-0-	-7022	-0-	371	1	917	2	N	-0-					-0-
12	12710 X	5413	-0-	-7297	-0-	1009	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	12710 X	7429	-0-	-5281	-0-	1048	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	11480 X	4098	-0-	-7382	-0-	860	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	9052 X	8243	-0-	-809	-0-	1057	1	7186	2	N	-0-					-0-
-----																
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700																
10	21700 X	21680	-0-	-20	-0-	559	1	21121	2	N	-0-					-0-
11	21000 X	18876	-0-	-2124	-0-	471	1	18405	2	N	-0-					-0-
12	20398 X	20368	-0-	-30	-0-	495	1	19873	2	N	-0-					-0-
01	21390 X	20393	-0-	-997	-0-	496	1	19897	2	N	-0-					-0-
02	19320 X	17676	-0-	-1644	-0-	447	1	17229	2	N	-0-					-0-
03	21390 X	16817	-0-	-4573	-0-	422	1	16395	2	N	-0-					-0-
-----																
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847																
10	15376 X	14182	-0-	-1194	-0-	261	1	13921	2	N	-0-					-0-
11	14610 X	13533	-0-	-1077	-0-	235	1	13298	2	N	-0-					-0-
12	14384 X	13612	-0-	-772	-0-	226	1	13386	2	N	-0-					-0-
01	14384 X	13362	-0-	-1022	-0-	229	1	13133	2	N	-0-					-0-
02	12964 X	11241	-0-	-1723	-0-	195	1	11046	2	N	-0-					-0-
03	14167 X	13425	-0-	-742	-0-	236	1	13189	2	N	-0-					-0-
-----																
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339																
10	9207 X	8477	-0-	-730	-0-	156	1	8321	2	N	-0-					-0-
11	8760 X	7750	-0-	-1010	-0-	135	1	7615	2	N	-0-					-0-
12	8680 X	7837	-0-	-843	-0-	130	1	7707	2	N	-0-					-0-
01	8680 X	8133	-0-	-547	-0-	139	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	7644 X	7377	-0-	-267	-0-	128	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	136	1	7591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		28954 X	27510	-0-	-1444	-0-	709	1	26801	2	N	-0-			-0-
11		28020 X	26471	-0-	-1549	-0-	661	1	25810	2	N	-0-			-0-
12		25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	621	1	24963	2	N	-0-			-0-
01		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	934	1	24688	2	N	-0-			-0-
02		23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	602	1	23239	2	N	-0-			-0-
*03		23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	602	1	23387	2	N	-0-			-0-
-----															
L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550															
10		26908 X	25123	-0-	-1785	-0-	648	1	24475	2	N	-0-			-0-
11		26040 X	24245	-0-	-1795	-0-	605	1	23640	2	N	-0-			-0-
12		26226 X	24000	-0-	-2226	-0-	583	1	23417	2	N	-0-			-0-
01		26009 X	24548	-0-	-1461	-0-	895	1	23653	2	N	-0-			-0-
02		23492 X	21169	-0-	-2323	-0-	535	1	20634	2	N	-0-			-0-
03		25110 X	21745	-0-	-3365	-0-	546	1	21199	2	N	-0-			-0-
-----															
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270															
10		20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	449	1	19935	3	N	2			79
11		19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	629	1	18821	3	N	-0-			79
12		19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	631	1	18966	3	N	-0-			79
01		19313 X	19139	-0-	-174	-0-	621	1	18507	3	N	10			89
02		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	575	1	17233	3	N	15			104
03		19313 X	18779	-0-	-534	-0-	604	1	18087	3	N	80	147	1	37
-----															
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860															
10		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	975	1	3075	3	Y	-0-			137
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	976	1	3336	3	Y	-0-			137
12		T. A.	4137	-0-	4137	-0-	947	1	3190	3	Y	-0-			137
01		T. A.	4825	-0-	4825	-0-	8962	999	3826	3	Y	-0-			137
02		T. A.	3815	-0-	3815	-0-	877	1	2932	3	Y	5			142
03		T. A.	4234	-0-	4234	-0-	1007	1	3224	3	Y	3			145
-----															
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722															
10		20863 X	19384	-0-	-1479	-0-	357	1	19027	2	N	-0-			-0-
11		19800 X	19270	-0-	-530	-0-	335	1	18935	2	N	-0-			-0-
12		19871 X	19388	-0-	-483	-0-	322	1	19066	2	N	-0-			-0-
01		19871 X	18905	-0-	-966	-0-	323	1	18582	2	N	-0-			-0-
02		17948 X	16199	-0-	-1749	-0-	281	1	15918	2	N	-0-			-0-
03		19871 X	17710	-0-	-2161	-0-	311	1	17399	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
GRISWELL-NOWLIN (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	254162	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	7790 - 11010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	8091 X	7360	-0-	-731	-0-	136 1	7224 2	N	-0-	-0-		
11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	130 1	7365 2	N	-0-	-0-		
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	120 1	7094 2	N	-0-	-0-		
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	118 1	6776 2	N	-0-	-0-		
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	108 1	6097 2	N	-0-	-0-		
*03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	115 1	6450 2	N	-0-	-0-		

WC BILL YOUNG		WELL #:		10	RRCID ->	254251	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7230 - 11370
10	21999 X	21999	-0-	-0-	-0-	484 1	21496 3	N	17	80 1	-0-	-0-
11	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	679 1	20322 3	N	-0-	-0-		
12	22227 X	21102	-0-	-1125	-0-	679 1	20423 3	N	-0-	-0-		
01	22227 X	20289	-0-	-1938	-0-	657 1	19590 3	N	38	38		
02	20076 X	18006	-0-	-2070	-0-	582 1	17424 3	N	-0-	38		
03	22010 X	19953	-0-	-2057	-0-	645 1	19301 3	N	6	44		

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254252	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7176 - 8940
10	13082 X	11154	-0-	-1928	-0-	246 1	10908 3	N	-0-	-0-		
11	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	431 1	12870 3	N	-0-	-0-		
12	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	418 1	12538 3	N	-0-	-0-		
01	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	275 1	12189 3	N	-0-	-0-		
02	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	379 1	11337 3	N	-0-	-0-		
03	11470 X	10626	-0-	-844	-0-	344 1	10282 3	N	-0-	-0-		

GREGG, ROBERT N. (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	254254	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7716 - 10915
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	1037 1	6159 3	N	-0-	-0-		
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	984 1	5102 3	N	-0-	-0-		
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-	-0-		
01	4619 X	239	-0-	-4380	-0-	239 1		N	-0-	-0-		
02	4172 X	893	-0-	-3279	-0-	812 1	81 3	N	-0-	-0-		
*03	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	1081 1	8112 3	N	-0-	-0-		

W.L. MACKEY GU 3		WELL #:		18	RRCID ->	254255	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7174 - 10740
10	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	751 1	22234 3	Y	7		87	87
11	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	661 1	19810 3	Y	-0-		87	87
12	21824 X	20510	-0-	-1314	-0-	660 1	19833 3	Y	15		102	102
01	22413 X	20412	-0-	-2001	-0-	660 1	19658 3	Y	85	171 1	16	16
02	20244 X	18281	-0-	-1963	-0-	591 1	17686 3	Y	4		20	20
03	22413 X	21409	-0-	-1004	-0-	690 1	20645 3	Y	67		87	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	370 1	16424 3	Y	-0-			-0-
11		15960 X	15405	-0-	-555	-0-	498 1	14907 3	Y	-0-			-0-
12		18321 X	15538	-0-	-2783	-0-	501 1	15037 3	Y	-0-			-0-
01		18321 X	16844	-0-	-1477	-0-	542 1	16147 3	Y	141			141
							155 9						
02		15596 X	14914	-0-	-682	-0-	481 1	14399 3	Y	31			172
							34 9						
03		16802 X	16127	-0-	-675	-0-	521 1	15581 3	Y	23	160 1		35
							25 9						
-----													
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251													
10		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	167 1	7422 3	N	-0-			-0-
11		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	206 1	6155 3	N	-0-			-0-
12		6696 X	2163	-0-	-4533	-0-	70 1	2093 3	N	-0-			-0-
01		6696 X	3264	-0-	-3432	-0-	72 1	3192 3	N	-0-			-0-
02		6048 X	1833	-0-	-4215	-0-	59 1	1774 3	N	-0-			-0-
03		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277													
10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	1090 1	4227 3	Y	98	189 1		2
							108 9						
11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1049 1	4012 3	Y	47			49
							52 9						
12		4712 X	4077	-0-	-635	-0-	1031 1	2967 3	Y	72			121
							79 9						
01		4712 X	4413	-0-	-299	-0-	1047 1	3292 3	Y	67	175 1		13
							74 9						
02		4256 X	3807	-0-	-449	-0-	938 1	2821 3	Y	44			57
							48 9						
03		4712 X	4602	-0-	-110	-0-	1055 1	3475 3	Y	65	86 1		36
							72 9						
-----													
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575													
10		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	229 1	10201 3	N	-0-			-0-
11		9600 X	9048	-0-	-552	-0-	197 1	8851 3	N	-0-			-0-
12		10478 X	9913	-0-	-565	-0-	216 1	9697 3	N	-0-			-0-
01		10478 X	9444	-0-	-1034	-0-	207 1	9237 3	N	-0-			-0-
02		9408 X	8344	-0-	-1064	-0-	182 1	8162 3	N	-0-			-0-
03		10416 X	9243	-0-	-1173	-0-	202 1	9041 3	N	-0-			-0-
-----													
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200													
10		4340 X	373	-0-	-3967	-0-	8 1	365 3	N	-0-			32
11		4200 X	1661	-0-	-2539	-0-	36 1	1625 3	N	-0-			32
12		T. A.	2588	-0-	2588	2588	56 1	2529 3	N	3			35
							3 9						
01		T. A.	1480	-0-	1480	4068	32 1	1438 3	N	9			44
							10 9						
02		T. A.	2656	-0-	2656	6724	58 1	2597 3	N	1			45
							1 9						
03		T. A.	3823	-0-	3823	10547	83 1	3738 3	N	2			47
							2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010										TOTAL DEPTH	8567	PERF. 8873 - 12424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7099 X	6008	-0-	-1091	-0-	515 1	5493 3	N	-0-			-0-
11		6870 X	4	-0-	-6866	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12		T. A.	18	-0-	18	18	3		N	-0-			-0-
01		T. A.	2583	-0-	2583	2601	1	1864 3	N	35			35
							39 9						
02		T. A.	5091	-0-	5091	7692	1	4115 3	N	91			126
							100 9						
*03		15125 X	7433	-0-	-7692	-0-	1025 1	6254 3	N	140	179 1		87
							154 9						
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH	7522	PERF. 8211 - 10422	
10		6820 X	5306	-0-	-1514	-0-	116 1	5190 3	N	-0-			-0-
11		6600 X	6447	-0-	-153	-0-	140 1	6307 3	N	-0-			-0-
12		6603 X	2505	-0-	-4098	-0-	54 1	2451 3	N	-0-			-0-
01		6603 X	3737	-0-	-2866	-0-	82 1	3655 3	N	-0-			-0-
02		5964 X	2518	-0-	-3446	-0-	55 1	2463 3	N	-0-			-0-
*03		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	164 1	7352 3	N	54			54
							59 9						
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7398 - 9835	
10		18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	397 1	17621 3	Y	14			53
							15 9						
11		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	538 1	16118 3	Y	22			75
							24 9						
12		18259 X	16831	-0-	-1428	-0-	541 1	16268 3	Y	20			95
							22 9						
01		18259 X	16239	-0-	-2020	-0-	527 1	15681 3	Y	28			123
							31 9						
02		16492 X	14750	-0-	-1742	-0-	475 1	14230 3	Y	41	95 1		69
							45 9						
03		18042 X	16282	-0-	-1760	-0-	526 1	15756 3	Y	-0-			69
GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010										TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7979 - 11516	
10		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	160 1	8501 2	N	-0-			-0-
11		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	183 1	10327 2	N	-0-			-0-
12		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	173 1	10261 2	N	-0-			-0-
01		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	176 1	10132 2	N	-0-			-0-
02		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	172 1	9733 2	N	-0-			-0-
*03		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	187 1	10470 2	N	-0-			-0-
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009										TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7946 - 12735	
10		15314 X	14276	-0-	-1038	-0-	467 1	13809 3	N	-0-			-0-
11		14850 X	13341	-0-	-1509	-0-	433 1	12908 3	N	-0-			-0-
12		13640 X	13508	-0-	-132	-0-	437 1	13071 3	N	-0-			-0-
01		13640 X	13293	-0-	-347	-0-	434 1	12859 3	N	-0-			-0-
02		12320 X	11782	-0-	-538	-0-	383 1	11399 3	N	-0-			-0-
03		13640 X	13556	-0-	-84	-0-	440 1	13116 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	173 1	7673 3	Y	100	111 1	133	
						110 9						
11	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	176 1	7905 3	Y	190	188 1	135	
						209 9						
12	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	173 1	7787 3	Y	114	184 1	65	
						125 9						
01	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	170 1	7550 3	Y	181	194 1	52	
						199 9						
02	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	150 1	6707 3	Y	152		204	
						167 9						
03	7750 X	7459	-0-	-291	-0-	160 1	7164 3	Y	123	183 1	144	
						135 9						
-----												
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530												
10	4805 X	4360	-0-	-445	-0-	186 1	4124 3	N	45		122	
						50 9						
11	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	168 1	3763 3	N	28		150	
						31 9						
12	4650 X	3602	-0-	-1048	-0-	153 1	3449 3	N	-0-		150	
01	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	169 1	3771 3	N	69		219	
						76 9						
02	4200 X	3650	-0-	-550	-0-	155 1	3474 3	N	19	193 1	45	
						21 9						
03	4371 X	4221	-0-	-150	-0-	180 1	4038 3	N	3		48	
						3 9						
-----												
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350												
10	24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	620 1	23423 2	N	-0-		-0-	
11	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	652 1	25463 2	N	-0-		-0-	
12	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	617 1	24797 2	N	-0-		-0-	
01	24056 X	23599	-0-	-457	-0-	574 1	23025 2	N	-0-		-0-	
02	22400 X	21049	-0-	-1351	-0-	532 1	20517 2	N	-0-		-0-	
03	24800 X	23411	-0-	-1389	-0-	588 1	22823 2	N	-0-		-0-	
-----												
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351												
10	7626 X	3298	-0-	-4328	-0-	61 1	3237 2	N	-0-		-0-	
11	7380 X	3882	-0-	-3498	-0-	68 1	3814 2	N	-0-		-0-	
12	8866 X	2798	-0-	-6068	-0-	467 1	2331 2	N	-0-		-0-	
01	8742 X	780	-0-	-7962	-0-	13 1	767 2	N	-0-		-0-	
02	3612 X	847	-0-	-2765	-0-	15 1	832 2	N	-0-		-0-	
03	3999 X	1472	-0-	-2527	-0-	26 1	1446 2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024												
10	13175 X	1975	-0-	-11200	-0-	151 1	1821 3	N	3		38	
						3 9						
11	12270 X	2832	-0-	-9438	-0-	303 1	2494 3	N	32		70	
						35 9						
12	T. A.	7728	-0-	7728	7728	419 1	7254 3	N	50		120	
						55 9						
01	T. A.	10366	-0-	10366	18094	445 1	9820 3	N	92	183 1	29	
						101 9						
02	T. A.	8658	-0-	8658	26752	278 1	8304 3	N	69		98	
						76 9						
03	T. A.	13395	-0-	13395	40147	429 1	12860 3	N	96		194	
						106 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DALY, JACK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 255226		COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6779	- 9630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4185 X	3561	-0-	-624	-0-	154 1	20	3385 3	Y	100	
							22 9					
11		4260 X	3826	-0-	-434	-0-	163 1	5	3657 3	Y	8	97 1
							6 9					
12		3534 X	3098	-0-	-436	-0-	99 1	15	2982 3	Y	12	11 1
							17 9					
01		3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	101 1	8	2264 3	Y	17	3 1
							9 9					
02		3192 X	104	-0-	-3088	-0-	3 1	-0-	101 3	Y	17	
							2 1	-0-	82 3	Y	17	
03		3534 X	84	-0-	-3450	-0-						
-----												
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 255309		COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8500	- 11712		
10		20026 X	20003	-0-	-23	-0-	442 1	-0-	19561 3	N	-0-	
							416 1	-0-	18526 3	N	-0-	
11		19380 X	18942	-0-	-438	-0-	422 1	-0-	18861 3	N	-0-	
							422 1	-0-	18861 3	N	-0-	
12		20801 X	19283	-0-	-1518	-0-	423 1	-0-	18707 3	N	-0-	
							370 1	-0-	16505 3	N	-0-	
01		20801 X	19130	-0-	-1671	-0-	395 1	-0-	17586 3	N	-0-	
02		18284 X	16875	-0-	-1409	-0-						
03		19995 X	17981	-0-	-2014	-0-						
-----												
COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 44	RRCID -> 255310		COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8971	- 11477		
10		15872 X	14253	-0-	-1619	-0-	315 1	-0-	13938 3	N	-0-	
							291 1	-0-	12952 3	N	-0-	
11		15360 X	13243	-0-	-2117	-0-	275 1	-0-	12308 3	N	-0-	
							279 1	-0-	12321 3	N	-0-	
12		15066 X	12583	-0-	-2483	-0-	272 1	-0-	12124 3	N	-0-	
							291 1	-0-	12960 3	N	-0-	
01		15066 X	12600	-0-	-2466	-0-						
02		13356 X	12396	-0-	-960	-0-						
03		14260 X	13251	-0-	-1009	-0-						
-----												
COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 30	RRCID -> 255341		COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 8414	PERF. 8500	- 11868		
10		18662 X	17816	-0-	-846	-0-	394 1	-0-	17422 3	N	-0-	
							377 1	-0-	16784 3	N	-0-	
11		18030 X	17161	-0-	-869	-0-	376 1	-0-	16823 3	N	-0-	
							367 1	-0-	16212 3	N	-0-	
12		17918 X	17199	-0-	-719	-0-	328 1	-0-	14622 3	N	-0-	
							364 1	-0-	16197 3	N	-0-	
01		17918 X	16579	-0-	-1339	-0-						
02		16184 X	14950	-0-	-1234	-0-						
03		17825 X	16561	-0-	-1264	-0-						
-----												
BOWLES, D. T. GU "A"				WELL #: 10	RRCID -> 255343		COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 6874	- 9765		
10		11222 X	11092	-0-	-130	-0-	238 1	253	10576 3	N	78	375 1
							278 9					
11		11010 X	10799	-0-	-211	-0-	231 1	239	10305 3	N	134	183 1
							263 9					
12		11439 X	8322	-0-	-3117	-0-	177 1	182	7945 3	N	88	228 1
							200 9					
01		11439 X	11104	-0-	-335	-0-	237 1	263	10578 3	N	13	338 1
							289 9					
02		10332 X	9500	-0-	-832	-0-	201 1	249	9025 3	N	88	174 1
							274 9					
03		11160 X	10567	-0-	-593	-0-	333 1	256	9952 3	N	189	155 1
							282 9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10819 X	10190	-0-	-629	-0-	333	1	9857	3	Y	-0-
11		10410 X	9757	-0-	-653	-0-	315	1	9435	3	Y	19
							7					25
12		10075 X	9911	-0-	-164	-0-	319	1	9592	3	Y	-0-
01		10075 X	9865	-0-	-210	-0-	319	1	9518	3	Y	25
							28					50
							9					
02		9100 X	9052	-0-	-48	-0-	292	1	8752	3	Y	7
							8					57
							9					
*03		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	413	1	12345	3	Y	-0-
												57
-----												
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398												
10		15314 X	13869	-0-	-1445	-0-	306	1	13563	3	Y	-0-
11		14490 X	13265	-0-	-1225	-0-	292	1	12973	3	Y	-0-
12		14756 X	13566	-0-	-1190	-0-	297	1	13269	3	Y	-0-
01		14074 X	13796	-0-	-278	-0-	305	1	13491	3	Y	-0-
02		12712 X	12173	-0-	-539	-0-	267	1	11906	3	Y	-0-
03		13857 X	13202	-0-	-655	-0-	290	1	12912	3	Y	-0-
-----												
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825												
10		13299 X	12411	-0-	-888	-0-	406	1	12005	3	N	-0-
11		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	477	1	14218	3	N	-0-
12		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	482	1	14444	3	N	-0-
01		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	479	1	14209	3	N	-0-
02		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	399	1	11894	3	N	-0-
*03		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	452	1	13450	3	N	-0-
-----												
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030												
10		17112 X	14097	-0-	-3015	-0-	461	1	13636	3	N	-0-
11		16560 X	13130	-0-	-3430	-0-	426	1	12704	3	N	-0-
12		14415 X	12584	-0-	-1831	-0-	407	1	12177	3	N	-0-
01		14415 X	12484	-0-	-1931	-0-	407	1	12077	3	N	-0-
02		13020 X	10849	-0-	-2171	-0-	351	1	10498	3	N	-0-
*03		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	461	1	13759	3	N	-0-
-----												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366												
10		22413 X	20725	-0-	-1688	-0-	458	1	20267	3	N	-0-
11		21690 X	19721	-0-	-1969	-0-	433	1	19288	3	N	-0-
12		20305 X	19363	-0-	-942	-0-	424	1	18939	3	N	-0-
01		20305 X	19677	-0-	-628	-0-	435	1	19242	3	N	-0-
02		18340 X	17553	-0-	-787	-0-	385	1	17168	3	N	-0-
03		20305 X	18943	-0-	-1362	-0-	416	1	18527	3	N	-0-
-----												
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900												
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-
12		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	22	1	993	3	Y	-0-
01		1054 N	993	-0-	-61	-0-	22	1	971	3	Y	-0-
02		2800 N	4104	-0-	1304	1304	89	1	4015	3	Y	-0-
*03		2817 N	1513	-0-	-1304	-0-	33	1	1480	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JOHN BRADFORD		WELL #:		3H	RRCID ->	255442	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9398 - 11032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4356 X	4356	-0-	-0-	96 1	4260 3		N	-0-			27
11		4682 X	4682	-0-	-0-	102 1	4554 3		N	24			51
						26 9							
12		4945 X	4945	-0-	-0-	107 1	4804 3		N	31			82
						34 9							
01		6770 X	6770	-0-	-0-	149 1	6621 3		N	-0-			82
02		4548 X	4548	-0-	-0-	100 1	4448 3		N	-0-			82
*03		5249 X	5249	-0-	-0-	116 1	5133 3		N	-0-			82
-----													
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA)		WELL #:		1	RRCID ->	255459	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8086 - 10400	
10		10230 X	10160	-0-	-70	224 1	9936 3		N	-0-			-0-
11		9900 X	8824	-0-	-1076	194 1	8630 3		N	-0-			-0-
12		10827 X	10827	-0-	-0-	350 1	10477 3		N	-0-			-0-
01		9858 X	8498	-0-	-1360	277 1	8221 3		N	-0-			-0-
02		8904 X	6824	-0-	-2080	150 1	6674 3		N	-0-			-0-
03		9858 X	5912	-0-	-3946	192 1	5720 3		N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		3	RRCID ->	255460	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8147 - 12580	
10		20602 X	20602	-0-	-0-	456 1	20146 3		N	-0-			-0-
11		22423 X	22423	-0-	-0-	492 1	21931 3		N	-0-			-0-
12		23343 X	22595	-0-	-748	495 1	22100 3		N	-0-			-0-
01		23343 X	20976	-0-	-2367	464 1	20512 3		N	-0-			-0-
02		20916 X	19467	-0-	-1449	427 1	19040 3		N	-0-			-0-
03		23157 X	20901	-0-	-2256	460 1	20441 3		N	-0-			-0-
-----													
CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255494	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7334 - 10755	
10		5580 X	345	-0-	-5235	341 1	4 3		N	-0-			-0-
11		5914 X	5914	-0-	-0-	576 1	5338 3		N	-0-			-0-
12		7564 X	3399	-0-	-4165	449 1	2950 3		N	-0-			-0-
01		5503 X	5503	-0-	-0-	486 1	5017 3		N	-0-			-0-
02		5516 X	3069	-0-	-2447	353 1	2716 3		N	-0-			-0-
03		6107 X	631	-0-	-5476	219 1	412 3		N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	255504	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7972 - 12600	
10		24025 X	18001	-0-	-6024	398 1	17603 3		N	-0-			-0-
11		21150 X	17339	-0-	-3811	381 1	16958 3		N	-0-			-0-
12		19065 X	18508	-0-	-557	598 1	17910 3		N	-0-			-0-
01		20867 X	20867	-0-	-0-	680 1	20187 3		N	-0-			-0-
02		18692 X	18692	-0-	-0-	411 1	18281 3		N	-0-			-0-
*03		20304 X	20304	-0-	-0-	659 1	19645 3		N	-0-			-0-
-----													
CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	255508	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7394 - 10855	
10		4185 X	4079	-0-	-106	644 1	3435 3		N	-0-			-0-
11		6210 X	761	-0-	-5449	431 1	330 3		N	-0-			-0-
12		3813 X	3668	-0-	-145	614 1	3054 3		N	-0-			-0-
01		3813 X	1243	-0-	-2570	571 1	672 3		N	-0-			-0-
02		3516 X	3516	-0-	-0-	612 1	2904 3		N	-0-			-0-
*03		4241 X	4241	-0-	-0-	790 1	3451 3		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	255525	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7567 -	9261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		16430 X	13486	-0-	-2944	-0-	348 1	13138 2	N	-0-			-0-
11		14910 X	12491	-0-	-2419	-0-	467 1	12024 2	N	-0-			-0-
12		14384 X	12470	-0-	-1914	-0-	454 1	12016 2	N	-0-			-0-
01		14384 X	13222	-0-	-1162	-0-	482 1	12740 2	N	-0-			-0-
02		12208 X	11341	-0-	-867	-0-	430 1	10911 2	N	-0-			-0-
03		13485 X	12816	-0-	-669	-0-	482 1	12334 2	N	-0-			-0-
-----													
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	255529	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	7777 -	11888
10		19282 X	18266	-0-	-1016	-0-	599 1	17667 3	N	-0-			-0-
11		18930 X	16046	-0-	-2884	-0-	520 1	15526 3	N	-0-			-0-
12		18104 X	15679	-0-	-2425	-0-	507 1	15172 3	N	-0-			-0-
01		18104 X	13945	-0-	-4159	-0-	455 1	13490 3	N	-0-			-0-
02		16352 X	9949	-0-	-6403	-0-	322 1	9627 3	N	-0-			-0-
03		18104 X	13301	-0-	-4803	-0-	432 1	12869 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	255530	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8118 -	11933
10		1333 X	1193	-0-	-140	-0-	1193 1		N	-0-			-0-
11		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	1176 1	12982 3	N	-0-			-0-
12		27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	1479 1	25911 3	N	-0-			-0-
01		23867 X	23867	-0-	-0-	-0-	1407 1	22460 3	N	-0-			-0-
02		21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	1255 1	19787 3	N	-0-			-0-
*03		22044 X	22044	-0-	-0-	-0-	1364 1	20680 3	N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	255532	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7271 -	10600
10		25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	555 1	24573 3	Y	-0-			-0-
11		20220 X	20004	-0-	-216	-0-	648 1	19356 3	Y	-0-			-0-
12		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	658 1	19736 3	Y	-0-			-0-
01		21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	470 1	20819 3	Y	-0-			-0-
02		16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	544 1	16265 3	Y	-0-			-0-
*03		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	603 1	17987 3	Y	-0-			-0-
-----													
FRANK WALLACE		WELL #:		11	RRCID ->	255542	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7624 -	12425
10		17205 X	16551	-0-	-654	-0-	541 1	16010 3	Y	-0-			150
11		16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	539 1	16131 3	Y	-0-			150
12		16802 X	15618	-0-	-1184	-0-	503 1	15102 3	Y	12			162
							13 9						
01		16802 X	16255	-0-	-547	-0-	526 1	15664 3	Y	59	155 1		66
							65 9						
02		15176 X	13912	-0-	-1264	-0-	449 1	13448 3	Y	14	21 1		59
							15 9						
03		16802 X	16098	-0-	-704	-0-	521 1	15569 3	Y	7	1 1		65
							8 9						
-----													
SPAIN "B" - CARPENTER (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	255544	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7720 -	11253
10		16523 X	14302	-0-	-2221	-0-	468 1	13834 3	N	-0-			-0-
11		15990 X	13104	-0-	-2886	-0-	425 1	12679 3	N	-0-			-0-
12		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	466 1	13942 3	N	-0-			-0-
01		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	451 1	13388 3	N	-0-			-0-
02		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	427 1	12747 3	N	-0-			-0-
03		13764 X	13056	-0-	-708	-0-	424 1	12632 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255547	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7054 - 9575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	3735	-0-	-1969	-0-	82 1	3631 3	N	20			57
11	3840 X	3761	-0-	-79	-0-	22 9	3639 3	N	37			94
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	41 9	5895 3	N	33			127
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	196 1	4684 3	N	9	131 1		5
02	3500 X	2296	-0-	-1204	-0-	36 9	2216 3	N	5			10
*03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	105 1	4553 3	N	55			65
						10 9						
						74 1						
						6 9						
						152 1						
						61 9						
-----												
FRANK WALLACE		WELL #:	12	RRCID ->	255569	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7630 - 10272	
10	15810 X	15182	-0-	-628	-0-	495 1	14670 3	Y	15			97
11	15300 X	14171	-0-	-1129	-0-	17 9	13689 3	Y	23	104 1		16
12	14973 X	14574	-0-	-399	-0-	457 1	14092 3	Y	12	12 1		16
01	14973 X	14365	-0-	-608	-0-	25 9	13884 3	Y	14	3 1		27
02	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	469 1	13708 3	Y	4			31
*03	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	13 9	16185 3	Y	7			38
						4 9						
						541 1						
						8 9						
-----												
HES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	255594	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8299 - 11537	
10	14632 X	12744	-0-	-1888	-0-	235 1	12509 2	N	-0-			-0-
11	13800 X	12381	-0-	-1419	-0-	215 1	12166 2	N	-0-			-0-
12	13919 X	13591	-0-	-328	-0-	226 1	13365 2	N	-0-			-0-
01	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	245 1	14090 2	N	-0-			-0-
02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	214 1	12090 2	N	-0-			-0-
*03	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	243 1	13573 2	N	-0-			-0-
-----												
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255595	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7761 - 10670	
10	9672 X	9668	-0-	-4	-0-	315 1	9335 3	N	16			48
11	9360 X	9117	-0-	-243	-0-	18 9	8797 3	N	24			72
12	10447 X	9261	-0-	-1186	-0-	294 1	8931 3	N	30			102
01	10199 X	8897	-0-	-1302	-0-	26 9	8581 3	N	25	111 1		16
02	8764 X	7824	-0-	-940	-0-	297 1	7543 3	N	27			43
03	9672 X	8681	-0-	-991	-0-	33 9	8392 3	N	7			50
						288 1						
						28 9						
						251 1						
						30 9						
						281 1						
						8 9						
-----												
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255596	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8856 - 12390	
10	15934 X	14755	-0-	-1179	-0-	326 1	14429 3	Y	-0-			-0-
11	15420 X	14436	-0-	-984	-0-	316 1	14120 3	Y	-0-			-0-
12	15190 X	15014	-0-	-176	-0-	328 1	14686 3	Y	-0-			-0-
01	15190 X	11390	-0-	-3800	-0-	251 1	11139 3	Y	-0-			-0-
02	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	304 1	13583 3	Y	-0-			-0-
03	15004 X	14213	-0-	-791	-0-	312 1	13901 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BOYD, BILLY		WELL #:	2	RRCID ->	255598	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8155 - 11127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12665 X	12665	-0-	-0-	233 1	12432 2	N	-0-		-0-	
11		13320 X	12232	-0-	-1088	213 1	12019 2	N	-0-		-0-	
12		13671 X	12378	-0-	-1293	205 1	12173 2	N	-0-		-0-	
01		13671 X	11802	-0-	-1869	202 1	11600 2	N	-0-		-0-	
02		12264 X	10481	-0-	-1783	182 1	10299 2	N	-0-		-0-	
03		12679 X	11172	-0-	-1507	196 1	10976 2	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	255610	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7807 - 10660	
10		17112 X	15475	-0-	-1637	399 1	15076 2	N	-0-		-0-	
11		16560 X	14892	-0-	-1668	372 1	14520 2	N	-0-		-0-	
12		15407 X	14377	-0-	-1030	524 1	13853 2	N	-0-		-0-	
01		15407 X	14990	-0-	-417	547 1	14443 2	N	-0-		-0-	
02		14159 X	14159	-0-	-0-	536 1	13623 2	N	-0-		-0-	
03		15407 X	13174	-0-	-2233	496 1	12678 2	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	15	RRCID ->	255612	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7522 - 10060	
10		17329 X	16444	-0-	-885	424 1	16020 2	N	-0-		-0-	
11		17130 X	16429	-0-	-701	410 1	16019 2	N	-0-		-0-	
12		17701 X	16943	-0-	-758	617 1	16326 2	N	-0-		-0-	
01		17701 X	16825	-0-	-876	614 1	16211 2	N	-0-		-0-	
02		15428 X	14867	-0-	-561	563 1	14304 2	N	-0-		-0-	
03		16988 X	16562	-0-	-426	623 1	15939 2	N	-0-		-0-	
-----												
WOMACK-BOWLES "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	255615	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6911 - 10465	
10		18662 X	18243	-0-	-419	401 1	17786 3	N	51		104	
11		18450 X	17607	-0-	-843	564 1	16869 3	N	158	184 1	78	
12		18600 X	17790	-0-	-810	567 1	17056 3	N	152	193 1	37	
01		18600 X	17363	-0-	-1237	380 1	16869 3	N	104	98 1	43	
02		16800 X	15675	-0-	-1125	502 1	15019 3	N	140		183	
03		18228 X	17420	-0-	-808	558 1	16674 3	N	171	137 1	217	
-----												
DAVIS-KIRK		WELL #:	2	RRCID ->	255627	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8736 - 10990	
10		6366 X	6366	-0-	-0-	140 1	6220 3	Y	5		22	
11		6163 X	6163	-0-	-0-	134 1	5994 3	Y	32		54	
12		6417 X	6254	-0-	-163	137 1	6114 3	Y	3		57	
01		6417 X	6362	-0-	-55	140 1	6222 3	Y	-0-		57	
02		5796 X	5713	-0-	-83	125 1	5588 3	Y	-0-		57	
03		6355 X	6168	-0-	-187	135 1	6011 3	Y	20		77	
-----												
NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	4	RRCID ->	255653	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7771 - 12702	
10		18507 X	15467	-0-	-3040	285 1	15182 2	N	-0-		-0-	
11		17100 X	14557	-0-	-2543	253 1	14304 2	N	-0-		-0-	
12		15717 X	14382	-0-	-1335	239 1	14143 2	N	-0-		-0-	
01		15717 X	14138	-0-	-1579	242 1	13896 2	N	-0-		-0-	
02		14084 X	12732	-0-	-1352	221 1	12511 2	N	-0-		-0-	
03		15469 X	13727	-0-	-1742	241 1	13486 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18104 X	14536	-0-	-3568	-0-	268 1	14268 2	N	-0-			-0-
11		15480 X	14126	-0-	-1354	-0-	246 1	13880 2	N	-0-			-0-
12		14880 X	14504	-0-	-376	-0-	241 1	14263 2	N	-0-			-0-
01		14880 X	14256	-0-	-624	-0-	244 1	14012 2	N	-0-			-0-
02		13188 X	12728	-0-	-460	-0-	221 1	12507 2	N	-0-			-0-
03		14601 X	13884	-0-	-717	-0-	244 1	13640 2	N	-0-			-0-
-----													
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768													
10		12059 X	11832	-0-	-227	-0-	386 1	11443 3	Y	3			57
							3 9						
11		11640 X	11356	-0-	-284	-0-	366 1	10965 3	Y	23	56 1		24
							25 9						
12		11904 X	11359	-0-	-545	-0-	366 1	10984 3	Y	8	6 1		26
							9 9						
01		11904 X	11802	-0-	-102	-0-	382 1	11385 3	Y	32	1 1		57
							35 9						
02		10752 X	10041	-0-	-711	-0-	325 1	9703 3	Y	12	56 1		13
							13 9						
03		11842 X	11023	-0-	-819	-0-	356 1	10658 3	Y	8	2 1		19
							9 9						
-----													
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352													
10		15903 X	15091	-0-	-812	-0-	331 1	14683 3	N	70	162 1		13
							77 9						
11		15150 X	14286	-0-	-864	-0-	311 1	13864 3	N	101			114
							111 9						
12		15128 X	14607	-0-	-521	-0-	317 1	14200 3	N	82	162 1		34
							90 9						
01		15128 X	14608	-0-	-520	-0-	321 1	14220 3	N	61			95
							67 9						
02		13664 X	12836	-0-	-828	-0-	280 1	12514 3	N	38			133
							42 9						
03		15097 X	13829	-0-	-1268	-0-	302 1	13457 3	N	64	193 1		4
							70 9						
-----													
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224													
10		9486 X	9148	-0-	-338	-0-	169 1	8979 2	N	-0-			-0-
11		9000 X	8878	-0-	-122	-0-	154 1	8724 2	N	-0-			-0-
12		9207 X	8984	-0-	-223	-0-	149 1	8835 2	N	-0-			-0-
01		9145 X	9144	-0-	-1	-0-	156 1	8988 2	N	-0-			-0-
02		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	144 1	8169 2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8867	-0-	-309	-0-	156 1	8711 2	N	-0-			-0-
-----													
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704													
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	13 1	3217 3	N	-0-			97
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	19 1	3192 3	N	119	187 1		29
							131 9						
12		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	17 1	2974 3	N	5			34
							6 9						
01		3100 X	2252	-0-	-848	-0-	13 1	2239 3	N	-0-			34
02		2800 X	2787	-0-	-13	-0-	14 1	2773 3	N	-0-			34
03		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	20 1	2878 3	N	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	263 1	11642 3	N	64	176 1		44
							70 9						
11		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	252 1	11247 3	N	56			100
							62 9						
12		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	30 1	1362 3	N	14			114
							15 9						
01		1302 X	1229	-0-	-73	-0-	27 1	1202 3	N	-0-			114
02		1176 X	758	-0-	-418	-0-	16 1	739 3	N	3			117
							3 9						
*03		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	457 1	4859 3	N	54			171
							59 9						
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354													
10		9734 X	9102	-0-	-632	-0-	1186 1	7916 2	N	-0-			-0-
11		9420 X	8120	-0-	-1300	-0-	1118 1	7002 2	N	-0-			-0-
12		9176 X	7328	-0-	-1848	-0-	1143 1	6185 2	N	-0-			-0-
01		9176 X	8029	-0-	-1147	-0-	1156 1	6873 2	N	-0-			-0-
02		8288 X	4471	-0-	-3817	-0-	1015 1	3456 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	1570	-0-	-7544	-0-	1095 1	475 2	N	-0-			-0-
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211													
10		16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	304 1	16164 2	N	-0-			-0-
11		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	255 1	14389 2	N	-0-			-0-
12		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	237 1	14065 2	N	-0-			-0-
01		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	234 1	13467 2	N	-0-			-0-
02		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	186 1	10507 2	N	-0-			-0-
*03		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	188 1	10530 2	N	-0-			-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404													
10		25358 X	21623	-0-	-3735	-0-	1041 1	20582 2	N	-0-			-0-
11		24540 X	20664	-0-	-3876	-0-	964 1	19700 2	N	-0-			-0-
12		22785 X	18314	-0-	-4471	-0-	893 1	17421 2	N	-0-			-0-
01		22444 X	21708	-0-	-736	-0-	1083 1	20625 2	N	-0-			-0-
02		19544 X	18028	-0-	-1516	-0-	897 1	17131 2	N	-0-			-0-
03		21638 X	16760	-0-	-4878	-0-	808 1	15952 2	N	-0-			-0-
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	245 1	13027 2	N	-0-			-0-
11		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	220 1	12451 2	N	-0-			-0-
12		12958 X	12842	-0-	-116	-0-	213 1	12629 2	N	-0-			-0-
01		12958 X	12633	-0-	-325	-0-	216 1	12417 2	N	-0-			-0-
02		11704 X	11537	-0-	-167	-0-	200 1	11337 2	N	-0-			-0-
03		12958 X	12656	-0-	-302	-0-	222 1	12434 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MYRT VITITOW		WELL #:		7	RRCID ->	255950	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7582 - 10073
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	10106 X	9661	-0-	-445	-0-	316 1	9345 3	Y	-0-	19		
11	9780 X	9282	-0-	-498	-0-	300 1	8973 3	Y	8	27		
12	9734 X	9407	-0-	-327	-0-	303 1	9103 3	Y	1	28		
01	9734 X	9376	-0-	-358	-0-	304 1	9066 3	Y	5	33		
02	8792 X	8414	-0-	-378	-0-	272 1	8133 3	Y	8	41		
*03	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	362 1	10816 3	Y	3	44		

WILLIS, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	256051	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8310 - 11966
10	4030 X	3901	-0-	-129	-0-	190 1	3711 2	N	-0-	-0-		
11	3840 X	3731	-0-	-109	-0-	180 1	3551 2	N	-0-	-0-		
12	3968 X	3570	-0-	-398	-0-	175 1	3395 2	N	-0-	-0-		
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	186 1	3634 2	N	-0-	-0-		
02	3528 X	3452	-0-	-76	-0-	172 1	3280 2	N	-0-	-0-		
03	3906 X	3819	-0-	-87	-0-	189 1	3630 2	N	-0-	-0-		

SMITH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	256058	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8100 - 11604
10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1064 1	4886 3	N	55	175 1	2	
11	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1007 1	4101 3	N	39		41	
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	935 1	1060 3	N	2		43	
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	978 1	2336 3	N	50		93	
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	876 1	1923 3	N	20		113	
*03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	960 1	1827 3	N	37		150	

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	256064	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7574 - 10420
10	20119 X	17330	-0-	-2789	-0-	447 1	16883 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	19320 X	16153	-0-	-3167	-0-	403 1	15750 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	19964 X	16846	-0-	-3118	-0-	409 1	16437 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	19964 X	16505	-0-	-3459	-0-	602 1	15903 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	17612 X	13915	-0-	-3697	-0-	352 1	13563 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	447 1	17373 2	N	-0-	-0-	-0-	

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		2	RRCID ->	256067	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7961 - 12116
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	723 1	17751 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	496 1	17832 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	291 1	17209 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	329 1	18934 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	325 1	18389 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	357 1	19961 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		17856 X	16555	-0-	-1301	-0-	538	1	15954	3	N	57	184 1	39
							63	9						
11		16950 X	15606	-0-	-1344	-0-	501	1	15013	3	N	84		123
							92	9						
12		16957 X	16920	-0-	-37	-0-	542	1	16308	3	N	64		187
							70	9						
01		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	575	1	17140	3	N	96	183 1	100
							106	9						
02		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	509	1	15245	3	N	73		173
							80	9						
03		16926 X	16795	-0-	-131	-0-	540	1	16185	3	N	64	168 1	69
							70	9						
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250														
10		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	707	1	17564	2	N	-0-		-0-
11		16800 X	16397	-0-	-403	-0-	613	1	15784	2	N	-0-		-0-
12		18848 X	16077	-0-	-2771	-0-	585	1	15492	2	N	-0-		-0-
01		18848 X	16556	-0-	-2292	-0-	604	1	15952	2	N	-0-		-0-
02		16800 X	14693	-0-	-2107	-0-	557	1	14136	2	N	-0-		-0-
03		18259 X	15993	-0-	-2266	-0-	602	1	15391	2	N	-0-		-0-
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298														
10		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	153	1	8166	2	N	-0-		-0-
11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	155	1	8729	2	N	-0-		-0-
12		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	129	1	7659	2	N	-0-		-0-
01		8215 X	7872	-0-	-343	-0-	135	1	7737	2	N	-0-		-0-
02		7420 X	5298	-0-	-2122	-0-	92	1	5206	2	N	-0-		-0-
03		8215 X	5743	-0-	-2472	-0-	101	1	5642	2	N	-0-		-0-
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465														
10		10726 X	10597	-0-	-129	-0-	228	1	10106	3	N	239	378 1	25
							263	9						
11		10680 X	10268	-0-	-412	-0-	219	1	9806	3	N	221	178 1	68
							243	9						
12		11036 X	10355	-0-	-681	-0-	221	1	9899	3	N	214	178 1	104
							235	9						
01		11036 X	10174	-0-	-862	-0-	218	1	9671	3	N	259	338 1	25
							285	9						
02		9856 X	9183	-0-	-673	-0-	196	1	8780	3	N	188		213
							207	9						
03		10602 X	10207	-0-	-395	-0-	321	1	9611	3	N	250	187 1	276
							275	9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600														
10		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	1199	1	8902	3	N	27		118
							30	9						
11		7950 X	5982	-0-	-1968	-0-	860	1	5105	3	N	15		133
							17	9						
12		9796 X	6552	-0-	-3244	-0-	824	1	5725	3	N	3		136
							3	9						
01		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	1096	1	8749	3	N	33		169
							36	9						
02		9156 X	6725	-0-	-2431	-0-	940	1	5762	3	N	21		190
							23	9						
03		10137 X	8549	-0-	-1588	-0-	1066	1	7461	3	N	20	185 1	25
							22	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11687 X	10323	-0-	-1364	-0-	337	1	9979	3	Y	6		47
11	11310 X	9915	-0-	-1395	-0-	321	1	9592	3	Y	2		49
12	10571 X	10455	-0-	-116	-0-	337	1	10116	3	Y	2		51
01	10571 X	9778	-0-	-793	-0-	317	1	9448	3	Y	12		63
02	9548 X	8743	-0-	-805	-0-	283	1	8449	3	Y	10		73
03	10447 X	8025	-0-	-2422	-0-	258	1	7715	3	Y	47	47 1	73
						52	9						
-----													
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303													
10	10726 X	9383	-0-	-1343	-0-	1093	1	8290	3	N	-0-		25
11	9870 X	9580	-0-	-290	-0-	1106	1	8474	3	N	-0-		25
12	10199 X	8137	-0-	-2062	-0-	936	1	7024	3	N	161	173 1	13
01	10199 X	8796	-0-	-1403	-0-	1014	1	7782	3	N	-0-		13
02	8932 X	6276	-0-	-2656	-0-	1019	1	5257	3	N	-0-		13
03	9889 X	8933	-0-	-956	-0-	1052	1	7661	3	N	200	192 1	21
						220	9						
-----													
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404													
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	978	1	4516	3	N	27		174
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	952	1	3684	3	N	20	177 1	17
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	887	1	3978	3	N	95		112
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1030	1	5822	3	N	15		127
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	933	1	5415	3	N	59	163 1	23
*03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1019	1	5383	3	N	-0-		23
						65	9						
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100													
10	15996 X	12616	-0-	-3380	-0-	325	1	12291	2	N	-0-		-0-
11	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	406	1	15860	2	N	-0-		-0-
12	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	424	1	17047	2	N	-0-		-0-
01	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	419	1	16788	2	N	-0-		-0-
02	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	380	1	14664	2	N	-0-		-0-
*03	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	411	1	15951	2	N	-0-		-0-
-----													
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895													
10	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	234	1	10402	3	N	5		100
11	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	336	1	10051	3	N	22		122
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	375	1	11268	3	N	82	167 1	37
01	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	260	1	11584	3	N	87		124
02	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	211	1	9478	3	N	67		191
03	9300 X	8710	-0-	-590	-0-	281	1	8382	3	N	43	142 1	92
						47	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	548 1	20685 2	N	-0-			-0-
11		20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	512 1	20022 2	N	-0-			-0-
12		21452 X	18338	-0-	-3114	-0-	668 1	17670 2	N	-0-			-0-
01		21452 X	20379	-0-	-1073	-0-	743 1	19636 2	N	-0-			-0-
02		19180 X	18765	-0-	-415	-0-	711 1	18054 2	N	-0-			-0-
03		21235 X	20419	-0-	-816	-0-	769 1	19650 2	N	-0-			-0-
-----													
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290													
10		14353 X	14318	-0-	-35	-0-	468 1	13850 3	N	-0-			-0-
11		15360 X	13567	-0-	-1793	-0-	440 1	13127 3	N	-0-			-0-
12		14353 X	13291	-0-	-1062	-0-	429 1	12862 3	N	-0-			-0-
01		14353 X	12736	-0-	-1617	-0-	415 1	12321 3	N	-0-			-0-
02		12964 X	11806	-0-	-1158	-0-	383 1	11423 3	N	-0-			-0-
03		14322 X	13068	-0-	-1254	-0-	424 1	12644 3	N	-0-			-0-
-----													
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630													
10		6572 X	6067	-0-	-505	-0-	134 1	5933 3	N	-0-			-0-
11		6360 X	6045	-0-	-315	-0-	132 1	5913 3	N	-0-			-0-
12		6107 X	5804	-0-	-303	-0-	126 1	5678 3	N	-0-			-0-
01		6107 X	5814	-0-	-293	-0-	127 1	5687 3	N	-0-			-0-
02		5516 X	4985	-0-	-531	-0-	109 1	4876 3	N	-0-			-0-
03		6107 X	5782	-0-	-325	-0-	126 1	5656 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700													
10		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	243 1	9168 2	N	-0-			-0-
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	284 1	11115 2	N	-0-			-0-
12		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	233 1	9369 2	N	-0-			-0-
01		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	273 1	10942 2	N	-0-			-0-
02		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	274 1	10577 2	N	-0-			-0-
*03		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	299 1	11594 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254													
10		8556 X	8048	-0-	-508	-0-	177 1	7871 3	N	-0-			-0-
11		8280 X	7579	-0-	-701	-0-	166 1	7413 3	N	-0-			-0-
12		8029 X	6938	-0-	-1091	-0-	151 1	6787 3	N	-0-			-0-
01		8029 X	6996	-0-	-1033	-0-	154 1	6842 3	N	-0-			-0-
02		7252 X	6247	-0-	-1005	-0-	136 1	6111 3	N	-0-			-0-
03		8029 X	6818	-0-	-1211	-0-	149 1	6669 3	N	-0-			-0-
-----													
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877													
10		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218 3		N	-0-			-0-
11		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492 3		N	-0-			-0-
12		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054 3		N	-0-			-0-
01		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 3		N	-0-			-0-
02		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3		N	-0-			-0-
*03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305													
10		14508 X	13451	-0-	-1057	-0-	298 1	13153 3	N	-0-			-0-
11		14040 X	13164	-0-	-876	-0-	290 1	12874 3	N	-0-			-0-
12		14508 X	13472	-0-	-1036	-0-	295 1	13177 3	N	-0-			-0-
01		14198 X	12626	-0-	-1572	-0-	280 1	12346 3	N	-0-			-0-
02		12376 X	11736	-0-	-640	-0-	258 1	11478 3	N	-0-			-0-
03		13609 X	12628	-0-	-981	-0-	277 1	12351 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	204	1	10871	2	N	-0-					-0-
11		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	193	1	10904	2	N	-0-					-0-
12		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	179	1	10615	2	N	-0-					-0-
01		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	200	1	11472	2	N	-0-					-0-
02		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	172	1	9711	2	N	-0-					-0-
*03		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	173	1	9692	2	N	-0-					-0-
-----																	
BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322																	
10		18600 X	17610	-0-	-990	-0-	325	1	17285	2	N	-0-					-0-
11		18000 X	16398	-0-	-1602	-0-	285	1	16113	2	N	-0-					-0-
12		17639 X	16305	-0-	-1334	-0-	271	1	16034	2	N	-0-					-0-
01		17639 X	16211	-0-	-1428	-0-	277	1	15934	2	N	-0-					-0-
02		15904 X	14003	-0-	-1901	-0-	243	1	13760	2	N	-0-					-0-
03		17608 X	15633	-0-	-1975	-0-	274	1	15359	2	N	-0-					-0-
-----																	
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382																	
10		16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	303	1	16147	2	N	-0-					-0-
11		18030 X	15932	-0-	-2098	-0-	277	1	15655	2	N	-0-					-0-
12		17763 X	16442	-0-	-1321	-0-	273	1	16169	2	N	-0-					-0-
01		17763 X	15121	-0-	-2642	-0-	259	1	14862	2	N	-0-					-0-
02		15792 X	13660	-0-	-2132	-0-	237	1	13423	2	N	-0-					-0-
03		16461 X	15064	-0-	-1397	-0-	264	1	14800	2	N	-0-					-0-
-----																	
PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991																	
10		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	345	1	10175	3	N	-0-					-0-
11		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	420	1	12549	3	N	-0-					-0-
12		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	391	1	11697	3	N	-0-					-0-
01		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	397	1	11774	3	N	-0-					-0-
02		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	342	1	10198	3	N	-0-					-0-
*03		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	375	1	11195	3	N	-0-					-0-
-----																	
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504																	
10		21049 X	16352	-0-	-4697	-0-	535	1	15817	3	N	-0-					-0-
11		20370 X	14646	-0-	-5724	-0-	475	1	14171	3	N	-0-					-0-
12		20181 X	16428	-0-	-3753	-0-	531	1	15897	3	N	-0-					-0-
01		20181 X	18788	-0-	-1393	-0-	612	1	18176	3	N	-0-					-0-
02		18172 X	16979	-0-	-1193	-0-	550	1	16429	3	N	-0-					-0-
03		16430 X	14169	-0-	-2261	-0-	460	1	13709	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325																	
10		24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	533	1	23598	3	N	-0-					-0-
11		23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	506	1	22568	3	N	-0-					-0-
12		23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	763	1	22858	3	N	-0-					-0-
01		23157 X	22453	-0-	-704	-0-	496	1	21957	3	N	-0-					-0-
02		20916 X	18272	-0-	-2644	-0-	400	1	17872	3	N	-0-					-0-
03		23157 X	22363	-0-	-794	-0-	491	1	21872	3	N	-0-					-0-
-----																	
WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563																	
10		8246 X	8084	-0-	-162	-0-	149	1	7935	2	N	-0-					-0-
11		7980 X	7921	-0-	-59	-0-	138	1	7783	2	N	-0-					-0-
12		8060 X	8000	-0-	-60	-0-	133	1	7867	2	N	-0-					-0-
01		8060 X	7583	-0-	-477	-0-	130	1	7453	2	N	-0-					-0-
02		7280 X	6697	-0-	-583	-0-	116	1	6581	2	N	-0-					-0-
03		8060 X	7345	-0-	-715	-0-	129	1	7216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010										TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8109 - 12101			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
10		21359 X	20438	-0-	-921	-0-	452	1	19986	3	N	-0-				-0-
11		20670 X	19686	-0-	-984	-0-	432	1	19254	3	N	-0-				-0-
12		20584 X	20011	-0-	-573	-0-	647	1	19364	3	N	-0-				-0-
01		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	456	1	20169	3	N	-0-				-0-
02		19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	427	1	19045	3	N	-0-				-0-
*03		21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	469	1	20857	3	N	-0-				-0-
-----																
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010										TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7770 - 11402			
10		13919 X	12492	-0-	-1427	-0-	409	1	12083	3	N	-0-				-0-
11		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	469	1	13998	3	N	-0-				-0-
12		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	518	1	15492	3	N	-0-				-0-
01		15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	518	1	15374	3	N	-0-				-0-
02		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	443	1	13217	3	N	-0-				-0-
*03		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	482	1	14362	3	N	-0-				-0-
-----																
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7768 - 10677			
10		11253 X	9781	-0-	-1472	-0-	180	1	9601	2	N	-0-				-0-
11		10890 X	9239	-0-	-1651	-0-	161	1	9078	2	N	-0-				-0-
12		10354 X	9773	-0-	-581	-0-	162	1	9611	2	N	-0-				-0-
01		10354 X	9222	-0-	-1132	-0-	158	1	9064	2	N	-0-				-0-
02		9268 X	8255	-0-	-1013	-0-	143	1	8112	2	N	-0-				-0-
03		9796 X	8998	-0-	-798	-0-	158	1	8840	2	N	-0-				-0-
-----																
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010										TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7762 - 11382			
10		9982 X	9432	-0-	-550	-0-	174	1	9258	2	N	-0-				-0-
11		9420 X	9114	-0-	-306	-0-	159	1	8955	2	N	-0-				-0-
12		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	156	1	9257	2	N	-0-				-0-
01		9269 X	9140	-0-	-129	-0-	156	1	8984	2	N	-0-				-0-
02		8372 X	7841	-0-	-531	-0-	136	1	7705	2	N	-0-				-0-
03		9269 X	8611	-0-	-658	-0-	151	1	8460	2	N	-0-				-0-
-----																
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010										TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7402 - 10450			
10		20739 X	19282	-0-	-1457	-0-	497	1	18785	2	N	-0-				-0-
11		20070 X	18253	-0-	-1817	-0-	455	1	17798	2	N	-0-				-0-
12		19747 X	14901	-0-	-4846	-0-	362	1	14539	2	N	-0-				-0-
01		19747 X	15084	-0-	-4663	-0-	550	1	14534	2	N	-0-				-0-
02		17724 X	16972	-0-	-752	-0-	643	1	16329	2	N	-0-				-0-
03		19282 X	18083	-0-	-1199	-0-	454	1	17629	2	N	-0-				-0-
-----																
BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8187 - 11202			
10		12741 X	12312	-0-	-429	-0-	227	1	12085	2	N	-0-				-0-
11		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	219	1	12347	2	N	-0-				-0-
12		13888 X	12694	-0-	-1194	-0-	211	1	12483	2	N	-0-				-0-
01		13888 X	11460	-0-	-2428	-0-	196	1	11264	2	N	-0-				-0-
02		12236 X	9838	-0-	-2398	-0-	171	1	9667	2	N	-0-				-0-
03		12989 X	10999	-0-	-1990	-0-	193	1	10806	2	N	-0-				-0-
-----																
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010										TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7531 - 10938			
10		15903 X	14399	-0-	-1504	-0-	265	1	14134	2	N	-0-				-0-
11		15390 X	14649	-0-	-741	-0-	255	1	14394	2	N	-0-				-0-
12		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	253	1	15010	2	N	-0-				-0-
01		16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	282	1	16207	2	N	-0-				-0-
02		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	251	1	14204	2	N	-0-				-0-
*03		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	285	1	15925	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	1353	1	13457	3	N	42	177 1	27
11	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	46	9	1313	1	N	40		67
12	14818 X	12808	-0-	-2010	-0-	44	9	1404	1	N	52		119
01	14818 X	14063	-0-	-755	-0-	57	9	1324	1	N	58		177
02	13384 X	12853	-0-	-531	-0-	64	9	1200	1	N	39	184 1	32
03	14818 X	12487	-0-	-2331	-0-	43	9	1272	1	N	44		76
						48	9						
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139													
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	165	1	7323	3	N	63		107
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	69	9	229	1	N	84	174 1	17
12	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	92	9	229	1	N	67		84
01	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	74	9	144	1	N	59	140 1	3
02	6300 X	5885	-0-	-415	-0-	65	9	187	1	N	60		63
03	6975 X	6387	-0-	-588	-0-	66	9	203	1	N	95		158
						105	9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500													
10	21979 X	9876	-0-	-12103	-0-	1161	1	8693	3	N	20		32
11	17280 X	9896	-0-	-7384	-0-	22	9	1132	1	N	22		54
12	12493 X	8953	-0-	-3540	-0-	24	9	900	1	N	27		81
01	9052 X	7107	-0-	-1945	-0-	30	9	928	1	N	17		98
02	9240 X	8889	-0-	-351	-0-	19	9	960	1	N	34		132
03	10230 X	9490	-0-	-740	-0-	37	9	1145	1	N	34		166
						37	9						
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942													
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2727	2	N	-0-		-0-
11	7440 X	1853	-0-	-5587	-0-	203	1	1650	2	N	-0-		-0-
12	8587 X	5220	-0-	-3367	-0-	514	1	4706	2	N	-0-		-0-
01	8587 X	5165	-0-	-3422	-0-	88	1	5077	2	N	-0-		-0-
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	144	1	8126	2	N	-0-		-0-
*03	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	141	1	7878	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	8556 X	1627	-0-	-6929	-0-	713 1	907 3	N	6	110		
11	8280 X	2392	-0-	-5888	-0-	716 1	1668 3	N	7	117		
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-	117		
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	2	119		
02	4200 X	589	-0-	-3611	-0-	572 1	17 9	N	15	17	117	1
03	2480 X	372	-0-	-2108	-0-	118 1	224 3	N	27	44		
						30 9						
HOOKER, J. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304												
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 1		N	-0-	50		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 1		N	-0-	50		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2	52		
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	411 1	2 9	N	2	54		
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	647 1	17 9	N	15	69		
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	94 1	136 3	N	7	76		
						8 9						
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900												
10	23591 X	22742	-0-	-849	-0-	503 1	22239 3	N	-0-	-0-		
11	22830 X	21008	-0-	-1822	-0-	461 1	20547 3	N	-0-	-0-		
12	23157 X	21772	-0-	-1385	-0-	476 1	21296 3	N	-0-	-0-		
01	23157 X	17219	-0-	-5938	-0-	381 1	16838 3	N	-0-	-0-		
02	20916 X	20771	-0-	-145	-0-	456 1	20315 3	N	-0-	-0-		
03	22754 X	22180	-0-	-574	-0-	488 1	21692 3	N	-0-	-0-		
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110												
10	14632 X	13979	-0-	-653	-0-	310 1	13669 3	N	-0-	-0-		
11	13710 X	13197	-0-	-513	-0-	290 1	12907 3	N	-0-	-0-		
12	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	302 1	13487 3	N	-0-	-0-		
01	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	306 1	13540 3	N	-0-	-0-		
02	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	287 1	12788 3	N	-0-	-0-		
*03	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	303 1	13457 3	N	-0-	-0-		
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922												
10	3100 N	12319	-0-	9219	35406	227 1	12092 2	N	-0-	-0-		
11	46505 X	11099	-0-	-35406	-0-	193 1	10906 2	N	-0-	-0-		
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	172 1	10177 2	N	-0-	-0-		
01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	162 1	9307 2	N	-0-	-0-		
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	141 1	7981 2	N	-0-	-0-		
*03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	151 1	8441 2	N	-0-	-0-		
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574												
10	12555 X	11547	-0-	-1008	-0-	546 1	11001 2	N	-0-	-0-		
11	11730 X	11113	-0-	-617	-0-	529 1	10584 2	N	-0-	-0-		
12	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	540 1	10708 2	N	-0-	-0-		
01	11873 X	11176	-0-	-697	-0-	538 1	10638 2	N	-0-	-0-		
02	10416 X	10030	-0-	-386	-0-	490 1	9540 2	N	-0-	-0-		
03	11532 X	10920	-0-	-612	-0-	550 1	10370 2	N	-0-	-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	256706	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7196 - 10600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
MCMAHON		WELL #:		7	RRCID ->	256708	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6775 - 9028				
10	7223 X	3468	-0-	-3755	-0-	770	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	2021	-0-	-2839	-0-	753	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	5239 X	1673	-0-	-3566	-0-	714	1	959	3	N	-0-					-0-
01	5239 X	1345	-0-	-3894	-0-	608	1	737	3	N	-0-					-0-
02	4732 X	1730	-0-	-3002	-0-	703	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	764	1	1410	3	N	-0-					-0-
-----																
HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	256715	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7300 - 10504				
10	403 N	150	-0-	-253	-0-	147	1	3	9	N	3					110
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					110
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					110
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					110
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	1	12	9	N	11	61	1			60
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	118	1	173	3	N	22					82
						24	9									
-----																
WATTS, MAGGIE		WELL #:		10	RRCID ->	256718	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7500 - 10850				
10	3100 N	4407	-0-	1307	1814	97	1	4280	3	N	27					165
						30	9									
11	3000 N	2986	-0-	-14	1800	64	1	2880	3	N	38	176	1			27
						42	9									
12	1980 X	180	-0-	-1800	-0-	3	1	156	3	N	19					46
						21	9									
01	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	38					84
						42	9									
02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	16					100
						18	9									
*03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1136	1	2291	3	N	32					132
						35	9									
-----																
ROSS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	256756	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7462 - 11302				
10	26939 X	24730	-0-	-2209	-0-	456	1	24274	2	N	-0-					-0-
11	25320 X	23666	-0-	-1654	-0-	412	1	23254	2	N	-0-					-0-
12	25451 X	23991	-0-	-1460	-0-	398	1	23593	2	N	-0-					-0-
01	25451 X	23528	-0-	-1923	-0-	402	1	23126	2	N	-0-					-0-
02	22568 X	21234	-0-	-1334	-0-	369	1	20865	2	N	-0-					-0-
03	24738 X	23252	-0-	-1486	-0-	408	1	22844	2	N	-0-					-0-
-----																
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	256757	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8089 - 11248				
10	10168 X	10124	-0-	-44	-0-	224	1	9900	3	N	-0-					-0-
11	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	218	1	9662	3	N	-0-					-0-
12	9455 X	8987	-0-	-468	-0-	197	1	8790	3	N	-0-					-0-
01	9455 X	8811	-0-	-644	-0-	195	1	8616	3	N	-0-					-0-
02	8540 X	7657	-0-	-883	-0-	168	1	7489	3	N	-0-					-0-
03	9455 X	8454	-0-	-1001	-0-	186	1	8268	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10819 X	9930	-0-	-889	-0-	220 1	9710 3	N	-0-			-0-
11		10200 X	9404	-0-	-796	-0-	206 1	9198 3	N	-0-			-0-
12		10385 X	10256	-0-	-129	-0-	225 1	10031 3	N	-0-			-0-
01		10385 X	9401	-0-	-984	-0-	208 1	9193 3	N	-0-			-0-
02		8988 X	8428	-0-	-560	-0-	185 1	8243 3	N	-0-			-0-
03		10261 X	9258	-0-	-1003	-0-	203 1	9055 3	N	-0-			-0-
-----													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865													
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1173 1	2359 2	N	-0-			-0-
11		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	1064 1	1873 2	N	-0-			-0-
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	932 1	1608 2	N	-0-			-0-
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1146 1	2048 2	N	-0-			-0-
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	1031 1	2346 2	N	-0-			-0-
*03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1156 1	2339 2	N	-0-			-0-
-----													
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540													
10		16740 X	15999	-0-	-741	-0-	413 1	15586 2	N	-0-			-0-
11		16200 X	15541	-0-	-659	-0-	388 1	15153 2	N	-0-			-0-
12		17856 X	15636	-0-	-2220	-0-	380 1	15256 2	N	-0-			-0-
01		17856 X	15654	-0-	-2202	-0-	381 1	15273 2	N	-0-			-0-
02		16128 X	15718	-0-	-410	-0-	397 1	15321 2	N	-0-			-0-
03		16058 X	12939	-0-	-3119	-0-	325 1	12614 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601													
10		17360 X	13652	-0-	-3708	-0-	54 1	13463 3	N	123	173 1		199
							135 9						
11		15210 X	13047	-0-	-2163	-0-	78 1	12826 3	N	130	180 1		149
							143 9						
12		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	88 1	15494 3	N	124	163 1		110
							136 9						
01		13578 X	12706	-0-	-872	-0-	75 1	12508 3	N	112			222
							123 9						
02		12264 X	11008	-0-	-1256	-0-	54 1	10843 3	N	101	193 1		130
							111 9						
03		13578 X	12281	-0-	-1297	-0-	85 1	12077 3	N	108	164 1		74
							119 9						
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100													
10		25761 X	22793	-0-	-2968	-0-	504 1	22289 3	N	-0-			-0-
11		24750 X	21681	-0-	-3069	-0-	476 1	21205 3	N	-0-			-0-
12		22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	489 1	21832 3	N	-0-			-0-
01		22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	496 1	21912 3	N	-0-			-0-
02		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	429 1	19121 3	N	-0-			-0-
*03		21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	474 1	21063 3	N	-0-			-0-
-----													
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072													
10		13175 X	12998	-0-	-177	-0-	240 1	12758 2	N	-0-			-0-
11		12750 X	12673	-0-	-77	-0-	221 1	12452 2	N	-0-			-0-
12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	204 1	12106 2	N	-0-			-0-
01		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	210 1	12095 2	N	-0-			-0-
02		10696 X	10153	-0-	-543	-0-	176 1	9977 2	N	-0-			-0-
03		11842 X	9832	-0-	-2010	-0-	173 1	9659 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10		16523 X	15133	-0-	-1390	-0-	335	1	14798	3	-0-
11		15480 X	14613	-0-	-867	-0-	321	1	14292	3	-0-
12		15686 X	14589	-0-	-1097	-0-	319	1	14270	3	-0-
01		16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	362	1	15987	3	-0-
02		14168 X	11894	-0-	-2274	-0-	261	1	11633	3	-0-
03		15128 X	12251	-0-	-2877	-0-	269	1	11982	3	-0-
-----											
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341											
10		14446 X	12520	-0-	-1926	-0-	231	1	12289	2	-0-
11		13440 X	11976	-0-	-1464	-0-	208	1	11768	2	-0-
12		13299 X	11972	-0-	-1327	-0-	199	1	11773	2	-0-
01		12989 X	11707	-0-	-1282	-0-	200	1	11507	2	-0-
02		11732 X	10400	-0-	-1332	-0-	181	1	10219	2	-0-
03		12524 X	11178	-0-	-1346	-0-	196	1	10982	2	-0-
-----											
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428											
10		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	430	1	13468	3	-0-
11		13200 X	13005	-0-	-195	-0-	398	1	12607	3	-0-
12		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	500	1	13367	3	-0-
01		12586 X	12305	-0-	-281	-0-	461	1	11844	3	-0-
02		11368 X	10298	-0-	-1070	-0-	346	1	9952	3	-0-
03		12586 X	11716	-0-	-870	-0-	420	1	11296	3	-0-
-----											
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647											
10		13330 X	11536	-0-	-1794	-0-	213	1	11323	2	-0-
11		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	206	1	11618	2	-0-
12		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	199	1	11784	2	-0-
01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	187	1	10767	2	-0-
02		9744 X	9170	-0-	-574	-0-	159	1	9011	2	-0-
03		10788 X	9561	-0-	-1227	-0-	168	1	9393	2	-0-
-----											
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102											
10		10571 X	8961	-0-	-1610	-0-	165	1	8796	2	-0-
11		9690 X	8676	-0-	-1014	-0-	151	1	8525	2	-0-
12		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	158	1	9344	2	-0-
01		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	165	1	9482	2	-0-
02		8176 X	7844	-0-	-332	-0-	136	1	7708	2	-0-
03		9207 X	8258	-0-	-949	-0-	145	1	8113	2	-0-
-----											
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950											
10		9641 X	7365	-0-	-2276	-0-	1041	1	6296	3	25
11		8820 X	6103	-0-	-2717	-0-	984	1	5106	3	12
12		8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	1020	1	5968	3	31
01		8184 X	5602	-0-	-2582	-0-	996	1	4567	3	35
02		7392 X	6901	-0-	-491	-0-	943	1	5903	3	50
*03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	1044	1	6461	3	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		11811 X	10675	-0-	-1136	-0-	236	1	10439	3	N	-0-				-0-
11		11430 X	10733	-0-	-697	-0-	236	1	10497	3	N	-0-				-0-
12		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	252	1	11265	3	N	-0-				-0-
01		11315 X	11036	-0-	-279	-0-	244	1	10792	3	N	-0-				-0-
02		10024 X	9451	-0-	-573	-0-	208	1	9243	3	N	-0-				-0-
03		11315 X	10639	-0-	-676	-0-	234	1	10405	3	N	-0-				-0-
-----																
LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372																
10		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	303	1	5582	2	N	-0-				-0-
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	221	1	5143	2	N	-0-				-0-
12		5890 X	5283	-0-	-607	-0-	245	1	5038	2	N	-0-				-0-
01		5890 X	4923	-0-	-967	-0-	219	1	4704	2	N	-0-				-0-
02		5320 X	3971	-0-	-1349	-0-	149	1	3822	2	N	-0-				-0-
03		5890 X	3708	-0-	-2182	-0-	144	1	3564	2	N	-0-				-0-
-----																
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211																
10		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	658	1	12123	2	N	-0-				-0-
11		12480 X	12247	-0-	-233	-0-	505	1	11742	2	N	-0-				-0-
12		12772 X	12340	-0-	-432	-0-	573	1	11767	2	N	-0-				-0-
01		12772 X	11978	-0-	-794	-0-	532	1	11446	2	N	-0-				-0-
02		11536 X	10799	-0-	-737	-0-	405	1	10394	2	N	-0-				-0-
03		12772 X	11691	-0-	-1081	-0-	455	1	11236	2	N	-0-				-0-
-----																
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904																
10		11377 X	9125	-0-	-2252	-0-	200	1	8886	3	N	35				56
11		11010 X	9756	-0-	-1254	-0-	212	1	9497	3	N	43				99
12		9951 X	5898	-0-	-4053	-0-	128	1	5745	3	N	23				122
01		9951 X	9687	-0-	-264	-0-	212	1	9422	3	N	48				170
02		8988 X	8812	-0-	-176	-0-	192	1	8589	3	N	28	180	1		18
03		9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	874	1	7211	3	N	36				54
-----																
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270																
10		24211 X	749	-0-	-23462	-0-	749	1			N	-0-				-0-
11		23430 X	22867	-0-	-563	-0-	726	1	22141	3	N	-0-				-0-
12		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	756	1	22660	3	N	-0-				-0-
01		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	701	1	20805	3	N	-0-				-0-
02		20160 X	19135	-0-	-1025	-0-	620	1	18515	3	N	-0-				-0-
03		22320 X	21544	-0-	-776	-0-	699	1	20845	3	N	-0-				-0-
-----																
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900																
10		23560 X	511	-0-	-23049	-0-	511	1			N	-0-				-0-
11		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	470	1	22602	3	N	-0-				-0-
12		22816 X	22215	-0-	-601	-0-	487	1	21728	3	N	-0-				-0-
01		22816 X	21391	-0-	-1425	-0-	473	1	20918	3	N	-0-				-0-
02		20608 X	20101	-0-	-507	-0-	441	1	19660	3	N	-0-				-0-
03		22816 X	22248	-0-	-568	-0-	489	1	21759	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		16430 X	15338	-0-	-1092	-0-	283	1	15055	2	N	-0-	-0-	
11		15660 X	14729	-0-	-931	-0-	256	1	14473	2	N	-0-	-0-	
12		15686 X	14978	-0-	-708	-0-	249	1	14729	2	N	-0-	-0-	
01		15686 X	14964	-0-	-722	-0-	256	1	14708	2	N	-0-	-0-	
02		13944 X	13445	-0-	-499	-0-	234	1	13211	2	N	-0-	-0-	
03		15345 X	14570	-0-	-775	-0-	256	1	14314	2	N	-0-	-0-	
-----														
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110														
10		18135 X	17751	-0-	-384	-0-	458	1	17293	2	N	-0-	-0-	
11		17910 X	16871	-0-	-1039	-0-	421	1	16450	2	N	-0-	-0-	
12		17639 X	17104	-0-	-535	-0-	415	1	16689	2	N	-0-	-0-	
01		17639 X	17358	-0-	-281	-0-	633	1	16725	2	N	-0-	-0-	
02		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	622	1	15797	2	N	-0-	-0-	
*03		25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	632	1	24545	2	N	-0-	-0-	
-----														
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755														
10		8277 X	8109	-0-	-168	-0-	176	1	7847	3	Y	78	144	
11		8010 X	7806	-0-	-204	-0-	167	1	7483	3	Y	142	185 1	
12		8370 X	7843	-0-	-527	-0-	169	1	7565	3	Y	99	181 1	
01		8370 X	7510	-0-	-860	-0-	162	1	7215	3	Y	121	55 1	
02		7560 X	6865	-0-	-695	-0-	148	1	6631	3	Y	78	163	
03		8122 X	7604	-0-	-518	-0-	244	1	7290	3	Y	64	227	
-----														
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300														
10		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	816	1	20294	2	N	-0-	-0-	
11		22140 X	20110	-0-	-2030	-0-	752	1	19358	2	N	-0-	-0-	
12		22630 X	20845	-0-	-1785	-0-	759	1	20086	2	N	-0-	-0-	
01		22630 X	15754	-0-	-6876	-0-	575	1	15179	2	N	-0-	-0-	
02		19712 X	15376	-0-	-4336	-0-	582	1	14794	2	N	-0-	-0-	
03		21111 X	20839	-0-	-272	-0-	784	1	20055	2	N	-0-	-0-	
-----														
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013														
10		16678 X	14330	-0-	-2348	-0-	370	1	13960	2	N	-0-	-0-	
11		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	487	1	19012	2	N	-0-	-0-	
12		20053 X	20053	-0-	-0-	-0-	487	1	19566	2	N	-0-	-0-	
01		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	681	1	17982	2	N	-0-	-0-	
02		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	617	1	15683	2	N	-0-	-0-	
*03		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	424	1	16471	2	N	-0-	-0-	
-----														
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750														
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	Y	-0-	-0-	
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	-0-	-0-	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-	-0-	
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	-0-	-0-	
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-	-0-	
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	230	1	5081	3	Y	4				86
11	5700 X	4814	-0-	-886	-0-	206	1	4608	3	Y	-0-				86
12	5890 X	4847	-0-	-1043	-0-	206	1	4634	3	Y	6				92
01	5828 X	4705	-0-	-1123	-0-	201	1	4486	3	Y	16				108
02	5180 X	4861	-0-	-319	-0-	207	1	4654	3	Y	-0-				108
03	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	221	1	4939	3	Y	41	98	1		51

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

10	11501 X	10584	-0-	-917	-0-	343	1	10161	3	N	73				196
11	11130 X	10677	-0-	-453	-0-	343	1	10266	3	N	62	227	1		31
12	11005 X	5838	-0-	-5167	-0-	186	1	5607	3	N	41				72
01	11005 X	7062	-0-	-3943	-0-	227	1	6779	3	N	51				123
02	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	335	1	10045	3	N	71				194
*03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	369	1	11058	3	N	85	187	1		92

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

10	10540 X	8210	-0-	-2330	-0-	284	1	7926	3	N	-0-				61
11	9720 X	9556	-0-	-164	-0-	319	1	9237	3	N	-0-				61
12	10044 X	8348	-0-	-1696	-0-	269	1	8079	3	N	-0-				61
01	10044 X	8756	-0-	-1288	-0-	284	1	8472	3	N	-0-				61
02	8932 X	7117	-0-	-1815	-0-	230	1	6887	3	N	-0-				61
03	9889 X	8056	-0-	-1833	-0-	261	1	7795	3	N	-0-				61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

10	7254 X	7109	-0-	-145	-0-	28	1	7081	3	N	-0-				19
11	7020 X	4632	-0-	-2388	-0-	27	1	4605	3	N	-0-				19
12	7006 X	5598	-0-	-1408	-0-	31	1	5567	3	N	-0-				19
01	7006 X	5046	-0-	-1960	-0-	29	1	5017	3	N	-0-				19
02	6328 X	4039	-0-	-2289	-0-	20	1	4016	3	N	3				22
03	7006 X	6617	-0-	-389	-0-	45	1	6572	3	N	-0-				22

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

10	17918 X	17190	-0-	-728	-0-	68	1	16994	3	Y	116	75	1		69
11	17340 X	15025	-0-	-2315	-0-	90	1	14856	3	Y	72	21	1		120
12	16492 X	14489	-0-	-2003	-0-	81	1	14262	3	Y	133	194	1		59
01	16492 X	15820	-0-	-672	-0-	94	1	15568	3	Y	144	107	1		96
02	14896 X	13924	-0-	-972	-0-	69	1	13710	3	Y	132	101	1		101
03	16492 X	14861	-0-	-1631	-0-	102	1	14661	3	Y	89	133	1		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	27	1	6828	3	Y	26	38 1
						29	9					16
11	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	43	1	7115	3	Y	14	5 1
						15	9					25
12	8866 X	7253	-0-	-1613	-0-	40	1	7126	3	Y	79	69 1
						87	9					35
01	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	56	1	9224	3	Y	87	64 1
						96	9					58
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8256	3	Y	80	62 1
						88	9					76
*03	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	55	1	7908	3	Y	83	106 1
						91	9					53

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

10	24521 X	22272	-0-	-2249	-0-	574	1	21698	2	N	-0-	-0-
11	23730 X	21875	-0-	-1855	-0-	546	1	21329	2	N	-0-	-0-
12	23436 X	22029	-0-	-1407	-0-	535	1	21494	2	N	-0-	-0-
01	23405 X	22710	-0-	-695	-0-	552	1	22158	2	N	-0-	-0-
02	21140 X	19987	-0-	-1153	-0-	505	1	19482	2	N	-0-	-0-
03	22599 X	21890	-0-	-709	-0-	550	1	21340	2	N	-0-	-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	751	1	18679	2	N	-0-	-0-
11	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	705	1	18151	2	N	-0-	-0-
12	20150 X	17584	-0-	-2566	-0-	640	1	16944	2	N	-0-	-0-
01	20150 X	18618	-0-	-1532	-0-	679	1	17939	2	N	-0-	-0-
02	17808 X	16640	-0-	-1168	-0-	630	1	16010	2	N	-0-	-0-
03	19499 X	19213	-0-	-286	-0-	723	1	18490	2	N	-0-	-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	687	1	2915	3	N	56	107
						62	9					
11	1380 X	978	-0-	-402	-0-	566	1	378	3	N	31	138
						34	9					
12	1426 X	119	-0-	-1307	-0-	107	1	12	9	N	11	149
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	637	1	2143	3	N	23	172
						25	9					
02	1288 X	1021	-0-	-267	-0-	545	1	450	3	N	24	174 1
						26	9					22
03	1426 X	1220	-0-	-206	-0-	610	1	610	3	N	-0-	22

GARRETT "B"-GRIFF "A"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

10	21793 X	21588	-0-	-205	-0-	835	1	20753	2	N	-0-	-0-
11	21090 X	19806	-0-	-1284	-0-	741	1	19065	2	N	-0-	-0-
12	22227 X	19254	-0-	-2973	-0-	701	1	18553	2	N	-0-	-0-
01	22227 X	20351	-0-	-1876	-0-	742	1	19609	2	N	-0-	-0-
02	19852 X	19116	-0-	-736	-0-	724	1	18392	2	N	-0-	-0-
03	21576 X	19029	-0-	-2547	-0-	716	1	18313	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	11935 X	10115	-0-	-1820	-0-	40 1	131 9	9944 3	Y	119	102 1			60
11	11040 X	7878	-0-	-3162	-0-	47 1	76 9	7755 3	Y	69	92 1			37
12	13113 X	3907	-0-	-9206	-0-	21 1	165 9	3721 3	Y	150	149 1			38
01	13113 X	5071	-0-	-8042	-0-	30 1	3 9	5038 3	Y	3				41
02	11844 X	5937	-0-	-5907	-0-	30 1	1 9	5906 3	Y	1	40 1			2
03	10106 X	7851	-0-	-2255	-0-	54 1	78 9	7719 3	Y	71	43 1			30
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884														
10	24645 X	20747	-0-	-3898	-0-	455 1	59 9	20233 3	N	54	181 1			95
11	22590 X	21404	-0-	-1186	-0-	689 1	66 9	20649 3	N	60				155
12	22630 X	20994	-0-	-1636	-0-	455 1	87 9	20452 3	N	79	193 1			41
01	21855 X	20187	-0-	-1668	-0-	442 1	86 9	19659 3	N	78				119
02	19964 X	18410	-0-	-1554	-0-	401 1	73 9	17936 3	N	66				185
03	22103 X	21610	-0-	-493	-0-	471 1	74 9	21065 3	N	67	192 1			60
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669														
10	13268 X	11248	-0-	-2020	-0-	579 1		10669 2	N	-0-				-0-
11	11940 X	10439	-0-	-1501	-0-	431 1		10008 2	N	-0-				-0-
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	495 1		10158 2	N	-0-				-0-
01	10540 X	10362	-0-	-178	-0-	460 1		9902 2	N	-0-				-0-
02	9520 X	9070	-0-	-450	-0-	340 1		8730 2	N	-0-				-0-
03	10540 X	9670	-0-	-870	-0-	376 1		9294 2	N	-0-				-0-
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395														
10	8742 X	8461	-0-	-281	-0-	187 1		8274 3	Y	-0-				-0-
11	8460 X	5872	-0-	-2588	-0-	129 1		5743 3	Y	-0-				-0-
12	8680 X	4577	-0-	-4103	-0-	100 1		4477 3	Y	-0-				-0-
01	8680 X	4149	-0-	-4531	-0-	91 1		4058 3	Y	-0-				-0-
02	7672 X	4095	-0-	-3577	-0-	89 1		4006 3	Y	-0-				-0-
03	8463 X	3791	-0-	-4672	-0-	81 1	66 9	3644 3	Y	60				60
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580														
10	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	839 1	303 9	17330 3	N	275	312 1			127
11	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-				N	215	313 1			29
12	10540 X	8417	-0-	-2123	-0-	636 1	164 9	7617 3	N	149	103 1			75
01	18383 X	7714	-0-	-10669	-0-	547 1	188 9	6979 3	N	171	181 1			65
02	16688 X	7092	-0-	-9596	-0-	405 1	227 9	6460 3	N	206	194 1			77
03	18476 X	16790	-0-	-1686	-0-	762 1	189 9	15839 3	N	172	137 1			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010												TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7359 - 9635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6212 X	6212	-0-	-0-	986 1	5226 3	Y		-0-			-0-	
11		5348 X	5348	-0-	-0-	418 1	4930 3	Y		-0-			-0-	
12		5014 X	5014	-0-	-0-	109 1	4905 3	Y		-0-			-0-	
01		5122 X	5122	-0-	-0-	112 1	5010 3	Y		-0-			-0-	
02		4681 X	4681	-0-	-0-	102 1	4579 3	Y		-0-			-0-	
*03		5615 X	5615	-0-	-0-	120 1	5407 3	Y		80			80	
						88 9								

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6975 - 10152
10		15314 X	14043	-0-	-1271	-0-	311 1	13732 3	N	-0-			-0-	
11		14820 X	12898	-0-	-1922	-0-	283 1	12615 3	N	-0-			-0-	
12		14942 X	12701	-0-	-2241	-0-	278 1	12423 3	N	-0-			-0-	
01		14477 X	11532	-0-	-2945	-0-	255 1	11277 3	N	-0-			-0-	
02		12684 X	11649	-0-	-1035	-0-	255 1	11394 3	N	-0-			-0-	
03		14043 X	13604	-0-	-439	-0-	441 1	13163 3	N	-0-			-0-	

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010												TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7194 - 12115
10		11687 X	10742	-0-	-945	-0-	350 1	10363 3	N	26			154	
							29 9							
11		11310 X	10972	-0-	-338	-0-	353 1	10586 3	N	30			184	
							33 9							
12		10850 X	10695	-0-	-155	-0-	343 1	10318 3	N	31	175 1		40	
							34 9							
01		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	356 1	10640 3	N	44			84	
							48 9							
02		9800 X	9726	-0-	-74	-0-	313 1	9380 3	N	30			114	
							33 9							
03		10850 X	10817	-0-	-33	-0-	348 1	10433 3	N	33			147	
							36 9							

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010												TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6428 - 12635
10		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	777 1	11935 3	Y	119	102 1		60	
							131 9							
11		14160 X	12437	-0-	-1723	-0-	719 1	11642 3	Y	69	92 1		37	
							76 9							
12		14849 X	4782	-0-	-10067	-0-	873 1	3908 3	Y	1	38 1		-0-	
							1 9							
01		14849 X	8724	-0-	-6125	-0-	653 1	8071 3	Y	-0-			-0-	
02		13412 X	6233	-0-	-7179	-0-	712 1	5521 3	Y	-0-			-0-	
03		12865 X	9276	-0-	-3589	-0-	622 1	8576 3	Y	71	41 1		30	
							78 9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010												TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7512 - 11309
10		15097 X	13722	-0-	-1375	-0-	253 1	13469 2	N	-0-			-0-	
11		14070 X	13416	-0-	-654	-0-	233 1	13183 2	N	-0-			-0-	
12		14508 X	13534	-0-	-974	-0-	225 1	13309 2	N	-0-			-0-	
01		14322 X	12879	-0-	-1443	-0-	220 1	12659 2	N	-0-			-0-	
02		12880 X	11610	-0-	-1270	-0-	202 1	11408 2	N	-0-			-0-	
03		13857 X	12597	-0-	-1260	-0-	221 1	12376 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	470	1	20768	3	N	-0-
11		18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	414	1	18405	3	N	-0-
12		21607 X	20880	-0-	-727	-0-	457	1	20423	3	N	-0-
01		21607 X	20214	-0-	-1393	-0-	448	1	19766	3	N	-0-
02		19516 X	18406	-0-	-1110	-0-	404	1	18002	3	N	-0-
03		21235 X	19290	-0-	-1945	-0-	424	1	18866	3	N	-0-
-----												
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083												
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-
11		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009												
10		14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	272	1	14476	2	N	-0-
11		15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	265	1	14964	2	N	-0-
12		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	261	1	15452	2	N	-0-
01		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	261	1	14972	2	N	-0-
02		13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	242	1	13699	2	N	-0-
*03		15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	267	1	14968	2	N	-0-
-----												
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252												
10		11377 X	10315	-0-	-1062	-0-	190	1	10125	2	N	-0-
11		11010 X	9949	-0-	-1061	-0-	173	1	9776	2	N	-0-
12		10819 X	10052	-0-	-767	-0-	167	1	9885	2	N	-0-
01		10819 X	9899	-0-	-920	-0-	169	1	9730	2	N	-0-
02		9576 X	8475	-0-	-1101	-0-	147	1	8328	2	N	-0-
03		10323 X	9134	-0-	-1189	-0-	160	1	8974	2	N	-0-
-----												
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398												
10		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	41	1	10230	3	Y	119
							131	9				102
11		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	53	1	8667	3	Y	112
							123	9				112
12		11098 X	2976	-0-	-8122	-0-	16	1	2835	3	Y	114
							125	9				145
01		11098 X	7207	-0-	-3891	-0-	43	1	7051	3	Y	103
							113	9				103
02		10024 X	4729	-0-	-5295	-0-	23	1	4543	3	Y	148
							163	9				127
03		10416 X	2667	-0-	-7749	-0-	18	1	2571	3	Y	71
							78	9				194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	3	Y	-0-				-0-
11		3000 N	6982	-0-	3982	3982	1003	1	5979	3	Y	-0-				-0-
12		11186 X	7204	-0-	-3982	-0-	1036	1	6168	3	Y	-0-				-0-
01		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	1034	1	6035	3	Y	-0-				-0-
02		6524 X	6299	-0-	-225	-0-	932	1	5367	3	Y	-0-				-0-
03		7223 X	6682	-0-	-541	-0-	1024	1	5592	3	Y	60				60
							66	9								

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259																
10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	100	1	4461	3	Y	92	92	0		-0-
							101	9								
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	96	1	4325	3	Y	50	50	0		-0-
							55	9								
12		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4663	3	Y	54	54	0		-0-
							59	9								
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	103	1	4599	3	Y	53	53	0		-0-
							58	9								
02		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	115	1	5151	3	Y	69	69	0		-0-
							76	9								
*03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	3	Y	42				42
							46	9								

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578																
10		26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	1747	1	24976	3	N	-0-				-0-
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	524	1	6109	3	N	-0-				-0-
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
01		1860 X	437	-0-	-1423	-0-	46	1	391	3	N	-0-				-0-
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				-0-
03		1860 X	62	-0-	-1798	-0-	18	1	44	3	N	-0-				-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103																
10		21545 X	18657	-0-	-2888	-0-	1219	1	17438	3	N	-0-				-0-
11		20850 X	16342	-0-	-4508	-0-	1292	1	15050	3	N	-0-				-0-
12		14446 X	11732	-0-	-2714	-0-	2093	1	9639	3	N	-0-				-0-
01		14446 X	12535	-0-	-1911	-0-	1328	1	11207	3	N	-0-				-0-
02		13048 X	4463	-0-	-8585	-0-	605	1	3858	3	N	-0-				-0-
03		14446 X	2361	-0-	-12085	-0-	676	1	1685	3	N	-0-				-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400																
10		22134 X	20845	-0-	-1289	-0-	459	1	20386	3	N	-0-				5
11		21420 X	19421	-0-	-1999	-0-	424	1	18997	3	N	-0-				5
12		21328 X	21069	-0-	-259	-0-	459	1	20610	3	N	-0-				5
01		21328 X	18910	-0-	-2418	-0-	417	1	18493	3	N	-0-				5
02		19264 X	16278	-0-	-2986	-0-	355	1	15922	3	N	1				6
							1	9								
03		21080 X	18387	-0-	-2693	-0-	401	1	17939	3	N	43				49
							47	9								

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246																
10		18104 X	17296	-0-	-808	-0-	319	1	16977	2	N	-0-				-0-
11		17520 X	16033	-0-	-1487	-0-	279	1	15754	2	N	-0-				-0-
12		17949 X	16171	-0-	-1778	-0-	268	1	15903	2	N	-0-				-0-
01		17825 X	15796	-0-	-2029	-0-	270	1	15526	2	N	-0-				-0-
02		15988 X	13973	-0-	-2015	-0-	243	1	13730	2	N	-0-				-0-
03		17298 X	15577	-0-	-1721	-0-	273	1	15304	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		1082	1	5443	3	N	18		43
							20	9						
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		1032	1	4840	3	N	24		67
							26	9						
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		954	1	2736	3	N	17		84
							19	9						
01	6541 X	3235	-0-	-3306	-0-		938	1	2280	3	N	15		99
							17	9						
02	5908 X	2717	-0-	-3191	-0-		853	1	1830	3	N	31		130
							34	9						
*03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-		1112	1	6394	3	N	55	168 1	17
							61	9						
-----														
BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529														
10	10075 X	9178	-0-	-897	-0-		169	1	9009	2	N	-0-		-0-
11	9750 X	8846	-0-	-904	-0-		154	1	8692	2	N	-0-		-0-
12	9982 X	9506	-0-	-476	-0-		158	1	9348	2	N	-0-		-0-
01	9827 X	9482	-0-	-345	-0-		162	1	9320	2	N	-0-		-0-
02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-		158	1	8944	2	N	-0-		-0-
*03	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-		169	1	9443	2	N	-0-		-0-
-----														
JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962														
10	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-		234	1	12456	2	N	-0-		-0-
11	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-		208	1	11724	2	N	-0-		-0-
12	12896 X	11895	-0-	-1001	-0-		197	1	11698	2	N	-0-		-0-
01	12865 X	12103	-0-	-762	-0-		207	1	11896	2	N	-0-		-0-
02	11452 X	10577	-0-	-875	-0-		184	1	10393	2	N	-0-		-0-
03	12679 X	11386	-0-	-1293	-0-		200	1	11186	2	N	-0-		-0-
-----														
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426														
10	15004 X	12080	-0-	-2924	-0-		467	1	11613	2	N	-0-		-0-
11	14520 X	12609	-0-	-1911	-0-		472	1	12137	2	N	-0-		-0-
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-		448	1	11843	2	N	-0-		-0-
01	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-		434	1	11468	2	N	-0-		-0-
02	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-		406	1	10324	2	N	-0-		-0-
*03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-		446	1	11399	2	N	-0-		-0-
-----														
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315														
10	8649 X	8223	-0-	-426	-0-		181	1	8042	3	Y	-0-		-0-
11	8370 X	6639	-0-	-1731	-0-		145	1	6494	3	Y	-0-		-0-
12	8277 X	5539	-0-	-2738	-0-		121	1	5418	3	Y	-0-		-0-
01	8277 X	6756	-0-	-1521	-0-		148	1	6608	3	Y	-0-		-0-
02	7420 X	6672	-0-	-748	-0-		145	1	6527	3	Y	-0-		-0-
03	8215 X	7387	-0-	-828	-0-		160	1	7146	3	Y	74		74
							81	9						
-----														
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998														
10	21483 X	20145	-0-	-1338	-0-		520	1	19625	2	N	-0-		-0-
11	20370 X	18503	-0-	-1867	-0-		462	1	18041	2	N	-0-		-0-
12	20057 X	19351	-0-	-706	-0-		470	1	18881	2	N	-0-		-0-
01	20057 X	18740	-0-	-1317	-0-		456	1	18284	2	N	-0-		-0-
02	18116 X	17297	-0-	-819	-0-		437	1	16860	2	N	-0-		-0-
03	20057 X	18017	-0-	-2040	-0-		452	1	17565	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		30380 X	28181	-0-	-2199	-0-	624	1	27557	3	N	-0-					-0-
11		29400 X	26784	-0-	-2616	-0-	588	1	26196	3	N	-0-					-0-
12		28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	624	1	27847	3	N	-0-					-0-
01		28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	628	1	27743	3	N	-0-					-0-
02		25508 X	24593	-0-	-915	-0-	540	1	24053	3	N	-0-					-0-
03		28241 X	26384	-0-	-1857	-0-	580	1	25804	3	N	-0-					-0-
-----																	
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300																	
10		25885 X	23372	-0-	-2513	-0-	517	1	22855	3	N	-0-					-0-
11		25050 X	23037	-0-	-2013	-0-	506	1	22531	3	N	-0-					-0-
12		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	515	1	23004	3	N	-0-					-0-
01		23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	514	1	22708	3	N	-0-					-0-
02		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	450	1	20089	3	N	-0-					-0-
*03		22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	494	1	21953	3	N	-0-					-0-
-----																	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856																	
10		18817 X	17200	-0-	-1617	-0-	828	1	16372	2	N	-0-					-0-
11		16920 X	14828	-0-	-2092	-0-	692	1	14136	2	N	-0-					-0-
12		17484 X	13278	-0-	-4206	-0-	647	1	12631	2	N	-0-					-0-
01		17205 X	14076	-0-	-3129	-0-	702	1	13374	2	N	-0-					-0-
02		15540 X	12719	-0-	-2821	-0-	633	1	12086	2	N	-0-					-0-
03		17205 X	17128	-0-	-77	-0-	826	1	16302	2	N	-0-					-0-
-----																	
LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790																	
10		10943 X	10188	-0-	-755	-0-	226	1	9962	3	N	-0-					-0-
11		10590 X	9742	-0-	-848	-0-	214	1	9528	3	N	-0-					-0-
12		10168 X	9466	-0-	-702	-0-	208	1	9258	3	N	-0-					-0-
01		10168 X	9256	-0-	-912	-0-	205	1	9051	3	N	-0-					-0-
02		9184 X	8068	-0-	-1116	-0-	177	1	7891	3	N	-0-					-0-
03		10168 X	9020	-0-	-1148	-0-	199	1	8821	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000																	
10		14725 X	9564	-0-	-5161	-0-	212	1	9352	3	N	-0-					-0-
11		14250 X	8787	-0-	-5463	-0-	193	1	8594	3	N	-0-					-0-
12		9455 X	8637	-0-	-818	-0-	189	1	8448	3	N	-0-					-0-
01		9455 X	8878	-0-	-577	-0-	197	1	8681	3	N	-0-					-0-
02		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	217	1	9696	3	N	-0-					-0-
*03		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	350	1	10421	3	N	-0-					-0-
-----																	
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952																	
10		16461 X	14356	-0-	-2105	-0-	265	1	14091	2	N	-0-					-0-
11		15030 X	14490	-0-	-540	-0-	252	1	14238	2	N	-0-					-0-
12		14384 X	13759	-0-	-625	-0-	228	1	13531	2	N	-0-					-0-
01		14384 X	13145	-0-	-1239	-0-	225	1	12920	2	N	-0-					-0-
02		12992 X	11468	-0-	-1524	-0-	199	1	11269	2	N	-0-					-0-
03		14384 X	12532	-0-	-1852	-0-	220	1	12312	2	N	-0-					-0-
-----																	
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895																	
10		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	180	1	7987	3	Y	-0-					-0-
11		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	170	1	7634	3	Y	-0-					-0-
12		9486 X	7681	-0-	-1805	-0-	167	1	7514	3	Y	-0-					-0-
01		9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	162	1	7218	3	Y	-0-					-0-
02		8344 X	6593	-0-	-1751	-0-	144	1	6449	3	Y	-0-					-0-
03		8153 X	7957	-0-	-196	-0-	174	1	7783	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13175 X	12327	-0-	-848	-0-	318	1	12009	2	N	-0-					-0-
11		12750 X	11909	-0-	-841	-0-	297	1	11612	2	N	-0-					-0-
12		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	366	1	14703	2	N	-0-					-0-
01		13175 X	12629	-0-	-546	-0-	307	1	12322	2	N	-0-					-0-
02		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	289	1	11134	2	N	-0-					-0-
*03		19066 X	19066	-0-	-0-	-0-	479	1	18587	2	N	-0-					-0-
-----																	
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940																	
10		12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	276	1	12299	3	Y	-0-					-0-
11		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	281	1	12554	3	Y	-0-					-0-
12		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	271	1	12165	3	Y	-0-					-0-
01		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	250	1	11156	3	Y	-0-					-0-
02		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	225	1	10118	3	Y	-0-					-0-
03		9238 X	9074	-0-	-164	-0-	198	1	8876	3	Y	-0-					-0-
-----																	
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130																	
10		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	3	N	-0-					-0-
11		8220 X	6362	-0-	-1858	-0-	206	1	6156	3	N	-0-					-0-
12		8742 X	7396	-0-	-1346	-0-	161	1	7235	3	N	-0-					-0-
01		8742 X	6865	-0-	-1877	-0-	151	1	6714	3	N	-0-					-0-
02		7896 X	6562	-0-	-1334	-0-	143	1	6419	3	N	-0-					-0-
03		8742 X	7903	-0-	-839	-0-	172	1	7731	3	N	-0-					-0-
-----																	
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620																	
10		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	1097	1	8789	3	N	101					137
11		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1080	1	9373	3	N	123	181	1			79
12		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1152	1	7614	3	N	110	182	1			7
01		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	1098	1	8843	3	N	136	58	1			85
02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	820	1	5830	3	N	74					159
*03		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1068	1	6653	3	N	80	157	1			82
-----																	
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951																	
10		12059 X	10383	-0-	-1676	-0-	191	1	10192	2	N	-0-					-0-
11		11580 X	11348	-0-	-232	-0-	197	1	11151	2	N	-0-					-0-
12		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	202	1	11955	2	N	-0-					-0-
01		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	206	1	11853	2	N	-0-					-0-
02		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	186	1	10502	2	N	-0-					-0-
03		11470 X	11343	-0-	-127	-0-	199	1	11144	2	N	-0-					-0-
-----																	
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645																	
10		8804 X	8204	-0-	-600	-0-	269	1	7935	3	N	-0-					-0-
11		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	293	1	8717	3	N	-0-					-0-
12		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	296	1	8835	3	N	-0-					-0-
01		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	281	1	8337	3	N	-0-					-0-
02		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	3	N	-0-					-0-
*03		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	289	1	8598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24087 X	23588	-0-	-499	-0-	608 1	22980 2	N	-0-			-0-
11		23310 X	22305	-0-	-1005	-0-	557 1	21748 2	N	-0-			-0-
12		24955 X	23211	-0-	-1744	-0-	564 1	22647 2	N	-0-			-0-
01		24955 X	22256	-0-	-2699	-0-	812 1	21444 2	N	-0-			-0-
02		22540 X	19377	-0-	-3163	-0-	490 1	18887 2	N	-0-			-0-
03		23591 X	21624	-0-	-1967	-0-	543 1	21081 2	N	-0-			-0-
-----													
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225													
10		17670 X	17429	-0-	-241	-0-	381 1	16917 3	N	119			145
							131 9						
11		17100 X	15975	-0-	-1125	-0-	345 1	15462 3	N	153	186 1		112
							168 9						
12		17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	550 1	16562 3	N	127	184 1		55
							140 9						
01		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	343 1	15232 3	N	174	128 1		101
							191 9						
02		14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	463 1	13893 3	N	107	164 1		44
							118 9						
*03		15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	496 1	14842 3	N	108			152
							119 9						
-----													
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280													
10		19189 X	13031	-0-	-6158	-0-	1069 1	11962 2	N	-0-			-0-
11		18570 X	14398	-0-	-4172	-0-	1087 1	13311 2	N	-0-			-0-
12		19189 X	16325	-0-	-2864	-0-	1093 1	15232 2	N	-0-			-0-
01		18042 X	15048	-0-	-2994	-0-	1035 1	14013 2	N	-0-			-0-
02		14952 X	10930	-0-	-4022	-0-	830 1	10100 2	N	-0-			-0-
03		16337 X	15100	-0-	-1237	-0-	1027 1	14073 2	N	-0-			-0-
-----													
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760													
10		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	826 1	2219 2	N	-0-			-0-
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	711 1	1003 2	N	-0-			-0-
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	840 1	3374 2	N	-0-			-0-
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	844 1	1990 2	N	-0-			-0-
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	876 1	3706 2	N	-0-			-0-
*03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	926 1	3958 2	N	-0-			-0-
-----													
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739													
10		12710 X	12546	-0-	-164	-0-	231 1	12315 2	N	-0-			-0-
11		12960 X	11853	-0-	-1107	-0-	206 1	11647 2	N	-0-			-0-
12		13082 X	12218	-0-	-864	-0-	203 1	12015 2	N	-0-			-0-
01		13082 X	11178	-0-	-1904	-0-	191 1	10987 2	N	-0-			-0-
02		11816 X	9840	-0-	-1976	-0-	171 1	9669 2	N	-0-			-0-
03		12555 X	10377	-0-	-2178	-0-	182 1	10195 2	N	-0-			-0-
-----													
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512													
10		15686 X	14206	-0-	-1480	-0-	262 1	13944 2	N	-0-			-0-
11		15180 X	12546	-0-	-2634	-0-	218 1	12328 2	N	-0-			-0-
12		14632 X	12202	-0-	-2430	-0-	203 1	11999 2	N	-0-			-0-
01		14198 X	13807	-0-	-391	-0-	236 1	13571 2	N	-0-			-0-
02		12824 X	12664	-0-	-160	-0-	220 1	12444 2	N	-0-			-0-
03		14198 X	13558	-0-	-640	-0-	238 1	13320 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010												TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7585 - 10478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		10912 X	10342	-0-	-570	-0-	227 1	10081 3	Y	31			38		
11		10200 X	9108	-0-	-1092	-0-	34 9	198 1	Y	16	46	1	8		
12		9610 X	8401	-0-	-1209	-0-	18 9	183 1	Y	-0-			8		
01		9610 X	8857	-0-	-753	-0-	1 9	195 1	Y	1	7	1	2		
02		8680 X	6984	-0-	-1696	-0-		152 1	Y	-0-			2		
03		9610 X	7655	-0-	-1955	-0-		168 1	Y	-0-			2		
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010												TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7125 - 11553
10		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	319 1	14151 3	Y	-0-			10		
11		13950 X	13463	-0-	-487	-0-	8 9	295 1	Y	7	13	1	4		
12		13857 X	13146	-0-	-711	-0-	2 9	287 1	Y	2			6		
01		13857 X	12619	-0-	-1238	-0-		278 1	Y	-0-	5	1	1		
02		12516 X	11307	-0-	-1209	-0-		247 1	Y	-0-			1		
03		13857 X	11771	-0-	-2086	-0-		258 1	Y	-0-			1		
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7075 - 9906
10		16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	1087 1	15537 3	N	-0-			-0-		
11		11220 X	2411	-0-	-8809	-0-		191 1	N	-0-			-0-		
12		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	-0-			-0-		
01		16616 X	4377	-0-	-12239	-0-		465 1	N	-0-			-0-		
02		15008 X	1398	-0-	-13610	-0-		189 1	N	-0-			-0-		
03		16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-			-0-		
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010												TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7396 - 11040
10		6975 X	6591	-0-	-384	-0-	145 1	6446 3	Y	-0-			-0-		
11		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	143 1	6372 3	Y	-0-			-0-		
12		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	168 1	7521 3	Y	-0-			-0-		
01		6603 X	5483	-0-	-1120	-0-	120 1	5363 3	Y	-0-			-0-		
02		6076 X	1218	-0-	-4858	-0-	108 1	1110 3	Y	-0-			-0-		
*03		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	1001 1	5965 3	Y	-0-			-0-		
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7000 - 13623
10		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	275 1	12226 3	Y	-0-			7		
11		12600 X	11875	-0-	-725	-0-	14 9	260 1	Y	13	13	1	7		
12		13020 X	11727	-0-	-1293	-0-	22 9	255 1	Y	20			27		
01		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	1 9	288 1	Y	1	22	1	6		
02		11704 X	10142	-0-	-1562	-0-		222 1	Y	-0-			6		
03		12493 X	11736	-0-	-757	-0-		257 1	Y	-0-			6		
HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010												TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7363 - 10539
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-		
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-		
12		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 1		N	-0-			-0-		
01		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 1		N	-0-			-0-		
02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	631 1	47 2	N	-0-			-0-		
*03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	699 1	284 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13857 X	9269	-0-	-4588	-0-	606 1	8663 3	N	-0-			-0-
11		13410 X	4183	-0-	-9227	-0-	331 1	3852 3	N	-0-			-0-
12		13857 X	8206	-0-	-5651	-0-	1463 1	6743 3	N	-0-			-0-
01		9269 X	7938	-0-	-1331	-0-	841 1	7097 3	N	-0-			-0-
02		8372 X	4898	-0-	-3474	-0-	664 1	4234 3	N	-0-			-0-
03		9269 X	7563	-0-	-1706	-0-	2166 1	5397 3	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253													
10		8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	161 1	7147 3	Y	31			41
							34 9						
11		8310 X	7800	-0-	-510	-0-	170 1	7606 3	Y	22	52 1		11
							24 9						
12		8060 X	7756	-0-	-304	-0-	169 1	7587 3	Y	-0-			11
01		7967 X	7869	-0-	-98	-0-	173 1	7696 3	Y	-0-	9 1		2
02		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	180 1	8088 3	Y	-0-			2
*03		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	221 1	9907 3	Y	-0-			2
-----													
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932													
10		13950 X	11763	-0-	-2187	-0-	217 1	11546 2	N	-0-			-0-
11		13260 X	11587	-0-	-1673	-0-	202 1	11385 2	N	-0-			-0-
12		13609 X	12716	-0-	-893	-0-	211 1	12505 2	N	-0-			-0-
01		13609 X	12782	-0-	-827	-0-	219 1	12563 2	N	-0-			-0-
02		11536 X	10368	-0-	-1168	-0-	180 1	10188 2	N	-0-			-0-
03		12710 X	11838	-0-	-872	-0-	208 1	11630 2	N	-0-			-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028													
10		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	793 1	1594 3	N	-0-			-0-
11		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 1		N	-0-			-0-
12		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 1		N	-0-			-0-
01		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	803 1	714 3	N	-0-			-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	730 1	86 3	N	-0-			-0-
*03		3100 N	5172	-0-	2072	2072	876 1	4296 3	N	-0-			-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778													
10		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	312 1	13810 3	N	-0-			-0-
11		13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	302 1	13508 3	N	-0-			-0-
12		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	188 1	8432 3	N	-0-			-0-
01		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	560 1	4846 3	N	-0-			-0-
02		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	223 1	9931 3	N	-0-			-0-
*03		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	238 1	10599 3	N	-0-			-0-
-----													
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204													
10		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	300 1	8899 3	N	12			27
							13 9						
11		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	274 1	8237 3	N	33			60
							36 9						
12		9858 X	9021	-0-	-837	-0-	289 1	8695 3	N	34			94
							37 9						
01		9858 X	8656	-0-	-1202	-0-	280 1	8359 3	N	15			109
							17 9						
02		8904 X	8249	-0-	-655	-0-	265 1	7951 3	N	30			139
							33 9						
03		9207 X	8822	-0-	-385	-0-	284 1	8503 3	N	32			171
							35 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258320	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7817 - 12485
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15221 X	10960	-0-	-4261	-0-	424 1	10536 2	N	-0-	-0-	-0-
11	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	538 1	13835 2	N	-0-	-0-	-0-
12	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	619 1	16372 2	N	-0-	-0-	-0-
01	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	607 1	16038 2	N	-0-	-0-	-0-
02	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	572 1	14532 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	637 1	16279 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:	6	RRCID ->	258321	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7830 - 11660
10	13485 X	11474	-0-	-2011	-0-	444 1	11030 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13050 X	10953	-0-	-2097	-0-	410 1	10543 2	N	-0-	-0-	-0-
12	12555 X	10675	-0-	-1880	-0-	389 1	10286 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12555 X	10918	-0-	-1637	-0-	398 1	10520 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10976 X	10481	-0-	-495	-0-	397 1	10084 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11470 X	9844	-0-	-1626	-0-	371 1	9473 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258322	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7798 - 14640
10	19530 X	15830	-0-	-3700	-0-	612 1	15218 2	N	-0-	-0-	-0-
11	18900 X	16405	-0-	-2495	-0-	614 1	15791 2	N	-0-	-0-	-0-
12	19530 X	16697	-0-	-2833	-0-	608 1	16089 2	N	-0-	-0-	-0-
01	19530 X	16145	-0-	-3385	-0-	589 1	15556 2	N	-0-	-0-	-0-
02	17388 X	14351	-0-	-3037	-0-	544 1	13807 2	N	-0-	-0-	-0-
03	16957 X	15787	-0-	-1170	-0-	594 1	15193 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROSS, MARY		WELL #:	7	RRCID ->	258323	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7516 - 12021
10	24056 X	22966	-0-	-1090	-0-	423 1	22543 2	N	-0-	-0-	-0-
11	22800 X	21939	-0-	-861	-0-	382 1	21557 2	N	-0-	-0-	-0-
12	22878 X	21847	-0-	-1031	-0-	363 1	21484 2	N	-0-	-0-	-0-
01	22878 X	21410	-0-	-1468	-0-	366 1	21044 2	N	-0-	-0-	-0-
02	20664 X	18919	-0-	-1745	-0-	329 1	18590 2	N	-0-	-0-	-0-
03	22878 X	20897	-0-	-1981	-0-	367 1	20530 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258324	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7816 - 11940
10	19809 X	18529	-0-	-1280	-0-	607 1	17922 3	N	-0-	-0-	-0-
11	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	647 1	19283 3	N	-0-	-0-	-0-
12	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	675 1	20207 3	N	-0-	-0-	-0-
01	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	685 1	20340 3	N	-0-	-0-	-0-
02	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	616 1	18387 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	592 1	17631 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON, LUCILLE		WELL #:	3	RRCID ->	258325	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7750 - 10172
10	12431 X	10666	-0-	-1765	-0-	197 1	10469 2	N	-0-	-0-	-0-
11	12030 X	9986	-0-	-2044	-0-	174 1	9812 2	N	-0-	-0-	-0-
12	10881 X	10101	-0-	-780	-0-	168 1	9933 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10881 X	9958	-0-	-923	-0-	170 1	9788 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9716 X	8694	-0-	-1022	-0-	151 1	8543 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10664 X	9377	-0-	-1287	-0-	165 1	9212 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAYNES, FLOYD GU		WELL #:	3	RRCID ->	258327	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7239 - 11940
10	9052 X	2109	-0-	-6943	-0-	46 1	2063 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	8550 X	241	-0-	-8309	-0-	6 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6851 X	145	-0-	-6706	-0-	3 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6851 X	41	-0-	-6810	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5992 X	2346	-0-	-3646	-0-	610 1	1736 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	840 1	7072 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	28303 X	25644	-0-	-2659	-0-	-0-	473	1	25171	2	N	-0-				-0-
11	26220 X	24386	-0-	-1834	-0-	-0-	424	1	23962	2	N	-0-				-0-
12	25916 X	24042	-0-	-1874	-0-	-0-	399	1	23643	2	N	-0-				-0-
01	25916 X	24153	-0-	-1763	-0-	-0-	413	1	23740	2	N	-0-				-0-
02	23212 X	21138	-0-	-2074	-0-	-0-	367	1	20771	2	N	-0-				-0-
03	25637 X	23446	-0-	-2191	-0-	-0-	412	1	23034	2	N	-0-				-0-
-----																
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610																
10	13764 X	10645	-0-	-3119	-0-	-0-	234	1	10411	3	Y	-0-				-0-
11	13320 X	9083	-0-	-4237	-0-	-0-	198	1	8885	3	Y	-0-				-0-
12	13764 X	10269	-0-	-3495	-0-	-0-	224	1	10045	3	Y	-0-				-0-
01	11439 X	9143	-0-	-2296	-0-	-0-	201	1	8942	3	Y	-0-				-0-
02	9996 X	8488	-0-	-1508	-0-	-0-	186	1	8302	3	Y	-0-				-0-
03	10633 X	9808	-0-	-825	-0-	-0-	214	1	9594	3	Y	-0-				-0-
-----																
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653																
10	15903 X	15823	-0-	-80	-0-	-0-	348	1	15440	3	Y	32				36
							35	9								
11	15390 X	14811	-0-	-579	-0-	-0-	323	1	14470	3	Y	16	44	1		8
							18	9								
12	15314 X	14525	-0-	-789	-0-	-0-	317	1	14208	3	Y	-0-				8
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	15714	3	Y	1	7	1		2
							1	9								
02	13832 X	13054	-0-	-778	-0-	-0-	286	1	12768	3	Y	-0-				2
03	15314 X	14319	-0-	-995	-0-	-0-	313	1	14006	3	Y	-0-				2
-----																
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100																
10	20894 X	19191	-0-	-1703	-0-	-0-	423	1	18768	3	N	-0-				-0-
11	20220 X	18168	-0-	-2052	-0-	-0-	398	1	17770	3	N	-0-				-0-
12	19003 X	18539	-0-	-464	-0-	-0-	404	1	18135	3	N	-0-				-0-
01	19003 X	18601	-0-	-402	-0-	-0-	410	1	18191	3	N	-0-				-0-
02	17164 X	15846	-0-	-1318	-0-	-0-	346	1	15500	3	N	-0-				-0-
03	19003 X	16636	-0-	-2367	-0-	-0-	364	1	16272	3	N	-0-				-0-
-----																
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805																
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	4879	3	Y	-0-				-0-
11	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	5260	3	Y	-0-				-0-
12	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	4224	3	Y	-0-				-0-
01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	1	5017	3	Y	-0-				-0-
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	4402	3	Y	-0-				-0-
*03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	989	1	4036	3	Y	-0-				-0-
-----																
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253																
10	13919 X	13592	-0-	-327	-0-	-0-	299	1	13293	3	Y	-0-				-0-
11	13470 X	13038	-0-	-432	-0-	-0-	285	1	12753	3	Y	-0-				-0-
12	13454 X	13082	-0-	-372	-0-	-0-	281	1	12633	3	Y	153				153
							168	9								
01	13454 X	13178	-0-	-276	-0-	-0-	289	1	12846	3	Y	39	120	1		72
							43	9								
02	12152 X	11456	-0-	-696	-0-	-0-	251	1	11205	3	Y	-0-				72
03	13454 X	12777	-0-	-677	-0-	-0-	280	1	12497	3	Y	-0-				72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SCOTT				WELL #:	2H	RRCID ->	258373	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8111 - 12434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	923	1	17802	2	N	-0-		-0-
11		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	795	1	14162	2	N	-0-		-0-
12		16492 X	14363	-0-	-2129	-0-	1131	1	13232	2	N	-0-		-0-
01		16492 X	14651	-0-	-1841	-0-	799	1	13852	2	N	-0-		-0-
02		14896 X	13409	-0-	-1487	-0-	710	1	12699	2	N	-0-		-0-
03		16492 X	14485	-0-	-2007	-0-	844	1	13641	2	N	-0-		-0-
-----														
HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	258376	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6601 - 9255	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
DONALDSON				WELL #:	7 H	RRCID ->	258382	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	7455 - 9811	
10		21328 X	21093	-0-	-235	-0-	756	1	20337	2	N	-0-		-0-
11		20640 X	20277	-0-	-363	-0-	730	1	19547	2	N	-0-		-0-
12		21204 X	19850	-0-	-1354	-0-	715	1	19135	2	N	-0-		-0-
01		21080 X	18988	-0-	-2092	-0-	674	1	18314	2	N	-0-		-0-
02		19040 X	16763	-0-	-2277	-0-	598	1	16165	2	N	-0-		-0-
03		21080 X	17947	-0-	-3133	-0-	621	1	17326	2	N	-0-		-0-
-----														
CLYDE M. SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	258383	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7800 - 10197	
10		8432 X	7230	-0-	-1202	-0-	560	1	6646	3	N	22		49
							24	9						
11		7650 X	7576	-0-	-74	-0-	243	1	7297	3	N	33		82
							36	9						
12		7781 X	4326	-0-	-3455	-0-	532	1	3769	3	N	23		105
							25	9						
01		7440 X	7355	-0-	-85	-0-	1009	1	6298	3	N	44		149
							48	9						
02		7084 X	6314	-0-	-770	-0-	856	1	5419	3	N	35		184
							39	9						
03		7843 X	6989	-0-	-854	-0-	1001	1	5948	3	N	36	181 1	39
							40	9						
-----														
HYDE-HICKMAN "F"				WELL #:	1H	RRCID ->	258387	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7325 - 10928	
10		25233 X	12496	-0-	-12737	-0-	817	1	11679	3	N	-0-		-0-
11		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	1899	1	22123	3	N	-0-		-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		-0-
01		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1753	1	14777	3	N	-0-		-0-
02		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	2024	1	12909	3	N	-0-		-0-
03		3100 X	1342	-0-	-1758	-0-	384	1	958	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	620	1	18342	3	N	5		160
11	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	586	1	17528	3	N	1		161
12	19282 X	18712	-0-	-570	-0-	602	1	18089	3	N	19	137 1	43
01	19282 X	18492	-0-	-790	-0-	601	1	17889	3	N	2		45
02	17332 X	15473	-0-	-1859	-0-	500	1	14970	3	N	3		48
03	18972 X	17326	-0-	-1646	-0-	560	1	16746	3	N	18		66
-----													
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628													
10	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	340	1	10932	3	N	-0-		-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		-0-
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	707	1	7684	3	N	-0-		-0-
01	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	601	1	7608	3	N	-0-		-0-
02	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	558	1	7672	3	N	-0-		-0-
*03	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	697	1	9637	3	N	-0-		-0-
-----													
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805													
10	8029 X	7273	-0-	-756	-0-	313	1	6929	3	N	28	174 1	19
11	7710 X	6898	-0-	-812	-0-	293	1	6576	3	N	26		45
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	309	1	6959	3	N	39		84
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	307	1	6847	3	N	40		124
02	6468 X	6452	-0-	-16	-0-	274	1	6139	3	N	35		159
03	7161 X	6921	-0-	-240	-0-	223	1	6667	3	N	28		187
-----													
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588													
10	16430 X	11911	-0-	-4519	-0-	389	1	11522	3	N	-0-		-0-
11	13740 X	12079	-0-	-1661	-0-	390	1	11689	3	N	-0-		-0-
12	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	433	1	13004	3	N	-0-		-0-
01	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	455	1	13548	3	N	-0-		-0-
02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	450	1	13466	3	N	-0-		-0-
*03	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	457	1	13660	3	N	-0-		-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903													
10	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	364	1	12369	3	N	-0-		-0-
11	11250 X	8374	-0-	-2876	-0-	293	1	8081	3	N	-0-		-0-
12	16740 X	14266	-0-	-2474	-0-	311	1	13955	3	N	-0-		-0-
01	16740 X	16495	-0-	-245	-0-	364	1	16131	3	N	-0-		-0-
02	14196 X	13382	-0-	-814	-0-	293	1	13089	3	N	-0-		-0-
03	14260 X	14122	-0-	-138	-0-	310	1	13812	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE	CODE			CODE	
10	28675 X	27095	-0-	-1580	-0-	499 1	26596 2		N	-0-		-0-
11	26940 X	26169	-0-	-771	-0-	455 1	25714 2		N	-0-		-0-
12	27001 X	26358	-0-	-643	-0-	438 1	25920 2		N	-0-		-0-
01	27001 X	25955	-0-	-1046	-0-	444 1	25511 2		N	-0-		-0-
02	24388 X	22871	-0-	-1517	-0-	397 1	22474 2		N	-0-		-0-
03	27001 X	25070	-0-	-1931	-0-	440 1	24630 2		N	-0-		-0-
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514												
10	29016 X	25498	-0-	-3518	-0-	1000 1	24498 3		Y	-0-		-0-
11	27240 X	24282	-0-	-2958	-0-	863 1	3 2		Y	-0-		-0-
						23416 3						
12	27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	1122 1	8 2		Y	-0-		-0-
						26294 3						
01	27035 X	27035	-0-	-0-	-0-	1099 1	13 2		Y	-0-		-0-
						25923 3						
02	22736 X	22425	-0-	-311	-0-	849 1	7 2		Y	-0-		-0-
						21569 3						
*03	28894 X	28894	-0-	-0-	-0-	973 1	3 2		Y	-0-		-0-
						27918 3						
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520												
10	26350 X	25834	-0-	-516	-0-	666 1	25168 2		N	-0-		-0-
11	25140 X	24364	-0-	-776	-0-	608 1	23756 2		N	-0-		-0-
12	25172 X	23997	-0-	-1175	-0-	583 1	23414 2		N	-0-		-0-
01	25172 X	23140	-0-	-2032	-0-	563 1	22577 2		N	-0-		-0-
02	22736 X	19925	-0-	-2811	-0-	503 1	19422 2		N	-0-		-0-
03	25172 X	21717	-0-	-3455	-0-	545 1	21172 2		N	-0-		-0-
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119												
10	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-				N	-0-		-0-
11	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	391	-0-	391	391	10 1	381 2		N	-0-		-0-
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003												
10	21111 X	20181	-0-	-930	-0-	612 1	19569 3		N	-0-		-0-
11	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	661 1	21351 3		N	-0-		-0-
12	23188 X	20623	-0-	-2565	-0-	731 1	19892 3		N	-0-		-0-
01	23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	876 1	22771 3		N	-0-		-0-
02	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	795 1	23107 3		N	-0-		-0-
*03	26520 X	26520	-0-	-0-	-0-	940 1	25580 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	26164 X	23426	-0-	-2738	-0-	919	1	22504	3	Y	3			50
11	25320 X	22044	-0-	-3276	-0-	783	1	3	2	Y	-0-			50
12	23777 X	8013	-0-	-15764	-0-	21258	3	2	2	Y	-0-			50
01	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-	328	1			Y	-0-			50
02	21476 X	-0-	-0-	-21476	-0-	7683	3			Y	-0-			50
03	23436 X	241	-0-	-23195	-0-	8	1	233	3	Y	-0-			50
-----														
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630														
10	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	409	1	18179	3	N	187	367	1	55
11	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	206	9	17936	3	N	190	191	1	54
12	19530 X	19145	-0-	-385	-0-	401	1	18507	3	N	205	178	1	81
01	19530 X	18959	-0-	-571	-0-	209	9	18326	3	N	201	192	1	90
02	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	412	1	18452	3	N	207	186	1	111
*03	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	226	9	19198	3	N	248	181	1	178
						429	1							
						273	9							
-----														
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503														
10	14322 X	12498	-0-	-1824	-0-	378	1	12120	3	N	-0-			-0-
11	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-			-0-
12	14322 X	13252	-0-	-1070	-0-	1116	1	12136	3	N	-0-			-0-
01	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	1371	1	17323	3	N	-0-			-0-
02	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	1286	1	17676	3	N	-0-			-0-
*03	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1445	1	20008	3	N	-0-			-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678														
10	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	499	1	15996	3	N	-0-			-0-
11	24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-			-0-
12	25792 X	16785	-0-	-9007	-0-	593	1	16192	3	N	-0-			-0-
01	25792 X	16825	-0-	-8967	-0-	620	1	16205	3	N	-0-			-0-
02	19964 X	14569	-0-	-5395	-0-	482	1	14087	3	N	-0-			-0-
*03	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	631	1	17257	3	N	-0-			-0-
-----														
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340														
10	14291 X	14090	-0-	-201	-0-	609	1	13463	3	N	16			20
11	14340 X	13069	-0-	-1271	-0-	18	9	12510	3	N	-0-			20
12	14694 X	13042	-0-	-1652	-0-	555	1	12487	3	N	-0-			20
01	14694 X	12887	-0-	-1807	-0-	553	1	12334	3	N	-0-			20
02	12740 X	11355	-0-	-1385	-0-	485	1	10848	3	N	20			40
03	14105 X	11461	-0-	-2644	-0-	22	9	10968	3	N	3			43
						490	1							
						3	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11532 X	10007	-0-	-1525	-0-	325	1	9649	3	N	30			75
11		11490 X	9924	-0-	-1566	-0-	33	9	9567	3	N	34			109
12		11780 X	9476	-0-	-2304	-0-	37	9	9216	3	N	49			158
01		11780 X	9499	-0-	-2281	-0-	206	1	9236	3	N	50	190	1	18
02		10472 X	9139	-0-	-1333	-0-	54	9	8900	3	N	36			54
*03		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	208	1	10356	3	N	47			101
							55	9							
							199	1							
							40	9							
							347	1							
							52	9							
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580															
10		6386 X	4982	-0-	-1404	-0-	989	1	3993	3	Y	-0-			-0-
11		6090 X	3610	-0-	-2480	-0-	930	1	2680	3	Y	-0-			-0-
12		6293 X	783	-0-	-5510	-0-	783	1			Y	-0-			-0-
01		4991 X	869	-0-	-4122	-0-	869	1			Y	-0-			-0-
02		4508 X	2918	-0-	-1590	-0-	858	1	2060	3	Y	-0-			-0-
*03		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	1025	1	6698	3	Y	-0-			-0-
ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857															
10		23622 X	22202	-0-	-1420	-0-	409	1	21793	2	N	-0-			-0-
11		22230 X	20898	-0-	-1332	-0-	364	1	20534	2	N	-0-			-0-
12		22351 X	20756	-0-	-1595	-0-	345	1	20411	2	N	-0-			-0-
01		22351 X	20618	-0-	-1733	-0-	353	1	20265	2	N	-0-			-0-
02		20048 X	18058	-0-	-1990	-0-	314	1	17744	2	N	-0-			-0-
03		22196 X	19661	-0-	-2535	-0-	345	1	19316	2	N	-0-			-0-
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745															
10		27962 X	789	-0-	-27173	-0-	789	1			N	-0-			-0-
11		26790 X	24074	-0-	-2716	-0-	775	1	23299	3	N	-0-			-0-
12		24986 X	23618	-0-	-1368	-0-	763	1	22855	3	N	-0-			-0-
01		24986 X	24812	-0-	-174	-0-	809	1	24003	3	N	-0-			-0-
02		22456 X	21889	-0-	-567	-0-	710	1	21179	3	N	-0-			-0-
03		24862 X	22236	-0-	-2626	-0-	722	1	21514	3	N	-0-			-0-
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669															
10		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	273	1	14550	2	N	-0-			-0-
11		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	247	1	13969	2	N	-0-			-0-
12		15314 X	14096	-0-	-1218	-0-	234	1	13862	2	N	-0-			-0-
01		15314 X	13805	-0-	-1509	-0-	236	1	13569	2	N	-0-			-0-
02		13832 X	12331	-0-	-1501	-0-	214	1	12117	2	N	-0-			-0-
03		14818 X	13367	-0-	-1451	-0-	235	1	13132	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		25172 X	22934	-0-	-2238	-0-	506	1	22428	3	N	-0-			-0-
11		24360 X	19542	-0-	-4818	-0-	428	1	19114	3	N	-0-			-0-
12		24335 X	22290	-0-	-2045	-0-	486	1	21804	3	N	-0-			-0-
01		24025 X	21397	-0-	-2628	-0-	471	1	20926	3	N	-0-			-0-
02		21644 X	18371	-0-	-3273	-0-	402	1	17969	3	N	-0-			-0-
03		22940 X	20381	-0-	-2559	-0-	446	1	19935	3	N	-0-			-0-
-----															
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790															
10		9114 X	8057	-0-	-1057	-0-	263	1	7794	3	N	-0-			79
11		9930 X	7315	-0-	-2615	-0-	311	1	6947	3	N	52			131
							57	9							
12		10261 X	6649	-0-	-3612	-0-	213	1	6380	3	N	51			182
							56	9							
01		10261 X	7496	-0-	-2765	-0-	241	1	7192	3	N	57	182	1	57
							63	9							
02		7280 X	6515	-0-	-765	-0-	211	1	6304	3	N	-0-			57
03		8060 X	7389	-0-	-671	-0-	239	1	7139	3	N	10			67
							11	9							
-----															
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960															
10		11532 X	10535	-0-	-997	-0-	232	1	10303	3	Y	-0-			-0-
11		11160 X	10236	-0-	-924	-0-	224	1	10012	3	Y	-0-			-0-
12		10726 X	10316	-0-	-410	-0-	224	1	10092	3	Y	-0-			-0-
01		10726 X	10002	-0-	-724	-0-	220	1	9782	3	Y	-0-			-0-
02		9548 X	8727	-0-	-821	-0-	190	1	8537	3	Y	-0-			-0-
03		10571 X	10118	-0-	-453	-0-	327	1	9791	3	Y	-0-			-0-
-----															
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628															
10		10757 X	10142	-0-	-615	-0-	224	1	9918	3	Y	-0-			7
11		10200 X	10106	-0-	-94	-0-	221	1	9873	3	Y	11	12	1	6
							12	9							
12		10323 X	9975	-0-	-348	-0-	217	1	9728	3	Y	27			33
							30	9							
01		10230 X	9937	-0-	-293	-0-	219	1	9718	3	Y	-0-	26	1	7
02		9324 X	6576	-0-	-2748	-0-	144	1	6432	3	Y	-0-			7
03		10323 X	7436	-0-	-2887	-0-	163	1	7273	3	Y	-0-			7
-----															
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720															
10		27776 X	25512	-0-	-2264	-0-	658	1	24854	2	N	-0-			-0-
11		26130 X	25338	-0-	-792	-0-	948	1	24390	2	N	-0-			-0-
12		26350 X	25192	-0-	-1158	-0-	917	1	24275	2	N	-0-			-0-
01		25885 X	25408	-0-	-477	-0-	927	1	24481	2	N	-0-			-0-
02		23660 X	22709	-0-	-951	-0-	860	1	21849	2	N	-0-			-0-
03		26195 X	25524	-0-	-671	-0-	961	1	24563	2	N	-0-			-0-
-----															
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160															
10		22103 X	21680	-0-	-423	-0-	838	1	20842	2	N	-0-			-0-
11		20970 X	20223	-0-	-747	-0-	757	1	19466	2	N	-0-			-0-
12		20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	765	1	20232	2	N	-0-			-0-
01		20956 X	20951	-0-	-5	-0-	764	1	20187	2	N	-0-			-0-
02		18928 X	17481	-0-	-1447	-0-	662	1	16819	2	N	-0-			-0-
03		20956 X	19053	-0-	-1903	-0-	717	1	18336	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		22878 X	21117	-0-	-1761	-0-	389	1	20728	2	N	-0-					-0-
11		21510 X	20015	-0-	-1495	-0-	348	1	19667	2	N	-0-					-0-
12		21390 X	20432	-0-	-958	-0-	339	1	20093	2	N	-0-					-0-
01		21390 X	20340	-0-	-1050	-0-	348	1	19992	2	N	-0-					-0-
02		19068 X	17978	-0-	-1090	-0-	312	1	17666	2	N	-0-					-0-
03		21111 X	19544	-0-	-1567	-0-	343	1	19201	2	N	-0-					-0-
-----																	
CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
-----																	
CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614																	
10		2697 X	2395	-0-	-302	-0-	889	1	1462	3	N	40	177	1			42
							44	9									
11		2610 X	2041	-0-	-569	-0-	883	1	1103	3	N	50					92
							55	9									
12		159 X	159	-0-	-0-	-0-	130	1	29	9	N	26					118
01		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	908	1	936	3	N	44					162
							48	9									
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	836	1	1079	3	N	42	172	1			32
							46	9									
*03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	992	1	2786	3	N	52					84
							57	9									
-----																	
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493																	
10		9858 X	9552	-0-	-306	-0-	312	1	9240	3	Y	-0-					-0-
11		9540 X	9053	-0-	-487	-0-	293	1	8760	3	Y	-0-					-0-
12		9424 X	9370	-0-	-54	-0-	302	1	9068	3	Y	-0-					-0-
01		9424 X	8928	-0-	-496	-0-	290	1	8638	3	Y	-0-					-0-
02		8512 X	7691	-0-	-821	-0-	248	1	7443	3	Y	-0-					-0-
03		9424 X	8461	-0-	-963	-0-	274	1	8187	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575																	
10		18693 X	16880	-0-	-1813	-0-	653	1	16227	2	N	-0-					-0-
11		16680 X	16330	-0-	-350	-0-	611	1	15719	2	N	-0-					-0-
12		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	626	1	16559	2	N	-0-					-0-
01		16895 X	16704	-0-	-191	-0-	609	1	16095	2	N	-0-					-0-
02		15260 X	14689	-0-	-571	-0-	556	1	14133	2	N	-0-					-0-
03		16926 X	15294	-0-	-1632	-0-	576	1	14718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1434	-0-	-953	-0-	47	1	1386	3	N	1		43
						1	9						
11	2700 N	516	-0-	-2184	-0-	16	1	498	3	N	2		45
						2	9						
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	4		49
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	3		52
02	2604 X	355	-0-	-2249	-0-	8	1	347	3	N	-0-		52
03	1426 X	1054	-0-	-372	-0-	34	1	1018	3	N	2		54
						2	9						
-----													
J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954													
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	1135	1	1480	3	N	-0-		107
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	11		118
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	8		126
						9	9						
01	2356 N	124	-0-	-2232	-0-	2	1	112	3	N	9		135
						10	9						
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	509	3	N	12		147
						13	9						
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1088	1	145	3	N	3		150
						3	9						
-----													
ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820													
10	22692 X	19912	-0-	-2780	-0-	439	1	19473	3	N	-0-		-0-
11	21750 X	20445	-0-	-1305	-0-	447	1	19998	3	N	-0-		-0-
12	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	443	1	19913	3	N	-0-		-0-
01	19964 X	19666	-0-	-298	-0-	433	1	19233	3	N	-0-		-0-
02	18256 X	17177	-0-	-1079	-0-	375	1	16802	3	N	-0-		-0-
03	20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	407	1	18192	3	N	-0-		-0-
-----													
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400													
10	21142 X	19614	-0-	-1528	-0-	640	1	18949	3	N	23		120
						25	9						
11	20460 X	18514	-0-	-1946	-0-	598	1	17894	3	N	20		140
						22	9						
12	19933 X	18512	-0-	-1421	-0-	596	1	17887	3	N	26	148 1	18
						29	9						
01	19933 X	17774	-0-	-2159	-0-	578	1	17196	3	N	-0-		18
02	17976 X	15604	-0-	-2372	-0-	504	1	15088	3	N	11		29
						12	9						
03	19623 X	17014	-0-	-2609	-0-	551	1	16446	3	N	15		44
						17	9						
-----													
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930													
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-		-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	217 X	23	-0-	-194	-0-	23	1			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		24676 X	23427	-0-	-1249	-0-	516	1	22911	3	N	-0-
11		23236 X	22593	-0-	-643	-0-	494	1	22099	3	N	-0-
12		20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	457	1	20529	3	N	-0-
01		23436 X	22061	-0-	-1375	-0-	486	1	21575	3	N	-0-
02		21168 X	19234	-0-	-1934	-0-	420	1	18814	3	N	-0-
03		23436 X	20820	-0-	-2616	-0-	456	1	20364	3	N	-0-
-----												
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395												
10		21824 X	20304	-0-	-1520	-0-	524	1	19780	2	N	-0-
11		21120 X	19212	-0-	-1908	-0-	479	1	18733	2	N	-0-
12		20832 X	20131	-0-	-701	-0-	489	1	19642	2	N	-0-
01		20708 X	20684	-0-	-24	-0-	503	1	20181	2	N	-0-
02		18676 X	18038	-0-	-638	-0-	456	1	17582	2	N	-0-
03		20305 X	20001	-0-	-304	-0-	502	1	19499	2	N	-0-
-----												
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145												
10		21049 X	17195	-0-	-3854	-0-	443	1	16752	2	N	-0-
11		18990 X	15933	-0-	-3057	-0-	398	1	15535	2	N	-0-
12		18104 X	15822	-0-	-2282	-0-	384	1	15438	2	N	-0-
01		18104 X	16018	-0-	-2086	-0-	390	1	15628	2	N	-0-
02		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	438	1	16914	2	N	-0-
*03		19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	484	1	18802	2	N	-0-
-----												
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303												
10		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	341	1	12897	2	N	-0-
11		12990 X	12461	-0-	-529	-0-	466	1	11995	2	N	-0-
12		14105 X	13287	-0-	-818	-0-	484	1	12803	2	N	-0-
01		14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	525	1	13877	2	N	-0-
02		12740 X	12436	-0-	-304	-0-	471	1	11965	2	N	-0-
03		13299 X	13115	-0-	-184	-0-	494	1	12621	2	N	-0-
-----												
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854												
10		10416 X	10004	-0-	-412	-0-	218	1	9690	3	N	87
							96	9				171
11		10020 X	9227	-0-	-793	-0-	199	1	8930	3	N	89
							98	9				
12		9610 X	8605	-0-	-1005	-0-	185	1	8321	3	N	90
							99	9				194
01		9610 X	6704	-0-	-2906	-0-	146	1	6483	3	N	68
							75	9				
02		8680 X	4844	-0-	-3836	-0-	105	1	4692	3	N	43
							47	9				88
03		9610 X	6437	-0-	-3173	-0-	140	1	6243	3	N	49
							54	9				
-----												
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403												
10		22413 X	22088	-0-	-325	-0-	570	1	21518	2	N	-0-
11		21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	540	1	21116	2	N	-0-
12		24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	898	1	23763	2	N	-0-
01		25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	920	1	24295	2	N	-0-
02		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	779	1	19782	2	N	-0-
*03		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	910	1	23257	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		30008 X	26313	-0-	-3695	-0-	679	1	25634	2	N	-0-		-0-
11		28620 X	20202	-0-	-8418	-0-	756	1	19446	2	N	-0-		-0-
12		28768 X	18222	-0-	-10546	-0-	664	1	17558	2	N	-0-		-0-
01		28768 X	17627	-0-	-11141	-0-	643	1	16984	2	N	-0-		-0-
02		23884 X	20419	-0-	-3465	-0-	773	1	19646	2	N	-0-		-0-
03		26319 X	18240	-0-	-8079	-0-	687	1	17553	2	N	-0-		-0-
-----														
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673														
10		17608 X	16704	-0-	-904	-0-	368	1	16336	3	N	-0-		-0-
11		16770 X	15918	-0-	-852	-0-	349	1	15569	3	N	-0-		-0-
12		16740 X	16441	-0-	-299	-0-	358	1	16083	3	N	-0-		-0-
01		16740 X	15758	-0-	-982	-0-	347	1	15411	3	N	-0-		-0-
02		15092 X	13628	-0-	-1464	-0-	298	1	13330	3	N	-0-		-0-
03		16709 X	16524	-0-	-185	-0-	362	1	16162	3	N	-0-		-0-
-----														
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197														
10		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	319	1	14152	3	N	20		43
11		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	298	1	13319	3	N	64		107
12		14074 X	12901	-0-	-1173	-0-	280	1	12580	3	N	37		144
01		14508 X	12862	-0-	-1646	-0-	282	1	12548	3	N	29		173
02		13104 X	5764	-0-	-7340	-0-	125	1	5635	3	N	4	157 1	20
03		14508 X	763	-0-	-13745	-0-	427	1	336	3	N	-0-		20
-----														
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800														
10		5921 X	5871	-0-	-50	-0-	108	1	5763	2	N	-0-		-0-
11		5460 X	5387	-0-	-73	-0-	94	1	5293	2	N	-0-		-0-
12		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	94	1	5588	2	N	-0-		-0-
01		5611 X	5480	-0-	-131	-0-	94	1	5386	2	N	-0-		-0-
02		5068 X	4906	-0-	-162	-0-	85	1	4821	2	N	-0-		-0-
03		5611 X	5347	-0-	-264	-0-	94	1	5253	2	N	-0-		-0-
-----														
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413														
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	85	1	3798	3	N	-0-		-0-
11		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	828	1	7852	3	N	-0-		-0-
12		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	779	1	11506	3	N	-0-		-0-
01		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	738	1	10136	3	N	-0-		-0-
02		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	680	1	6498	3	N	-0-		-0-
*03		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	746	1	6696	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALEXANDER, W. R.		WELL #:		3H	RRCID ->	258969	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7350 - 11104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	7860	-0-	4760	4760	911 1	6945 3	N	4			78
							4 9						
11		13797 X	9037	-0-	-4760	-0-	908 1	8114 3	N	14			92
							15 9						
12		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	962 1	4942 3	N	13			105
							14 9						
01		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	961 1	4823 3	N	15			120
							17 9						
02		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	142 1	1745 3	N	12			132
							13 9						
*03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	173 1	5188 3	N	5	79	1	58
							6 9						
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258979	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7719 - 9450	
10		12090 X	10234	-0-	-1856	-0-	959 1	9275 2	N	-0-			-0-
							1070 1	9769 2	N	-0-			-0-
11		11700 X	10839	-0-	-861	-0-	1000 1	7594 2	N	-0-			-0-
							1068 1	9655 2	N	-0-			-0-
12		10695 X	8594	-0-	-2101	-0-	980 1	8534 2	N	-0-			-0-
							1048 1	8561 2	N	-0-			-0-
01		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
02		9660 X	9514	-0-	-146	-0-							-0-
													-0-
03		10695 X	9609	-0-	-1086	-0-							-0-
-----													
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	258991	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7820 - 10880	
10		13981 X	12277	-0-	-1704	-0-	475 1	11802 2	N	-0-			-0-
							428 1	11015 2	N	-0-			-0-
11		13080 X	11443	-0-	-1637	-0-	437 1	11572 2	N	-0-			-0-
							434 1	11476 2	N	-0-			-0-
12		12865 X	12009	-0-	-856	-0-	503 1	12773 2	N	-0-			-0-
							559 1	14303 2	N	-0-			-0-
01		12865 X	11910	-0-	-955	-0-							-0-
													-0-
02		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*03		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
KIKER-PERKINS, ET AL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258993	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7181 - 11690	
10		17794 X	16303	-0-	-1491	-0-	357 1	15855 3	N	83	179	1	58
							91 9						
11		16620 X	15950	-0-	-670	-0-	346 1	15499 3	N	95			153
							105 9						
12		17174 X	13256	-0-	-3918	-0-	286 1	12856 3	N	104	257	1	-0-
							114 9						
01		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	384 1	17130 3	N	183	136	1	47
							201 9						
02		14896 X	14031	-0-	-865	-0-	304 1	13627 3	N	91			138
							100 9						
03		16492 X	14841	-0-	-1651	-0-	322 1	14410 3	N	99			237
							109 9						
-----													
MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259006	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7498 - 12819	
10		16771 X	13950	-0-	-2821	-0-	257 1	13693 2	N	-0-			-0-
							218 1	12312 2	N	-0-			-0-
11		15420 X	12530	-0-	-2890	-0-	214 1	12672 2	N	-0-			-0-
							219 1	12609 2	N	-0-			-0-
12		14384 X	12886	-0-	-1498	-0-	200 1	11336 2	N	-0-			-0-
							219 1	12282 2	N	-0-			-0-
01		14384 X	12828	-0-	-1556	-0-							-0-
													-0-
02		12852 X	11536	-0-	-1316	-0-							-0-
													-0-
03		13950 X	12501	-0-	-1449	-0-							-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		8277 X	7667	-0-	-610	-0-		141	1	7526	2	-0-
11		7830 X	7217	-0-	-613	-0-		126	1	7091	2	-0-
12		7843 X	7476	-0-	-367	-0-		124	1	7352	2	-0-
01		7812 X	7522	-0-	-290	-0-		129	1	7393	2	-0-
02		7000 X	6707	-0-	-293	-0-		117	1	6590	2	-0-
03		7657 X	7272	-0-	-385	-0-		128	1	7144	2	-0-
-----												
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520												
10		29295 X	27273	-0-	-2022	-0-		601	1	26670	3	5
11		27900 X	26968	-0-	-932	-0-		590	1	26378	3	5
12		26877 X	26857	-0-	-20	-0-		586	1	26271	3	5
01		26877 X	25875	-0-	-1002	-0-		570	1	25305	3	5
02		24276 X	22465	-0-	-1811	-0-		491	1	21974	3	5
03		26877 X	23843	-0-	-3034	-0-		522	1	23321	3	5
-----												
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970												
10		24986 X	21849	-0-	-3137	-0-		483	1	21366	3	-0-
11		24150 X	18081	-0-	-6069	-0-		397	1	17684	3	-0-
12		23219 X	13182	-0-	-10037	-0-		426	1	12756	3	-0-
01		21855 X	6491	-0-	-15364	-0-		143	1	6348	3	-0-
02		19740 X	8421	-0-	-11319	-0-		185	1	8236	3	-0-
03		21855 X	21368	-0-	-487	-0-		469	1	20899	3	-0-
-----												
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990												
10		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		1114	1	6372	3	57
11		6810 X	6148	-0-	-662	-0-		1092	1	4973	3	132
12		6510 X	5984	-0-	-526	-0-		1112	1	4791	3	36
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		1168	1	5994	3	22
02		5880 X	5223	-0-	-657	-0-		1000	1	4187	3	55
03		6510 X	4207	-0-	-2303	-0-		1038	1	3103	3	115
-----												
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460												
10		18817 X	16386	-0-	-2431	-0-		634	1	15752	2	-0-
11		18210 X	15979	-0-	-2231	-0-		598	1	15381	2	-0-
12		17639 X	16327	-0-	-1312	-0-		595	1	15732	2	-0-
01		17422 X	13441	-0-	-3981	-0-		490	1	12951	2	-0-
02		15400 X	15164	-0-	-236	-0-		574	1	14590	2	-0-
03		16523 X	16419	-0-	-104	-0-		618	1	15801	2	-0-
-----												
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073												
10		12617 X	11976	-0-	-641	-0-		221	1	11755	2	-0-
11		11730 X	11724	-0-	-6	-0-		204	1	11520	2	-0-
12		12090 X	11911	-0-	-179	-0-		198	1	11713	2	-0-
01		11966 X	11581	-0-	-385	-0-		198	1	11383	2	-0-
02		10948 X	10259	-0-	-689	-0-		178	1	10081	2	-0-
03		12121 X	10882	-0-	-1239	-0-		191	1	10691	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16709 X	15455 -0-	-1254 -0-	339 1	15039 3	N	70					137	
11	16800 X	14874 -0-	-1926 -0-	474 1	14212 3	N	171	161	1			147	
12	17360 X	12071 -0-	-5289 -0-	260 1	11680 3	N	119	256	1			10	
01	17360 X	15289 -0-	-2071 -0-	131 9	14843 3	N	103					113	
02	14588 X	13892 -0-	-696 -0-	333 1	13471 3	N	109	142	1			80	
03	15469 X	14748 -0-	-721 -0-	113 9	14255 3	N	159					239	
				301 1									
				120 9									
				318 1									
				175 9									
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600													
10	4683 X	4683 -0-	-0- -0-	1020 1	3600 3	N	57	173	1			32	
11	4240 X	4240 -0-	-0- -0-	63 9	977 1	N	45					77	
12	1829 X	1377 -0-	-452 -0-	50 9	914 1	N	21					98	
01	1829 X	1541 -0-	-288 -0-	914 1	583 3	N	35					133	
02	1652 X	1234 -0-	-418 -0-	23 9	405 3	N	3					136	
*03	6152 X	6152 -0-	-0- -0-	826 1	5016 3	N	63	184	1			15	
				3 9									
				1067 1									
				69 9									
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686													
10	10881 X	1354 -0-	-9527 -0-	544 1	810 3	N	-0-					-0-	
11	10530 X	2585 -0-	-7945 -0-	431 1	2154 3	N	-0-					-0-	
12	8804 X	749 -0-	-8055 -0-	517 1	232 3	N	-0-					-0-	
01	8804 X	697 -0-	-8107 -0-	523 1	174 3	N	-0-					-0-	
02	11920 X	11920 -0-	-0- -0-	648 1	11272 3	N	-0-					-0-	
*03	10030 X	10030 -0-	-0- -0-	698 1	9332 3	N	-0-					-0-	
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190													
10	23219 X	22144 -0-	-1075 -0-	722 1	21387 3	N	32	146	1			27	
11	22470 X	20161 -0-	-2309 -0-	35 9	19509 3	N	-0-					27	
12	21483 X	18655 -0-	-2828 -0-	652 1	18025 3	N	27					54	
01	21483 X	20634 -0-	-849 -0-	600 1	19876 3	N	83					137	
02	19404 X	18306 -0-	-1098 -0-	30 9	17657 3	N	54					191	
03	21483 X	19600 -0-	-1883 -0-	667 1	18955 3	N	10					201	
				91 9									
				59 9									
				634 1									
				11 9									
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926													
10	25172 X	23809 -0-	-1363 -0-	439 1	23370 2	N	-0-					-0-	
11	23970 X	22683 -0-	-1287 -0-	395 1	22288 2	N	-0-					-0-	
12	24025 X	23057 -0-	-968 -0-	383 1	22674 2	N	-0-					-0-	
01	24025 X	22470 -0-	-1555 -0-	384 1	22086 2	N	-0-					-0-	
02	21504 X	20233 -0-	-1271 -0-	352 1	19881 2	N	-0-					-0-	
03	23808 X	22354 -0-	-1454 -0-	392 1	21962 2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11129 X	10446	-0-	-683	-0-		193 1	10253 2	N	-0-			-0-
11		10500 X	9884	-0-	-616	-0-		172 1	9712 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	9958	-0-	-582	-0-		165 1	9793 2	N	-0-			-0-
01		10540 X	9803	-0-	-737	-0-		168 1	9635 2	N	-0-			-0-
02		9520 X	8789	-0-	-731	-0-		153 1	8636 2	N	-0-			-0-
03		10447 X	9529	-0-	-918	-0-		167 1	9362 2	N	-0-			-0-
-----														
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867														
10		18941 X	17174	-0-	-1767	-0-		317 1	16857 2	N	-0-			-0-
11		17190 X	16375	-0-	-815	-0-		285 1	16090 2	N	-0-			-0-
12		17143 X	16556	-0-	-587	-0-		275 1	16281 2	N	-0-			-0-
01		17174 X	16247	-0-	-927	-0-		278 1	15969 2	N	-0-			-0-
02		15512 X	14364	-0-	-1148	-0-		250 1	14114 2	N	-0-			-0-
03		17174 X	15358	-0-	-1816	-0-		270 1	15088 2	N	-0-			-0-
-----														
CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374														
10		13175 X	12038	-0-	-1137	-0-		432 1	11606 2	N	-0-			-0-
11		12720 X	11945	-0-	-775	-0-		430 1	11515 2	N	-0-			-0-
12		12617 X	12132	-0-	-485	-0-		438 1	11694 2	N	-0-			-0-
01		12617 X	11311	-0-	-1306	-0-		402 1	10909 2	N	-0-			-0-
02		11228 X	10447	-0-	-781	-0-		373 1	10074 2	N	-0-			-0-
03		12338 X	11473	-0-	-865	-0-		398 1	11075 2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503														
10		16399 X	15274	-0-	-1125	-0-		336 1	14938 3	Y	-0-			-0-
11		15780 X	14386	-0-	-1394	-0-		315 1	14071 3	Y	-0-			-0-
12		15624 X	15438	-0-	-186	-0-		336 1	15102 3	Y	-0-			-0-
01		15624 X	14233	-0-	-1391	-0-		314 1	13919 3	Y	-0-			-0-
02		14000 X	8774	-0-	-5226	-0-		192 1	8582 3	Y	-0-			-0-
03		15438 X	7257	-0-	-8181	-0-		540 1	6717 3	Y	-0-			-0-
-----														
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600														
10		21328 X	18522	-0-	-2806	-0-		716 1	17806 2	N	-0-			-0-
11		20640 X	18829	-0-	-1811	-0-		704 1	18125 2	N	-0-			-0-
12		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-		719 1	19030 2	N	-0-			-0-
01		19162 X	19162	-0-	-0-	-0-		699 1	18463 2	N	-0-			-0-
02		17248 X	16943	-0-	-305	-0-		642 1	16301 2	N	-0-			-0-
03		19096 X	17134	-0-	-1962	-0-		645 1	16489 2	N	-0-			-0-
-----														
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478														
10		14539 X	11065	-0-	-3474	-0-		762 1	10303 3	N	-0-			-0-
11		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-		324 1	14460 3	N	-0-			-0-
12		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-		346 1	15455 3	N	-0-			-0-
01		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-		307 1	13618 3	N	-0-			-0-
02		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-		290 1	12990 3	N	-0-			-0-
*03		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-		306 1	13678 3	N	-0-			-0-
-----														
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996														
10		22039 X	22039	-0-	-0-	-0-		568 1	21471 2	N	-0-			-0-
11		21848 X	21848	-0-	-0-	-0-		545 1	21303 2	N	-0-			-0-
12		22568 X	22426	-0-	-142	-0-		545 1	21881 2	N	-0-			-0-
01		22475 X	20739	-0-	-1736	-0-		504 1	20235 2	N	-0-			-0-
02		20384 X	16698	-0-	-3686	-0-		422 1	16276 2	N	-0-			-0-
03		22568 X	17888	-0-	-4680	-0-		449 1	17439 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		20770 X	16549	-0-	-4221	-0-		1381 1	15168 3	N	-0-	-0-
11		20100 X	15073	-0-	-5027	-0-		1281 1	13792 3	N	-0-	-0-
12		17360 X	10492	-0-	-6868	-0-		1043 1	9449 3	N	-0-	-0-
01		17360 X	12633	-0-	-4727	-0-		1199 1	11434 3	N	-0-	-0-
02		23104 X	23104	-0-	-0-	-0-		858 1	22246 3	N	-0-	-0-
*03		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-		842 1	25093 3	N	-0-	-0-
-----												
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247												
10		3100 N	7108	-0-	4008	18293		158 1	6950 3	N	-0-	-0-
11		26184 X	7891	-0-	-18293	-0-		256 1	7635 3	N	-0-	-0-
12		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-		182 1	8135 3	N	-0-	-0-
01		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		77 1	2263 3	N	-0-	-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
*03		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-		173 1	7689 3	N	-0-	-0-
-----												
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970												
10		32742 X	32742	-0-	-0-	-0-		724 1	32018 3	N	-0-	-0-
11		31590 X	29812	-0-	-1778	-0-		966 1	28846 3	N	-0-	-0-
12		31620 X	28985	-0-	-2635	-0-		635 1	28350 3	N	-0-	-0-
01		31620 X	24422	-0-	-7198	-0-		796 1	23626 3	N	-0-	-0-
02		28560 X	16311	-0-	-12249	-0-		529 1	15782 3	N	-0-	-0-
03		31620 X	15625	-0-	-15995	-0-		343 1	15282 3	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620												
10		19437 X	15135	-0-	-4302	-0-		335 1	14800 3	N	-0-	-0-
11		18810 X	14587	-0-	-4223	-0-		321 1	14266 3	N	-0-	-0-
12		17763 X	13636	-0-	-4127	-0-		298 1	13338 3	N	-0-	-0-
01		17701 X	2534	-0-	-15167	-0-		82 1	2452 3	N	-0-	-0-
02		14588 X	12	-0-	-14576	-0-		12 3		N	-0-	-0-
03		15128 X	9035	-0-	-6093	-0-		829 1	8206 3	N	-0-	-0-
-----												
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892												
10		16647 X	1533	-0-	-15114	-0-		138 1	1383 3	N	11	85
11		15450 X	2901	-0-	-12549	-0-		269 1	2618 3	N	13	98
12		T. A.	5044	-0-	5044	5044		314 1	4715 3	N	14	112
01		T. A.	3799	-0-	3799	8843		380 1	3355 3	N	58	170
02		T. A.	1795	-0-	1795	10638		93 1	1687 3	N	14	184
03		T. A.	1446	-0-	1446	12084		46 1	1381 3	N	17	201
-----												
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236												
10		11160 X	11055	-0-	-105	-0-		204 1	10851 2	N	-0-	-0-
11		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-		186 1	10521 2	N	-0-	-0-
12		10354 X	10248	-0-	-106	-0-		170 1	10078 2	N	-0-	-0-
01		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-		177 1	10191 2	N	-0-	-0-
02		9352 X	9157	-0-	-195	-0-		159 1	8998 2	N	-0-	-0-
03		10354 X	9751	-0-	-603	-0-		171 1	9580 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	625	-0-	-7373	-0-	552	1	34	3	N	35			92
11	7080 X	4672	-0-	-2408	-0-	631	1	4041	3	N	-0-			92
12	7905 X	522	-0-	-7383	-0-	521	1	1	3	N	-0-			92
01	7905 X	1946	-0-	-5959	-0-	633	1	1288	3	N	23			115
02	7140 X	910	-0-	-6230	-0-	180	1	669	3	N	55			170
03	4774 X	295	-0-	-4479	-0-	8	1	225	3	N	56	184	1	42

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

10	4247 X	625	-0-	-3622	-0-	576	1	2	3	N	43			126
11	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	807	1	6111	3	N	-0-			126
12	868 X	416	-0-	-452	-0-	409	1	1	3	N	5			131
01	744 X	488	-0-	-256	-0-	409	1	65	3	N	13			144
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	269	1	4947	3	N	13			157
*03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	227	1	6811	3	N	32			189

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

10	3100 N	3390	-0-	290	290	680	1	2710	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2952	-0-	-48	242	652	1	2300	3	N	-0-			-0-
12	932 N	690	-0-	-242	-0-	584	1	106	3	N	-0-			-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	585	1	34	3	N	-0-			-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	609	1	1322	3	N	-0-			-0-
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	586	1	49	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

10	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	498	1	14738	3	N	-0-			81
11	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	473	1	14147	3	N	-0-			81
12	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	488	1	14644	3	N	-0-			81
01	14880 X	14837	-0-	-43	-0-	483	1	14354	3	N	-0-			81
02	13440 X	13026	-0-	-414	-0-	421	1	12605	3	N	-0-			81
03	14880 X	14657	-0-	-223	-0-	475	1	14182	3	N	-0-			81

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

10	21948 X	20736	-0-	-1212	-0-	677	1	20059	3	N	-0-			53
11	21240 X	16510	-0-	-4730	-0-	534	1	15976	3	N	-0-			53
12	18445 X	16808	-0-	-1637	-0-	542	1	16266	3	N	-0-			53
01	19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	637	1	18944	3	N	-0-			53
02	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	614	1	18382	3	N	-0-			53
*03	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	686	1	20504	3	N	-0-			53

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

10	18166 X	15867	-0-	-2299	-0-	518	1	15349	3	N	-0-			-0-
11	17580 X	15061	-0-	-2519	-0-	487	1	14574	3	N	-0-			-0-
12	14880 X	13193	-0-	-1687	-0-	425	1	12768	3	N	-0-			-0-
01	14880 X	9965	-0-	-4915	-0-	324	1	9641	3	N	-0-			-0-
02	13440 X	10109	-0-	-3331	-0-	327	1	9782	3	N	-0-			-0-
03	14880 X	14119	-0-	-761	-0-	457	1	13662	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259573	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	16275 X	13994	-0-	-2281	-0-	457	1	13537	3	N	-0-	-0-
11	15300 X	13501	-0-	-1799	-0-	437	1	13064	3	N	-0-	-0-
12	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	479	1	14386	3	N	-0-	-0-
01	14725 X	13559	-0-	-1166	-0-	441	1	13118	3	N	-0-	-0-
02	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	495	1	14813	3	N	-0-	-0-
*03	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	587	1	17539	3	N	-0-	-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259574	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
10	8835 X	6435	-0-	-2400	-0-	801	1	5634	3	N	-0-	-0-
11	8550 X	4700	-0-	-3850	-0-	741	1	3959	3	N	-0-	-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-	-0-
01	6975 X	43	-0-	-6932	-0-	30	1	13	3	N	-0-	-0-
02	6300 X	1363	-0-	-4937	-0-	211	1	1152	3	N	-0-	-0-
03	6448 X	5468	-0-	-980	-0-	767	1	4701	3	N	-0-	-0-

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	259575	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7244 - 9840
10	14632 X	12458	-0-	-2174	-0-	404	1	11984	3	N	64	86
						70	9					
11	14040 X	11750	-0-	-2290	-0-	378	1	11330	3	N	38	124
						42	9					
12	13330 X	11320	-0-	-2010	-0-	245	1	11005	3	N	64	188
						70	9					
01	12462 X	10932	-0-	-1530	-0-	239	1	10630	3	N	57	189 1 56
						63	9					
02	11256 X	10103	-0-	-1153	-0-	325	1	9723	3	N	50	106
						55	9					
03	12462 X	12270	-0-	-192	-0-	394	1	11807	3	N	63	169
						69	9					

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	259577	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7210 - 9830
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	900	1	20	3	N	8	32
						9	9					
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-	32
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	899	1	46	3	N	-0-	32
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898	1	3	9	N	3	35
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	1	2	9	N	2	37
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	899	1	20	3	N	7	44
						8	9					

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	259579	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7476 - 9790
10	7161 X	5682	-0-	-1479	-0-	871	1	4771	3	N	36	81
						40	9					
11	6930 X	4543	-0-	-2387	-0-	814	1	3721	3	N	7	88
						8	9					
12	6324 X	4023	-0-	-2301	-0-	782	1	3198	3	N	39	127
						43	9					
01	5673 X	5095	-0-	-578	-0-	803	1	4255	3	N	34	161
						37	9					
02	5124 X	4749	-0-	-375	-0-	777	1	3959	3	N	12	173
						13	9					
*03	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	896	1	5470	3	N	32	174 1 31
						35	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	19716 X	18230	-0-	-1486	-0-		400	1	17778	3	N	47		137
							52	9						
11	19080 X	16611	-0-	-2469	-0-		362	1	16179	3	N	64		201
							70	9						
12	18445 X	12047	-0-	-6398	-0-		261	1	11741	3	N	41	188 1	54
							45	9						
01	18445 X	11349	-0-	-7096	-0-		249	1	11091	3	N	8		62
							9	9						
02	16464 X	15432	-0-	-1032	-0-		337	1	15095	3	N	-0-		62
*03	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-		398	1	17829	3	N	31		93
							34	9						
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107														
10	18507 X	9980	-0-	-8527	-0-		257	1	9723	2	N	-0-		-0-
11	17340 X	1478	-0-	-15862	-0-		37	1	1441	2	N	-0-		-0-
12	17794 X	5403	-0-	-12391	-0-		896	1	4507	2	N	-0-		-0-
01	17484 X	14433	-0-	-3051	-0-		870	1	13563	2	N	-0-		-0-
02	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-		408	1	15742	2	N	-0-		-0-
*03	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-		359	1	13926	2	N	-0-		-0-
ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168														
10	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-		216	1	9598	3	N	-0-		-0-
11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-		203	1	9050	3	N	-0-		-0-
12	9486 X	1984	-0-	-7502	-0-		118	1	1866	3	N	-0-		-0-
01	9486 X	8079	-0-	-1407	-0-		808	1	7271	3	N	-0-		-0-
02	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-		209	1	8790	3	N	-0-		-0-
*03	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-		311	1	9275	3	N	-0-		-0-
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028														
10	26691 X	20626	-0-	-6065	-0-		626	1	20000	3	N	-0-		-0-
11	25830 X	18917	-0-	-6913	-0-		568	1	18349	3	N	-0-		-0-
12	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-		762	1	20726	3	N	-0-		-0-
01	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-		779	1	20226	3	N	-0-		-0-
02	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-		558	1	16220	3	N	-0-		-0-
*03	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-		646	1	17561	3	N	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010														
10	20770 X	19663	-0-	-1107	-0-		433	1	19230	3	Y	-0-		-0-
11	20100 X	18818	-0-	-1282	-0-		412	1	18406	3	Y	-0-		-0-
12	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-		434	1	19494	3	Y	-0-		-0-
01	19778 X	18846	-0-	-932	-0-		414	1	18432	3	Y	-0-		-0-
02	17864 X	15730	-0-	-2134	-0-		344	1	15386	3	Y	-0-		-0-
03	19778 X	17399	-0-	-2379	-0-		381	1	17018	3	Y	-0-		-0-
BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258														
10	17019 X	12460	-0-	-4559	-0-		230	1	12230	2	N	-0-		-0-
11	15750 X	11866	-0-	-3884	-0-		206	1	11660	2	N	-0-		-0-
12	13020 X	12061	-0-	-959	-0-		200	1	11861	2	N	-0-		-0-
01	12989 X	11852	-0-	-1137	-0-		203	1	11649	2	N	-0-		-0-
02	11732 X	10254	-0-	-1478	-0-		178	1	10076	2	N	-0-		-0-
03	12462 X	11402	-0-	-1060	-0-		200	1	11202	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18879 X	17329	-0-	-1550	-0-	319 1	17010 2	N	-0-			-0-
11		17880 X	15976	-0-	-1904	-0-	278 1	15698 2	N	-0-			-0-
12		16957 X	15415	-0-	-1542	-0-	256 1	15159 2	N	-0-			-0-
01		16957 X	14287	-0-	-2670	-0-	244 1	14043 2	N	-0-			-0-
02		15316 X	12693	-0-	-2623	-0-	221 1	12472 2	N	-0-			-0-
03		16957 X	13621	-0-	-3336	-0-	239 1	13382 2	N	-0-			-0-
-----													
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407													
10		11408 X	10475	-0-	-933	-0-	193 1	10282 2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9772	-0-	-1268	-0-	170 1	9602 2	N	-0-			-0-
12		10881 X	10111	-0-	-770	-0-	168 1	9943 2	N	-0-			-0-
01		10881 X	9857	-0-	-1024	-0-	169 1	9688 2	N	-0-			-0-
02		9828 X	8850	-0-	-978	-0-	154 1	8696 2	N	-0-			-0-
03		10478 X	9502	-0-	-976	-0-	167 1	9335 2	N	-0-			-0-
-----													
MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717													
10		27156 X	24445	-0-	-2711	-0-	451 1	23994 2	N	-0-			-0-
11		25020 X	23091	-0-	-1929	-0-	402 1	22689 2	N	-0-			-0-
12		24459 X	23336	-0-	-1123	-0-	387 1	22949 2	N	-0-			-0-
01		24459 X	22916	-0-	-1543	-0-	392 1	22524 2	N	-0-			-0-
02		22092 X	20139	-0-	-1953	-0-	350 1	19789 2	N	-0-			-0-
03		24459 X	21847	-0-	-2612	-0-	384 1	21463 2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271													
10		19003 X	16103	-0-	-2900	-0-	623 1	15480 2	N	-0-			-0-
11		18390 X	13389	-0-	-5001	-0-	501 1	12888 2	N	-0-			-0-
12		15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	582 1	15402 2	N	-0-			-0-
01		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	646 1	17061 2	N	-0-			-0-
02		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	596 1	15133 2	N	-0-			-0-
03		15903 X	10362	-0-	-5541	-0-	390 1	9972 2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985													
10		26040 X	22237	-0-	-3803	-0-	860 1	21377 2	N	-0-			-0-
11		22500 X	22105	-0-	-395	-0-	827 1	21278 2	N	-0-			-0-
12		22816 X	22105	-0-	-711	-0-	805 1	21300 2	N	-0-			-0-
01		22816 X	20744	-0-	-2072	-0-	757 1	19987 2	N	-0-			-0-
02		20636 X	17967	-0-	-2669	-0-	681 1	17286 2	N	-0-			-0-
03		22847 X	22756	-0-	-91	-0-	857 1	21899 2	N	-0-			-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413													
10		2418 X	481	-0-	-1937	-0-	476 1	5 3	N	-0-			-0-
11		2340 X	836	-0-	-1504	-0-	458 1	378 3	N	-0-			-0-
12		2418 X	1274	-0-	-1144	-0-	442 1	832 3	N	-0-			-0-
01		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	634 1	608 3	N	-0-			-0-
02		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	504 1	1163 3	N	-0-			-0-
03		1271 X	1218	-0-	-53	-0-	572 1	646 3	N	-0-			-0-
-----													
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023													
10		16709 X	15174	-0-	-1535	-0-	280 1	14894 2	N	-0-			-0-
11		15570 X	14304	-0-	-1266	-0-	249 1	14055 2	N	-0-			-0-
12		15035 X	13705	-0-	-1330	-0-	228 1	13477 2	N	-0-			-0-
01		15035 X	13430	-0-	-1605	-0-	230 1	13200 2	N	-0-			-0-
02		13580 X	11652	-0-	-1928	-0-	202 1	11450 2	N	-0-			-0-
03		15035 X	11811	-0-	-3224	-0-	207 1	11604 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12710 X	12330	-0-	-380	-0-	272 1	12058 3		Y	-0-			5
11		12690 X	11383	-0-	-1307	-0-	249 1	11134 3		Y	-0-			5
12		13113 X	12057	-0-	-1056	-0-	263 1	11794 3		Y	-0-			5
01		13113 X	11946	-0-	-1167	-0-	263 1	11683 3		Y	-0-			5
02		11256 X	10992	-0-	-264	-0-	240 1	10752 3		Y	-0-			5
03		12338 X	11529	-0-	-809	-0-	252 1	11277 3		Y	-0-			5
-----														
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213														
10		3100 N	6928	-0-	3828	3828	752 1	6176 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	5673	-0-	2673	6501	723 1	4950 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	4140	-0-	1040	7541	647 1	3493 3		N	-0-			-0-
01		11963 X	4422	-0-	-7541	-0-	679 1	3743 3		N	-0-			-0-
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	660 1	1908 3		N	-0-			-0-
*03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	781 1	3616 3		N	-0-			-0-
-----														
MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378														
10		14477 X	12657	-0-	-1820	-0-	392 1	12265 3		N	-0-			-0-
11		14010 X	12644	-0-	-1366	-0-	387 1	12257 3		N	-0-			-0-
12		14043 X	12960	-0-	-1083	-0-	468 1	12492 3		N	-0-			-0-
01		14012 X	11441	-0-	-2571	-0-	429 1	11012 3		N	-0-			-0-
02		12516 X	9960	-0-	-2556	-0-	335 1	9625 3		N	-0-			-0-
03		13051 X	11120	-0-	-1931	-0-	399 1	10721 3		N	-0-			-0-
-----														
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565														
10		16492 X	15817	-0-	-675	-0-	347 1	15389 3		N	74			161
11		16710 X	15170	-0-	-1540	-0-	486 1	14568 3		N	105	189 1		77
12		17267 X	13848	-0-	-3419	-0-	299 1	13427 3		N	111	188 1		-0-
01		17267 X	3514	-0-	-13753	-0-	122 9	3372 3		N	61			61
02		15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	75 1	15122 3		N	97			158
*03		17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	67 9	16924 3		N	91	192 1		57
							337 1							
							107 9							
							378 1							
							100 9							
-----														
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920														
10		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	460 1	13654 3		N	24			59
11		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	26 9	12745 3		N	44			103
12		12431 X	6437	-0-	-5994	-0-	425 1	6257 3		N	37			140
01		14074 X	12714	-0-	-1360	-0-	48 9	12390 3		N	41	168 1		13
02		16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	139 1	16161 3		N	54			67
*03		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	41 9	13827 3		N	64			131
							279 1							
							45 9							
							539 1							
							59 9							
							462 1							
							70 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	260286	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7334 -	9900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

KARNES, J.D. (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260288	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6976 -	9880	
10	19499 X	18283	-0-	-1216	-0-	394	1	17500	3	N	354	357	1	111
						389	9							
11	18870 X	17481	-0-	-1389	-0-	373	1	16705	3	N	366	384	1	93
						403	9							
12	18414 X	17742	-0-	-672	-0-	378	1	16976	3	N	353	381	1	65
						388	9							
01	18414 X	17629	-0-	-785	-0-	379	1	16848	3	N	365	194	1	236
						402	9							
02	16632 X	13874	-0-	-2758	-0-	296	1	13266	3	N	284	376	1	144
						312	9							
*03	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	609	1	18218	3	N	318	383	1	79
						350	9							

JONES, LULA (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260293	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7296 -	10950	
10	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	345	1	10224	3	N	107	175	1	129
						118	9							
11	10320 X	10198	-0-	-122	-0-	328	1	9812	3	N	53			182
						58	9							
12	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	315	1	9487	3	N	80	180	1	82
						88	9							
01	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	324	1	9671	3	N	76			158
						84	9							
02	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	311	1	9329	3	N	71	182	1	47
						78	9							
*03	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	325	1	9708	3	N	58			105
						64	9							

BOYD, BILLY		WELL #:		11H	RRCID ->	260346	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8066 -	10785	
10	14291 X	12506	-0-	-1785	-0-	231	1	12275	2	N	-0-			-0-
11	12990 X	11770	-0-	-1220	-0-	205	1	11565	2	N	-0-			-0-
12	12307 X	11615	-0-	-692	-0-	193	1	11422	2	N	-0-			-0-
01	12307 X	11354	-0-	-953	-0-	194	1	11160	2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10449	-0-	-667	-0-	182	1	10267	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	10881	-0-	-1426	-0-	191	1	10690	2	N	-0-			-0-

KARNES, J.D.		WELL #:		1H	RRCID ->	260363	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6956 -	9475	
10	7595 X	7144	-0-	-451	-0-	153	1	6817	3	N	158	189	1	133
						174	9							
11	7350 X	6828	-0-	-522	-0-	146	1	6531	3	N	137	178	1	92
						151	9							
12	7130 X	6949	-0-	-181	-0-	148	1	6639	3	N	147	194	1	45
						162	9							
01	7130 X	6024	-0-	-1106	-0-	130	1	5738	3	N	142	105	1	82
						156	9							
02	6440 X	5667	-0-	-773	-0-	121	1	5417	3	N	117			199
						129	9							
*03	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	225	1	6731	3	N	170	171	1	198
						187	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		23095 X	21262	-0-	-1833	-0-	73	1	21189	3	N	-0-		-0-
11		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	115	1	22054	3	N	-0-		-0-
12		22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	107	1	21927	3	N	-0-		-0-
01		20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	107	1	20599	3	N	-0-		-0-
02		18508 X	18175	-0-	-333	-0-	79	1	18096	3	N	-0-		-0-
03		20491 X	18250	-0-	-2241	-0-	109	1	18141	3	N	-0-		-0-
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103														
10		23219 X	20152	-0-	-3067	-0-	612	1	19540	3	N	-0-		-0-
11		22470 X	18076	-0-	-4394	-0-	543	1	17533	3	N	-0-		-0-
12		18972 X	16964	-0-	-2008	-0-	602	1	16362	3	N	-0-		-0-
01		18972 X	15792	-0-	-3180	-0-	585	1	15207	3	N	-0-		-0-
02		17136 X	13934	-0-	-3202	-0-	463	1	13471	3	N	-0-		-0-
03		18972 X	14082	-0-	-4890	-0-	500	1	13582	3	N	-0-		-0-
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200														
10		20956 X	14429	-0-	-6527	-0-	471	1	13943	3	N	14	112 1	2
							15	9						
11		20430 X	17877	-0-	-2553	-0-	577	1	17272	3	N	25		27
							28	9						
12		21111 X	19235	-0-	-1876	-0-	617	1	18555	3	N	57		84
							63	9						
01		21111 X	18549	-0-	-2562	-0-	601	1	17907	3	N	37	83 1	38
							41	9						
02		16688 X	16299	-0-	-389	-0-	526	1	15742	3	N	28		66
							31	9						
03		19220 X	16806	-0-	-2414	-0-	543	1	16233	3	N	27		93
							30	9						
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450														
10		14570 X	13424	-0-	-1146	-0-	519	1	12905	2	N	-0-		-0-
11		14100 X	12402	-0-	-1698	-0-	464	1	11938	2	N	-0-		-0-
12		13857 X	12996	-0-	-861	-0-	473	1	12523	2	N	-0-		-0-
01		13826 X	12861	-0-	-965	-0-	469	1	12392	2	N	-0-		-0-
02		12488 X	11397	-0-	-1091	-0-	432	1	10965	2	N	-0-		-0-
03		13423 X	12148	-0-	-1275	-0-	457	1	11691	2	N	-0-		-0-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445														
10		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	502	1	12470	2	N	-0-		-0-
11		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	456	1	11745	2	N	-0-		-0-
12		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	496	1	13119	2	N	-0-		-0-
01		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	473	1	12487	2	N	-0-		-0-
02		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	433	1	10991	2	N	-0-		-0-
*03		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	490	1	12536	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	18104 X	14578	-0-	-3526	-0-	475 1	14088 3	N	14		79
11	17520 X	13661	-0-	-3859	-0-	442 1	13207 3	N	11		90
12	17298 X	13579	-0-	-3719	-0-	436 1	13103 3	N	36		126
01	16678 X	16522	-0-	-156	-0-	536 1	15955 3	N	28	151 1	3
02	15064 X	12933	-0-	-2131	-0-	418 1	12497 3	N	16		19
03	14570 X	14001	-0-	-569	-0-	453 1	13534 3	N	13		32
-----											
HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483											
10	11687 X	10569	-0-	-1118	-0-	195 1	10374 2	N	-0-		-0-
11	11310 X	9959	-0-	-1351	-0-	173 1	9786 2	N	-0-		-0-
12	10974 X	10357	-0-	-617	-0-	172 1	10185 2	N	-0-		-0-
01	10974 X	10203	-0-	-771	-0-	174 1	10029 2	N	-0-		-0-
02	9548 X	9213	-0-	-335	-0-	160 1	9053 2	N	-0-		-0-
03	10571 X	10032	-0-	-539	-0-	176 1	9856 2	N	-0-		-0-
-----											
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
-----											
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803											
10	8649 X	8598	-0-	-51	-0-	189 1	8409 3	N	-0-		-0-
11	9510 X	8676	-0-	-834	-0-	190 1	8486 3	N	-0-		-0-
12	10323 X	8239	-0-	-2084	-0-	179 1	8060 3	N	-0-		-0-
01	10323 X	7956	-0-	-2367	-0-	175 1	7781 3	N	-0-		-0-
02	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	204 1	9152 3	N	-0-		-0-
*03	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	229 1	10261 3	N	163	177 1	60
-----											
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930											
10	16740 X	14321	-0-	-2419	-0-	464 1	13741 3	N	105	36 1	159
11	16200 X	14246	-0-	-1954	-0-	458 1	13731 3	N	52	187 1	24
12	17825 X	11748	-0-	-6077	-0-	255 1	11449 3	N	40		64
01	17825 X	7219	-0-	-10606	-0-	158 1	7019 3	N	38		102
02	14112 X	2035	-0-	-12077	-0-	318 1	1704 3	N	12		114
03	14725 X	13531	-0-	-1194	-0-	491 1	12967 3	N	66		180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011												TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7596 - 10671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	357 1	18995 2	N	N	-0-			-0-	
11		18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	327 1	18492 2	N	N	-0-			-0-	
12		20274 X	17293	-0-	-2981	-0-	287 1	17006 2	N	N	-0-			-0-	
01		20057 X	17207	-0-	-2850	-0-	294 1	16913 2	N	N	-0-			-0-	
02		17556 X	15677	-0-	-1879	-0-	272 1	15405 2	N	N	-0-			-0-	
03		19437 X	18297	-0-	-1140	-0-	321 1	17976 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011												TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8125 - 11561
10		28830 X	25812	-0-	-3018	-0-	476 1	25336 2	N	N	-0-			-0-	
11		27090 X	25013	-0-	-2077	-0-	435 1	24578 2	N	N	-0-			-0-	
12		25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	423 1	25037 2	N	N	-0-			-0-	
01		27775 X	27775	-0-	-0-	-0-	475 1	27300 2	N	N	-0-			-0-	
02		22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	383 1	21677 2	N	N	-0-			-0-	
*03		24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	424 1	23707 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010												TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8097 - 11100
10		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	235 1	10419 3	N	N	-0-			-0-	
11		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	233 1	10455 3	N	N	-0-			-0-	
12		11470 X	10139	-0-	-1331	-0-	221 1	9918 3	N	N	-0-			-0-	
01		11470 X	6721	-0-	-4749	-0-	148 1	6573 3	N	N	-0-			-0-	
02		10360 X	1252	-0-	-9108	-0-	28 1	1224 3	N	N	-0-			-0-	
03		11036 X	3929	-0-	-7107	-0-	86 1	3843 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011												TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8046 - 11200
10		17825 X	380	-0-	-17445	-0-	380 1		N	N	-0-			-0-	
11		17250 X	17157	-0-	-93	-0-	346 1	16811 3	N	N	-0-			-0-	
12		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	353 1	15778 3	N	N	-0-			-0-	
01		16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	363 1	16057 3	N	N	-0-			-0-	
02		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	330 1	14686 3	N	N	-0-			-0-	
*03		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	341 1	15160 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011												TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8261 - 13640
10		11470 X	8485	-0-	-2985	-0-	188 1	8297 3	N	N	-0-			-0-	
11		11100 X	7517	-0-	-3583	-0-	166 1	7351 3	N	N	-0-			-0-	
12		8959 X	6614	-0-	-2345	-0-	145 1	6469 3	N	N	-0-			-0-	
01		8959 X	6115	-0-	-2844	-0-	135 1	5980 3	N	N	-0-			-0-	
02		8092 X	5348	-0-	-2744	-0-	117 1	5231 3	N	N	-0-			-0-	
03		8494 X	6261	-0-	-2233	-0-	138 1	6123 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010												TOTAL DEPTH	7696	PERF.	7799 - 11614
10		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	655 1	28931 3	N	N	-0-			-0-	
11		27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	904 1	26953 3	N	N	-0-			-0-	
12		30876 X	28100	-0-	-2776	-0-	615 1	27485 3	N	N	-0-			-0-	
01		30876 X	27853	-0-	-3023	-0-	908 1	26945 3	N	N	-0-			-0-	
02		27888 X	24001	-0-	-3887	-0-	527 1	23474 3	N	N	-0-			-0-	
03		29574 X	25804	-0-	-3770	-0-	567 1	25237 3	N	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	1	N	-0-		8
11		780 X	221	-0-	-559	-0-	221	1	N	-0-		8
12		806 X	521	-0-	-285	-0-	521	1	N	-0-		8
01		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	907	1	N	-0-	997 3	8
02		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	1689	1	N	1	9734 3	9
							1	9				
*03		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	2008	1	N	-0-	8514 3	9
-----												
FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371												
10		27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-		-0-
11		23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-	23419 2	-0-
12		25947 X	13829	-0-	-12118	-0-	642	1	N	-0-	13187 2	-0-
01		25947 X	16776	-0-	-9171	-0-	594	1	N	-0-	16182 2	-0-
02		23436 X	16189	-0-	-7247	-0-	281	1	N	-0-	15908 2	-0-
03		25947 X	18605	-0-	-7342	-0-	327	1	N	-0-	18278 2	-0-
-----												
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430												
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	821	1	N	-0-		-0-
11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	820	1	N	-0-	3333 2	-0-
12		5518 X	2244	-0-	-3274	-0-	769	1	N	-0-	1475 2	-0-
01		5394 X	4918	-0-	-476	-0-	866	1	N	-0-	4052 2	-0-
02		4872 X	4078	-0-	-794	-0-	774	1	N	-0-	3304 2	-0-
03		4278 X	713	-0-	-3565	-0-	713	1	N	-0-		-0-
-----												
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250												
10		16337 X	13561	-0-	-2776	-0-	299	1	N	-0-	13262 3	-0-
11		14490 X	12529	-0-	-1961	-0-	406	1	N	-0-	12123 3	-0-
12		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-	13668 3	-0-
01		13330 X	13045	-0-	-285	-0-	425	1	N	-0-	12620 3	-0-
02		12040 X	11501	-0-	-539	-0-	252	1	N	-0-	11249 3	-0-
03		13330 X	10655	-0-	-2675	-0-	235	1	N	-0-	10420 3	-0-
-----												
SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690												
10		2635 X	1826	-0-	-809	-0-	877	1	N	24	923 3	80
							26	9				
11		2550 X	987	-0-	-1563	-0-	834	1	N	3	150 3	83
							3	9				
12		2635 X	865	-0-	-1770	-0-	856	1	N	2	7 3	85
							2	9				
01		2635 X	1165	-0-	-1470	-0-	829	1	N	6	329 3	91
							7	9				
02		2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-			N	6		97
03		1829 X	932	-0-	-897	-0-	456	1	N	20	454 3	117
							22	9				
-----												
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900												
10		21452 X	20162	-0-	-1290	-0-	780	1	N	-0-	19382 2	-0-
11		20760 X	18020	-0-	-2740	-0-	674	1	N	-0-	17346 2	-0-
12		20739 X	19142	-0-	-1597	-0-	697	1	N	-0-	18445 2	-0-
01		20739 X	18697	-0-	-2042	-0-	682	1	N	-0-	18015 2	-0-
02		18536 X	16922	-0-	-1614	-0-	641	1	N	-0-	16281 2	-0-
03		20150 X	19016	-0-	-1134	-0-	716	1	N	-0-	18300 2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	1499	1	36726	3	Y	-0-	55
11		39218 X	39218	-0-	-0-	-0-	1394	1	5	2	Y	-0-	55
							37819	3					
12		32054 X	14581	-0-	-17473	-0-	597	1	4	2	Y	-0-	55
							13980	3					
01		32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-					Y	-0-	55
02		28952 X	-0-	-0-	-28952	-0-					Y	-0-	61
03		32054 X	15001	-0-	-17053	-0-	505	1	2	2	Y	-0-	61
							14494	3					
SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795													
10		5208 X	3461	-0-	-1747	-0-	955	1	2491	3	N	14	87
							15	9					
11		4770 X	2961	-0-	-1809	-0-	915	1	2046	3	N	-0-	87
12		3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	626	1	1939	3	N	-0-	87
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	905	1	3038	3	N	18	105
							20	9					
02		3304 X	2934	-0-	-370	-0-	850	1	2072	3	N	11	116
							12	9					
*03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	962	1	2814	3	N	26	142
							29	9					
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800													
10		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	368	1	16316	3	N	-0-	-0-
11		16350 X	14955	-0-	-1395	-0-	328	1	14627	3	N	-0-	-0-
12		16368 X	15272	-0-	-1096	-0-	334	1	14938	3	N	-0-	-0-
01		16368 X	15216	-0-	-1152	-0-	337	1	14879	3	N	-0-	-0-
02		14784 X	12585	-0-	-2199	-0-	276	1	12309	3	N	-0-	-0-
03		16368 X	15041	-0-	-1327	-0-	331	1	14710	3	N	-0-	-0-
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682													
10		23127 X	23127	-0-	-0-	-0-	426	1	22701	2	N	-0-	-0-
11		22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	385	1	21732	2	N	-0-	-0-
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	153	1	3407	2	N	-0-	-0-
01		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	614	1	17795	2	N	-0-	-0-
02		18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	327	1	18467	2	N	-0-	-0-
*03		21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	382	1	21370	2	N	-0-	-0-
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150													
10		8401 X	7470	-0-	-931	-0-	165	1	7305	3	N	-0-	-0-
11		8130 X	7822	-0-	-308	-0-	171	1	7651	3	N	-0-	-0-
12		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	167	1	7489	3	N	-0-	-0-
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	174	1	7702	3	N	-0-	-0-
02		6636 X	6500	-0-	-136	-0-	142	1	6358	3	N	-0-	-0-
*03		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	164	1	7375	3	N	-0-	-0-
BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		25668 X	23267	-0-	-2401	-0-	429	1	22838	2	N	-0-				-0-	
11		23550 X	22199	-0-	-1351	-0-	386	1	21813	2	N	-0-				-0-	
12		23374 X	22772	-0-	-602	-0-	378	1	22394	2	N	-0-				-0-	
01		23281 X	22255	-0-	-1026	-0-	381	1	21874	2	N	-0-				-0-	
02		21028 X	19548	-0-	-1480	-0-	340	1	19208	2	N	-0-				-0-	
03		23281 X	21068	-0-	-2213	-0-	370	1	20698	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801																	
10		11253 X	6107	-0-	-5146	-0-	113	1	5994	2	N	-0-				-0-	
11		9000 X	6268	-0-	-2732	-0-	109	1	6159	2	N	-0-				-0-	
12		8897 X	5946	-0-	-2951	-0-	99	1	5847	2	N	-0-				-0-	
01		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	156	1	8978	2	N	-0-				-0-	
02		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	148	1	8370	2	N	-0-				-0-	
*03		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	169	1	9452	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981																	
10		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	1408	1	15568	2	N	-0-				-0-	
11		13080 X	8279	-0-	-4801	-0-	1205	1	7074	2	N	-0-				-0-	
12		10664 X	5721	-0-	-4943	-0-	780	1	4941	2	N	-0-				-0-	
01		10664 X	10206	-0-	-458	-0-	965	1	9241	2	N	-0-				-0-	
02		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	1162	1	8725	2	N	-0-				-0-	
*03		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1302	1	10789	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120																	
10		40765 X	36155	-0-	-4610	-0-	1413	1	34742	2	N	-0-				-0-	
11		37860 X	34739	-0-	-3121	-0-	1362	1	33377	2	N	-0-				-0-	
12		37975 X	34556	-0-	-3419	-0-	1345	1	33211	2	N	-0-				-0-	
01		37882 X	33920	-0-	-3962	-0-	1376	1	32544	2	N	-0-				-0-	
02		33432 X	29389	-0-	-4043	-0-	1249	1	28140	2	N	-0-				-0-	
03		36146 X	32500	-0-	-3646	-0-	1459	1	31041	2	N	-0-				-0-	
-----																	
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567																	
10		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	196	1	10447	2	N	-0-				-0-	
11		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	181	1	10243	2	N	-0-				-0-	
12		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	169	1	10032	2	N	-0-				-0-	
01		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	168	1	9628	2	N	-0-				-0-	
02		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	146	1	8257	2	N	-0-				-0-	
*03		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	158	1	8864	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900																	
10		23157 X	20701	-0-	-2456	-0-	458	1	20243	3	N	-0-				-0-	
11		22410 X	19319	-0-	-3091	-0-	424	1	18895	3	N	-0-				-0-	
12		20150 X	19960	-0-	-190	-0-	437	1	19523	3	N	-0-				-0-	
01		20150 X	18261	-0-	-1889	-0-	404	1	17857	3	N	-0-				-0-	
02		18200 X	17389	-0-	-811	-0-	382	1	17007	3	N	-0-				-0-	
03		20150 X	18659	-0-	-1491	-0-	410	1	18249	3	N	-0-				-0-	
-----																	
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670																	
10		13547 X	11896	-0-	-1651	-0-	219	1	11677	2	N	-0-				-0-	
11		12840 X	11704	-0-	-1136	-0-	204	1	11500	2	N	-0-				-0-	
12		12648 X	12415	-0-	-233	-0-	206	1	12209	2	N	-0-				-0-	
01		12431 X	12132	-0-	-299	-0-	207	1	11925	2	N	-0-				-0-	
02		10920 X	10383	-0-	-537	-0-	180	1	10203	2	N	-0-				-0-	
03		12400 X	10675	-0-	-1725	-0-	187	1	10488	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946										COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	8211 - 12523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	25048 X	23690	-0-	-1358	-0-	929	1 22761	3	Y	-0-	-0-				
11	23790 X	22799	-0-	-991	-0-	810	1 3	2	Y	-0-	-0-				
						21986	3								
12	22878 X	22119	-0-	-759	-0-	905	1 6	2	Y	-0-	-0-				
						21208	3								
01	22878 X	22743	-0-	-135	-0-	924	1 11	2	Y	-0-	-0-				
						21808	3								
02	20664 X	17959	-0-	-2705	-0-	680	1 6	2	Y	-0-	-0-				
						17273	3								
03	22878 X	18955	-0-	-3923	-0-	700	1 2	2	Y	-0-	-0-				
						18253	3								
-----															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947										COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6835 - 12415
10	27962 X	24307	-0-	-3655	-0-	953	1 23354	3	Y	-0-	5				
11	26460 X	24182	-0-	-2278	-0-	859	1 3	2	Y	-0-	5				
						23320	3								
12	25048 X	23275	-0-	-1773	-0-	953	1 7	2	Y	-0-	5				
						22315	3								
01	25048 X	23515	-0-	-1533	-0-	956	1 11	2	Y	-0-	5				
						22548	3								
02	22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	862	1 7	2	Y	-0-	5				
						21894	3								
03	24986 X	23675	-0-	-1311	-0-	797	1 2	2	Y	-0-	5				
						22876	3								
-----															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948										COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6854 - 12356
10	30039 X	24804	-0-	-5235	-0-	973	1 23831	3	Y	-0-	-0-				
11	29070 X	23592	-0-	-5478	-0-	839	1 3	2	Y	-0-	-0-				
						22750	3								
12	25947 X	24857	-0-	-1090	-0-	1017	1 7	2	Y	-0-	-0-				
						23833	3								
01	25947 X	24273	-0-	-1674	-0-	986	1 12	2	Y	-0-	-0-				
						23275	3								
02	23436 X	21046	-0-	-2390	-0-	797	1 7	2	Y	-0-	-0-				
						20242	3								
03	24862 X	23886	-0-	-976	-0-	804	1 3	2	Y	-0-	-0-				
						23079	3								
-----															
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958										COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7417 - 11392
10	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	734	1 21703	3	N	-0-	-0-				
11	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	687	1 20532	3	N	-0-	-0-				
12	21793 X	21585	-0-	-208	-0-	696	1 20889	3	N	-0-	-0-				
01	22444 X	20292	-0-	-2152	-0-	660	1 19632	3	N	-0-	-0-				
02	20272 X	17028	-0-	-3244	-0-	551	1 16477	3	N	-0-	-0-				
03	22444 X	19500	-0-	-2944	-0-	632	1 18868	3	N	-0-	-0-				
-----															
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959										COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8516 - 14320
10	38285 X	34643	-0-	-3642	-0-	1354	1 33289	2	N	-0-	-0-				
11	37050 X	33071	-0-	-3979	-0-	1297	1 31774	2	N	-0-	-0-				
12	36487 X	32792	-0-	-3695	-0-	1277	1 31515	2	N	-0-	-0-				
01	36487 X	33258	-0-	-3229	-0-	1349	1 31909	2	N	-0-	-0-				
02	32088 X	28396	-0-	-3692	-0-	1207	1 27189	2	N	-0-	-0-				
03	34658 X	30993	-0-	-3665	-0-	1391	1 29602	2	N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10354 X	8512	-0-	-1842	-0-	185 1	8251 3	N	69		106	
						76 9						
11	10020 X	6876	-0-	-3144	-0-	150 1	6684 3	N	38		144	
						42 9						
12	9083 X	6245	-0-	-2838	-0-	134 1	6030 3	N	74	191 1	27	
						81 9						
01	9083 X	7997	-0-	-1086	-0-	175 1	7765 3	N	52		79	
						57 9						
02	8204 X	7503	-0-	-701	-0-	163 1	7296 3	N	40		119	
						44 9						
03	8525 X	8220	-0-	-305	-0-	177 1	7902 3	N	128	183 1	64	
						141 9						
-----												
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653												
10	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	334 1	14785 3	Y	-0-		10	
11	14910 X	14144	-0-	-766	-0-	309 1	13835 3	Y	-0-		10	
12	15407 X	14732	-0-	-675	-0-	321 1	14411 3	Y	-0-		10	
01	15407 X	14580	-0-	-827	-0-	322 1	14258 3	Y	-0-		10	
02	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	318 1	14211 3	Y	30		40	
						33 9						
*03	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	359 1	16012 3	Y	-0-		40	
-----												
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225												
10	9052 X	8606	-0-	-446	-0-	189 1	8417 3	N	-0-		-0-	
11	8760 X	8199	-0-	-561	-0-	179 1	8020 3	N	-0-		-0-	
12	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	191 1	8598 3	N	-0-		-0-	
01	8618 X	8028	-0-	-590	-0-	176 1	7852 3	N	-0-		-0-	
02	7784 X	7518	-0-	-266	-0-	164 1	7354 3	N	-0-		-0-	
03	8804 X	6751	-0-	-2053	-0-	147 1	6604 3	N	-0-		-0-	
-----												
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590												
10	7440 X	6952	-0-	-488	-0-	154 1	6798 3	N	-0-		-0-	
11	6840 X	6648	-0-	-192	-0-	146 1	6502 3	N	-0-		-0-	
12	6851 X	6710	-0-	-141	-0-	147 1	6563 3	N	-0-		-0-	
01	6851 X	6589	-0-	-262	-0-	146 1	6443 3	N	-0-		-0-	
02	6188 X	5854	-0-	-334	-0-	129 1	5725 3	N	-0-		-0-	
03	6851 X	5992	-0-	-859	-0-	132 1	5860 3	N	-0-		-0-	
-----												
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950												
10	9734 X	231	-0-	-9503	-0-	231 1		N	-0-		-0-	
11	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	360 1	10221 3	N	-0-		-0-	
12	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	406 1	12161 3	N	-0-		-0-	
01	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	264 1	7841 3	N	-0-		-0-	
02	5292 X	3849	-0-	-1443	-0-	125 1	3724 3	N	-0-		-0-	
*03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	289 1	8617 3	N	-0-		-0-	
-----												
HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001												
10	31496 X	26797	-0-	-4699	-0-	494 1	26303 2	N	-0-		-0-	
11	28710 X	24967	-0-	-3743	-0-	434 1	24533 2	N	-0-		-0-	
12	25668 X	19080	-0-	-6588	-0-	385 1	18695 2	N	-0-		-0-	
01	25668 X	22803	-0-	-2865	-0-	446 1	22357 2	N	-0-		-0-	
02	23184 X	22535	-0-	-649	-0-	392 1	22143 2	N	-0-		-0-	
03	25668 X	19732	-0-	-5936	-0-	346 1	19386 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		30008 X	26670	-0-	-3338	-0-	492	1	26178	2	N	-0-		-0-
11		25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	450	1	25387	2	N	-0-		-0-
12		24428 X	13147	-0-	-11281	-0-	399	1	12748	2	N	-0-		-0-
01		26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	450	1	25885	2	N	-0-		-0-
02		22064 X	21202	-0-	-862	-0-	368	1	20834	2	N	-0-		-0-
03		24428 X	24325	-0-	-103	-0-	427	1	23898	2	N	-0-		-0-
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087														
10		30690 X	30648	-0-	-42	-0-	565	1	30083	2	N	-0-		-0-
11		28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	497	1	28038	2	N	-0-		-0-
12		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	448	1	21063	2	N	-0-		-0-
01		27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	462	1	26582	2	N	-0-		-0-
02		23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	411	1	23218	2	N	-0-		-0-
*03		20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	706	1	19301	2	N	-0-		-0-
J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115														
10		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	220	1	9772	3	Y	-0-		28
11		9210 X	9159	-0-	-51	-0-	296	1	8856	3	Y	-0-		34
12		10292 X	2649	-0-	-7643	-0-	85	1	2563	3	Y	-0-		35
01		10292 X	6	-0-	-10286	-0-	6	3			Y	-0-		35
02		9268 X	5103	-0-	-4165	-0-	111	1	4992	3	Y	-0-		35
03		9982 X	3137	-0-	-6845	-0-	68	1	3069	3	Y	-0-		35
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850														
10		38905 X	33801	-0-	-5104	-0-	1326	1	32475	3	Y	-0-		90
11		36390 X	32305	-0-	-4085	-0-	1148	1	4	2	Y	-0-		90
12		33480 X	28689	-0-	-4791	-0-	31153	3				-0-		
01		33480 X	21257	-0-	-12223	-0-	1174	1	8	2	Y	-0-		90
02		30240 X	18504	-0-	-11736	-0-	27507	3				-0-		
03		33480 X	24425	-0-	-9055	-0-	864	1	10	2	Y	-0-		90
							20383	3				-0-		96
							17790	3	6	2	Y	-0-		96
							822	1	7	9		-0-		96
							23600	3	3	2	Y	-0-		96
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465														
10		30101 X	26227	-0-	-3874	-0-	1029	1	25198	3	Y	-0-		34
11		28380 X	24537	-0-	-3843	-0-	872	1	3	2	Y	-0-		34
12		26164 X	20228	-0-	-5936	-0-	23662	3				-0-		
01		26164 X	24536	-0-	-1628	-0-	828	1	6	2	Y	-0-		34
02		23632 X	20911	-0-	-2721	-0-	19394	3				-0-		
03		26164 X	25678	-0-	-486	-0-	997	1	12	2	Y	-0-		34
							23527	3				-0-		34
							792	1	7	2	Y	-0-		34
							20112	3				-0-		34
							864	1	2	2	Y	-0-		34
							24812	3				-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23126 X	13852	-0-	-9274	-0-	543	1 13309 3	Y	-0-		4
11	21060 X	10246	-0-	-10814	-0-	364	1 1 2	Y	-0-		4
12	14849 X	6032	-0-	-8817	-0-	9881	3 2 2	Y	-0-		4
01	14849 X	184	-0-	-14665	-0-	247	1 118 3	Y	-0-		4
02	13412 X	13234	-0-	-178	-0-	5783	3 4 2	Y	-0-		4
*03	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	66	1 3 2	Y	-0-		4
						593	1				
						12637	3				
						880	1				
						25261	3				

  

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626											
10	29512 X	25603	-0-	-3909	-0-	1004	1 24599 3	Y	-0-		5
11	27720 X	24685	-0-	-3035	-0-	877	1 3 2	Y	-0-		5
12	26629 X	24275	-0-	-2354	-0-	23805	3 7 2	Y	-0-		5
01	26629 X	25460	-0-	-1169	-0-	994	1 13 2	Y	-0-		5
02	24052 X	21949	-0-	-2103	-0-	23274	3 24412 3		-0-		5
03	25606 X	25069	-0-	-537	-0-	1035	1 7 2	Y	-0-		5
						24412	3				
						831	1				
						21111	3				
						844	1				
						24223	3				

  

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629											
10	25575 X	23264	-0-	-2311	-0-	913	1 22351 3	Y	-0-		19
11	24540 X	22532	-0-	-2008	-0-	801	1 3 2	Y	-0-		19
12	23374 X	21704	-0-	-1670	-0-	21728	3 7 2	Y	-0-		19
01	23374 X	22031	-0-	-1343	-0-	888	1 20809 3		-0-		19
02	21112 X	18787	-0-	-2325	-0-	896	1 11 2	Y	-0-		19
03	23281 X	22091	-0-	-1190	-0-	21124	3 712 1		-0-		19
						18069	3				
						743	1				
						21346	3				

  

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862											
10	20987 X	17994	-0-	-2993	-0-	398	1 17596 3	N	-0-		-0-
11	20310 X	17671	-0-	-2639	-0-	388	1 17283 3	N	-0-		-0-
12	20615 X	16041	-0-	-4574	-0-	351	1 15690 3	N	-0-		-0-
01	20615 X	14676	-0-	-5939	-0-	325	1 14351 3	N	-0-		-0-
02	18620 X	12787	-0-	-5833	-0-	281	1 12506 3	N	-0-		-0-
03	18259 X	12778	-0-	-5481	-0-	281	1 12497 3	N	-0-		-0-

  

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704											
10	39928 X	27635	-0-	-12293	-0-	713	1 26922 2	N	-0-		-0-
11	36210 X	26246	-0-	-9964	-0-	655	1 25591 2	N	-0-		-0-
12	28334 X	24558	-0-	-3776	-0-	596	1 23962 2	N	-0-		-0-
01	28334 X	13542	-0-	-14792	-0-	329	1 13213 2	N	-0-		-0-
02	24948 X	7909	-0-	-17039	-0-	448	1 7461 2	N	-0-		-0-
03	27621 X	5621	-0-	-22000	-0-	536	1 5085 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10		9176 X	7420	-0-	-1756	-0-		291 1	7129 3	Y	-0-			-0-
11		8280 X	6839	-0-	-1441	-0-		243 1	1 2	Y	-0-			-0-
								6595 3						
12		7502 X	6590	-0-	-912	-0-		270 1	2 2	Y	-0-			-0-
								6318 3						
01		7502 X	6570	-0-	-932	-0-		267 1	3 2	Y	-0-			-0-
								6300 3						
02		6692 X	2693	-0-	-3999	-0-		102 1	1 2	Y	-0-			-0-
								2590 3						
03		7409 X	984	-0-	-6425	-0-		203 1	781 3	Y	-0-			-0-
-----														
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030														
10		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		982 1	3700 3	N	-0-			73
11		4170 X	3894	-0-	-276	-0-		968 1	2926 3	N	-0-			73
12		3534 X	2638	-0-	-896	-0-		955 1	1683 3	N	-0-			73
01		3534 X	1068	-0-	-2466	-0-		879 1	189 3	N	-0-			73
02		3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-				N	-0-			73
03		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			73
-----														
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011														
10		28086 X	26595	-0-	-1491	-0-		490 1	26105 2	N	-0-			-0-
11		26460 X	24878	-0-	-1582	-0-		433 1	24445 2	N	-0-			-0-
12		26009 X	25998	-0-	-11	-0-		432 1	25566 2	N	-0-			-0-
01		26009 X	25214	-0-	-795	-0-		431 1	24783 2	N	-0-			-0-
02		23492 X	21360	-0-	-2132	-0-		371 1	20989 2	N	-0-			-0-
03		26009 X	23619	-0-	-2390	-0-		415 1	23204 2	N	-0-			-0-
-----														
DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578														
10		25637 X	21086	-0-	-4551	-0-		389 1	20697 2	N	-0-			-0-
11		24450 X	18819	-0-	-5631	-0-		327 1	18492 2	N	-0-			-0-
12		23312 X	18959	-0-	-4353	-0-		315 1	18644 2	N	-0-			-0-
01		22661 X	18852	-0-	-3809	-0-		322 1	18530 2	N	-0-			-0-
02		19880 X	17078	-0-	-2802	-0-		297 1	16781 2	N	-0-			-0-
03		21080 X	18294	-0-	-2786	-0-		321 1	17973 2	N	-0-			-0-
-----														
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590														
10		21328 X	17579	-0-	-3749	-0-		324 1	17255 2	N	-0-			-0-
11		20520 X	16679	-0-	-3841	-0-		290 1	16389 2	N	-0-			-0-
12		19344 X	16791	-0-	-2553	-0-		279 1	16512 2	N	-0-			-0-
01		19127 X	17311	-0-	-1816	-0-		296 1	17015 2	N	-0-			-0-
02		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-		306 1	17318 2	N	-0-			-0-
*03		22471 X	22471	-0-	-0-	-0-		395 1	22076 2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695														
10		28644 X	27421	-0-	-1223	-0-		607 1	26814 3	N	-0-			-0-
11		27720 X	26362	-0-	-1358	-0-		579 1	25783 3	N	-0-			-0-
12		27528 X	27086	-0-	-442	-0-		593 1	26493 3	N	-0-			-0-
01		27528 X	26707	-0-	-821	-0-		591 1	26116 3	N	-0-			-0-
02		24864 X	23885	-0-	-979	-0-		524 1	23361 3	N	-0-			-0-
03		27435 X	25724	-0-	-1711	-0-		565 1	25159 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		31031 X	18553	-0-	-12478	-0-	723	1	17830	3	Y	1
11		29070 X	15814	-0-	-13256	-0-	563	1		2	Y	1
							15249	3				
12		20429 X	10975	-0-	-9454	-0-	449	1		4	Y	1
							10522	3				
01		20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	1
02		23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	915	1		8	Y	1
							22755	3				
*03		35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	1238	1		4	Y	1
							34669	3				

  

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794												
10		45632 X	34767	-0-	-10865	-0-	1355	1	33412	3	Y	-0-
11		45210 X	30413	-0-	-14797	-0-	1081	1		4	Y	-0-
							29328	3				
12		36239 X	28223	-0-	-8016	-0-	1156	1		8	Y	-0-
							27059	3				
01		36239 X	11436	-0-	-24803	-0-	465	1		6	Y	-0-
							10965	3				
02		31920 X	27911	-0-	-4009	-0-	1088	1		8	Y	-0-
							26815	3				
*03		38333 X	38333	-0-	-0-	-0-	1322	1		4	Y	-0-
							37007	3				

  

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420												
10		37789 X	33332	-0-	-4457	-0-	1298	1	32034	3	Y	4
11		38220 X	30370	-0-	-7850	-0-	1079	1		4	Y	4
							29287	3				
12		33945 X	31632	-0-	-2313	-0-	1293	1		10	Y	4
							30329	3				
01		33945 X	30537	-0-	-3408	-0-	1240	1		15	Y	4
							29282	3				
02		30660 X	27536	-0-	-3124	-0-	1060	1		9	Y	4
							26467	3				
03		33325 X	29807	-0-	-3518	-0-	1019	1		4	Y	4
							28784	3				

  

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232												
10		42346 X	37328	-0-	-5018	-0-	1453	1	35875	3	Y	4
11		39600 X	35596	-0-	-4004	-0-	1265	1		4	Y	4
							34327	3				
12		36797 X	35142	-0-	-1655	-0-	1438	1		10	Y	4
							33694	3				
01		36797 X	33971	-0-	-2826	-0-	1379	1		16	Y	4
							32576	3				
02		33236 X	30536	-0-	-2700	-0-	1175	1		10	Y	4
							29351	3				
03		36797 X	32377	-0-	-4420	-0-	1107	1		4	Y	4
							31266	3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		34627 X	30043	-0-	-4584	-0-	1171	1	28872	3	Y	10
11		32790 X	27545	-0-	-5245	-0-	980	1	4	2	Y	10
							26561	3				
12		30008 X	27014	-0-	-2994	-0-	1106	1	8	2	Y	10
							25900	3				
01		30008 X	29172	-0-	-836	-0-	1186	1	14	2	Y	10
							27972	3				
02		27104 X	24980	-0-	-2124	-0-	965	1	8	2	Y	10
							24007	3				
03		30008 X	25928	-0-	-4080	-0-	895	1	2	2	Y	10
							25031	3				
-----												
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888												
10		22537 X	20395	-0-	-2142	-0-	800	1	19595	3	Y	-0-
11		21780 X	18705	-0-	-3075	-0-	665	1	3	2	Y	-0-
							18037	3				
12		20770 X	19083	-0-	-1687	-0-	781	1	6	2	Y	-0-
							18296	3				
01		20770 X	19631	-0-	-1139	-0-	798	1	10	2	Y	-0-
							18823	3				
02		18760 X	17155	-0-	-1605	-0-	650	1	5	2	Y	-0-
							16500	3				
03		20398 X	18846	-0-	-1552	-0-	634	1	2	2	Y	-0-
							18210	3				
-----												
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450												
10		11191 X	10367	-0-	-824	-0-	228	1	10139	3	N	-0-
11		10830 X	10256	-0-	-574	-0-	224	1	10032	3	N	-0-
12		10633 X	9581	-0-	-1052	-0-	208	1	9373	3	N	-0-
01		10602 X	9637	-0-	-965	-0-	212	1	9425	3	N	-0-
02		9576 X	7942	-0-	-1634	-0-	173	1	7769	3	N	-0-
03		10602 X	8854	-0-	-1748	-0-	193	1	8661	3	N	-0-
-----												
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300												
10		12896 X	12625	-0-	-271	-0-	279	1	12346	3	N	47
11		12480 X	10869	-0-	-1611	-0-	352	1	10517	3	N	47
12		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	334	1	10021	3	N	47
01		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	330	1	9812	3	N	47
02		7560 X	3887	-0-	-3673	-0-	538	1	3349	3	N	47
03		8370 X	870	-0-	-7500	-0-	870	1			N	47
-----												
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985												
10		35123 X	29254	-0-	-5869	-0-	1139	1	28115	3	Y	9
11		29354 X	27710	-0-	-1644	-0-	984	1	4	2	Y	9
							26722	3				
12		28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	1177	1	8	2	Y	9
							27602	3				
01		29295 X	27700	-0-	-1595	-0-	1125	1	14	2	Y	9
							26561	3				
02		26460 X	22987	-0-	-3473	-0-	885	1	7	2	Y	9
							22095	3				
03		29264 X	26286	-0-	-2978	-0-	899	1	2	2	Y	9
							25385	3				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		33077 X	28803	-0-	-4274	-0-	1122	1	27681	3	Y	-0-		7
11		33360 X	26845	-0-	-6515	-0-	953	1		4	2	Y	-0-	7
							25888	3						
12		29326 X	27474	-0-	-1852	-0-	1124	1		8	2	Y	-0-	7
							26342	3						
01		29326 X	25787	-0-	-3539	-0-	1048	1		12	2	Y	-0-	7
							24727	3						
02		26488 X	21689	-0-	-4799	-0-	834	1		6	2	Y	-0-	7
							20849	3						
03		28799 X	24875	-0-	-3924	-0-	851	1		2	2	Y	-0-	7
							24022	3						
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474														
10		30814 X	26065	-0-	-4749	-0-	1015	1	25050	3	Y	-0-		-0-
11		28440 X	24861	-0-	-3579	-0-	883	1		4	2	Y	-0-	-0-
							23974	3						
12		26164 X	24859	-0-	-1305	-0-	1016	1		8	2	Y	-0-	-0-
							23835	3						
01		26164 X	25218	-0-	-946	-0-	1024	1		12	2	Y	-0-	-0-
							24182	3						
02		23632 X	21774	-0-	-1858	-0-	838	1		8	2	Y	-0-	-0-
							20928	3						
03		26071 X	22425	-0-	-3646	-0-	767	1		2	2	Y	-0-	-0-
							21656	3						
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618														
10		27745 X	24232	-0-	-3513	-0-	943	1	23289	3	Y	-0-		-0-
11		25950 X	22298	-0-	-3652	-0-	792	1		2	2	Y	-0-	-0-
							21504	3						
12		23963 X	22074	-0-	-1889	-0-	903	1		6	2	Y	-0-	-0-
							21165	3						
01		23963 X	22356	-0-	-1607	-0-	908	1		10	2	Y	-0-	-0-
							21438	3						
02		21644 X	18998	-0-	-2646	-0-	732	1		6	2	Y	-0-	-0-
							18260	3						
03		23963 X	20523	-0-	-3440	-0-	702	1		2	2	Y	-0-	-0-
							19819	3						
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060														
10		25296 X	22992	-0-	-2304	-0-	896	1	22096	3	Y	-0-		-0-
11		23700 X	21834	-0-	-1866	-0-	776	1		2	2	Y	-0-	-0-
							21056	3						
12		21948 X	21484	-0-	-464	-0-	880	1		6	2	Y	-0-	-0-
							20598	3						
01		21948 X	18308	-0-	-3640	-0-	744	1		9	2	Y	-0-	-0-
							17555	3						
02		19824 X	18558	-0-	-1266	-0-	717	1		6	2	Y	-0-	-0-
							17835	3						
*03		24360 X	24360	-0-	-0-	-0-	841	1		2	2	Y	-0-	-0-
							23517	3						
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603														
10		22878 X	22129	-0-	-749	-0-	76	1	22053	3	N	-0-		-0-
11		22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	117	1	22418	3	N	-0-		-0-
12		23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	115	1	23496	3	N	-0-		-0-
01		23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	119	1	22893	3	N	-0-		-0-
02		20748 X	20662	-0-	-86	-0-	89	1	20573	3	N	-0-		-0-
03		22971 X	21979	-0-	-992	-0-	132	1	21847	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		5H	RRCID ->	261131	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7596 - 10225
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6014 X	5182	-0-	-832	-0-	114	1	5068	3	N	-0-	-0-
11	5820 X	5137	-0-	-683	-0-	112	1	5025	3	N	-0-	-0-
12	5704 X	4947	-0-	-757	-0-	108	1	4839	3	N	-0-	-0-
01	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	109	1	4855	3	N	-0-	-0-
02	4788 X	4247	-0-	-541	-0-	93	1	4154	3	N	-0-	-0-
03	5301 X	4470	-0-	-831	-0-	97	1	4373	3	N	-0-	-0-

VANN CATTLE-DAY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	261133	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7601 - 10684
10	17002 X	17002	-0-	-0-	-0-	696	1	16306	2	N	-0-	-0-
11	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	537	1	14419	2	N	-0-	-0-
12	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	383	1	7340	2	N	-0-	-0-
01	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	646	1	16693	2	N	-0-	-0-
02	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	505	1	13615	2	N	-0-	-0-
*03	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	465	1	11699	2	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "B" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	261134	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7708 - 9716
10	32705 X	29270	-0-	-3435	-0-	1140	1	28130	3	Y	-0-	-0-
11	31260 X	27594	-0-	-3666	-0-	981	1	4	2	Y	-0-	-0-
						26609	3					
12	29698 X	27554	-0-	-2144	-0-	1128	1	8	2	Y	-0-	-0-
						26418	3					
01	29698 X	28294	-0-	-1404	-0-	1151	1	14	2	Y	-0-	-0-
						27129	3					
02	26824 X	26624	-0-	-200	-0-	1028	1	8	2	Y	-0-	-0-
						25588	3					
03	29264 X	26554	-0-	-2710	-0-	915	1	4	2	Y	-0-	-0-
						25635	3					

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		8H	RRCID ->	261136	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7375 - 12843
10	34503 X	31067	-0-	-3436	-0-	1211	1	29856	3	Y	-0-	1
11	32040 X	28021	-0-	-4019	-0-	997	1	4	2	Y	-0-	1
						27020	3					
12	32767 X	28021	-0-	-4746	-0-	1148	1	8	2	Y	-0-	1
						26865	3					
01	31527 X	20726	-0-	-10801	-0-	843	1	10	2	Y	-0-	1
						19873	3					
02	28056 X	25746	-0-	-2310	-0-	994	1	8	2	Y	-0-	1
						24744	3					
03	31062 X	27849	-0-	-3213	-0-	961	1	2	2	Y	-0-	1
						26886	3					

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		11H	RRCID ->	261138	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	6809 - 13617
10	42408 X	39077	-0-	-3331	-0-	1522	1	37555	3	Y	-0-	-0-
11	38940 X	37536	-0-	-1404	-0-	1335	1	4	2	Y	-0-	-0-
						36197	3					
12	37323 X	37323	-0-	-0-	-0-	1528	1	11	2	Y	-0-	-0-
						35784	3					
01	39580 X	39580	-0-	-0-	-0-	1610	1	20	2	Y	-0-	-0-
						37950	3					
02	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	1419	1	12	2	Y	-0-	-0-
						35291	3					
*03	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	1296	1	4	2	Y	-0-	-0-
						36252	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		2790 X	1187	-0-	-1603	-0-	1131 1	56 2	N	-0-		-0-	
11		2610 X	2306	-0-	-304	-0-	790 1	1516 2	N	-0-		-0-	
12		2852 X	1373	-0-	-1479	-0-	677 1	696 2	N	-0-		-0-	
01		2852 X	1012	-0-	-1840	-0-	685 1	327 2	N	-0-		-0-	
02		2576 X	1019	-0-	-1557	-0-	618 1	401 2	N	-0-		-0-	
03		2387 X	1452	-0-	-935	-0-	728 1	724 2	N	-0-		-0-	
-----													
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870													
10		32271 X	29291	-0-	-2980	-0-	1145 1	28146 2	N	-0-		-0-	
11		31230 X	26267	-0-	-4963	-0-	1030 1	25237 2	N	-0-		-0-	
12		31682 X	24657	-0-	-7025	-0-	960 1	23697 2	N	-0-		-0-	
01		31248 X	22911	-0-	-8337	-0-	929 1	21982 2	N	-0-		-0-	
02		27552 X	21839	-0-	-5713	-0-	928 1	20911 2	N	-0-		-0-	
03		29295 X	23307	-0-	-5988	-0-	1046 1	22261 2	N	-0-		-0-	
-----													
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445													
10		27776 X	24699	-0-	-3077	-0-	546 1	24153 3	N	-0-		-0-	
11		26880 X	23511	-0-	-3369	-0-	516 1	22995 3	N	-0-		-0-	
12		26195 X	24174	-0-	-2021	-0-	528 1	23646 3	N	-0-		-0-	
01		26195 X	24133	-0-	-2062	-0-	533 1	23600 3	N	-0-		-0-	
02		23016 X	21211	-0-	-1805	-0-	464 1	20747 3	N	-0-		-0-	
03		24707 X	23193	-0-	-1514	-0-	509 1	22684 3	N	-0-		-0-	
-----													
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120													
10		19995 X	18703	-0-	-1292	-0-	413 1	18290 3	N	-0-		-0-	
11		22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	502 1	22307 3	N	-0-		-0-	
12		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	528 1	23577 3	N	-0-		-0-	
01		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	521 1	23028 3	N	-0-		-0-	
02		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	400 1	17841 3	N	-0-		-0-	
03		18476 X	17297	-0-	-1179	-0-	380 1	16917 3	N	-0-		-0-	
-----													
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080													
10		12772 X	157	-0-	-12615	-0-	154 1	3 9	N	3	79 1	3	
11		12360 X	7772	-0-	-4588	-0-	879 1	6885 3	N	7		10	
12		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 1		N	-0-		10	
01		434 X	432	-0-	-2	-0-	432 1		N	-0-		10	
02		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1186 1	4486 3	N	7		17	
*03		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	920 1	7691 3	N	3		20	
-----													
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872													
10		20522 X	17938	-0-	-2584	-0-	585 1	17336 3	N	15		39	
11		19860 X	16103	-0-	-3757	-0-	520 1	15565 3	N	16		55	
12		17360 X	13269	-0-	-4091	-0-	427 1	12817 3	N	23		78	
01		19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	621 1	18485 3	N	26	92 1	12	
02		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	559 1	16714 3	N	18		30	
*03		18164 X	18164	-0-	-0-	-0-	588 1	17557 3	N	17		47	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011												TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6525 - 9453
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	53	1	13144	3	N	-0-		45
11		13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-		45
12		12400 X	11935	-0-	-465	-0-	68	1	11867	3	N	-0-		45
01		12400 X	11652	-0-	-748	-0-	71	1	11581	3	N	-0-		45
02		11200 X	10375	-0-	-825	-0-	52	1	10233	3	N	82		127
							90	9						
03		12400 X	12101	-0-	-299	-0-	85	1	12005	3	N	10	126 1	11
							11	9						
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011												TOTAL DEPTH	6772	PERF. 8654 - 13338
10		31155 X	28587	-0-	-2568	-0-	1121	1	27466	3	Y	-0-		64
11		29940 X	28406	-0-	-1534	-0-	1010	1	4	2	Y	-0-		64
							27392	3						
12		27900 X	10855	-0-	-17045	-0-	444	1	3	2	Y	-0-		64
							10408	3						
01		27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	-0-		64
02		25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	-0-		64
03		27900 X	12386	-0-	-15514	-0-	417	1	1	2	Y	-0-		64
							11968	3						
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7922 - 10939
10		22785 X	20897	-0-	-1888	-0-	385	1	20512	2	N	-0-		-0-
11		21120 X	17971	-0-	-3149	-0-	313	1	17658	2	N	-0-		-0-
12		21328 X	20575	-0-	-753	-0-	342	1	20233	2	N	-0-		-0-
01		21328 X	19933	-0-	-1395	-0-	341	1	19592	2	N	-0-		-0-
02		18872 X	17513	-0-	-1359	-0-	304	1	17209	2	N	-0-		-0-
03		20894 X	18761	-0-	-2133	-0-	329	1	18432	2	N	-0-		-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011												TOTAL DEPTH	7781	PERF. 7818 - 11068
10		16926 X	16199	-0-	-727	-0-	299	1	15900	2	N	-0-		-0-
11		15900 X	15484	-0-	-416	-0-	269	1	15215	2	N	-0-		-0-
12		15562 X	15052	-0-	-510	-0-	250	1	14802	2	N	-0-		-0-
01		15562 X	14499	-0-	-1063	-0-	248	1	14251	2	N	-0-		-0-
02		14056 X	13182	-0-	-874	-0-	229	1	12953	2	N	-0-		-0-
03		15562 X	14707	-0-	-855	-0-	258	1	14449	2	N	-0-		-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011												TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7921 - 12631
10		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	359	1	19127	2	N	-0-		-0-
11		18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	324	1	18314	2	N	-0-		-0-
12		19096 X	18411	-0-	-685	-0-	306	1	18105	2	N	-0-		-0-
01		19096 X	17156	-0-	-1940	-0-	293	1	16863	2	N	-0-		-0-
02		17248 X	17221	-0-	-27	-0-	299	1	16922	2	N	-0-		-0-
03		19096 X	19074	-0-	-22	-0-	335	1	18739	2	N	-0-		-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7128 - 10521
10		9207 X	2177	-0-	-7030	-0-	671	1	1506	3	N	-0-		-0-
11		1530 X	973	-0-	-557	-0-	605	1	368	3	N	-0-		-0-
12		3999 X	2255	-0-	-1744	-0-	1085	1	1170	3	N	-0-		-0-
01		3999 X	430	-0-	-3569	-0-	430	1			N	-0-		-0-
02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	647	1	7328	3	N	-0-		-0-
*03		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	860	1	8076	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	359 1	15868 3	N	-0-			-0-
11		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	352 1	15670 3	N	-0-			-0-
12		18600 X	14706	-0-	-3894	-0-	322 1	14384 3	N	-0-			-0-
01		18600 X	15780	-0-	-2820	-0-	349 1	15431 3	N	-0-			-0-
02		15512 X	14696	-0-	-816	-0-	323 1	14373 3	N	-0-			-0-
03		16554 X	15182	-0-	-1372	-0-	334 1	14848 3	N	-0-			-0-
-----													
BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365													
10		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	449 1	19922 3	Y	1	1 1		7
							1 9						
11		19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	419 1	18730 3	Y	-0-			7
12		20739 X	19310	-0-	-1429	-0-	420 1	18890 3	Y	-0-			7
01		20739 X	17618	-0-	-3121	-0-	387 1	17212 3	Y	17			24
							19 9						
02		18732 X	16987	-0-	-1745	-0-	368 1	16517 3	Y	93	80 0		37
							102 9						
03		20367 X	18176	-0-	-2191	-0-	396 1	17686 3	Y	85			122
							94 9						
-----													
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843													
10		11315 X	4374	-0-	-6941	-0-	143 1	4231 3	N	-0-			-0-
11		10950 X	4057	-0-	-6893	-0-	131 1	3926 3	N	-0-			-0-
12		5115 X	1482	-0-	-3633	-0-	48 1	1434 3	N	-0-			-0-
01		5115 X	2323	-0-	-2792	-0-	75 1	2248 3	N	-0-			-0-
02		4256 X	3403	-0-	-853	-0-	110 1	3293 3	N	-0-			-0-
03		4371 X	2007	-0-	-2364	-0-	65 1	1942 3	N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335													
10		19158 X	16213	-0-	-2945	-0-	357 1	15856 3	N	-0-			-0-
11		18540 X	14870	-0-	-3670	-0-	325 1	14545 3	N	-0-			-0-
12		15624 X	14764	-0-	-860	-0-	322 1	14442 3	N	-0-			-0-
01		15624 X	14614	-0-	-1010	-0-	321 1	14293 3	N	-0-			-0-
02		14112 X	12993	-0-	-1119	-0-	283 1	12710 3	N	-0-			-0-
03		15624 X	13918	-0-	-1706	-0-	304 1	13614 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230													
10		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	1152 1	11276 3	N	191	189 1		25
							210 9						
11		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1011 1	7515 3	N	185	183 1		27
							204 9						
12		T. A.	6018	-0-	6018	6018	923 1	5015 3	N	73			100
							80 9						
01		T. A.	4121	-0-	4121	10139	967 1	3060 3	N	85	165 1		20
							94 9						
02		T. A.	4122	-0-	4122	14261	883 1	3185 3	N	49	69 1		-0-
							54 9						
03		T. A.	271	-0-	271	14532	271 1		N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700													
10		27559 X	25900	-0-	-1659	-0-	1002 1	24898 2	N	-0-			-0-
11		26670 X	25273	-0-	-1397	-0-	945 1	24328 2	N	-0-			-0-
12		26660 X	25723	-0-	-937	-0-	937 1	24786 2	N	-0-			-0-
01		26660 X	25435	-0-	-1225	-0-	928 1	24507 2	N	-0-			-0-
02		23800 X	22372	-0-	-1428	-0-	847 1	21525 2	N	-0-			-0-
03		26102 X	24810	-0-	-1292	-0-	934 1	23876 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		33759 X	29137	-0-	-4622	-0-	1143	1	27994	3	Y	33
11		31980 X	27610	-0-	-4370	-0-	982	1		3	2	33
							26625	3				
12		29636 X	27847	-0-	-1789	-0-	1140	1	8	2	Y	33
							26699	3				
01		29636 X	27957	-0-	-1679	-0-	1136	1	14	2	Y	33
							26807	3				
02		26768 X	26606	-0-	-162	-0-	1007	1	8	2	Y	33
							25591	3				
03		29140 X	26313	-0-	-2827	-0-	886	1	3	2	Y	33
							25424	3				

  

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285												
10		19313 X	16428	-0-	-2885	-0-	645	1	15783	3	Y	4
11		18240 X	15245	-0-	-2995	-0-	542	1	2	2	Y	4
							14701	3				
12		16585 X	4453	-0-	-12132	-0-	182	1	1	2	Y	4
							4270	3				
01		16585 X	3901	-0-	-12684	-0-	399	1	2	2	Y	4
							3500	3				
02		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	796	1	5	2	Y	4
							15057	3				
03		16430 X	14237	-0-	-2193	-0-	912	1	1	2	Y	4
							13324	3				

  

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566												
10		30349 X	28172	-0-	-2177	-0-	1105	1	27067	3	Y	2
11		28590 X	26615	-0-	-1975	-0-	946	1	4	2	Y	2
							25665	3				
12		28086 X	26121	-0-	-1965	-0-	1069	1	8	2	Y	2
							25044	3				
01		28086 X	26579	-0-	-1507	-0-	1080	1	13	2	Y	2
							25486	3				
02		25368 X	21899	-0-	-3469	-0-	829	1	7	2	Y	2
							21063	3				
03		28086 X	25739	-0-	-2347	-0-	866	1	3	2	Y	2
							24870	3				

  

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925												
10		12183 X	9845	-0-	-2338	-0-	217	1	9628	3	N	-0-
11		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	230	1	10276	3	N	-0-
12		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	234	1	10553	3	N	-0-
01		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	254	1	11280	3	N	-0-
02		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	229	1	10254	3	N	-0-
*03		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	311	1	13908	3	N	-0-

  

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254												
10		20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	1324	1	19553	2	N	-0-
11		20520 X	15605	-0-	-4915	-0-	1150	1	14455	2	N	-0-
12		20522 X	14024	-0-	-6498	-0-	1127	1	12897	2	N	-0-
01		20522 X	6182	-0-	-14340	-0-	911	1	5271	2	N	-0-
02		18536 X	15791	-0-	-2745	-0-	1109	1	14682	2	N	-0-
03		20522 X	16228	-0-	-4294	-0-	1143	1	15085	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		20894 X	18370	-0-	-2524	-0-	339	1	18031	2	N	-0-
11		19860 X	17297	-0-	-2563	-0-	301	1	16996	2	N	-0-
12		18507 X	16605	-0-	-1902	-0-	276	1	16329	2	N	-0-
01		18507 X	16874	-0-	-1633	-0-	289	1	16585	2	N	-0-
02		16716 X	14892	-0-	-1824	-0-	259	1	14633	2	N	-0-
03		18383 X	15894	-0-	-2489	-0-	279	1	15615	2	N	-0-
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423												
10		24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	546	1	24188	3	N	62
11		22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	488	1	21813	3	N	62
12		22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	740	1	22202	3	N	62
01		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	484	1	21463	3	N	62
02		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	419	1	18746	3	N	62
*03		18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	595	1	17777	3	N	62
-----												
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280												
10		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	335	1	14909	3	N	-0-
11		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	327	1	14663	3	N	-0-
12		14973 X	14292	-0-	-681	-0-	311	1	13981	3	N	-0-
01		15252 X	12800	-0-	-2452	-0-	281	1	12519	3	N	-0-
02		14000 X	11291	-0-	-2709	-0-	246	1	11045	3	N	-0-
03		15500 X	13380	-0-	-2120	-0-	293	1	13087	3	N	-0-
-----												
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-
-----												
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620												
10		16275 X	14512	-0-	-1763	-0-	570	1	13942	3	Y	47
11		15390 X	14181	-0-	-1209	-0-	504	1	2	2	Y	47
							13675	3				
12		15004 X	13652	-0-	-1352	-0-	559	1	4	2	Y	47
							13089	3				
01		15004 X	13942	-0-	-1062	-0-	567	1	7	2	Y	47
							13368	3				
02		13552 X	9982	-0-	-3570	-0-	378	1	3	2	Y	47
							9601	3				
03		14663 X	3682	-0-	-10981	-0-	426	1	1	2	Y	47
							3255	3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	293	1	12980	3	N	248	190 1 208
11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	273	9	10367	3	N	180	182 1 206
12	12059 X	10848	-0-	-1211	-0-	232	1	10386	3	N	210	372 1 44
01	12059 X	7798	-0-	-4261	-0-	231	9	7461	3	N	154	198
02	10892 X	2565	-0-	-8327	-0-	168	1	2444	3	N	60	182 1 76
03	12059 X	6224	-0-	-5835	-0-	169	9	5287	3	N	127	203
						55	1					
						66	9					
						797	1					
						140	9					
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133												
10	31434 X	27540	-0-	-3894	-0-	1080	1	26460	3	Y	-0-	2
11	29040 X	26374	-0-	-2666	-0-	937	1	3	2	Y	-0-	2
12	27993 X	26294	-0-	-1699	-0-	25434	3	9	2	Y	-0-	2
01	27993 X	27036	-0-	-957	-0-	1076	1	13	2	Y	6	8
02	25284 X	24028	-0-	-1256	-0-	25209	3	7	9	Y	-0-	2
*03	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	1099	1	3	2	Y	-0-	2
						25917	3	8	2	Y	-0-	2
						910	1	23110	3	Y	-0-	2
						23110	3	3	2	Y	-0-	2
						951	1					
						27294	3					
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605												
10	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	465	1	20700	3	N	692	752 1 101
11	19290 X	17891	-0-	-1399	-0-	761	9	16959	3	N	503	524 1 80
12	18755 X	10322	-0-	-8433	-0-	379	1	9854	3	N	226	185 1 121
01	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	553	9	20990	3	N	544	552 1 113
02	16940 X	10918	-0-	-6022	-0-	219	1	10540	3	N	130	179 1 64
*03	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	249	9	20505	3	N	370	376 1 58
						471	1					
						598	9					
						235	1					
						143	9					
						458	1					
						407	9					
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700												
10	10013 X	8099	-0-	-1914	-0-	1058	1	7041	3	N	-0-	-0-
11	9690 X	5686	-0-	-4004	-0-	964	1	4722	3	N	-0-	-0-
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	882	1	3410	3	N	-0-	-0-
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	1003	1	4985	3	N	-0-	-0-
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	934	1	5459	3	N	-0-	-0-
*03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	971	1	4814	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9641 X	139	-0-	-9502	-0-	114	1	25	9	N	23	184	1	20
11		9330 X	1285	-0-	-8045	-0-	793	1	473	3	N	17			37
							19	9							
12		3751 X	79	-0-	-3672	-0-	79	1			N	-0-			37
01		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	985	1	3788	3	N	45			82
							50	9							
02		1316 X	233	-0-	-1083	-0-	198	1	35	9	N	32	114	1	-0-
*03		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	1031	1	6304	3	N	64			64
							70	9							
-----															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886															
10		16523 X	14694	-0-	-1829	-0-	576	1	14115	3	Y	3			3
							3	9							
11		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	513	1	2	2	Y	-0-			3
							13902	3							
12		14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	584	1	4	2	Y	-0-			3
							13687	3							
01		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	598	1	7	2	Y	-0-			3
							14111	3							
02		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	508	1	4	2	Y	-0-			3
							12881	3							
03		14291 X	10914	-0-	-3377	-0-	367	1	1	2	Y	-0-			3
							10546	3							
-----															
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500															
10		20646 X	18024	-0-	-2622	-0-	398	1	17626	3	N	-0-			-0-
11		19980 X	16850	-0-	-3130	-0-	371	1	16479	3	N	-0-			-0-
12		19034 X	17470	-0-	-1564	-0-	382	1	17088	3	N	-0-			-0-
01		19034 X	17022	-0-	-2012	-0-	377	1	16645	3	N	-0-			-0-
02		16968 X	15037	-0-	-1931	-0-	330	1	14707	3	N	-0-			-0-
03		18011 X	16371	-0-	-1640	-0-	360	1	16011	3	N	-0-			-0-
-----															
HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144															
10		22537 X	18490	-0-	-4047	-0-	341	1	18149	2	N	-0-			-0-
11		20580 X	18708	-0-	-1872	-0-	326	1	18382	2	N	-0-			-0-
12		20367 X	9442	-0-	-10925	-0-	437	1	9005	2	N	-0-			-0-
01		20367 X	13930	-0-	-6437	-0-	332	1	13598	2	N	-0-			-0-
02		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	323	1	18240	2	N	-0-			-0-
*03		20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	358	1	20048	2	N	-0-			-0-
-----															
BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604															
10		21979 X	19493	-0-	-2486	-0-	359	1	19134	2	N	-0-			-0-
11		21270 X	11681	-0-	-9589	-0-	203	1	11478	2	N	-0-			-0-
12		22134 X	8107	-0-	-14027	-0-	135	1	7972	2	N	-0-			-0-
01		22134 X	649	-0-	-21485	-0-	11	1	638	2	N	-0-			-0-
02		19992 X	6569	-0-	-13423	-0-	702	1	5867	2	N	-0-			-0-
03		19499 X	413	-0-	-19086	-0-	75	1	338	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		24459 X	18430	-0-	-6029	-0-	340	1	18090	2	N	-0-			-0-
11		23670 X	15584	-0-	-8086	-0-	271	1	15313	2	N	-0-			-0-
12		20088 X	2824	-0-	-17264	-0-	419	1	2405	2	N	-0-			-0-
01		20088 X	8172	-0-	-11916	-0-	962	1	7210	2	N	-0-			-0-
02		18144 X	859	-0-	-17285	-0-	704	1	155	2	N	-0-			-0-
03		18445 X	292	-0-	-18153	-0-	85	1	207	2	N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890															
10		23715 X	22810	-0-	-905	-0-	420	1	22390	2	N	-0-			-0-
11		22950 X	22038	-0-	-912	-0-	383	1	21655	2	N	-0-			-0-
12		22351 X	21902	-0-	-449	-0-	364	1	21538	2	N	-0-			-0-
01		22351 X	21210	-0-	-1141	-0-	363	1	20847	2	N	-0-			-0-
02		20188 X	18964	-0-	-1224	-0-	330	1	18634	2	N	-0-			-0-
03		22351 X	21148	-0-	-1203	-0-	371	1	20777	2	N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781															
10		19158 X	17485	-0-	-1673	-0-	322	1	17163	2	N	-0-			-0-
11		18540 X	16430	-0-	-2110	-0-	286	1	16144	2	N	-0-			-0-
12		18941 X	16314	-0-	-2627	-0-	271	1	16043	2	N	-0-			-0-
01		18631 X	16397	-0-	-2234	-0-	280	1	16117	2	N	-0-			-0-
02		16268 X	14885	-0-	-1383	-0-	259	1	14626	2	N	-0-			-0-
03		17484 X	15998	-0-	-1486	-0-	281	1	15717	2	N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579															
10		15624 X	14190	-0-	-1434	-0-	262	1	13928	2	N	-0-			-0-
11		15120 X	13894	-0-	-1226	-0-	242	1	13652	2	N	-0-			-0-
12		15407 X	13509	-0-	-1898	-0-	224	1	13285	2	N	-0-			-0-
01		15345 X	13581	-0-	-1764	-0-	232	1	13349	2	N	-0-			-0-
02		13384 X	12425	-0-	-959	-0-	216	1	12209	2	N	-0-			-0-
03		14353 X	13716	-0-	-637	-0-	241	1	13475	2	N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780															
10		20212 X	17478	-0-	-2734	-0-	322	1	17156	2	N	-0-			-0-
11		19050 X	16587	-0-	-2463	-0-	289	1	16298	2	N	-0-			-0-
12		18662 X	16667	-0-	-1995	-0-	277	1	16390	2	N	-0-			-0-
01		18662 X	16720	-0-	-1942	-0-	286	1	16434	2	N	-0-			-0-
02		16296 X	15017	-0-	-1279	-0-	261	1	14756	2	N	-0-			-0-
03		17484 X	16286	-0-	-1198	-0-	286	1	16000	2	N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739															
10		20057 X	18604	-0-	-1453	-0-	343	1	18261	2	N	-0-			-0-
11		18960 X	17659	-0-	-1301	-0-	307	1	17352	2	N	-0-			-0-
12		19499 X	18076	-0-	-1423	-0-	300	1	17776	2	N	-0-			-0-
01		19282 X	17947	-0-	-1335	-0-	307	1	17640	2	N	-0-			-0-
02		17164 X	16089	-0-	-1075	-0-	280	1	15809	2	N	-0-			-0-
03		18600 X	17563	-0-	-1037	-0-	308	1	17255	2	N	-0-			-0-
-----															
CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861															
10		18290 X	16839	-0-	-1451	-0-	310	1	16529	2	N	-0-			-0-
11		17370 X	16067	-0-	-1303	-0-	280	1	15787	2	N	-0-			-0-
12		17329 X	16307	-0-	-1022	-0-	271	1	16036	2	N	-0-			-0-
01		17329 X	16184	-0-	-1145	-0-	277	1	15907	2	N	-0-			-0-
02		15484 X	14529	-0-	-955	-0-	252	1	14277	2	N	-0-			-0-
03		16833 X	15734	-0-	-1099	-0-	276	1	15458	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CROW, WILLIE				WELL #:	3H	RRCID ->	261687	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8178 - 12624			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	11563 X	9432	-0-	-2131	-0-	-	174	1	9258	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	10230 X	8771	-0-	-1459	-0-	-	153	1	8618	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	9610 X	8471	-0-	-1139	-0-	-	141	1	8330	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	9610 X	7037	-0-	-2573	-0-	-	120	1	6917	2	N	-0-	-	-	-	-0-
02	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	-	163	1	9245	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*03	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	-	170	1	9524	2	N	-0-	-	-	-	-0-

BENBROOK UNIT "C" FED				WELL #:	5H	RRCID ->	261703	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8682 - 13222
10	27512 X	27512	-0-	-0-	-0-	-	1072	1	26440	3	Y	-0-	1
11	26550 X	25759	-0-	-791	-0-	-	916	1	4	2	Y	-0-	1
							24839	3					
12	27435 X	25249	-0-	-2186	-0-	-	1034	1	8	2	Y	-0-	1
							24207	3					
01	27435 X	24990	-0-	-2445	-0-	-	1016	1	12	2	Y	-0-	1
							23962	3					
02	24780 X	24566	-0-	-214	-0-	-	949	1	8	2	Y	-0-	1
							23609	3					
03	27435 X	24631	-0-	-2804	-0-	-	850	1	2	2	Y	-0-	1
							23779	3					

BENBROOK UNIT "D" FED				WELL #:	1H	RRCID ->	261705	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7860 - 11590
10	39370 X	35503	-0-	-3867	-0-	-	1383	1	34120	3	Y	-0-	50
11	36840 X	33144	-0-	-3696	-0-	-	1179	1	4	2	Y	-0-	50
							31961	3					
12	35805 X	33104	-0-	-2701	-0-	-	1355	1	10	2	Y	-0-	50
							31739	3					
01	35805 X	34230	-0-	-1575	-0-	-	1392	1	16	2	Y	-0-	50
							32822	3					
02	32340 X	29743	-0-	-2597	-0-	-	1148	1	10	2	Y	-0-	50
							28585	3					
03	35495 X	32406	-0-	-3089	-0-	-	1118	1	4	2	Y	-0-	50
							31284	3					

BENBROOK UNIT "D" FED				WELL #:	2H	RRCID ->	261707	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD				WELL #:	32H	RRCID ->	261719	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6664 - 9118
10	15531 X	13086	-0-	-2445	-0-	-	13086	3			N	-0-	-0-
11	15030 X	10786	-0-	-4244	-0-	-	10786	3			N	-0-	-0-
12	13795 X	9675	-0-	-4120	-0-	-	9675	3			N	-0-	-0-
01	13795 X	11838	-0-	-1957	-0-	-	11838	3			N	-0-	-0-
02	12404 X	10082	-0-	-2322	-0-	-	10082	3			N	-0-	-0-
03	13082 X	11993	-0-	-1089	-0-	-	11993	3			N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD				WELL #:	33H	RRCID ->	261720	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6744 - 9194
10	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-	-					N	-0-	-0-
11	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-	-					N	-0-	-0-
12	9734 X	5095	-0-	-4639	-0-	-	532	1	4563	3	N	-0-	-0-
01	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	-	152	1	14841	3	N	-0-	-0-
02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	-	12026	3			N	-0-	-0-
*03	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	-	12814	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10416 X	8316	-0-	-2100	-0-	8316 3		N	-0-			-0-
11	9510 X	8017	-0-	-1493	-0-	8017 3		N	-0-			-0-
12	9145 X	8134	-0-	-1011	-0-	8134 3		N	-0-			-0-
01	9145 X	7990	-0-	-1155	-0-	7990 3		N	-0-			-0-
02	7896 X	7470	-0-	-426	-0-	7470 3		N	-0-			-0-
03	8308 X	7725	-0-	-583	-0-	7725 3		N	-0-			-0-
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801												
10	33356 X	30110	-0-	-3246	-0-	555 1	29555 2	N	-0-			-0-
11	30900 X	28724	-0-	-2176	-0-	500 1	28224 2	N	-0-			-0-
12	30535 X	28737	-0-	-1798	-0-	477 1	28260 2	N	-0-			-0-
01	30535 X	27080	-0-	-3455	-0-	463 1	26617 2	N	-0-			-0-
02	27272 X	24322	-0-	-2950	-0-	423 1	23899 2	N	-0-			-0-
03	30101 X	26849	-0-	-3252	-0-	471 1	26378 2	N	-0-			-0-
-----												
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220												
10	31899 X	28679	-0-	-3220	-0-	529 1	28150 2	N	-0-			-0-
11	29850 X	27218	-0-	-2632	-0-	474 1	26744 2	N	-0-			-0-
12	29667 X	27245	-0-	-2422	-0-	452 1	26793 2	N	-0-			-0-
01	29543 X	27494	-0-	-2049	-0-	470 1	27024 2	N	-0-			-0-
02	25900 X	23454	-0-	-2446	-0-	408 1	23046 2	N	-0-			-0-
03	28675 X	25707	-0-	-2968	-0-	451 1	25256 2	N	-0-			-0-
-----												
BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442												
10	16616 X	16015	-0-	-601	-0-	353 1	15662 3	N	-0-			-0-
11	15870 X	15114	-0-	-756	-0-	331 1	14783 3	N	-0-			-0-
12	16399 X	16052	-0-	-347	-0-	351 1	15701 3	N	-0-			-0-
01	16399 X	14585	-0-	-1814	-0-	323 1	14262 3	N	-0-			-0-
02	14476 X	11383	-0-	-3093	-0-	250 1	11133 3	N	-0-			-0-
03	16058 X	14733	-0-	-1325	-0-	324 1	14409 3	N	-0-			-0-
-----												
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790												
10	10044 X	9546	-0-	-498	-0-	373 1	9173 2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8849	-0-	-871	-0-	347 1	8502 2	N	-0-			-0-
12	10385 X	8321	-0-	-2064	-0-	324 1	7997 2	N	-0-			-0-
01	9889 X	8870	-0-	-1019	-0-	360 1	8510 2	N	-0-			-0-
02	9044 X	7701	-0-	-1343	-0-	327 1	7374 2	N	-0-			-0-
03	9548 X	8513	-0-	-1035	-0-	382 1	8131 2	N	-0-			-0-
-----												
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850												
10	30659 X	30274	-0-	-385	-0-	669 1	29605 3	N	-0-			-0-
11	29670 X	29472	-0-	-198	-0-	647 1	28825 3	N	-0-			-0-
12	29450 X	28481	-0-	-969	-0-	622 1	27859 3	N	-0-			-0-
01	29450 X	28653	-0-	-797	-0-	633 1	28020 3	N	-0-			-0-
02	26600 X	25179	-0-	-1421	-0-	551 1	24628 3	N	-0-			-0-
03	29450 X	27731	-0-	-1719	-0-	609 1	27122 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	279	1	12379	3	N	29	186	1	91
						32	9							
11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	273	1	12215	3	N	81			172
						89	9							
12	12958 X	11357	-0-	-1601	-0-	246	1	11047	3	N	58	192	1	38
						64	9							
01	12958 X	11582	-0-	-1376	-0-	252	1	11252	3	N	71			109
						78	9							
02	11704 X	5557	-0-	-6147	-0-	121	1	5400	3	N	33			142
						36	9							
03	12958 X	204	-0-	-12754	-0-	30	1	119	3	N	50			142
						55	9							
-----														
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452														
10	32240 X	28370	-0-	-3870	-0-	523	1	27847	2	N	-0-			-0-
11	30420 X	26603	-0-	-3817	-0-	463	1	26140	2	N	-0-			-0-
12	29543 X	26561	-0-	-2982	-0-	441	1	26120	2	N	-0-			-0-
01	28799 X	25900	-0-	-2899	-0-	443	1	25457	2	N	-0-			-0-
02	26012 X	23006	-0-	-3006	-0-	400	1	22606	2	N	-0-			-0-
03	28365 X	24796	-0-	-3569	-0-	435	1	24361	2	N	-0-			-0-
-----														
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803														
10	20925 X	18486	-0-	-2439	-0-	341	1	18145	2	N	-0-			-0-
11	19020 X	17632	-0-	-1388	-0-	307	1	17325	2	N	-0-			-0-
12	18972 X	17839	-0-	-1133	-0-	296	1	17543	2	N	-0-			-0-
01	18972 X	18122	-0-	-850	-0-	310	1	17812	2	N	-0-			-0-
02	17136 X	16316	-0-	-820	-0-	284	1	16032	2	N	-0-			-0-
03	18476 X	17546	-0-	-930	-0-	308	1	17238	2	N	-0-			-0-
-----														
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650														
10	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	741	1	18427	2	N	-0-			-0-
11	19320 X	17764	-0-	-1556	-0-	665	1	17099	2	N	-0-			-0-
12	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	762	1	20159	2	N	-0-			-0-
01	19964 X	19458	-0-	-506	-0-	710	1	18748	2	N	-0-			-0-
02	17780 X	17370	-0-	-410	-0-	658	1	16712	2	N	-0-			-0-
03	20708 X	18225	-0-	-2483	-0-	686	1	17539	2	N	-0-			-0-
-----														
BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982														
10	18414 X	17328	-0-	-1086	-0-	319	1	17009	2	N	-0-			300
11	17430 X	16373	-0-	-1057	-0-	285	1	16088	2	N	-0-			300
12	17546 X	16398	-0-	-1148	-0-	272	1	16126	2	N	-0-			300
01	17546 X	16265	-0-	-1281	-0-	278	1	15987	2	N	-0-			300
02	15708 X	14456	-0-	-1252	-0-	251	1	14205	2	N	-0-			300
03	17329 X	16081	-0-	-1248	-0-	282	1	15799	2	N	-0-			300
-----														
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370														
10	16089 X	14610	-0-	-1479	-0-	269	1	14341	2	N	-0-			-0-
11	14970 X	14062	-0-	-908	-0-	245	1	13817	2	N	-0-			-0-
12	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	235	1	13921	2	N	-0-			-0-
01	14973 X	13970	-0-	-1003	-0-	239	1	13731	2	N	-0-			-0-
02	13468 X	12409	-0-	-1059	-0-	216	1	12193	2	N	-0-			-0-
03	14601 X	13369	-0-	-1232	-0-	235	1	13134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
10		12617 X	11672	-0-	-945	-0-	215	1	11457	2	N	-0-
11		11910 X	10984	-0-	-926	-0-	191	1	10793	2	N	-0-
12		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	183	1	10848	2	N	-0-
01		11346 X	11045	-0-	-301	-0-	189	1	10856	2	N	-0-
02		10248 X	9583	-0-	-665	-0-	167	1	9416	2	N	-0-
03		11346 X	10857	-0-	-489	-0-	191	1	10666	2	N	-0-
BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000												
10		11904 X	11331	-0-	-573	-0-	209	1	11122	2	N	-0-
11		11250 X	10698	-0-	-552	-0-	186	1	10512	2	N	-0-
12		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	179	1	10606	2	N	-0-
01		11408 X	10405	-0-	-1003	-0-	178	1	10227	2	N	-0-
02		10304 X	9900	-0-	-404	-0-	172	1	9728	2	N	-0-
03		11346 X	11219	-0-	-127	-0-	197	1	11022	2	N	-0-
BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982												
10		26381 X	23925	-0-	-2456	-0-	441	1	23484	2	N	-0-
11		25530 X	21264	-0-	-4266	-0-	370	1	20894	2	N	-0-
12		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	325	1	19234	2	N	-0-
01		25048 X	21832	-0-	-3216	-0-	373	1	21459	2	N	-0-
02		22204 X	19610	-0-	-2594	-0-	341	1	19269	2	N	-0-
03		23932 X	21839	-0-	-2093	-0-	383	1	21456	2	N	-0-
BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182												
10		32054 X	27326	-0-	-4728	-0-	504	1	26822	2	N	-0-
11		29970 X	21464	-0-	-8506	-0-	373	1	21091	2	N	-0-
12		20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	348	1	20613	2	N	-0-
01		29078 X	21229	-0-	-7849	-0-	363	1	20866	2	N	-0-
02		25760 X	18210	-0-	-7550	-0-	316	1	17894	2	N	-0-
03		27311 X	21074	-0-	-6237	-0-	370	1	20704	2	N	-0-
BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883												
10		26629 X	20853	-0-	-5776	-0-	384	1	20469	2	N	-0-
11		25410 X	16723	-0-	-8687	-0-	291	1	16432	2	N	-0-
12		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	274	1	16228	2	N	-0-
01		21855 X	19800	-0-	-2055	-0-	339	1	19461	2	N	-0-
02		19180 X	19161	-0-	-19	-0-	333	1	18828	2	N	-0-
03		20863 X	19778	-0-	-1085	-0-	347	1	19431	2	N	-0-
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481												
10		15717 X	14309	-0-	-1408	-0-	264	1	14045	2	N	-0-
11		14760 X	13436	-0-	-1324	-0-	234	1	13202	2	N	-0-
12		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	221	1	13121	2	N	-0-
01		14694 X	12807	-0-	-1887	-0-	219	1	12588	2	N	-0-
02		13188 X	11168	-0-	-2020	-0-	194	1	10974	2	N	-0-
03		14322 X	11882	-0-	-2440	-0-	209	1	11673	2	N	-0-
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017												
10		20925 X	18094	-0-	-2831	-0-	700	1	17394	2	N	-0-
11		20250 X	17520	-0-	-2730	-0-	655	1	16865	2	N	-0-
12		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	656	1	17363	2	N	-0-
01		18817 X	17006	-0-	-1811	-0-	620	1	16386	2	N	-0-
02		16632 X	14441	-0-	-2191	-0-	547	1	13894	2	N	-0-
03		18104 X	17083	-0-	-1021	-0-	643	1	16440	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		23188 X	20133	-0-	-3055	-0-	371	1	19762	2	N	-0-			-0-
11		22440 X	18893	-0-	-3547	-0-	329	1	18564	2	N	-0-			-0-
12		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	328	1	19456	2	N	-0-			-0-
01		20553 X	19281	-0-	-1272	-0-	330	1	18951	2	N	-0-			-0-
02		18284 X	16927	-0-	-1357	-0-	294	1	16633	2	N	-0-			-0-
03		20119 X	18154	-0-	-1965	-0-	319	1	17835	2	N	-0-			-0-
BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671															
10		37417 X	33306	-0-	-4111	-0-	614	1	32692	2	N	-0-			-0-
11		35010 X	31544	-0-	-3466	-0-	549	1	30995	2	N	-0-			-0-
12		31092 X	31092	-0-	-0-	-0-	516	1	30576	2	N	-0-			-0-
01		33790 X	30652	-0-	-3138	-0-	524	1	30128	2	N	-0-			-0-
02		30072 X	27098	-0-	-2974	-0-	471	1	26627	2	N	-0-			-0-
03		33294 X	29749	-0-	-3545	-0-	522	1	29227	2	N	-0-			-0-
BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327															
10		25265 X	23312	-0-	-1953	-0-	430	1	22882	2	N	-0-			-0-
11		23670 X	22845	-0-	-825	-0-	398	1	22447	2	N	-0-			-0-
12		22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	369	1	21863	2	N	-0-			-0-
01		24266 X	24266	-0-	-0-	-0-	415	1	23851	2	N	-0-			-0-
02		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	389	1	21990	2	N	-0-			-0-
*03		25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	440	1	24593	2	N	-0-			-0-
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919															
10		35433 X	31450	-0-	-3983	-0-	580	1	30870	2	N	-0-			-0-
11		34290 X	29533	-0-	-4757	-0-	514	1	29019	2	N	-0-			-0-
12		29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	486	1	28811	2	N	-0-			-0-
01		32674 X	28415	-0-	-4259	-0-	486	1	27929	2	N	-0-			-0-
02		28504 X	24687	-0-	-3817	-0-	429	1	24258	2	N	-0-			-0-
03		31465 X	26065	-0-	-5400	-0-	458	1	25607	2	N	-0-			-0-
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775															
10		33914 X	30147	-0-	-3767	-0-	556	1	29591	2	N	-0-			-0-
11		32820 X	28694	-0-	-4126	-0-	499	1	28195	2	N	-0-			-0-
12		28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	479	1	28390	2	N	-0-			-0-
01		30814 X	28142	-0-	-2672	-0-	481	1	27661	2	N	-0-			-0-
02		27216 X	24723	-0-	-2493	-0-	430	1	24293	2	N	-0-			-0-
03		30132 X	26468	-0-	-3664	-0-	465	1	26003	2	N	-0-			-0-
DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190															
10		35185 X	32892	-0-	-2293	-0-	726	1	32166	3	N	-0-			-0-
11		33660 X	32127	-0-	-1533	-0-	705	1	31422	3	N	-0-			-0-
12		32870 X	32870	-0-	-0-	-0-	719	1	32151	3	N	-0-			-0-
01		33077 X	32662	-0-	-415	-0-	722	1	31940	3	N	-0-			-0-
02		29876 X	28909	-0-	-967	-0-	634	1	28275	3	N	-0-			-0-
03		33077 X	31585	-0-	-1492	-0-	694	1	30891	3	N	-0-			-0-
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311															
10		18135 X	15847	-0-	-2288	-0-	292	1	15555	2	N	-0-			-0-
11		16650 X	15899	-0-	-751	-0-	277	1	15622	2	N	-0-			-0-
12		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	251	1	14851	2	N	-0-			-0-
01		15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	266	1	15306	2	N	-0-			-0-
02		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	249	1	14095	2	N	-0-			-0-
*03		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	272	1	15202	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		19592 X	15016	-0-	-4576	-0-	15016	3	N	-0-		-0-
11		17700 X	16011	-0-	-1689	-0-	16011	3	N	-0-		-0-
12		17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	3	N	-0-		-0-
01		16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	3	N	-0-		-0-
02		14952 X	14126	-0-	-826	-0-	14126	3	N	-0-		-0-
03		17453 X	15386	-0-	-2067	-0-	15386	3	N	-0-		-0-
-----												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506												
10		19840 X	16410	-0-	-3430	-0-	16410	3	N	-0-		-0-
11		17970 X	15433	-0-	-2537	-0-	15433	3	N	-0-		-0-
12		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3	N	-0-		-0-
01		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	3	N	-0-		-0-
02		15316 X	15131	-0-	-185	-0-	15131	3	N	-0-		-0-
03		16895 X	15570	-0-	-1325	-0-	15570	3	N	-0-		-0-
-----												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799												
10		24211 X	21314	-0-	-2897	-0-	21314	3	N	-0-		-0-
11		22380 X	19291	-0-	-3089	-0-	19291	3	N	-0-		-0-
12		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	3	N	-0-		-0-
01		22413 X	18944	-0-	-3469	-0-	18944	3	N	-0-		-0-
02		19600 X	16623	-0-	-2977	-0-	16623	3	N	-0-		-0-
03		21328 X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	3	N	-0-		-0-
-----												
MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421												
10		21483 X	18969	-0-	-2514	-0-	350	1	18619	2	N	-0-
11		19770 X	18316	-0-	-1454	-0-	319	1	17997	2	N	-0-
12		19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	316	1	18737	2	N	-0-
01		18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	319	1	18329	2	N	-0-
02		16800 X	15739	-0-	-1061	-0-	273	1	15466	2	N	-0-
03		18600 X	16460	-0-	-2140	-0-	289	1	16171	2	N	-0-
-----												
MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439												
10		18011 X	17994	-0-	-17	-0-	332	1	17662	2	N	-0-
11		17430 X	17068	-0-	-362	-0-	297	1	16771	2	N	-0-
12		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	314	1	18622	2	N	-0-
01		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	328	1	18851	2	N	-0-
02		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	287	1	16231	2	N	-0-
03		17794 X	16551	-0-	-1243	-0-	291	1	16260	2	N	-0-
-----												
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671												
10		34193 X	32463	-0-	-1730	-0-	598	1	31865	2	N	-0-
11		31680 X	28557	-0-	-3123	-0-	497	1	28060	2	N	-0-
12		29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	484	1	28651	2	N	-0-
01		30287 X	28954	-0-	-1333	-0-	495	1	28459	2	N	-0-
02		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	553	1	31297	2	N	-0-
*03		34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	598	1	33489	2	N	-0-
-----												
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615												
10		29078 X	27709	-0-	-1369	-0-	612	1	27097	3	N	-0-
11		28140 X	26336	-0-	-1804	-0-	578	1	25758	3	N	-0-
12		27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	593	1	26537	3	N	-0-
01		28303 X	26714	-0-	-1589	-0-	590	1	26124	3	N	-0-
02		25564 X	24107	-0-	-1457	-0-	528	1	23579	3	N	-0-
03		27714 X	26154	-0-	-1560	-0-	575	1	25579	3	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011											TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7901 - 11963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31000 X	27353	-0-	-3647	-0-	504	1	26849	2	N	-0-			-0-
11	28260 X	26216	-0-	-2044	-0-	456	1	25760	2	N	-0-			-0-
12	29520 X	29520	-0-	-0-	-0-	490	1	29030	2	N	-0-			-0-
01	28520 X	27205	-0-	-1315	-0-	465	1	26740	2	N	-0-			-0-
02	25536 X	23803	-0-	-1733	-0-	414	1	23389	2	N	-0-			-0-
03	29512 X	25712	-0-	-3800	-0-	451	1	25261	2	N	-0-			-0-
-----														
HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011											TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6585 - 10953
10	8339 X	6191	-0-	-2148	-0-	25	1	6129	3	N	34			111
						37	9							
11	8460 X	43	-0-	-8417	-0-	42	3	1	9	N	1			112
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			112
01	12121 X	3340	-0-	-8781	-0-	117	1	3220	3	N	3			115
						3	9							
02	10948 X	7982	-0-	-2966	-0-	291	1	7666	3	N	23	105	1	33
						25	9							
*03	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	400	1	14433	3	N	-0-			33
-----														
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011											TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8291 - 11289
10	11594 X	11563	-0-	-31	-0-	213	1	11350	2	N	-0-			-0-
11	12510 X	10256	-0-	-2254	-0-	178	1	10078	2	N	-0-			-0-
12	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	175	1	10352	2	N	-0-			-0-
01	12121 X	11925	-0-	-196	-0-	204	1	11721	2	N	-0-			-0-
02	10920 X	9762	-0-	-1158	-0-	170	1	9592	2	N	-0-			-0-
*03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	213	1	11904	2	N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010											TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7300 - 10754
10	9176 X	1826	-0-	-7350	-0-	877	1	909	3	N	36			105
						40	9							
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	244	1	141	3	N	8			113
						9	9							
12	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	538	1	1252	3	N	28			141
						31	9							
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	973	1	2344	3	N	50			191
						55	9							
02	2800 N	2958	-0-	158	158	672	1	2245	3	N	37			228
						41	9							
*03	3100 N	4274	-0-	1174	1332	923	1	3323	3	N	25	172	1	81
						28	9							
-----														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011											TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7911 - 12285
10	21514 X	19151	-0-	-2363	-0-	751	1	18400	3	Y	-0-			-0-
11	19500 X	18118	-0-	-1382	-0-	644	1	2	2	Y	-0-			-0-
						17472	3							
12	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	778	1	6	2	Y	-0-			-0-
						18236	3							
01	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	754	1	9	2	Y	-0-			-0-
						17775	3							
02	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	578	1	5	2	Y	-0-			-0-
						14682	3							
03	16585 X	13491	-0-	-3094	-0-	454	1	1	2	Y	-0-			-0-
						13036	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011													TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7200 - 10104
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		2232 X	500	-0-	-1732	-0-		136	1	364	3	Y	-0-	67	1	-0-
11		2160 X	609	-0-	-1551	-0-		607	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-			-0-
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-			-0-
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-						Y	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	2			2
-----																
MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7896 - 11230
10		38688 X	31595	-0-	-7093	-0-		582	1	31013	2	N	-0-			-0-
11		37440 X	27575	-0-	-9865	-0-		480	1	27095	2	N	-0-			-0-
12		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-		331	1	17995	2	N	-0-			-0-
01		33325 X	24327	-0-	-8998	-0-		416	1	23911	2	N	-0-			-0-
02		29596 X	19291	-0-	-10305	-0-		335	1	18956	2	N	-0-			-0-
03		31589 X	12848	-0-	-18741	-0-		226	1	12622	2	N	-0-			-0-
-----																
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7426 - 10550
10		21066 X	21066	-0-	-0-	-0-		689	1	20377	3	N	-0-			129
11		18030 X	16885	-0-	-1145	-0-		546	1	16339	3	N	-0-			129
12		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-		532	1	15970	3	N	-0-			129
01		17639 X	16357	-0-	-1282	-0-		532	1	15825	3	N	-0-			129
02		15932 X	14398	-0-	-1534	-0-		465	1	13933	3	N	-0-			129
*03		18884 X	18884	-0-	-0-	-0-		612	1	18272	3	N	-0-			129
-----																
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011													TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7047 - 11050
10		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-		937	1	27728	3	N	-0-			-0-
11		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-		872	1	26067	3	N	-0-			-0-
12		26998 X	26998	-0-	-0-	-0-		871	1	26127	3	N	-0-			-0-
01		29388 X	26812	-0-	-2576	-0-		872	1	25940	3	N	-0-			-0-
02		26544 X	23500	-0-	-3044	-0-		761	1	22739	3	N	-0-			-0-
03		28675 X	25227	-0-	-3448	-0-		817	1	24410	3	N	-0-			-0-
-----																
BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011													TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7201 - 9624
10		8494 X	7913	-0-	-581	-0-		175	1	7738	3	N	-0-			-0-
11		8220 X	7475	-0-	-745	-0-		164	1	7311	3	N	-0-			-0-
12		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-		156	1	7000	3	N	-0-			-0-
01		7347 X	6990	-0-	-357	-0-		155	1	6835	3	N	-0-			-0-
02		6636 X	6028	-0-	-608	-0-		132	1	5896	3	N	-0-			-0-
03		7347 X	6688	-0-	-659	-0-		147	1	6541	3	N	-0-			-0-
-----																
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011													TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7486 - 10580
10		25823 X	22842	-0-	-2981	-0-		589	1	22253	2	N	-0-			-0-
11		23760 X	21404	-0-	-2356	-0-		801	1	20603	2	N	-0-			-0-
12		16409 X	16409	-0-	-0-	-0-		598	1	15811	2	N	-0-			-0-
01		24459 X	21392	-0-	-3067	-0-		780	1	20612	2	N	-0-			-0-
02		21448 X	18395	-0-	-3053	-0-		697	1	17698	2	N	-0-			-0-
03		22847 X	20838	-0-	-2009	-0-		784	1	20054	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		29512 X	26717	-0-	-2795	-0-	587	1	26035	3	N	29
							95	9				
11		28560 X	26158	-0-	-2402	-0-	570	1	25492	3	N	116
							96	9				
12		27063 X	26970	-0-	-93	-0-	586	1	26266	3	N	90
							118	9				
01		27063 X	26387	-0-	-676	-0-	579	1	25696	3	N	192
							112	9				
02		24444 X	23003	-0-	-1441	-0-	501	1	22402	3	N	91
							100	9				
03		27032 X	24979	-0-	-2053	-0-	546	1	24357	3	N	160
							76	9				
MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503												
10		29326 X	25545	-0-	-3781	-0-	471	1	25074	2	N	-0-
							25	9				-0-
11		27210 X	24418	-0-	-2792	-0-	425	1	23993	2	N	-0-
							415	1	24572	2	N	-0-
12		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	415	1	24572	2	N	-0-
							417	1	23968	2	N	-0-
01		26443 X	24385	-0-	-2058	-0-	369	1	20866	2	N	-0-
							212	35				-0-
02		23520 X	21235	-0-	-2285	-0-	386	1	21613	2	N	-0-
							6	9				-0-
03		25544 X	21999	-0-	-3545	-0-						-0-
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204												
10		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	819	1	11990	3	N	62
							25	9				
11		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	858	1	13233	3	N	80
							20	9				
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	721	1	11794	3	N	111
							34	9				
01		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	749	1	11651	3	N	139
							31	9				
02		9744 X	9216	-0-	-528	-0-	396	1	8797	3	N	160
							23	9				
03		10788 X	8978	-0-	-1810	-0-	290	1	8682	3	N	52
							6	9				
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556												
10		19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	352	1	18750	2	N	-0-
							297	1	16747	2	N	-0-
11		17550 X	17044	-0-	-506	-0-	282	1	16676	2	N	-0-
							302	1	17384	2	N	-0-
12		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	251	1	14190	2	N	-0-
							251	1	14044	2	N	-0-
01		18352 X	17686	-0-	-666	-0-						-0-
												-0-
02		16576 X	14441	-0-	-2135	-0-						-0-
												-0-
03		18352 X	14295	-0-	-4057	-0-						-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315												
10		19685 X	14544	-0-	-5141	-0-	14544	3			N	-0-
							12814	3			N	-0-
11		17010 X	12814	-0-	-4196	-0-	13361	3			N	-0-
							11154	3			N	-0-
12		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-
							12351	3			N	-0-
01		14725 X	11154	-0-	-3571	-0-						-0-
												-0-
02		13244 X	10705	-0-	-2539	-0-						-0-
												-0-
03		14539 X	12351	-0-	-2188	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BURRESS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262290	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 7205 - 8695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		8122 X	2487	-0-	-5635	-0-	136 1	2314 3	N	34		175
							37 9					
11		7860 X	5779	-0-	-2081	-0-	947 1	4790 3	N	38		213
							42 9					
12		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	895 1	4987 3	N	26	192 1	47
							29 9					
01		8866 X	6183	-0-	-2683	-0-	984 1	5157 3	N	38		85
							42 9					
02		7252 X	6066	-0-	-1186	-0-	898 1	5098 3	N	64		149
							70 9					
*03		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	999 1	5860 3	N	6		155
							7 9					

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262361	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 6580 - 10903	
10		18352 X	15348	-0-	-3004	-0-	61 1	15248 3	N	35		95
							39 9					
11		14520 X	11520	-0-	-3000	-0-	70 1	11442 3	N	7		102
							8 9					
12		15624 X	12436	-0-	-3188	-0-	70 1	12357 3	N	8		110
							9 9					
01		15624 X	4388	-0-	-11236	-0-	26 1	4349 3	N	12		122
							13 9					
02		14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-			N	-0-		122
03		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	51	149 1	24

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		2H	RRCID ->	262362	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	262363	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6796	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	262364	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	262365	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		41H	RRCID ->	262371	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7875 - 11703	
10	20150 X	18568	-0-	-1582	-0-	607	1	17961	3	Y	-0-	2 1	10
11	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	625	1	18704	3	Y	-0-		10
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	560	1	16816	3	Y	-0-		10
01	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	614	1	18248	3	Y	-0-		10
02	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	542	1	16208	3	Y	-0-		10
03	18352 X	17976	-0-	-376	-0-	582	1	17394	3	Y	-0-		10

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		8H	RRCID ->	262379	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	262555	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7797 - 12470	
10	38409 X	35708	-0-	-2701	-0-	1167	1	34539	3	Y	-0-	2 1	19
11	37170 X	32249	-0-	-4921	-0-	1043	1	31206	3	Y	-0-		19
12	33476 X	33476	-0-	-0-	-0-	1079	1	32397	3	Y	-0-		19
01	36425 X	31958	-0-	-4467	-0-	1040	1	30918	3	Y	-0-		19
02	32900 X	29260	-0-	-3640	-0-	947	1	28313	3	Y	-0-		19
03	35712 X	33929	-0-	-1783	-0-	1099	1	32830	3	Y	-0-		19

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262556	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	9347 - 12350	
10	20770 X	19490	-0-	-1280	-0-	430	1	19060	3	N	-0-		-0-
11	19800 X	18907	-0-	-893	-0-	413	1	18494	3	N	-0-		-0-
12	19840 X	19502	-0-	-338	-0-	425	1	19077	3	N	-0-		-0-
01	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	443	1	19706	3	N	-0-		-0-
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	389	1	17451	3	N	-0-		-0-
*03	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	429	1	19187	3	N	-0-		-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:		11H	RRCID ->	262557	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7958 - 11829	
10	7037 X	326	-0-	-6711	-0-	326	1			N	-0-		-0-
11	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	439	1	14398	3	N	-0-		-0-
12	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	436	1	13057	3	N	-0-		-0-
01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	434	1	12868	3	N	-0-		-0-
02	13748 X	11430	-0-	-2318	-0-	370	1	11060	3	N	-0-		-0-
03	15221 X	12548	-0-	-2673	-0-	407	1	12141	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16368 X	496	-0-	-15872	-0-	496	1			N	-0-					-0-
11	15840 X	15152	-0-	-688	-0-	473	1	14679	3	N	-0-					-0-
12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	498	1	14948	3	N	-0-					-0-
01	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	530	1	15741	3	N	-0-					-0-
02	13720 X	13269	-0-	-451	-0-	429	1	12840	3	N	-0-					-0-
*03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	502	1	14980	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

10	20429 X	20008	-0-	-421	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
11	19920 X	17236	-0-	-2684	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
12	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
01	20305 X	17177	-0-	-3128	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	18340 X	15226	-0-	-3114	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
03	19995 X	16782	-0-	-3213	-0-	16782	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

10	14446 X	14163	-0-	-283	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
11	14250 X	11942	-0-	-2308	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
01	14787 X	12270	-0-	-2517	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
02	13356 X	10902	-0-	-2454	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	14167 X	12072	-0-	-2095	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

10	38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	1512	1	37314	3	N	-0-					3
11	36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	1307	1	4	2	N	-0-					3
12	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	35446	3									
01	38874 X	37089	-0-	-1785	-0-	1551	1	12	2	N	-0-					3
02	35112 X	34085	-0-	-1027	-0-	36306	3									
03	38812 X	36102	-0-	-2710	-0-	1508	1	18	2	N	-0-					3
						35563	3									
						1317	1	10	2	N	-0-					3
						32758	3									
						1246	1	4	2	N	-0-					3
						34852	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		11439 X	7355	-0-	-4084	-0-		397 1	6958 2	N	-0-		-0-
11		10410 X	8680	-0-	-1730	-0-		92 1	8588 2	N	-0-		-0-
12		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-		295 1	6493 2	N	-0-		-0-
01		10416 X	7042	-0-	-3374	-0-		7042 2		N	-0-		-0-
02		9408 X	6285	-0-	-3123	-0-		637 1	5648 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	2731	-0-	-6228	-0-		250 1	2481 2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110													
10		11935 X	377	-0-	-11558	-0-		377 1		N	-0-		-0-
11		11550 X	11492	-0-	-58	-0-		352 1	11140 3	N	-0-		-0-
12		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-		362 1	10856 3	N	-0-		-0-
01		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-		382 1	11341 3	N	-0-		-0-
02		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-		356 1	10619 3	N	-0-		-0-
*03		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-		397 1	11851 3	N	-0-		-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378													
10		35464 X	33088	-0-	-2376	-0-		1021 1	32067 3	N	-0-		-0-
11		33810 X	29546	-0-	-4264	-0-		902 1	28644 3	N	-0-		-0-
12		27888 X	27888	-0-	-0-	-0-		1005 1	26883 3	N	-0-		-0-
01		35123 X	24832	-0-	-10291	-0-		929 1	23903 3	N	-0-		-0-
02		31724 X	24561	-0-	-7163	-0-		825 1	23736 3	N	-0-		-0-
03		33077 X	29159	-0-	-3918	-0-		1044 1	28115 3	N	-0-		-0-
-----													
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621													
10		44299 X	41954	-0-	-2345	-0-		773 1	41181 2	N	-0-		-0-
11		42870 X	39150	-0-	-3720	-0-		681 1	38469 2	N	-0-		-0-
12		34760 X	34760	-0-	-0-	-0-		577 1	34183 2	N	-0-		-0-
01		43834 X	34395	-0-	-9439	-0-		588 1	33807 2	N	-0-		-0-
02		38864 X	32162	-0-	-6702	-0-		559 1	31603 2	N	-0-		-0-
03		41943 X	24016	-0-	-17927	-0-		422 1	23594 2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580													
10		15624 X	488	-0-	-15136	-0-		488 1		N	-0-		-0-
11		15060 X	14889	-0-	-171	-0-		461 1	14428 3	N	-0-		-0-
12		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-		466 1	13951 3	N	-0-		-0-
01		14601 X	14010	-0-	-591	-0-		456 1	13554 3	N	-0-		-0-
02		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-		433 1	12933 3	N	-0-		-0-
*03		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-		489 1	14590 3	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131													
10		12059 X	368	-0-	-11691	-0-		368 1		N	-0-		-0-
11		11670 X	11241	-0-	-429	-0-		362 1	10879 3	N	-0-		-0-
12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-		370 1	11092 3	N	-0-		-0-
01		11687 X	11308	-0-	-379	-0-		368 1	10940 3	N	-0-		-0-
02		10500 X	10180	-0-	-320	-0-		330 1	9850 3	N	-0-		-0-
*03		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-		378 1	11276 3	N	-0-		-0-
-----													
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408													
10		20522 X	17249	-0-	-3273	-0-		318 1	16931 2	N	-0-		-0-
11		19860 X	16733	-0-	-3127	-0-		291 1	16442 2	N	-0-		-0-
12		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-		296 1	17529 2	N	-0-		-0-
01		18538 X	17083	-0-	-1455	-0-		292 1	16791 2	N	-0-		-0-
02		16520 X	14757	-0-	-1763	-0-		256 1	14501 2	N	-0-		-0-
03		17825 X	15510	-0-	-2315	-0-		272 1	15238 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8401 X	5776	-0-	-2625	-0-	536	1	5240	3	N	-0-		-0-
11		7020 X	6536	-0-	-484	-0-	527	1	6009	3	N	-0-		-0-
12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	347	1	33	3	N	-0-		-0-
01		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	581	1	6927	3	N	-0-		-0-
02		6104 X	1456	-0-	-4648	-0-	187	1	1269	3	N	-0-		-0-
03		6758 X	1234	-0-	-5524	-0-	318	1	916	3	N	-0-		-0-
-----														
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843														
10		18073 X	16367	-0-	-1706	-0-	361	1	16006	3	N	-0-		-0-
11		17490 X	14583	-0-	-2907	-0-	320	1	14263	3	N	-0-		-0-
12		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	298	1	13314	3	N	-0-		-0-
01		14291 X	13416	-0-	-875	-0-	296	1	13120	3	N	-0-		-0-
02		12908 X	11878	-0-	-1030	-0-	260	1	11618	3	N	-0-		-0-
03		14291 X	13298	-0-	-993	-0-	292	1	13006	3	N	-0-		-0-
-----														
PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240														
10		18352 X	17552	-0-	-800	-0-	324	1	17228	2	N	-0-		-0-
11		17760 X	16824	-0-	-936	-0-	293	1	16531	2	N	-0-		-0-
12		17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	284	1	16826	2	N	-0-		-0-
01		18073 X	17964	-0-	-109	-0-	307	1	17657	2	N	-0-		-0-
02		15904 X	15720	-0-	-184	-0-	273	1	15447	2	N	-0-		-0-
03		17546 X	16335	-0-	-1211	-0-	287	1	16048	2	N	-0-		-0-
-----														
PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710														
10		17794 X	15304	-0-	-2490	-0-	282	1	15022	2	N	-0-		-0-
11		17040 X	14633	-0-	-2407	-0-	255	1	14378	2	N	-0-		-0-
12		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	244	1	14427	2	N	-0-		-0-
01		15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	248	1	14243	2	N	-0-		-0-
02		14392 X	13174	-0-	-1218	-0-	229	1	12945	2	N	-0-		-0-
03		15314 X	14315	-0-	-999	-0-	251	1	14064	2	N	-0-		-0-
-----														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988														
10		11935 X	10558	-0-	-1377	-0-	10558	3			N	-0-		-0-
11		11550 X	9794	-0-	-1756	-0-	9794	3			N	-0-		-0-
12		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-		-0-
01		11470 X	9328	-0-	-2142	-0-	9328	3			N	-0-		-0-
02		10360 X	8015	-0-	-2345	-0-	8015	3			N	-0-		-0-
03		10571 X	8698	-0-	-1873	-0-	8698	3			N	-0-		-0-
-----														
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853														
10		34813 X	30683	-0-	-4130	-0-	1195	1	29488	3	Y	-0-		-0-
11		32580 X	28444	-0-	-4136	-0-	1011	1	4	2	Y	-0-		-0-
							27429	3						
12		28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	1172	1	8	2	Y	-0-		-0-
							27438	3						
01		30907 X	28833	-0-	-2074	-0-	1173	1	14	2	Y	-0-		-0-
							27646	3						
02		27916 X	24595	-0-	-3321	-0-	950	1	8	2	Y	-0-		-0-
							23637	3						
03		30690 X	26359	-0-	-4331	-0-	909	1	2	2	Y	-0-		-0-
							25448	3						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		22506 X	17778	-0-	-4728	-0-	693	1	17085	3	Y	-0-	-0-
11		21150 X	18311	-0-	-2839	-0-	651	1	2	2	Y	-0-	-0-
							17658	3					
12		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	791	1	6	2	Y	-0-	-0-
							18528	3					
01		20026 X	19121	-0-	-905	-0-	778	1	10	2	Y	-0-	-0-
							18333	3					
02		17192 X	16714	-0-	-478	-0-	645	1	6	2	Y	-0-	-0-
							16063	3					
*03		21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	744	1	2	2	Y	-0-	-0-
							20820	3					
-----													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511													
10		22661 X	18770	-0-	-3891	-0-	18770	3			N	-0-	-0-
11		20940 X	17518	-0-	-3422	-0-	17518	3			N	-0-	-0-
12		16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	3			N	-0-	-0-
01		19778 X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	3			N	-0-	-0-
02		17304 X	16401	-0-	-903	-0-	16401	3			N	-0-	-0-
03		18755 X	17577	-0-	-1178	-0-	17577	3			N	-0-	-0-
-----													
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478													
10		12059 X	7379	-0-	-4680	-0-	233	1	7146	3	N	-0-	-0-
11		9690 X	1394	-0-	-8296	-0-	44	1	1350	3	N	-0-	-0-
12		93 X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-	-0-
01		11222 X	744	-0-	-10478	-0-	578	1	166	3	N	-0-	-0-
02		10136 X	4545	-0-	-5591	-0-	817	1	3728	3	N	-0-	-0-
*03		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	953	1	7817	3	N	-0-	-0-
-----													
MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645													
10		22134 X	19590	-0-	-2544	-0-	19590	3			N	-0-	-0-
11		21420 X	18234	-0-	-3186	-0-	18234	3			N	-0-	-0-
12		19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	3			N	-0-	-0-
01		21855 X	18854	-0-	-3001	-0-	18854	3			N	-0-	-0-
02		18900 X	16700	-0-	-2200	-0-	16700	3			N	-0-	-0-
03		19592 X	18209	-0-	-1383	-0-	18209	3			N	-0-	-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923													
10		29264 X	24121	-0-	-5143	-0-	24121	3			N	-0-	-0-
11		26760 X	22313	-0-	-4447	-0-	22313	3			N	-0-	-0-
12		22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	3			N	-0-	-0-
01		25358 X	21171	-0-	-4187	-0-	21171	3			N	-0-	-0-
02		22344 X	18609	-0-	-3735	-0-	18609	3			N	-0-	-0-
03		24118 X	20002	-0-	-4116	-0-	20002	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	42780 X	36890	-0-	-5890	-0-	1437	1 35453 3	Y	-0-			3
11	39690 X	33258	-0-	-6432	-0-	1183	1 4 2	Y	-0-			3
12	33187 X	33187	-0-	-0-	-0-	32071	3 1359 1	Y	-0-			3
01	35960 X	32323	-0-	-3637	-0-	31818	3 1315 1	Y	-0-			3
02	32480 X	28965	-0-	-3515	-0-	30992	3 1118 1	Y	-0-			3
03	35960 X	30146	-0-	-5814	-0-	27837	3 1040 1	Y	-0-			3
						29102	3					
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373												
10	48360 X	40931	-0-	-7429	-0-	754	1 40177 2	N	-0-			-0-
11	46800 X	39540	-0-	-7260	-0-	688	1 38852 2	N	-0-			-0-
12	41119 X	41119	-0-	-0-	-0-	683	1 40436 2	N	-0-			-0-
01	41261 X	40337	-0-	-924	-0-	690	1 39647 2	N	-0-			-0-
02	37268 X	35821	-0-	-1447	-0-	622	1 35199 2	N	-0-			-0-
03	41106 X	38664	-0-	-2442	-0-	679	1 37985 2	N	-0-			-0-
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140												
10	29729 X	26928	-0-	-2801	-0-	496	1 26432 2	N	-0-			-0-
11	28770 X	24984	-0-	-3786	-0-	435	1 24549 2	N	-0-			-0-
12	25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	423	1 25087 2	N	-0-			-0-
01	27993 X	23636	-0-	-4357	-0-	404	1 23232 2	N	-0-			-0-
02	24332 X	21102	-0-	-3230	-0-	367	1 20735 2	N	-0-			-0-
03	26939 X	23937	-0-	-3002	-0-	420	1 23517 2	N	-0-			-0-
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509												
10	38998 X	34734	-0-	-4264	-0-	640	1 34094 2	N	-0-			-0-
11	36120 X	32544	-0-	-3576	-0-	566	1 31978 2	N	-0-			-0-
12	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	526	1 31181 2	N	-0-			-0-
01	36115 X	31332	-0-	-4783	-0-	536	1 30796 2	N	-0-			-0-
02	31780 X	28995	-0-	-2785	-0-	504	1 28491 2	N	-0-			-0-
03	34720 X	31442	-0-	-3278	-0-	552	1 30890 2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353												
10	15748 X	15358	-0-	-390	-0-	60	1 15297 3	N	1			27
11	15240 X	14718	-0-	-522	-0-	87	1 14631 3	N	-0-			27
12	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	85	1 15552 3	N	-0-			27
01	15903 X	15220	-0-	-683	-0-	88	1 15085 3	N	43			70
02	14364 X	12227	-0-	-2137	-0-	60	1 12167 3	N	-0-			70
03	15624 X	14235	-0-	-1389	-0-	98	1 14137 3	N	-0-			70
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103												
10	3751 X	806	-0-	-2945	-0-	806	1	N	-0-			23
11	1830 X	745	-0-	-1085	-0-	745	1	N	-0-			23
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	1	N	-0-			23
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	1	N	-0-			23
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-			23
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	842	1 1070 3	N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012												TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7000	-	9403
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	517	1	22937	3	N	-0-			21		
11		22200 X	20692	-0-	-1508	-0-	453	1	20239	3	N	-0-			21		
12		21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	694	1	20832	3	N	-0-			21		
01		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	450	1	19943	3	N	-0-			21		
02		18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	398	1	17782	3	N	-0-			21		
03		19437 X	18424	-0-	-1013	-0-	597	1	17827	3	N	-0-			21		
-----																	
FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011												TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7127	-	11000
10		21142 X	19374	-0-	-1768	-0-	357	1	19017	2	N	-0-			-0-		
11		20460 X	18238	-0-	-2222	-0-	317	1	17921	2	N	-0-			-0-		
12		18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	300	1	17797	2	N	-0-			-0-		
01		19189 X	16307	-0-	-2882	-0-	279	1	16028	2	N	-0-			-0-		
02		17332 X	14860	-0-	-2472	-0-	258	1	14602	2	N	-0-			-0-		
03		19189 X	17253	-0-	-1936	-0-	303	1	16950	2	N	-0-			-0-		
-----																	
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012												TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6975	-	12203
10		20770 X	16798	-0-	-3972	-0-	371	1	16427	3	N	-0-			42		
11		19770 X	15457	-0-	-4313	-0-	338	1	15119	3	N	-0-			42		
12		15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	507	1	15218	3	N	-0-			42		
01		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	345	1	15301	3	N	-0-			42		
02		13468 X	13322	-0-	-146	-0-	291	1	13031	3	N	-0-			42		
03		14911 X	7454	-0-	-7457	-0-	797	1	6657	3	N	-0-			42		
-----																	
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6950	-	10503
10		19623 X	17822	-0-	-1801	-0-	393	1	17429	3	N	-0-			20		
11		18930 X	17034	-0-	-1896	-0-	373	1	16661	3	N	-0-			20		
12		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	547	1	16387	3	N	-0-			20		
01		18538 X	16818	-0-	-1720	-0-	371	1	16447	3	N	-0-			20		
02		17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	377	1	16882	3	N	-0-			20		
*03		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	616	1	18401	3	N	-0-			20		
-----																	
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012												TOTAL DEPTH	6814	PERF.	8099	-	13445
10		36704 X	30691	-0-	-6013	-0-	1196	1	29495	3	Y	-0-			-0-		
11		34650 X	32238	-0-	-2412	-0-	1147	1	4	2	Y	-0-			-0-		
12		29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	31087	3	1213	1	8	2	Y		-0-		
01		32364 X	31789	-0-	-575	-0-	28395	3	1292	1	16	2	Y		-0-		
02		29232 X	27927	-0-	-1305	-0-	30481	3	1080	1	8	2	Y		-0-		
03		32364 X	30490	-0-	-1874	-0-	26839	3	1051	1	4	2	Y		-0-		
							29435	3									
-----																	
CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011												TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7556	-	12556
10		55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	1022	1	54433	2	N	-0-			-0-		
11		51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	903	1	50987	2	N	-0-			-0-		
12		51476 X	51476	-0-	-0-	-0-	855	1	50621	2	N	-0-			-0-		
01		58962 X	50459	-0-	-8503	-0-	863	1	49596	2	N	-0-			-0-		
02		51576 X	43908	-0-	-7668	-0-	763	1	43145	2	N	-0-			-0-		
03		55459 X	46742	-0-	-8717	-0-	821	1	45921	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		34906 X	29320	-0-	-5586	-0-	29320 3		N	-0-		-0-
11		32430 X	27712	-0-	-4718	-0-	27712 3		N	-0-		-0-
12		29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	29507 3		N	-0-		-0-
01		31651 X	26882	-0-	-4769	-0-	26882 3		N	-0-		-0-
02		27916 X	22620	-0-	-5296	-0-	22620 3		N	-0-		-0-
03		29512 X	21451	-0-	-8061	-0-	21451 3		N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844												
10		30814 X	27356	-0-	-3458	-0-	27356 3		N	-0-		-0-
11		29820 X	25151	-0-	-4669	-0-	25151 3		N	-0-		-0-
12		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735 3		N	-0-		-0-
01		29357 X	24649	-0-	-4708	-0-	24649 3		N	-0-		-0-
02		26096 X	22124	-0-	-3972	-0-	22124 3		N	-0-		-0-
03		27342 X	24829	-0-	-2513	-0-	24829 3		N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923												
10		21793 X	20607	-0-	-1186	-0-	20607 3		N	-0-		-0-
11		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	19131 3		N	-0-		-0-
12		18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	18792 3		N	-0-		-0-
01		18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	18356 3		N	-0-		-0-
02		16296 X	16271	-0-	-25	-0-	16271 3		N	-0-		-0-
03		18042 X	17392	-0-	-650	-0-	17392 3		N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594												
10		17360 X	14167	-0-	-3193	-0-	14167 3		N	-0-		-0-
11		15570 X	13400	-0-	-2170	-0-	13400 3		N	-0-		-0-
12		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792 3		N	-0-		-0-
01		15345 X	12949	-0-	-2396	-0-	12949 3		N	-0-		-0-
02		13272 X	11363	-0-	-1909	-0-	11363 3		N	-0-		-0-
03		14167 X	12323	-0-	-1844	-0-	12323 3		N	-0-		-0-
MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987												
10		21514 X	19295	-0-	-2219	-0-	356 1	18939 2	N	-0-		-0-
11		20190 X	18230	-0-	-1960	-0-	317 1	17913 2	N	-0-		-0-
12		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	302 1	17904 2	N	-0-		-0-
01		19530 X	17887	-0-	-1643	-0-	306 1	17581 2	N	-0-		-0-
02		17416 X	15589	-0-	-1827	-0-	271 1	15318 2	N	-0-		-0-
03		19282 X	16778	-0-	-2504	-0-	295 1	16483 2	N	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403												
10		28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	617 1	27396 3	N	18	178 1	22
							20 9					
11		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		22
12		21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	464 1	20839 3	N	-0-		22
01		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	285 1	10944 3	N	-0-		22
02		1456 X	1113	-0-	-343	-0-	24 1	1089 3	N	-0-		22
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	21483 X	17922	-0-	-3561	-0-	17922	3			N	-0-			-0-
11	19350 X	18235	-0-	-1115	-0-	18235	3			N	-0-			-0-
12	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	3			N	-0-			-0-
01	18724 X	17376	-0-	-1348	-0-	17376	3			N	-0-			-0-
02	17024 X	14817	-0-	-2207	-0-	14817	3			N	-0-			-0-
03	18848 X	15934	-0-	-2914	-0-	15934	3			N	-0-			-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903														
10	26598 X	21979	-0-	-4619	-0-	484	1	21474	3	N	19	187	1	15
						21	9							
11	24570 X	21300	-0-	-3270	-0-	466	1	20834	3	N	-0-			15
12	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	488	1	21939	3	N	-0-			15
01	24056 X	23708	-0-	-348	-0-	522	1	23186	3	N	-0-			15
02	20776 X	18988	-0-	-1788	-0-	415	1	18573	3	N	-0-			15
03	22413 X	19602	-0-	-2811	-0-	429	1	19173	3	N	-0-			15
-----														
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152														
10	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	828	1	15046	3	N	374	257	1	241
						411	9							
11	13440 X	1087	-0-	-12353	-0-	782	1	305	9	N	277	401	1	117
12	22506 X	16329	-0-	-6177	-0-	773	1	15333	3	N	203	244	1	76
						223	9							
01	22506 X	19300	-0-	-3206	-0-	921	1	18083	3	N	269	192	1	153
						296	9							
02	20328 X	8007	-0-	-12321	-0-	599	1	7246	3	N	147	172	1	128
						162	9							
03	16337 X	11892	-0-	-4445	-0-	651	1	10964	3	N	252	292	1	88
						277	9							
-----														
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353														
10	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	1401	1	15968	3	N	-0-			47
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			47
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			47
01	1643 X	46	-0-	-1597	-0-	1	1	45	3	N	-0-			47
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			47
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			47
-----														
JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163														
10	14229 X	8668	-0-	-5561	-0-	34	1	8425	3	N	190	168	1	164
						209	9							
11	13770 X	5434	-0-	-8336	-0-	33	1	5349	3	N	47			211
						52	9							
12	15841 X	3108	-0-	-12733	-0-	332	1	2739	3	N	34			245
						37	9							
01	15841 X	6112	-0-	-9729	-0-	586	1	5407	3	N	108	184	1	169
						119	9							
02	10024 X	6845	-0-	-3179	-0-	746	1	5969	3	N	118	188	1	99
						130	9							
03	8680 X	4949	-0-	-3731	-0-	705	1	4120	3	N	113			212
						124	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	40	1	9900	3	N	194	189	159
							213	9						
11		11250 X	9101	-0-	-2149	-0-	54	1	8966	3	N	74	144	89
							81	9						
12		9176 X	8522	-0-	-654	-0-	48	1	8309	3	N	150	189	50
							165	9						
01		9176 X	7760	-0-	-1416	-0-	46	1	7582	3	N	120		170
							132	9						
02		8288 X	5954	-0-	-2334	-0-	29	1	5781	3	N	131	225	76
							144	9						
*03		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	67	1	9625	3	N	155	193	38
							171	9						
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303														
10		15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	61	1	15078	3	N	131	169	137
							144	9						
11		14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	89	1	14626	3	N	130		267
							143	9						
12		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	60	1	10603	3	N	77	183	161
							85	9						
01		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	82	1	13559	3	N	127		288
							140	9						
02		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	61	1	12088	3	N	132	190	230
							145	9						
*03		15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	107	1	15354	3	N	112	191	151
							123	9						
MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845														
10		17546 X	15193	-0-	-2353	-0-	280	1	14913	2	N	-0-		-0-
							250	1	14101	2	N	-0-		-0-
11		16530 X	14351	-0-	-2179	-0-	250	1	14101	2	N	-0-		-0-
							240	1	14241	2	N	-0-		-0-
12		14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	240	1	14241	2	N	-0-		-0-
							258	1	14839	2	N	-0-		-0-
01		15965 X	15097	-0-	-868	-0-	258	1	14839	2	N	-0-		-0-
							222	1	12530	2	N	-0-		-0-
02		14000 X	12752	-0-	-1248	-0-	222	1	12530	2	N	-0-		-0-
							238	1	13302	2	N	-0-		-0-
03		15190 X	13540	-0-	-1650	-0-	238	1	13302	2	N	-0-		-0-
MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922														
10		19654 X	15724	-0-	-3930	-0-	290	1	15434	2	N	-0-		-0-
							270	1	15271	2	N	-0-		-0-
11		18840 X	15541	-0-	-3299	-0-	270	1	15271	2	N	-0-		-0-
							262	1	15505	2	N	-0-		-0-
12		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	262	1	15505	2	N	-0-		-0-
							152	1	3746	2	N	-0-		-0-
01		18259 X	3898	-0-	-14361	-0-	152	1	3746	2	N	-0-		-0-
							249	1	13432	2	N	-0-		-0-
02		15848 X	13681	-0-	-2167	-0-	249	1	13432	2	N	-0-		-0-
							280	1	15693	2	N	-0-		-0-
03		16058 X	15973	-0-	-85	-0-	280	1	15693	2	N	-0-		-0-
MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811														
10		19902 X	18000	-0-	-1902	-0-	332	1	17668	2	N	-0-		-0-
							296	1	16695	2	N	-0-		-0-
11		18810 X	16991	-0-	-1819	-0-	296	1	16695	2	N	-0-		-0-
							286	1	16929	2	N	-0-		-0-
12		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	286	1	16929	2	N	-0-		-0-
							332	1	19054	2	N	-0-		-0-
01		19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	332	1	19054	2	N	-0-		-0-
							266	1	15015	2	N	-0-		-0-
02		16268 X	15281	-0-	-987	-0-	266	1	15015	2	N	-0-		-0-
							329	1	18415	2	N	-0-		-0-
*03		18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	329	1	18415	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MELTON, JAMES		WELL #:		6H	RRCID ->	263214	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8110 - 12392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		26164 X	22589	-0-	-3575	-0-	416 1	22173 2	N	-0-			-0-
11		24150 X	21173	-0-	-2977	-0-	368 1	20805 2	N	-0-			-0-
12		21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	351 1	20794 2	N	-0-			-0-
01		22909 X	21020	-0-	-1889	-0-	359 1	20661 2	N	-0-			-0-
02		20412 X	17567	-0-	-2845	-0-	305 1	17262 2	N	-0-			-0-
03		22599 X	7454	-0-	-15145	-0-	249 1	7205 2	N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		9H	RRCID ->	263235	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6530 - 10837	
10		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	18554 3		N	-0-			-0-
11		20820 X	17378	-0-	-3442	-0-	17378 3		N	-0-			-0-
12		17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206 3		N	-0-			-0-
01		20243 X	16233	-0-	-4010	-0-	16233 3		N	-0-			-0-
02		17192 X	14282	-0-	-2910	-0-	14282 3		N	-0-			-0-
03		18569 X	15615	-0-	-2954	-0-	15615 3		N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		12H	RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579 - 10146	
10		22041 X	16749	-0-	-5292	-0-	16749 3		N	-0-			-0-
11		19710 X	15678	-0-	-4032	-0-	15678 3		N	-0-			-0-
12		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14553 3		N	-0-			-0-
01		18042 X	14359	-0-	-3683	-0-	14359 3		N	-0-			-0-
02		15820 X	11983	-0-	-3837	-0-	11983 3		N	-0-			-0-
03		16740 X	13634	-0-	-3106	-0-	13634 3		N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		25H	RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6649 - 9915	
10		22878 X	18504	-0-	-4374	-0-	18504 3		N	-0-			-0-
11		22020 X	19139	-0-	-2881	-0-	19139 3		N	-0-			-0-
12		19247 X	19247	-0-	-0-	-0-	19247 3		N	-0-			-0-
01		19902 X	19759	-0-	-143	-0-	19759 3		N	-0-			-0-
02		17864 X	17423	-0-	-441	-0-	17423 3		N	-0-			-0-
*03		19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8457 - 13261	
10		29760 X	26875	-0-	-2885	-0-	495 1	26380 2	N	-0-			-0-
11		27630 X	25734	-0-	-1896	-0-	448 1	25286 2	N	-0-			-0-
12		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	428 1	25383 2	N	-0-			-0-
01		27063 X	25209	-0-	-1854	-0-	431 1	24778 2	N	-0-			-0-
02		24276 X	22277	-0-	-1999	-0-	387 1	21890 2	N	-0-			-0-
03		26877 X	23597	-0-	-3280	-0-	414 1	23183 2	N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		20H	RRCID ->	263262	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6546 - 9948	
10		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830 3		N	-0-			-0-
11		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068 3		N	-0-			-0-
12		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862 3		N	-0-			-0-
01		13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430 3		N	-0-			-0-
02		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 3		N	-0-			-0-
*03		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651 3		N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		27H	RRCID ->	263266	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6585 - 10400	
10		18569 X	13853	-0-	-4716	-0-	13853 3		N	-0-			-0-
11		17520 X	12397	-0-	-5123	-0-	12397 3		N	-0-			-0-
12		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13428 3		N	-0-			-0-
01		15190 X	13205	-0-	-1985	-0-	13205 3		N	-0-			-0-
02		12852 X	11664	-0-	-1188	-0-	11664 3		N	-0-			-0-
03		13857 X	12155	-0-	-1702	-0-	12155 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12524 X	9374	-0-	-3150	-0-	9258	3	116	9	N	105	184	1		137	
11		11760 X	7943	-0-	-3817	-0-	7816	3	127	9	N	115	181	1		71	
12		9486 X	8723	-0-	-763	-0-	8639	3	84	9	N	76				147	
01		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10661	3	156	9	N	142	180	1		109	
02		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	10464	3	130	9	N	118				227	
*03		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10474	3	152	9	N	138	179	1		186	

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

10		21483 X	19207	-0-	-2276	-0-	354	1	18853	2	N	-0-				60
11		19950 X	17882	-0-	-2068	-0-	311	1	17571	2	N	-0-				60
12		18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	301	1	17854	2	N	-0-				60
01		19189 X	17600	-0-	-1589	-0-	301	1	17299	2	N	-0-				60
02		17332 X	15649	-0-	-1683	-0-	272	1	15377	2	N	-0-				60
*03		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	340	1	19023	2	N	-0-				60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

10		9703 X	1250	-0-	-8453	-0-	161	1	1089	3	N	-0-				184
11		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	33	182	1		35
12		7595 X	1	-0-	-7594	-0-	1	3			N	-0-				35
01		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-				35
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-				35
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				35

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

10		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15377	3	234	9	N	213	370	1		132
11		15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	15132	3	286	9	N	260	191	1		201
12		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14874	3	175	9	N	159	181	1		179
01		14167 X	13890	-0-	-277	-0-	13662	3	228	9	N	207	194	1		192
02		12796 X	11599	-0-	-1197	-0-	11487	3	112	9	N	102	174	1		120
03		14167 X	13035	-0-	-1132	-0-	12817	3	218	9	N	198	177	1		141

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

10		13950 X	13261	-0-	-689	-0-	54	1	13159	3	N	44	190	1		38
							48	9								
11		13170 X	11776	-0-	-1394	-0-	71	1	1	2	N	107	57	1		88
							11586	3	118	9						
12		13485 X	10892	-0-	-2593	-0-	62	1	3	2	N	102	168	1		22
							10715	3	112	9						
01		13485 X	11271	-0-	-2214	-0-	69	1	6	2	N	-0-				22
							11196	3								
02		11984 X	10640	-0-	-1344	-0-	54	1	4	2	N	67				89
							10508	3	74	9						
03		13268 X	10855	-0-	-2413	-0-	75	1	1	2	N	112	170	1		31
							10656	3	123	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BEDINGER-SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	263351	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6590 - 9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19437 X	13368	-0-	-6069	-0-	569 1	12719 3	N	73			130
							80 9						
11		18810 X	11532	-0-	-7278	-0-	545 1	2 2	N	70	157 1		43
							10908 3	77 9					
12		17236 X	12962	-0-	-4274	-0-	420 1	4 2	N	77	88 1		32
							12453 3	85 9					
01		17236 X	16548	-0-	-688	-0-	613 1	8 2	N	26			58
							15898 3	29 9					
02		14812 X	13518	-0-	-1294	-0-	533 1	4 2	N	57			115
							12918 3	63 9					
03		13361 X	13112	-0-	-249	-0-	530 1	1 2	N	66	152 1		29
							12508 3	73 9					
-----													
WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	263378	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8460 - 14132	
10		37851 X	31962	-0-	-5889	-0-	589 1	31373 2	N	-0-			-0-
							518 1	29254 2	N	-0-			-0-
11		35220 X	29772	-0-	-5448	-0-	494 1	29291 2	N	-0-			-0-
							507 1	29162 2	N	-0-			-0-
12		29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	461 1	26065 2	N	-0-			-0-
							504 1	28207 2	N	-0-			-0-
01		33759 X	29669	-0-	-4090	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
02		29820 X	26526	-0-	-3294	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
03		31961 X	28711	-0-	-3250	-0-				-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	263379	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6625 - 10628	
10		15128 X	13838	-0-	-1290	-0-	304 1	13484 3	Y	45			51
							50 9						
11		14400 X	13441	-0-	-959	-0-	292 1	13063 3	Y	78	74 1		55
							86 9						
12		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	297 1	13355 3	Y	40	83 1		12
							44 9						
01		14322 X	13421	-0-	-901	-0-	294 1	13077 3	Y	45			57
							50 9						
02		12684 X	11852	-0-	-832	-0-	258 1	11568 3	Y	24	63 1		18
							26 9						
03		13888 X	12920	-0-	-968	-0-	282 1	12638 3	Y	-0-			18
-----													
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN		WELL #:		26H	RRCID ->	263380	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8141 - 12135	
10		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	440 1	19456 3	N	-0-			-0-
							426 1	18999 3	N	-0-			-0-
11		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	432 1	19311 3	N	-0-			-0-
							434 1	19210 3	N	-0-			-0-
12		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	382 1	17039 3	N	-0-			-0-
							405 1	18022 3	N	-0-			-0-
01		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
02		17780 X	17421	-0-	-359	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
03		19685 X	18427	-0-	-1258	-0-				-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	263383	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8496 - 14330	
10		33883 X	30046	-0-	-3837	-0-	554 1	29492 2	N	-0-			-0-
							488 1	27550 2	N	-0-			-0-
11		31560 X	28038	-0-	-3522	-0-	465 1	27548 2	N	-0-			-0-
							469 1	26927 2	N	-0-			-0-
12		28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	416 1	23547 2	N	-0-			-0-
							441 1	24671 2	N	-0-			-0-
01		30070 X	27396	-0-	-2674	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
02		27132 X	23963	-0-	-3169	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
03		30039 X	25112	-0-	-4927	-0-				-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		38936 X	32149	-0-	-6787	-0-	1251	1	30898	3	Y	-0-		16
11		36270 X	30536	-0-	-5734	-0-	1085	1		4	2	Y	-0-	16
							29447	3						
12		31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	1269	1	9	2	Y	-0-		16
							29774	3						
01		32426 X	30515	-0-	-1911	-0-	1239	1	15	2	Y	-0-		16
							29261	3						
02		29288 X	25293	-0-	-3995	-0-	973	1	8	2	Y	-0-		16
							24312	3						
03		32147 X	25030	-0-	-7117	-0-	856	1	2	2	Y	-0-		16
							24172	3						
-----														
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572														
10		39525 X	35766	-0-	-3759	-0-	1393	1	34373	3	Y	-0-		2
11		38250 X	34371	-0-	-3879	-0-	1221	1		4	2	Y	-0-	2
							33146	3						
12		34916 X	34916	-0-	-0-	-0-	1428	1	10	2	Y	-0-		2
							33478	3						
01		36332 X	32128	-0-	-4204	-0-	1305	1	16	2	Y	-0-		2
							30807	3						
02		32816 X	27669	-0-	-5147	-0-	1064	1	8	2	Y	-0-		2
							26597	3						
03		35774 X	27936	-0-	-7838	-0-	956	1	3	2	Y	-0-		2
							26977	3						
-----														
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582														
10		22599 X	19031	-0-	-3568	-0-	351	1	18680	2	N	-0-		-0-
11		21330 X	17712	-0-	-3618	-0-	308	1	17404	2	N	-0-		-0-
12		18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	303	1	17935	2	N	-0-		-0-
01		20367 X	17455	-0-	-2912	-0-	299	1	17156	2	N	-0-		-0-
02		18004 X	15288	-0-	-2716	-0-	266	1	15022	2	N	-0-		-0-
03		19034 X	16188	-0-	-2846	-0-	284	1	15904	2	N	-0-		-0-
-----														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263														
10		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-		-0-
11		13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-		-0-
12		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-		-0-
01		14353 X	13221	-0-	-1132	-0-	13221	3			N	-0-		-0-
02		12964 X	11600	-0-	-1364	-0-	11600	3			N	-0-		-0-
03		14353 X	13059	-0-	-1294	-0-	13059	3			N	-0-		-0-
-----														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534														
10		16709 X	13756	-0-	-2953	-0-	13756	3			N	-0-		-0-
11		16170 X	12736	-0-	-3434	-0-	12736	3			N	-0-		-0-
12		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	3			N	-0-		-0-
01		14694 X	8930	-0-	-5764	-0-	8930	3			N	-0-		-0-
02		12768 X	9288	-0-	-3480	-0-	9288	3			N	-0-		-0-
03		13764 X	5777	-0-	-7987	-0-	184	1	5593	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25947 X	22808	-0-	-3139	-0-	888 1	21920 3	Y	-0-		1
11	25110 X	20956	-0-	-4154	-0-	745 1	4 2	Y	-0-		1
						20207 3					
12	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	863 1	6 2	Y	-0-		1
						20237 3					
01	23281 X	19953	-0-	-3328	-0-	810 1	10 2	Y	-0-		1
						19133 3					
02	21028 X	18888	-0-	-2140	-0-	727 1	6 2	Y	-0-		1
						18155 3					
*03	30872 X	30872	-0-	-0-	-0-	1144 1	4 2	Y	-0-		1
						29724 3					
-----											
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262											
10	32891 X	20783	-0-	-12108	-0-	20783 3		N	-0-		-0-
11	29490 X	19745	-0-	-9745	-0-	19745 3		N	-0-		-0-
12	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	20485 3		N	-0-		-0-
01	27807 X	22766	-0-	-5041	-0-	22766 3		N	-0-		-0-
02	24668 X	18439	-0-	-6229	-0-	18439 3		N	-0-		-0-
03	20770 X	18055	-0-	-2715	-0-	18055 3		N	-0-		-0-
-----											
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718											
10	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13721 3	107 9	N	97		266
11	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14658 3	138 9	N	125	180 1	211
12	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14593 3	103 9	N	94	182 1	123
01	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14880 3	119 9	N	108		231
02	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13826 3	84 9	N	76	180 1	127
*03	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	13632 3	129 9	N	117		244
-----											
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674											
10	37014 X	31134	-0-	-5880	-0-	1213 1	29921 3	Y	-0-		4
11	34590 X	28409	-0-	-6181	-0-	1009 1	4 2	Y	-0-		4
						27396 3					
12	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	1273 1	10 2	Y	-0-		4
						29849 3					
01	30225 X	29189	-0-	-1036	-0-	1186 1	14 2	Y	-0-		4
						27989 3					
02	27300 X	25931	-0-	-1369	-0-	998 1	8 2	Y	-0-		4
						24925 3					
03	30225 X	21422	-0-	-8803	-0-	733 1	2 2	Y	-0-		4
						20687 3					
-----											
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210											
10	19964 X	15657	-0-	-4307	-0-	15657 3		N	-0-		-0-
11	17430 X	15472	-0-	-1958	-0-	15472 3		N	-0-		-0-
12	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	15574 3		N	-0-		-0-
01	16833 X	13044	-0-	-3789	-0-	13044 3		N	-0-		-0-
02	14616 X	11889	-0-	-2727	-0-	11889 3		N	-0-		-0-
03	15996 X	12558	-0-	-3438	-0-	12558 3		N	-0-		-0-
-----											
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036											
10	16802 X	13382	-0-	-3420	-0-	13382 3		N	-0-		-0-
11	15690 X	13187	-0-	-2503	-0-	13187 3		N	-0-		-0-
12	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358 3		N	-0-		-0-
01	15407 X	12447	-0-	-2960	-0-	12447 3		N	-0-		-0-
02	12376 X	10455	-0-	-1921	-0-	10455 3		N	-0-		-0-
03	13640 X	11955	-0-	-1685	-0-	11955 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		30H	RRCID ->	263473	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6581 - 10405
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	27373 X	389	-0-	-26984	-0-	389	1	N	-0-			-0-
11	26490 X	5239	-0-	-21251	-0-	556	1	N	-0-	4683	3	-0-
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	676	1	N	-0-	4930	3	-0-
01	28520 X	20434	-0-	-8086	-0-	168	1	N	-0-	20266	3	-0-
02	17304 X	8503	-0-	-8801	-0-	307	1	N	-0-	8196	3	-0-
*03	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3	N	-0-			-0-
-----												
SMELLEY, PEARL		WELL #:		2H	RRCID ->	263474	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7000 - 9028
10	17267 X	15763	-0-	-1504	-0-	348	1	N	-0-	15415	3	-0-
11	16230 X	15173	-0-	-1057	-0-	333	1	N	-0-	14840	3	-0-
12	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-	15246	3	-0-
01	15934 X	15109	-0-	-825	-0-	333	1	N	-0-	14776	3	-0-
02	14392 X	13145	-0-	-1247	-0-	288	1	N	-0-	12857	3	-0-
03	15748 X	13162	-0-	-2586	-0-	289	1	N	-0-	12873	3	-0-
-----												
SMELLEY, PEARL		WELL #:		3H	RRCID ->	263480	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7000 - 8728
10	12989 X	12519	-0-	-470	-0-	276	1	N	-0-	12243	3	-0-
11	12660 X	11644	-0-	-1016	-0-	255	1	N	-0-	11389	3	-0-
12	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	11135	3	-0-
01	12958 X	11301	-0-	-1657	-0-	249	1	N	-0-	11052	3	-0-
02	11704 X	9720	-0-	-1984	-0-	212	1	N	-0-	9508	3	-0-
03	12524 X	9414	-0-	-3110	-0-	206	1	N	-0-	9208	3	-0-
-----												
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263483	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8498 - 12517
10	21452 X	20315	-0-	-1137	-0-	374	1	N	-0-	19941	2	-0-
11	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-	19344	2	-0-
12	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-	19425	2	-0-
01	21173 X	19105	-0-	-2068	-0-	327	1	N	-0-	18778	2	-0-
02	19124 X	16855	-0-	-2269	-0-	293	1	N	-0-	16562	2	-0-
03	20336 X	17954	-0-	-2382	-0-	315	1	N	-0-	17639	2	-0-
-----												
BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	263498	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7079 - 13145
10	43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	1694	1	Y	-0-	41822	3	125
11	42180 X	42180	-0-	-0-	-0-	1499	1	Y	-0-	4	2	125
12	43004 X	43004	-0-	-0-	-0-	40677	3					
01	42191 X	42181	-0-	-10	-0-	1758	1	Y	-0-	13	2	125
02	38108 X	35058	-0-	-3050	-0-	41233	3					
03	42191 X	36214	-0-	-5977	-0-	1712	1	Y	-0-	22	2	125
						40447	3					
						1349	1	Y	-0-	12	2	125
						33697	3					
						1239	1	Y	-0-	4	2	125
						34971	3					
-----												
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263504	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8399 - 12379
10	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-	19144	2	-0-
11	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-	18881	2	-0-
12	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	18243	2	-0-
01	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-	17017	2	-0-
02	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-	15005	2	-0-
*03	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	365	1	N	-0-	20400	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		25792 X	23460	-0-	-2332	-0-	432 1	23028 2	N	-0-			-0-
11		24960 X	16765	-0-	-8195	-0-	292 1	16473 2	N	-0-			-0-
12		20821 X	20821	-0-	-0-	-0-	346 1	20475 2	N	-0-			-0-
01		25761 X	21330	-0-	-4431	-0-	365 1	20965 2	N	-0-			-0-
02		23268 X	18871	-0-	-4397	-0-	328 1	18543 2	N	-0-			-0-
03		23467 X	20270	-0-	-3197	-0-	356 1	19914 2	N	-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893													
10		18445 X	62	-0-	-18383	-0-	62 1		N	-0-			-0-
11		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	1008 1	17948 2	N	-0-			-0-
12		18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	661 1	17819 2	N	-0-			-0-
01		21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	376 1	21615 2	N	-0-			-0-
02		18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	325 1	18389 2	N	-0-			-0-
*03		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	334 1	18682 2	N	-0-			-0-
-----													
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473													
10		18352 X	17139	-0-	-1213	-0-	740 1	16399 2	N	-0-			-0-
11		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	605 1	12511 2	N	-0-			-0-
12		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	122 1	3251 2	N	-0-			-0-
01		16027 X	8367	-0-	-7660	-0-	692 1	7675 2	N	-0-			-0-
02		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	694 1	14757 2	N	-0-			-0-
*03		21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	381 1	21313 2	N	-0-			-0-
-----													
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202													
10		17515 X	14341	-0-	-3174	-0-	264 1	14077 2	N	-0-			-0-
11		16950 X	11502	-0-	-5448	-0-	200 1	11302 2	N	-0-			-0-
12		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	269 1	9643 2	N	-0-			-0-
01		15190 X	2889	-0-	-12301	-0-	150 1	2739 2	N	-0-			-0-
02		13412 X	11611	-0-	-1801	-0-	803 1	10808 2	N	-0-			-0-
03		14353 X	10525	-0-	-3828	-0-	778 1	9747 2	N	-0-			-0-
-----													
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800													
10		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 1		N	-0-			-0-
11		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	869 1	9656 3	N	-0-			-0-
12		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	1150 1	20963 3	N	-0-			-0-
01		22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	1155 1	21255 3	N	-0-			-0-
02		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	1181 1	16899 3	N	-0-			-0-
*03		20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	1327 1	19257 3	N	-0-			-0-
-----													
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000													
10		30380 X	26361	-0-	-4019	-0-	1031 1	25330 2	N	-0-			-0-
11		29400 X	25722	-0-	-3678	-0-	1009 1	24713 2	N	-0-			-0-
12		25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1003 1	24748 2	N	-0-			-0-
01		28241 X	25280	-0-	-2961	-0-	1025 1	24255 2	N	-0-			-0-
02		25116 X	-0-	-0-	-25116	-0-			N	-0-			-0-
03		26567 X	24105	-0-	-2462	-0-	1082 1	23023 2	N	-0-			-0-
-----													
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250													
10		28706 X	26250	-0-	-2456	-0-	580 1	25670 3	N	-0-			-0-
11		27330 X	25682	-0-	-1648	-0-	563 1	25119 3	N	-0-			-0-
12		24841 X	24841	-0-	-0-	-0-	543 1	24298 3	N	-0-			-0-
01		28086 X	23382	-0-	-4704	-0-	517 1	22865 3	N	-0-			-0-
02		24864 X	19261	-0-	-5603	-0-	422 1	18839 3	N	-0-			-0-
03		26536 X	25350	-0-	-1186	-0-	556 1	24794 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		20646 X	19280	-0-	-1366	-0-	497	1	18783	2	N	-0-					-0-
11		19710 X	18152	-0-	-1558	-0-	453	1	17699	2	N	-0-					-0-
12		17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	422	1	16942	2	N	-0-					-0-
01		18476 X	17952	-0-	-524	-0-	437	1	17515	2	N	-0-					-0-
02		16688 X	15810	-0-	-878	-0-	399	1	15411	2	N	-0-					-0-
03		18476 X	17329	-0-	-1147	-0-	435	1	16894	2	N	-0-					-0-
-----																	
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620																	
10		22909 X	19146	-0-	-3763	-0-	494	1	18652	2	N	-0-					-0-
11		20640 X	18403	-0-	-2237	-0-	459	1	17944	2	N	-0-					-0-
12		18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	456	1	18335	2	N	-0-					-0-
01		19592 X	18821	-0-	-771	-0-	458	1	18363	2	N	-0-					-0-
02		17640 X	16724	-0-	-916	-0-	423	1	16301	2	N	-0-					-0-
03		19158 X	18182	-0-	-976	-0-	457	1	17725	2	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550																	
10		27218 X	24821	-0-	-2397	-0-	548	1	24273	3	N	-0-					-0-
11		25980 X	23837	-0-	-2143	-0-	524	1	23313	3	N	-0-					-0-
12		24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	535	1	23886	3	N	-0-					-0-
01		25761 X	23376	-0-	-2385	-0-	517	1	22859	3	N	-0-					-0-
02		22764 X	21138	-0-	-1626	-0-	464	1	20674	3	N	-0-					-0-
03		24831 X	22908	-0-	-1923	-0-	503	1	22405	3	N	-0-					-0-
-----																	
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278																	
10		76074 X	69942	-0-	-6132	-0-	1804	1	68138	2	N	-0-					-0-
11		73620 X	66524	-0-	-7096	-0-	1660	1	64864	2	N	-0-					-0-
12		67784 X	67784	-0-	-0-	-0-	1646	1	66138	2	N	-0-					-0-
01		66638 X	66638	-0-	-0-	-0-	1621	1	65017	2	N	-0-					-0-
02		57318 X	57318	-0-	-0-	-0-	1448	1	55870	2	N	-0-					-0-
*03		63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	1605	1	62304	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040																	
10		44919 X	40620	-0-	-4299	-0-	897	1	39723	3	N	-0-					-0-
11		42600 X	39001	-0-	-3599	-0-	855	1	38140	3	N	5					5
12		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	872	1	39026	3	N	-0-					5
*01		40052 X	39703	-0-	-349	-0-	875	1	38741	3	N	79					84
02		36176 X	35325	-0-	-851	-0-	774	1	34551	3	N	-0-					84
03		40052 X	39592	-0-	-460	-0-	861	1	38393	3	N	307	391	1			-0-
-----																	
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354																	
10		13392 X	12845	-0-	-547	-0-	281	1	12470	3	N	85					106
11		12960 X	11634	-0-	-1326	-0-	252	1	11259	3	N	112					218
12		13082 X	10341	-0-	-2741	-0-	223	1	9989	3	N	117	194	1			141
01		12989 X	10741	-0-	-2248	-0-	235	1	10445	3	N	55					196
02		11592 X	10162	-0-	-1430	-0-	222	1	9914	3	N	24					220
03		12834 X	11385	-0-	-1449	-0-	248	1	11080	3	N	52	192	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7650 - 10804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	8029 X	6372	-0-	-1657	-0-	139	1	6213	3	N	18		70		
11	7770 X	5418	-0-	-2352	-0-	118	1	5290	3	N	9		79		
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	83	1	3730	3	N	7	73 1	13		
01	6820 X	1912	-0-	-4908	-0-	42	1	1868	3	N	2		15		
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5795	3	N	48		63		
03	6386 X	6281	-0-	-105	-0-	137	1	6126	3	N	16		79		
-----															
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011												TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7300 - 10304
10	17980 X	17134	-0-	-846	-0-	376	1	16705	3	N	48		95		
11	17400 X	15849	-0-	-1551	-0-	346	1	15477	3	N	24		119		
12	17546 X	14131	-0-	-3415	-0-	308	1	13813	3	N	9	104 1	24		
01	17546 X	15768	-0-	-1778	-0-	346	1	15389	3	N	30		54		
02	15484 X	13477	-0-	-2007	-0-	294	1	13172	3	N	10		64		
03	17143 X	15055	-0-	-2088	-0-	329	1	14703	3	N	21		85		
-----															
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011												TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8291 - 12579
10	38192 X	34941	-0-	-3251	-0-	772	1	34169	3	N	-0-		-0-		
11	36960 X	32982	-0-	-3978	-0-	724	1	32258	3	N	-0-		-0-		
12	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	683	1	30524	3	N	-0-		-0-		
01	35712 X	29916	-0-	-5796	-0-	662	1	29254	3	N	-0-		-0-		
02	31836 X	26107	-0-	-5729	-0-	573	1	25534	3	N	-0-		-0-		
03	34937 X	29539	-0-	-5398	-0-	650	1	28889	3	N	-0-		-0-		
-----															
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011												TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8411 - 10780
10	15562 X	13130	-0-	-2432	-0-	290	1	12840	3	N	-0-		-0-		
11	14130 X	12380	-0-	-1750	-0-	272	1	12108	3	N	-0-		-0-		
12	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	280	1	12503	3	N	-0-		-0-		
01	13485 X	13191	-0-	-294	-0-	292	1	12899	3	N	-0-		-0-		
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	269	1	12027	3	N	-0-		-0-		
*03	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	305	1	13574	3	N	-0-		-0-		
-----															
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011												TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8031 - 11619
10	13578 X	406	-0-	-13172	-0-	406	1			N	-0-		-0-		
11	13140 X	12316	-0-	-824	-0-	329	1	11987	3	N	-0-		-0-		
12	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	264	1	7907	3	N	-0-		-0-		
01	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	421	1	12507	3	N	-0-		-0-		
02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	423	1	12631	3	N	-0-		-0-		
*03	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	463	1	13806	3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	332 1	14730 3	N	40		85	
11	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	44 9	13782 3	N	42		127	
12	14632 X	14105	-0-	-527	-0-	308 1	13748 3	N	45	141 1	31	
01	14632 X	13451	-0-	-1181	-0-	46 9	13108 3	N	44		75	
02	13216 X	12360	-0-	-856	-0-	50 9	12007 3	N	77		152	
03	14632 X	13011	-0-	-1621	-0-	295 1	12665 3	N	57	185 1	24	
						48 9						
						268 1						
						85 9						
						283 1						
						63 9						
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800												
10	29853 X	26509	-0-	-3344	-0-	582 1	25784 3	N	130	164 1	26	
11	25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	143 9	25194 3	N	94		120	
12	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	564 1	24995 3	N	107	61 1	166	
01	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	103 9	24461 3	N	98	171 1	93	
02	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	558 1	22110 3	N	96		189	
03	25079 X	24322	-0-	-757	-0-	118 9	23681 3	N	100	189 1	100	
						551 1						
						108 9						
						495 1						
						106 9						
						531 1						
						110 9						
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952												
10	17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	490 1	14504 3	N	35		147	
11	17220 X	16357	-0-	-863	-0-	39 9	15805 3	N	21		168	
12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	529 1	16699 3	N	-0-		168	
01	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	23 9	16453 3	N	-0-		168	
02	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	556 1	14608 3	N	-0-		168	
03	16678 X	16396	-0-	-282	-0-	552 1	15865 3	N	-0-		168	
						489 1						
						531 1						
WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805												
10	14663 X	461	-0-	-14202	-0-	461 1		N	-0-		-0-	
11	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	429 1	13655 3	N	-0-		-0-	
12	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	436 1	13064 3	N	-0-		-0-	
01	13144 X	13073	-0-	-71	-0-	426 1	12647 3	N	-0-		-0-	
02	12516 X	11761	-0-	-755	-0-	380 1	11381 3	N	-0-		-0-	
03	13857 X	12633	-0-	-1224	-0-	409 1	12224 3	N	-0-		-0-	
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520												
10	17050 X	15837	-0-	-1213	-0-	518 1	15319 3	N	-0-		-0-	
11	16230 X	14946	-0-	-1284	-0-	483 1	14463 3	N	-0-		-0-	
12	16213 X	15159	-0-	-1054	-0-	489 1	14670 3	N	-0-		-0-	
01	16213 X	14688	-0-	-1525	-0-	477 1	14211 3	N	-0-		-0-	
02	14560 X	14055	-0-	-505	-0-	455 1	13600 3	N	-0-		-0-	
03	15841 X	15653	-0-	-188	-0-	507 1	15146 3	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	23002 X	20638	-0-	-2364	-0-	675 1	19963 3	N		-0-			-0-
11	21660 X	19678	-0-	-1982	-0-	637 1	19041 3	N		-0-			-0-
12	21049 X	19669	-0-	-1380	-0-	634 1	19035 3	N		-0-			-0-
01	21049 X	19389	-0-	-1660	-0-	630 1	18759 3	N		-0-			-0-
02	18872 X	17332	-0-	-1540	-0-	561 1	16771 3	N		-0-			-0-
03	20646 X	18929	-0-	-1717	-0-	613 1	18316 3	N		-0-			-0-
-----													
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140													
10	8649 X	7168	-0-	-1481	-0-	1021 1	6147 3	N		-0-			-0-
11	8370 X	6355	-0-	-2015	-0-	954 1	5401 3	N		-0-			-0-
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	1057 1	5663 3	N		-0-			-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	1024 1	5894 3	N		-0-			-0-
02	6020 X	5920	-0-	-100	-0-	960 1	4960 3	N		-0-			-0-
03	6665 X	5731	-0-	-934	-0-	945 1	4786 3	N		-0-			-0-
-----													
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660													
10	23343 X	20306	-0-	-3037	-0-	524 1	19782 2	N		-0-			-0-
11	22050 X	19763	-0-	-2287	-0-	493 1	19270 2	N		-0-			-0-
12	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	483 1	19399 2	N		-0-			-0-
01	19685 X	19473	-0-	-212	-0-	474 1	18999 2	N		-0-			-0-
02	17780 X	17627	-0-	-153	-0-	445 1	17182 2	N		-0-			-0-
*03	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	533 1	20714 2	N		-0-			-0-
-----													
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170													
10	24149 X	21995	-0-	-2154	-0-	486 1	21509 3	N		-0-			-0-
11	23370 X	20974	-0-	-2396	-0-	460 1	20514 3	N		-0-			-0-
12	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	483 1	21631 3	N		-0-			-0-
01	21762 X	19976	-0-	-1786	-0-	441 1	19535 3	N		-0-			-0-
02	19656 X	18109	-0-	-1547	-0-	397 1	17712 3	N		-0-			-0-
03	21762 X	19701	-0-	-2061	-0-	432 1	19269 3	N		-0-			-0-
-----													
LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345													
10	20057 X	19222	-0-	-835	-0-	628 1	18594 3	N		-0-			-0-
11	19170 X	18290	-0-	-880	-0-	591 1	17699 3	N		-0-			-0-
12	19065 X	18542	-0-	-523	-0-	597 1	17945 3	N		-0-			-0-
01	19065 X	18443	-0-	-622	-0-	600 1	17843 3	N		-0-			-0-
02	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	618 1	18495 3	N		-0-			-0-
*03	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	663 1	19816 3	N		-0-			-0-
-----													
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628													
10	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	542 1	16071 3	N		-0-			-0-
11	16170 X	15799	-0-	-371	-0-	511 1	15288 3	N		-0-			-0-
12	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	501 1	15037 3	N		3			3
01	16709 X	15883	-0-	-826	-0-	516 1	15366 3	N		1			4
02	15008 X	14114	-0-	-894	-0-	456 1	13658 3	N		-0-			4
03	16616 X	15517	-0-	-1099	-0-	502 1	15004 3	N		10			14
						11 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	175	1	7754	3	Y	55			125
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	61	9	7393	3	Y	78	186	1	17
12	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	166	1	7287	3	Y	34			51
01	8370 X	7624	-0-	-746	-0-	86	9	7372	3	Y	78			129
02	7252 X	6780	-0-	-472	-0-	147	1	6586	3	Y	43			172
*03	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	47	9	7219	3	Y	28	178	1	22
						813	1							
						31	9							
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611														
10	12307 X	709	-0-	-11598	-0-	709	1			N	-0-			-0-
11	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	670	1	20973	3	N	-0-			-0-
12	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	664	1	19893	3	N	-0-			-0-
01	22041 X	20679	-0-	-1362	-0-	673	1	20006	3	N	-0-			-0-
02	19908 X	18632	-0-	-1276	-0-	604	1	18028	3	N	-0-			-0-
03	22041 X	20339	-0-	-1702	-0-	659	1	19680	3	N	-0-			-0-
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612														
10	28272 X	26839	-0-	-1433	-0-	1038	1	25801	2	N	-0-			-0-
11	27600 X	25425	-0-	-2175	-0-	951	1	24474	2	N	-0-			-0-
12	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	948	1	25090	2	N	-0-			-0-
01	28520 X	23551	-0-	-4969	-0-	859	1	22692	2	N	-0-			-0-
02	25088 X	22606	-0-	-2482	-0-	856	1	21750	2	N	-0-			-0-
03	26846 X	21755	-0-	-5091	-0-	819	1	20936	2	N	-0-			-0-
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960														
10	35681 X	26610	-0-	-9071	-0-	871	1	25739	3	N	-0-			-0-
11	33750 X	18952	-0-	-14798	-0-	614	1	18338	3	N	-0-			-0-
12	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	854	1	25569	3	N	-0-			-0-
01	30318 X	28811	-0-	-1507	-0-	939	1	27872	3	N	-0-			-0-
02	25004 X	24898	-0-	-106	-0-	807	1	24091	3	N	-0-			-0-
03	26598 X	23827	-0-	-2771	-0-	773	1	23054	3	N	-0-			-0-
J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620														
10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	655	1	14481	3	N	-0-			-0-
11	9120 X	2283	-0-	-6837	-0-	98	1	2185	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	31	-0-	31	31	1	1	30	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
03	T. A.	15207	-0-	15207	15238	650	1	14557	3	N	-0-			-0-
CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150														
10	54157 X	51069	-0-	-3088	-0-	1671	1	49398	3	N	-0-			-0-
11	52410 X	47866	-0-	-4544	-0-	1551	1	46315	3	N	-0-			-0-
12	49780 X	49780	-0-	-0-	-0-	1607	1	48173	3	N	-0-			-0-
01	52762 X	49424	-0-	-3338	-0-	1610	1	47814	3	N	-0-			-0-
02	47012 X	43669	-0-	-3343	-0-	1415	1	42254	3	N	-0-			-0-
03	51057 X	48097	-0-	-2960	-0-	1560	1	46537	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011												TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7347	- 13350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		55645 X	50810	-0-	-4835	-0-	1663 1	49147 3	N	-0-			-0-		
11		53040 X	48867	-0-	-4173	-0-	1585 1	47282 3	N	-0-			-0-		
12		48081 X	48081	-0-	-0-	-0-	1554 1	46527 3	N	-0-			-0-		
01		50809 X	47462	-0-	-3347	-0-	1547 1	45915 3	N	-0-			-0-		
02		45892 X	43374	-0-	-2518	-0-	1406 1	41968 3	N	-0-			-0-		
03		50809 X	47376	-0-	-3433	-0-	1538 1	45838 3	N	-0-			-0-		
-----															
WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011												TOTAL DEPTH	7056	PERF. 7277	- 11390
10		39277 X	37621	-0-	-1656	-0-	1232 1	36389 3	N	-0-			-0-		
11		38010 X	37132	-0-	-878	-0-	1204 1	35928 3	N	-0-			-0-		
12		37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	1205 1	36084 3	N	-0-			-0-		
01		36828 X	32478	-0-	-4350	-0-	1059 1	31419 3	N	-0-			-0-		
02		33264 X	27635	-0-	-5629	-0-	896 1	26739 3	N	-0-			-0-		
03		36828 X	33844	-0-	-2984	-0-	1098 1	32746 3	N	-0-			-0-		
-----															
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011												TOTAL DEPTH	7754	PERF. 7897	- 11810
10		26753 X	25038	-0-	-1715	-0-	819 1	24219 3	N	-0-			-0-		
11		25650 X	24143	-0-	-1507	-0-	782 1	23361 3	N	-0-			-0-		
12		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	798 1	23925 3	N	-0-			-0-		
01		24800 X	18829	-0-	-5971	-0-	614 1	18215 3	N	-0-			-0-		
02		22400 X	12842	-0-	-9558	-0-	416 1	12426 3	N	-0-			-0-		
03		24800 X	13566	-0-	-11234	-0-	440 1	13126 3	N	-0-			-0-		
-----															
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011												TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8697	- 11972
10		18011 X	17048	-0-	-963	-0-	375 1	16673 3	N	-0-			-0-		
11		18720 X	16975	-0-	-1745	-0-	548 1	16427 3	N	-0-			-0-		
12		19003 X	2065	-0-	-16938	-0-	67 1	1998 3	N	-0-			-0-		
01		19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-			N	-0-			-0-		
02		16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-			N	-0-			-0-		
03		17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011												TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7910	- 14170
10		110205 X	64804	-0-	-45401	-0-	1671 1	63133 2	N	-0-			-0-		
11		82380 X	61470	-0-	-20910	-0-	1534 1	59936 2	N	-0-			-0-		
12		62334 X	62334	-0-	-0-	-0-	1514 1	60820 2	N	-0-			-0-		
01		68417 X	61174	-0-	-7243	-0-	1488 1	59686 2	N	-0-			-0-		
02		60452 X	54294	-0-	-6158	-0-	1372 1	52922 2	N	-0-			-0-		
03		64790 X	60396	-0-	-4394	-0-	1516 1	58880 2	N	-0-			-0-		
-----															
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011												TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7940	- 14243
10		59830 X	46625	-0-	-13205	-0-	1202 1	45423 2	N	-0-			-0-		
11		51000 X	43795	-0-	-7205	-0-	1093 1	42702 2	N	-0-			-0-		
12		44844 X	44844	-0-	-0-	-0-	1089 1	43755 2	N	-0-			-0-		
01		49445 X	43645	-0-	-5800	-0-	1062 1	42583 2	N	-0-			-0-		
02		43344 X	38354	-0-	-4990	-0-	969 1	37385 2	N	-0-			-0-		
03		46624 X	46368	-0-	-256	-0-	1164 1	45204 2	N	-0-			-0-		
-----															
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011												TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8248	- 13650
10		24521 X	23046	-0-	-1475	-0-	507 1	22539 3	N	-0-			-0-		
11		23730 X	21275	-0-	-2455	-0-	687 1	20588 3	N	-0-			-0-		
12		26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	840 1	25274 3	N	-0-			-0-		
01		29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	943 1	28108 3	N	-0-			-0-		
02		25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	837 1	25057 3	N	-0-			-0-		
*03		27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	599 1	26814 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CORA TAYLOR "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	263936	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8272 - 11275
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	10261 X	9584	-0-	-677	-0-	313	1	9271	3	N	-0-	-0-
11	9930 X	9224	-0-	-706	-0-	298	1	8926	3	N	-0-	-0-
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	279	1	8376	3	N	-0-	-0-
01	9424 X	7155	-0-	-2269	-0-	232	1	6923	3	N	-0-	-0-
02	8512 X	7276	-0-	-1236	-0-	235	1	7041	3	N	-0-	-0-
03	9424 X	7940	-0-	-1484	-0-	256	1	7684	3	N	-0-	-0-
-----												
PORTER-NICHOLSON (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	263940	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8974 - 13415
10	31527 X	31146	-0-	-381	-0-	688	1	30458	3	N	-0-	-0-
11	30510 X	29090	-0-	-1420	-0-	638	1	28452	3	N	-0-	-0-
12	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	626	1	27964	3	N	-0-	-0-
01	29853 X	25692	-0-	-4161	-0-	568	1	25124	3	N	-0-	-0-
02	26964 X	24041	-0-	-2923	-0-	527	1	23514	3	N	-0-	-0-
03	29853 X	28294	-0-	-1559	-0-	622	1	27672	3	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A"		WELL #:		20H	RRCID ->	263941	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8161 - 13700
10	25358 X	21723	-0-	-3635	-0-	480	1	21243	3	N	-0-	-0-
11	24540 X	20604	-0-	-3936	-0-	452	1	20152	3	N	-0-	-0-
12	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	434	1	19428	3	N	-0-	-0-
01	22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	502	1	22229	3	N	-0-	-0-
02	20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	453	1	20215	3	N	-0-	-0-
*03	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	484	1	21603	3	N	-0-	-0-
-----												
BEALL		WELL #:		2H	RRCID ->	263968	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8179 - 10992
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1002	1	2275	3	Y	15	38
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	965	1	2143	3	Y	32	70
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1000	1	2274	3	Y	10	80
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1029	1	2909	3	Y	17	97
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	943	1	2921	3	Y	-0-	97
*03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1049	1	3341	3	Y	28	125
-----												
HUEY		WELL #:		2H	RRCID ->	263970	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8386 - 10602
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1110	1	4142	3	N	66	88
11	2640 X	869	-0-	-1771	-0-	784	1	85	3	N	-0-	88
12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	1111	1	3311	3	N	65	153
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1107	1	3114	3	N	53	30
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	3	N	60	90
*03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	1201	1	6577	3	N	62	152
-----												
DCCO 1 - BAKER (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	264029	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8269 - 11288
10	15624 X	14056	-0-	-1568	-0-	311	1	13745	3	N	-0-	-0-
11	14610 X	13489	-0-	-1121	-0-	296	1	13193	3	N	-0-	-0-
12	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	307	1	13728	3	N	-0-	-0-
01	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	304	1	13465	3	N	-0-	-0-
02	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	283	1	12661	3	N	-0-	-0-
*03	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	332	1	14789	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	
10		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	594	1	26263	3	-0-
11		27510 X	25097	-0-	-2413	-0-	551	1	24546	3	-0-
12		25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	559	1	24963	3	-0-
01		27435 X	24254	-0-	-3181	-0-	537	1	23717	3	-0-
02		24640 X	22524	-0-	-2116	-0-	494	1	22030	3	-0-
03		26846 X	24301	-0-	-2545	-0-	534	1	23767	3	-0-
-----											
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652											
10		26567 X	25548	-0-	-1019	-0-	1066	1	24482	2	-0-
11		26430 X	24159	-0-	-2271	-0-	962	1	23197	2	-0-
12		24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	1067	1	23776	2	-0-
01		25606 X	24326	-0-	-1280	-0-	1079	1	23247	2	-0-
02		23128 X	21465	-0-	-1663	-0-	1062	1	20403	2	-0-
03		25544 X	23235	-0-	-2309	-0-	812	1	22423	2	-0-
-----											
NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103											
10		16709 X	12859	-0-	-3850	-0-	283	1	12576	3	-0-
11		15330 X	12115	-0-	-3215	-0-	265	1	11850	3	-0-
12		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	287	1	12860	3	-0-
01		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	300	1	13306	3	-0-
02		11480 X	4139	-0-	-7341	-0-	91	1	4048	3	-0-
03		12710 X	374	-0-	-12336	-0-	8	1	366	3	-0-
-----											
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200											
10		19964 X	18224	-0-	-1740	-0-	470	1	17754	2	-0-
11		18900 X	17058	-0-	-1842	-0-	426	1	16632	2	-0-
12		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	435	1	17477	2	-0-
01		19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	475	1	19064	2	-0-
02		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	469	1	18083	2	-0-
*03		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	534	1	20747	2	-0-
-----											
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840											
10		30814 X	27969	-0-	-2845	-0-	618	1	27351	3	-0-
11		29820 X	26377	-0-	-3443	-0-	579	1	25798	3	-0-
12		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	576	1	25746	3	-0-
01		29016 X	25326	-0-	-3690	-0-	561	1	24765	3	-0-
02		26208 X	23038	-0-	-3170	-0-	506	1	22532	3	-0-
03		27962 X	24800	-0-	-3162	-0-	546	1	24254	3	-0-
-----											
W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840											
10		13888 X	285	-0-	-13603	-0-	285	1		N	-0-
11		13440 X	12894	-0-	-546	-0-	268	1	12626	3	-0-
12		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	405	1	12154	3	-0-
01		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	415	1	12352	3	-0-
02		11368 X	7115	-0-	-4253	-0-	230	1	6885	3	-0-
03		12586 X	1074	-0-	-11512	-0-	23	1	1051	3	-0-
-----											
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621											
10		30566 X	27362	-0-	-3204	-0-	605	1	26757	3	-0-
11		29640 X	25941	-0-	-3699	-0-	570	1	25371	3	-0-
12		25921 X	25921	-0-	-0-	-0-	567	1	25354	3	-0-
01		27714 X	25492	-0-	-2222	-0-	564	1	24928	3	-0-
02		25032 X	23015	-0-	-2017	-0-	505	1	22510	3	-0-
03		27373 X	27052	-0-	-321	-0-	594	1	26458	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34999 X	30901	-0-	-4098	-0-	1208	1	29693	2	N	-0-			-0-
11		32010 X	29561	-0-	-2449	-0-	1159	1	28402	2	N	-0-			-0-
12		29148 X	29148	-0-	-0-	-0-	1135	1	28013	2	N	-0-			-0-
01		32612 X	28867	-0-	-3745	-0-	1171	1	27696	2	N	-0-			-0-
02		28672 X	25033	-0-	-3639	-0-	1064	1	23969	2	N	-0-			-0-
03		30907 X	27358	-0-	-3549	-0-	1228	1	26130	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963															
10		13051 X	10820	-0-	-2231	-0-	466	1	10277	3	N	70	170	1	41
							77	9							
11		12630 X	10286	-0-	-2344	-0-	475	1	1	2	N	81	59	1	63
							9721	3	89	9					
12		11687 X	10942	-0-	-745	-0-	564	1	3	2	N	40	94	1	9
							10331	3	44	9					
01		11687 X	11193	-0-	-494	-0-	501	1	5	2	N	30			39
							10654	3	33	9					
02		10556 X	10217	-0-	-339	-0-	456	1	3	2	N	42			81
							9712	3	46	9					
03		10943 X	10899	-0-	-44	-0-	490	1	1	2	N	40			121
							10364	3	44	9					

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339															
10		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	64	1	15883	3	N	162	184	1	241
							178	9							
11		15030 X	14960	-0-	-70	-0-	89	1	2	2	N	163	165	1	239
							14690	3	179	9					
12		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	130	185	1	184
							14552	3	143	9					
01		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	107			291
							13706	3	118	9					
02		12348 X	11711	-0-	-637	-0-	59	1	4	2	N	98	178	1	211
							11540	3	108	9					
*03		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	130	183	1	158
							13616	3	143	9					

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374															
10		17019 X	16894	-0-	-125	-0-	68	1	16752	3	N	67			150
							74	9							
11		16470 X	15568	-0-	-902	-0-	94	1	2	2	N	87	172	1	65
							15376	3	96	9					
12		16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	93	1	5	2	N	119			184
							16322	3	131	9					
01		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	95	1	8	2	N	95	179	1	100
							15803	3	105	9					
02		13888 X	13073	-0-	-815	-0-	65	1	4	2	N	80			180
							12916	3	88	9					
03		15376 X	14539	-0-	-837	-0-	101	1	2	2	N	61			241
							14369	3	67	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		23436 X	21670	-0-	-1766	-0-	86	1 21322	3 N	238	189 1	140
11		22260 X	20368	-0-	-1892	-0-	262	9 122	1 3 2	219	169 1	190
12		23095 X	19313	-0-	-3782	-0-	20002	3 109	1 6 2	162	189 1	163
01		23095 X	18775	-0-	-4320	-0-	19020	3 112	1 10 2	148	188 1	123
02		20860 X	17174	-0-	-3686	-0-	18490	3 86	1 6 2	163		286
03		21669 X	19256	-0-	-2413	-0-	16903	3 133	1 2 2	142	189 1	239
							18965	3 156	9			
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012												
10		24707 X	21020	-0-	-3687	-0-	1733	1 19287	2 N	-0-		-0-
11		23280 X	17394	-0-	-5886	-0-	1420	1 15974	2 N	-0-		-0-
12		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	655	1 4051	2 N	-0-		-0-
01		22010 X	17522	-0-	-4488	-0-	1443	1 16079	2 N	-0-		-0-
02		19292 X	15471	-0-	-3821	-0-	1272	1 14199	2 N	-0-		-0-
03		21018 X	13849	-0-	-7169	-0-	1512	1 12337	2 N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591												
10		17515 X	12801	-0-	-4714	-0-	12801	3	N	-0-		-0-
11		16200 X	12377	-0-	-3823	-0-	12377	3	N	-0-		-0-
12		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	3	N	-0-		-0-
01		15841 X	12241	-0-	-3600	-0-	12241	3	N	-0-		-0-
02		11592 X	11193	-0-	-399	-0-	11193	3	N	-0-		-0-
03		12803 X	12060	-0-	-743	-0-	12060	3	N	-0-		-0-
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669												
10		27435 X	21021	-0-	-6414	-0-	1733	1 19288	2 N	-0-		-0-
11		25530 X	20696	-0-	-4834	-0-	1689	1 19007	2 N	-0-		-0-
12		20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	2407	1 18035	2 N	-0-		-0-
01		22723 X	20186	-0-	-2537	-0-	1541	1 18645	2 N	-0-		-0-
02		20524 X	18345	-0-	-2179	-0-	1508	1 16837	2 N	-0-		-0-
03		21390 X	18922	-0-	-2468	-0-	2065	1 16857	2 N	-0-		-0-
ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154												
10		21173 X	15527	-0-	-5646	-0-	1008	1 14475	3 N	40		124
11		20490 X	16661	-0-	-3829	-0-	1027	1 15581	3 N	48		172
12		T. A.	18041	-0-	18041	18041	685	1 17292	3 N	58	187 1	43
01		T. A.	17529	-0-	17529	35570	651	1 16827	3 N	46		89
02		T. A.	15416	-0-	15416	50986	516	1 14843	3 N	52		141
03		T. A.	20165	-0-	20165	71151	649	1 19448	3 N	62		203
							68	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		28272 X	25209	-0-	-3063	-0-	465 1	24744 2	N	-0-			-0-
11		27360 X	24930	-0-	-2430	-0-	434 1	24496 2	N	-0-			-0-
12		26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	433 1	25627 2	N	-0-			-0-
01		25327 X	25244	-0-	-83	-0-	432 1	24812 2	N	-0-			-0-
02		22876 X	22439	-0-	-437	-0-	390 1	22049 2	N	-0-			-0-
03		25327 X	24461	-0-	-866	-0-	429 1	24032 2	N	-0-			-0-
-----													
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043													
10		12586 X	10649	-0-	-1937	-0-	456 1	10193 3	N	-0-			-0-
11		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	206 1	2 2	N	-0-			-0-
							10095 3						
12		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	73 1	5 2	N	-0-			-0-
							14782 3						
01		12896 X	12340	-0-	-556	-0-	65 1	6 2	N	-0-			-0-
							12269 3						
02		11648 X	9037	-0-	-2611	-0-	223 1	3 2	N	-0-			-0-
							8811 3						
03		13113 X	9250	-0-	-3863	-0-	66 1	1 2	N	-0-			-0-
							9183 3						
-----													
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463													
10		21512 X	21512	-0-	-0-	-0-	475 1	21037 3	N	-0-			-0-
11		19770 X	19640	-0-	-130	-0-	431 1	19209 3	N	-0-			-0-
12		19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	432 1	19315 3	N	-0-			-0-
01		21514 X	19176	-0-	-2338	-0-	423 1	18753 3	N	-0-			-0-
02		19432 X	17189	-0-	-2243	-0-	377 1	16812 3	N	-0-			-0-
03		21514 X	18752	-0-	-2762	-0-	412 1	18340 3	N	-0-			-0-
-----													
UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893													
10		20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	371 1	19782 2	N	-0-			-0-
11		20550 X	19299	-0-	-1251	-0-	336 1	18963 2	N	-0-			-0-
12		18894 X	18894	-0-	-0-	-0-	314 1	18580 2	N	-0-			-0-
01		20336 X	19113	-0-	-1223	-0-	327 1	18786 2	N	-0-			-0-
02		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	341 1	19279 2	N	-0-			-0-
*03		20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	354 1	19804 2	N	-0-			-0-
-----													
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933													
10		21080 X	16872	-0-	-4208	-0-	373 1	16499 3	N	-0-			-0-
11		20400 X	16584	-0-	-3816	-0-	364 1	16220 3	N	-0-			-0-
12		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	389 1	10307 3	N	-0-			-0-
01		17143 X	16295	-0-	-848	-0-	360 1	15935 3	N	-0-			-0-
02		15484 X	12610	-0-	-2874	-0-	329 1	12281 3	N	-0-			-0-
03		17143 X	16625	-0-	-518	-0-	365 1	16260 3	N	-0-			-0-
-----													
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190													
10		38719 X	32794	-0-	-5925	-0-	604 1	32190 2	N	-0-			-0-
11		36600 X	30794	-0-	-5806	-0-	536 1	30258 2	N	-0-			-0-
12		31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	515 1	30489 2	N	-0-			-0-
01		33759 X	30012	-0-	-3747	-0-	513 1	29499 2	N	-0-			-0-
02		29876 X	25194	-0-	-4682	-0-	438 1	24756 2	N	-0-			-0-
03		32798 X	30158	-0-	-2640	-0-	529 1	29629 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	13454 X	11880	-0-	-1574	-0-	11790	3	90	9	N	82		138
11	12000 X	11152	-0-	-848	-0-	11060	3	92	9	N	84	188 1	34
12	12338 X	9916	-0-	-2422	-0-	9840	3	76	9	N	69		103
01	12059 X	9866	-0-	-2193	-0-	9786	3	80	9	N	73		176
02	10724 X	9896	-0-	-828	-0-	9810	3	86	9	N	78	177 1	77
03	11873 X	10690	-0-	-1183	-0-	10595	3	95	9	N	86		163
-----													
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793													
10	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	86	1	20984	3	N	181		215
						199	9						
11	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	204	352 1	67
						19562	3	224	9				
12	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	108	1	6	2	N	152	195 1	24
						18569	3	167	9				
01	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	122	1	10	2	N	194	170 1	48
						19753	3	213	9				
02	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	91	1	6	2	N	208	194 1	62
						17568	3	229	9				
*03	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	221	185 1	98
						17993	3	243	9				
-----													
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963													
10	31465 X	29969	-0-	-1496	-0-	661	1	29308	3	N	-0-		-0-
11	30660 X	26958	-0-	-3702	-0-	590	1	26368	3	N	-0-		-0-
12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	516	1	8662	3	N	-0-		-0-
01	27032 X	20719	-0-	-6313	-0-	613	1	20106	3	N	-0-		-0-
02	24416 X	1556	-0-	-22860	-0-	199	1	1357	3	N	-0-		-0-
03	27032 X	275	-0-	-26757	-0-	6	1	269	3	N	-0-		-0-
-----													
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700													
10	13609 X	7651	-0-	-5958	-0-	560	1	7083	3	N	7		40
						8	9						
11	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	870	1	9265	3	N	4		44
						4	9						
12	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	812	1	8399	3	N	10		54
						11	9						
01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	899	1	9729	3	N	6		60
						7	9						
02	9548 X	8056	-0-	-1492	-0-	812	1	7229	3	N	14		74
						15	9						
*03	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	667	1	11386	3	N	18		92
						20	9						
-----													
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315													
10	23901 X	21305	-0-	-2596	-0-	469	1	20836	3	Y	-0-		-0-
11	22800 X	20109	-0-	-2691	-0-	439	1	19670	3	Y	-0-		-0-
12	21700 X	20168	-0-	-1532	-0-	439	1	19729	3	Y	-0-		-0-
01	21700 X	19931	-0-	-1769	-0-	438	1	19493	3	Y	-0-		-0-
02	19488 X	17625	-0-	-1863	-0-	384	1	17241	3	Y	-0-		-0-
03	21297 X	20267	-0-	-1030	-0-	443	1	19824	3	Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
G. P. NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264734	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7100 - 13604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		18538 X	-0-	-18538	-0-					N	-0-	139 1	44	
11		7887 X	7887	-0-	-0-	887	1	6892	3	N	98		142	
						108	9							
12		10416 X	6311	-0-	-4105	1071	1	5170	3	N	64	170 1	36	
						70	9							
01		10416 X	354	-0-	-10062	334	1	20	9	N	18		54	
02		9380 X	230	-0-	-9150	226	1	4	9	N	4		58	
03		8153 X	401	-0-	-7752	391	1	10	9	N	9		67	
-----														
TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	264807	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8626 - 13771		
10		24676 X	20069	-0-	-4607	370	1	19699	2	N	-0-		-0-	
11		20670 X	19122	-0-	-1548	333	1	18789	2	N	-0-		-0-	
12		20131 X	20131	-0-	-0-	334	1	19797	2	N	-0-		-0-	
01		21266 X	19642	-0-	-1624	336	1	19306	2	N	-0-		-0-	
02		19208 X	18003	-0-	-1205	313	1	17690	2	N	-0-		-0-	
03		20119 X	18632	-0-	-1487	327	1	18305	2	N	-0-		-0-	
-----														
KING SISTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	264816	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6568 - 9868		
10		29853 X	1867	-0-	-27986	743	1	1124	3	N	-0-		-0-	
11		28890 X	6255	-0-	-22635	391	1	5864	3	N	-0-		-0-	
12		724 X	724	-0-	-0-	129	1	595	3	N	-0-		-0-	
01		3441 X	299	-0-	-3142	299	1			N	-0-		-0-	
02		5852 X	144	-0-	-5708	144	1			N	-0-		-0-	
03		6479 X	946	-0-	-5533	293	1	653	3	N	-0-		-0-	
-----														
KING SISTERS		WELL #:		4H	RRCID ->	264817	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6592 - 9552		
10		23684 X	437	-0-	-23247	437	1			N	-0-		-0-	
11		22920 X	5205	-0-	-17715	412	1	4793	3	N	-0-		-0-	
12		9707 X	9707	-0-	-0-	558	1	9149	3	N	-0-		-0-	
01		6045 X	399	-0-	-5646	399	1			N	-0-		-0-	
02		4872 X	230	-0-	-4642	230	1			N	-0-		-0-	
03		6541 X	2509	-0-	-4032	694	1	1815	3	N	-0-		-0-	
-----														
KING SISTERS		WELL #:		5H	RRCID ->	264821	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6681 - 10583		
10		16957 X	14741	-0-	-2216	14741	3			N	-0-		-0-	
11		16410 X	16347	-0-	-63	16347	3			N	-0-		-0-	
12		14956 X	14956	-0-	-0-	14956	3			N	-0-		-0-	
01		17346 X	17346	-0-	-0-	17346	3			N	-0-		-0-	
02		16180 X	16180	-0-	-0-	16180	3			N	-0-		-0-	
03		13919 X	13826	-0-	-93	13826	3			N	-0-		-0-	
-----														
KING SISTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	264822	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6625 - 11027		
10		21328 X	9526	-0-	-11802	9526	3			N	-0-		-0-	
11		19770 X	15	-0-	-19755	15	3			N	-0-		-0-	
12		7714 X	7714	-0-	-0-	588	1	7126	3	N	-0-		-0-	
01		14089 X	14089	-0-	-0-	191	1	13898	3	N	-0-		-0-	
02		2604 X	260	-0-	-2344	219	1	41	3	N	-0-		-0-	
*03		10405 X	10405	-0-	-0-	721	1	9684	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7625 - 11333		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		48670 X	40302	-0-	-8368	-0-	743	1	39559	2	N	-0-					-0-
11		47100 X	38181	-0-	-8919	-0-	664	1	37517	2	N	-0-					-0-
12		38269 X	38269	-0-	-0-	-0-	635	1	37634	2	N	-0-					-0-
01		41230 X	37464	-0-	-3766	-0-	641	1	36823	2	N	-0-					-0-
02		36792 X	33211	-0-	-3581	-0-	577	1	32634	2	N	-0-					-0-
03		40300 X	36001	-0-	-4299	-0-	632	1	35369	2	N	-0-					-0-
-----																	
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8492 - 14110		
10		24366 X	19876	-0-	-4490	-0-	366	1	19510	2	N	-0-					-0-
11		20910 X	18892	-0-	-2018	-0-	329	1	18563	2	N	-0-					-0-
12		19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	321	1	19005	2	N	-0-					-0-
01		20429 X	18746	-0-	-1683	-0-	321	1	18425	2	N	-0-					-0-
02		18452 X	16581	-0-	-1871	-0-	288	1	16293	2	N	-0-					-0-
03		19871 X	17354	-0-	-2517	-0-	305	1	17049	2	N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011												TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8273 - 11875		
10		20026 X	19273	-0-	-753	-0-	629	1	18644	3	N	-0-					-0-
11		19110 X	18093	-0-	-1017	-0-	585	1	17508	3	N	-0-					-0-
12		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	577	1	17332	3	N	-0-					-0-
01		19313 X	18032	-0-	-1281	-0-	585	1	17447	3	N	-0-					-0-
02		17444 X	16645	-0-	-799	-0-	538	1	16107	3	N	-0-					-0-
03		19282 X	18193	-0-	-1089	-0-	588	1	17605	3	N	-0-					-0-
-----																	
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011												TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7400 - 11850		
10		27063 X	24056	-0-	-3007	-0-	526	1	23397	3	N	121	179	1			54
11		25950 X	21931	-0-	-4019	-0-	475	1	21284	3	N	156	181	1			29
12		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	448	1	20153	3	N	160					189
01		24490 X	20835	-0-	-3655	-0-	455	1	20219	3	N	146	184	1			151
02		21728 X	21331	-0-	-397	-0-	462	1	20731	3	N	125	187	1			89
03		24056 X	23569	-0-	-487	-0-	512	1	22915	3	N	129	191	1			27
-----																	
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8197 - 11950		
10		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	365	1	10794	3	N	-0-					-0-
11		9990 X	9488	-0-	-502	-0-	307	1	9181	3	N	-0-					-0-
12		12431 X	3876	-0-	-8555	-0-	124	1	3752	3	N	-0-					-0-
01		12431 X	1021	-0-	-11410	-0-	34	1	987	3	N	-0-					-0-
02		11228 X	115	-0-	-11113	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011												TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7297 - 12970		
10		46593 X	41439	-0-	-5154	-0-	916	1	40523	3	N	-0-					-0-
11		45090 X	39804	-0-	-5286	-0-	1290	1	38514	3	N	-0-					-0-
12		40592 X	40592	-0-	-0-	-0-	1311	1	39281	3	N	-0-					-0-
01		41168 X	36087	-0-	-5081	-0-	1176	1	34911	3	N	-0-					-0-
02		37184 X	33350	-0-	-3834	-0-	1081	1	32269	3	N	-0-					-0-
03		41168 X	37275	-0-	-3893	-0-	1210	1	36065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KING SISTERS		WELL #:		16H	RRCID ->	265043	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6586 - 9818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14074 X	8526	-0-	-5548	-0-	8526 3		N	-0-			-0-
11		13620 X	8525	-0-	-5095	-0-	8525 3		N	-0-			-0-
12		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429 3		N	-0-			-0-
01		9176 X	8042	-0-	-1134	-0-	8042 3		N	-0-			-0-
02		7952 X	7307	-0-	-645	-0-	7307 3		N	-0-			-0-
03		9176 X	7920	-0-	-1256	-0-	7920 3		N	-0-			-0-
-----													
KING SISTERS		WELL #:		17H	RRCID ->	265044	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6564 - 9864	
10		10633 X	7234	-0-	-3399	-0-	7234 3		N	-0-			-0-
11		8880 X	6599	-0-	-2281	-0-	6599 3		N	-0-			-0-
12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 3		N	-0-			-0-
01		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 3		N	-0-			-0-
02		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3		N	-0-			-0-
03		6355 X	6174	-0-	-181	-0-	6174 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLER, MONTY		WELL #:		2H	RRCID ->	265047	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7597 - 10999	
10		40796 X	32232	-0-	-8564	-0-	594 1	31638 2	N	-0-			-0-
11		37200 X	29633	-0-	-7567	-0-	516 1	29117 2	N	-0-			-0-
12		29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	484 1	28693 2	N	-0-			-0-
01		34689 X	28268	-0-	-6421	-0-	483 1	27785 2	N	-0-			-0-
02		30100 X	24402	-0-	-5698	-0-	424 1	23978 2	N	-0-			-0-
03		32240 X	27998	-0-	-4242	-0-	492 1	27506 2	N	-0-			-0-
-----													
MILLER, MONTY		WELL #:		3H	RRCID ->	265049	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7540 - 10784	
10		33759 X	29129	-0-	-4630	-0-	537 1	28592 2	N	-0-			-0-
11		34530 X	30113	-0-	-4417	-0-	524 1	29589 2	N	-0-			-0-
12		30384 X	30384	-0-	-0-	-0-	504 1	29880 2	N	-0-			-0-
01		34441 X	25790	-0-	-8651	-0-	441 1	25349 2	N	-0-			-0-
02		30380 X	22930	-0-	-7450	-0-	398 1	22532 2	N	-0-			-0-
03		31124 X	25884	-0-	-5240	-0-	454 1	25430 2	N	-0-			-0-
-----													
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	265053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7937 - 12888	
10		33139 X	28262	-0-	-4877	-0-	521 1	27741 2	N	-0-			-0-
11		30210 X	26632	-0-	-3578	-0-	463 1	26169 2	N	-0-			-0-
12		30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	509 1	30129 2	N	-0-			-0-
01		28861 X	23788	-0-	-5073	-0-	407 1	23381 2	N	-0-			-0-
02		25536 X	21055	-0-	-4481	-0-	366 1	20689 2	N	-0-			-0-
03		28861 X	23203	-0-	-5658	-0-	407 1	22796 2	N	-0-			-0-
-----													
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265054	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8110 - 14003	
10		40827 X	35692	-0-	-5135	-0-	658 1	35034 2	N	-0-			-0-
11		38010 X	33641	-0-	-4369	-0-	585 1	33056 2	N	-0-			-0-
12		23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	406 1	22920 2	N	-0-			-0-
01		36704 X	34094	-0-	-2610	-0-	583 1	33511 2	N	-0-			-0-
02		32620 X	30032	-0-	-2588	-0-	522 1	29510 2	N	-0-			-0-
03		35681 X	30951	-0-	-4730	-0-	543 1	30408 2	N	-0-			-0-
-----													
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	265056	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8024 - 13264	
10		42563 X	37209	-0-	-5354	-0-	686 1	36523 2	N	-0-			-0-
11		39570 X	35003	-0-	-4567	-0-	609 1	34394 2	N	-0-			-0-
12		34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	574 1	34013 2	N	-0-			-0-
01		38130 X	28945	-0-	-9185	-0-	495 1	28450 2	N	-0-			-0-
02		33908 X	27925	-0-	-5983	-0-	485 1	27440 2	N	-0-			-0-
03		37200 X	31717	-0-	-5483	-0-	557 1	31160 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11625 X	9910	-0-	-1715	-0-	219 1	9691 3	N	-0-		3
11		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	255 1	11383 3	N	-0-		3
12		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	210 1	9408 3	N	-0-		3
01		7502 X	7470	-0-	-32	-0-	164 1	7306 3	N	-0-		3
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	219 1	9801 3	N	-0-		3
*03		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	212 1	9433 3	N	-0-		3
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132												
10		11067 X	9422	-0-	-1645	-0-	207 1	9215 3	N	-0-		-0-
11		10710 X	9424	-0-	-1286	-0-	206 1	9218 3	N	-0-		-0-
12		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	218 1	9777 3	N	-0-		-0-
01		10540 X	9173	-0-	-1367	-0-	202 1	8971 3	N	-0-		-0-
02		9520 X	8886	-0-	-634	-0-	194 1	8692 3	N	-0-		-0-
03		9982 X	9312	-0-	-670	-0-	204 1	9108 3	N	-0-		-0-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602												
10		31031 X	25132	-0-	-5899	-0-	463 1	24669 2	N	-0-		-0-
11		30030 X	22093	-0-	-7937	-0-	384 1	21709 2	N	-0-		-0-
12		22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	373 1	22071 2	N	-0-		-0-
01		28613 X	22254	-0-	-6359	-0-	381 1	21873 2	N	-0-		-0-
02		25256 X	8575	-0-	-16681	-0-	149 1	8426 2	N	-0-		-0-
03		25141 X	20131	-0-	-5010	-0-	433 1	19698 2	N	-0-		-0-
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901												
10		12214 X	10518	-0-	-1696	-0-	42 1	10422 3	N	49		167
							54 9					
11		11490 X	9815	-0-	-1675	-0-	59 1	2 2	N	49		216
							9700 3	54 9				
12		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	58 1	3 2	N	61	189 1	88
							10171 3	67 9				
01		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	56 1	5 2	N	44		132
							9410 3	48 9				
02		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	41 1	3 2	N	38		170
							8283 3	42 9				
*03		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	45		215
							9918 3	50 9				
MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337												
10		23343 X	20560	-0-	-2783	-0-	379 1	20181 2	N	-0-		-0-
11		21150 X	18642	-0-	-2508	-0-	324 1	18318 2	N	-0-		-0-
12		19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	331 1	19581 2	N	-0-		-0-
01		21142 X	19521	-0-	-1621	-0-	334 1	19187 2	N	-0-		-0-
02		18844 X	17114	-0-	-1730	-0-	297 1	16817 2	N	-0-		-0-
03		20553 X	18190	-0-	-2363	-0-	319 1	17871 2	N	-0-		-0-
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966												
10		29264 X	24023	-0-	-5241	-0-	443 1	23580 2	N	-0-		-0-
11		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	468 1	26402 2	N	-0-		-0-
12		29470 X	29470	-0-	-0-	-0-	489 1	28981 2	N	-0-		-0-
01		29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	504 1	28964 2	N	-0-		-0-
02		25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	448 1	25356 2	N	-0-		-0-
*03		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	442 1	24727 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	356	1	18975	2	N	-0-	-0-
11		19770 X	17917	-0-	-1853	-0-	312	1	17605	2	N	-0-	-0-
12		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	289	1	17115	2	N	-0-	-0-
01		20026 X	16923	-0-	-3103	-0-	289	1	16634	2	N	-0-	-0-
02		17472 X	14822	-0-	-2650	-0-	258	1	14564	2	N	-0-	-0-
03		19344 X	15819	-0-	-3525	-0-	278	1	15541	2	N	-0-	-0-
MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622													
10		18269 X	18269	-0-	-0-	-0-	337	1	17932	2	N	-0-	-0-
11		18210 X	16377	-0-	-1833	-0-	285	1	16092	2	N	-0-	-0-
12		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	264	1	15640	2	N	-0-	-0-
01		19840 X	15325	-0-	-4515	-0-	262	1	15063	2	N	-0-	-0-
02		17920 X	15774	-0-	-2146	-0-	274	1	15500	2	N	-0-	-0-
03		18259 X	16450	-0-	-1809	-0-	289	1	16161	2	N	-0-	-0-
BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963													
10		13826 X	10882	-0-	-2944	-0-	43	1	10839	3	N	-0-	133
11		11850 X	10239	-0-	-1611	-0-	62	1	2	2	N	-0-	133
12		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10175	3	59	1	N	72	22
01		10385 X	9684	-0-	-701	-0-	10394	3	79	9	N	-0-	22
02		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	353	1	5	2	N	-0-	22
03		10385 X	10331	-0-	-54	-0-	9326	3	67	1	N	-0-	22
							10448	3	72	1	N	-0-	22
							10258	3					
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112													
10		13237 X	9546	-0-	-3691	-0-	38	1	9508	3	N	-0-	12
11		12630 X	7221	-0-	-5409	-0-	288	1	1	2	N	-0-	12
12		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	6932	3	319	1	N	32	44
01		10943 X	9714	-0-	-1229	-0-	7411	3	35	9	N	-0-	44
02		9436 X	8478	-0-	-958	-0-	58	1	5	2	N	-0-	44
03		9548 X	7678	-0-	-1870	-0-	9651	3	42	1	N	-0-	44
							8433	3	464	1	N	-0-	44
							7213	3					
MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852													
10		24645 X	21180	-0-	-3465	-0-	390	1	20790	2	N	-0-	-0-
11		22530 X	19990	-0-	-2540	-0-	348	1	19642	2	N	-0-	-0-
12		19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	328	1	19432	2	N	-0-	-0-
01		21328 X	19310	-0-	-2018	-0-	330	1	18980	2	N	-0-	-0-
02		19124 X	18040	-0-	-1084	-0-	313	1	17727	2	N	-0-	-0-
03		21173 X	17958	-0-	-3215	-0-	315	1	17643	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	20770 X	17429	-0-	-3341	-0-	69	1 17350	3	N	9			119
11	19560 X	16307	-0-	-3253	-0-	10 98	1 2	2	N	-0-			119
12	17453 X	14020	-0-	-3433	-0-	16207 79	3 1	5	N	60	159	1	20
01	17453 X	15941	-0-	-1512	-0-	13870 95	3 1	8	N	-0-			20
02	15764 X	13564	-0-	-2200	-0-	15838 68	3 1	4	N	2			22
03	17422 X	14526	-0-	-2896	-0-	13490 100	3 1	2	N	-0-			22
						14425	3						
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327													
10	35309 X	30677	-0-	-4632	-0-	565	1 30112	2	N	-0-			-0-
11	32640 X	29015	-0-	-3625	-0-	505	1 28510	2	N	-0-			-0-
12	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	483	1 28633	2	N	-0-			-0-
01	31341 X	28379	-0-	-2962	-0-	485	1 27894	2	N	-0-			-0-
02	27944 X	25011	-0-	-2933	-0-	435	1 24576	2	N	-0-			-0-
03	30690 X	26357	-0-	-4333	-0-	463	1 25894	2	N	-0-			-0-
NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153													
10	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	557	1 1200	3	N	-0-			-0-
11	9450 X	519	-0-	-8931	-0-	519	1		N	-0-			-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	1		N	-0-			-0-
01	9765 X	416	-0-	-9349	-0-	415	1 1	3	N	-0-			-0-
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285													
10	17639 X	8554	-0-	-9085	-0-	1066	1 7423	3	N	59	181	1	89
11	17070 X	16737	-0-	-333	-0-	65 1214	9 1	15394	3	117			206
12	17360 X	13966	-0-	-3394	-0-	129 1087	9 1	12791	3	80	178	1	108
01	17360 X	16810	-0-	-550	-0-	88 1231	9 1	15461	3	107			215
02	15624 X	14717	-0-	-907	-0-	118 1114	9 1	13500	3	94	181	1	128
03	17298 X	16889	-0-	-409	-0-	103 1210	9 1	15574	3	95			223
						105	9						
MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287													
10	25916 X	25896	-0-	-20	-0-	477	1 25419	2	N	-0-			-0-
11	24240 X	24158	-0-	-82	-0-	420	1 23738	2	N	-0-			-0-
12	24141 X	24141	-0-	-0-	-0-	401	1 23740	2	N	-0-			-0-
01	26815 X	23495	-0-	-3320	-0-	402	1 23093	2	N	-0-			-0-
02	24220 X	20800	-0-	-3420	-0-	361	1 20439	2	N	-0-			-0-
03	25885 X	21967	-0-	-3918	-0-	386	1 21581	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MAHANAY, J. C.		WELL #:	7H	RRCID ->	265176	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8260 - 11628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		30814 X	25249	-0-	-5565	-0-	465 1	24784 2	N	-0-	-0-
11		28410 X	23529	-0-	-4881	-0-	409 1	23120 2	N	-0-	-0-
12		23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	385 1	22823 2	N	-0-	-0-
01		25947 X	22524	-0-	-3423	-0-	385 1	22139 2	N	-0-	-0-
02		23072 X	19406	-0-	-3666	-0-	337 1	19069 2	N	-0-	-0-
03		25234 X	20105	-0-	-5129	-0-	353 1	19752 2	N	-0-	-0-
-----											
GREEN-BETTS (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	265179	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7030 - 13553
10		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	428 1	18903 3	N	-0-	-0-
11		19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	419 1	18663 3	N	-0-	-0-
12		15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	335 1	14978 3	N	-0-	-0-
01		21545 X	15142	-0-	-6403	-0-	335 1	14807 3	N	-0-	-0-
02		19460 X	14858	-0-	-4602	-0-	326 1	14532 3	N	-0-	-0-
03		19716 X	12620	-0-	-7096	-0-	277 1	12343 3	N	-0-	-0-
-----											
MAHANAY, J. C.		WELL #:	8H	RRCID ->	265180	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8330 - 11902
10		33728 X	28293	-0-	-5435	-0-	522 1	27771 2	N	-0-	-0-
11		30990 X	26577	-0-	-4413	-0-	462 1	26115 2	N	-0-	-0-
12		26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	438 1	25968 2	N	-0-	-0-
01		29171 X	25727	-0-	-3444	-0-	440 1	25287 2	N	-0-	-0-
02		25928 X	22553	-0-	-3375	-0-	392 1	22161 2	N	-0-	-0-
03		28303 X	23817	-0-	-4486	-0-	418 1	23399 2	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 7 - J.T. MEADOWS		WELL #:	1H	RRCID ->	265307	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7138 - 13045
10		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1194 1	8752 3	Y	-0-	-0-
11		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	1190 1	9588 3	Y	-0-	-0-
12		10478 X	9769	-0-	-709	-0-	1184 1	8585 3	Y	-0-	-0-
01		10478 X	9556	-0-	-922	-0-	1180 1	8376 3	Y	-0-	-0-
02		9464 X	8290	-0-	-1174	-0-	1054 1	7236 3	Y	-0-	-0-
03		10478 X	9615	-0-	-863	-0-	1181 1	8434 3	Y	-0-	-0-
-----											
MAHANAY, J. C.		WELL #:	9H	RRCID ->	265339	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8251 - 11997
10		32643 X	28026	-0-	-4617	-0-	517 1	27509 2	N	-0-	-0-
11		30090 X	26434	-0-	-3656	-0-	460 1	25974 2	N	-0-	-0-
12		26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	439 1	26013 2	N	-0-	-0-
01		28551 X	25740	-0-	-2811	-0-	440 1	25300 2	N	-0-	-0-
02		25452 X	22551	-0-	-2901	-0-	392 1	22159 2	N	-0-	-0-
03		28024 X	27336	-0-	-688	-0-	480 1	26856 2	N	-0-	-0-
-----											
KING SISTERS		WELL #:	14H	RRCID ->	265343	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6516 - 10918
10		22351 X	19457	-0-	-2894	-0-	19457 3		N	-0-	-0-
11		21630 X	17917	-0-	-3713	-0-	17917 3		N	-0-	-0-
12		22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	22847 3		N	-0-	-0-
01		19468 X	18526	-0-	-942	-0-	18526 3		N	-0-	-0-
02		17584 X	12734	-0-	-4850	-0-	12734 3		N	-0-	-0-
03		19964 X	14511	-0-	-5453	-0-	14511 3		N	-0-	-0-
-----											
DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	265348	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730 - 12572
10		44423 X	36111	-0-	-8312	-0-	666 1	35445 2	N	-0-	-0-
11		40770 X	33603	-0-	-7167	-0-	585 1	33018 2	N	-0-	-0-
12		33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	551 1	32659 2	N	-0-	-0-
01		36952 X	31378	-0-	-5574	-0-	537 1	30841 2	N	-0-	-0-
02		32760 X	27855	-0-	-4905	-0-	484 1	27371 2	N	-0-	-0-
03		36115 X	32763	-0-	-3352	-0-	575 1	32188 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COOMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265349	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7325 - 10778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		24335 X	22049	-0-	-2286	-0-	77 1	21972 3	N	-0-			-0-
11		23550 X	22347	-0-	-1203	-0-	117 1	22230 3	N	-0-			-0-
12		22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	112 1	22633 3	N	-0-			-0-
01		23591 X	21903	-0-	-1688	-0-	114 1	21789 3	N	-0-			-0-
02		20860 X	19103	-0-	-1757	-0-	83 1	19020 3	N	-0-			-0-
03		23095 X	22062	-0-	-1033	-0-	133 1	21929 3	N	-0-			-0-
-----													
COOMER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265454	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7150 - 10028	
10		24738 X	21753	-0-	-2985	-0-	75 1	21678 3	N	-0-			-0-
11		25251 X	25251	-0-	-0-	-0-	132 1	25119 3	N	-0-			-0-
12		23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	115 1	23359 3	N	-0-			-0-
01		23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	123 1	23430 3	N	-0-			-0-
02		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	90 1	20402 3	N	-0-			-0-
*03		23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	140 1	22986 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHN W. PORTER		WELL #:		18H	RRCID ->	265455	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8939 - 9605	
10		8587 X	7466	-0-	-1121	-0-	165 1	7301 3	N	-0-			-0-
11		8160 X	6667	-0-	-1493	-0-	146 1	6521 3	N	-0-			-0-
12		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	155 1	6912 3	N	-0-			-0-
01		7781 X	6193	-0-	-1588	-0-	137 1	6056 3	N	-0-			-0-
02		6860 X	5481	-0-	-1379	-0-	121 1	5360 3	N	-0-			-0-
03		7471 X	6057	-0-	-1414	-0-	133 1	5924 3	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265462	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7690 - 12837	
10		43090 X	36091	-0-	-6999	-0-	665 1	35426 2	N	-0-			-0-
11		39840 X	33971	-0-	-5869	-0-	591 1	33380 2	N	-0-			-0-
12		34216 X	34216	-0-	-0-	-0-	568 1	33648 2	N	-0-			-0-
01		37138 X	32901	-0-	-4237	-0-	563 1	32338 2	N	-0-			-0-
02		32956 X	28676	-0-	-4280	-0-	498 1	28178 2	N	-0-			-0-
03		36084 X	32748	-0-	-3336	-0-	575 1	32173 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHN W. PORTER		WELL #:		19H	RRCID ->	265463	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	8501 - 11565	
10		25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	569 1	25155 3	N	-0-			-0-
11		25650 X	23959	-0-	-1691	-0-	526 1	23433 3	N	-0-			-0-
12		23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	518 1	23113 3	N	-0-			-0-
01		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	519 1	22965 3	N	-0-			-0-
02		20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	455 1	20285 3	N	-0-			-0-
*03		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	500 1	22254 3	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	265464	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7726 - 10715	
10		31372 X	24422	-0-	-6950	-0-	450 1	23972 2	N	-0-			-0-
11		28050 X	22558	-0-	-5492	-0-	393 1	22165 2	N	-0-			-0-
12		23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	384 1	22757 2	N	-0-			-0-
01		25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	435 1	25027 2	N	-0-			-0-
02		26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	457 1	25863 2	N	-0-			-0-
*03		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	499 1	27943 2	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	265467	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7715 - 12617	
10		44640 X	32485	-0-	-12155	-0-	599 1	31886 2	N	-0-			-0-
11		41220 X	30540	-0-	-10680	-0-	531 1	30009 2	N	-0-			-0-
12		31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	527 1	31216 2	N	-0-			-0-
01		33759 X	30113	-0-	-3646	-0-	515 1	29598 2	N	-0-			-0-
02		29904 X	25176	-0-	-4728	-0-	437 1	24739 2	N	-0-			-0-
*03		32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	574 1	32097 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		16275 X	11446	-0-	-4829	-0-	11446 3		N	-0-		-0-
11		15390 X	10373	-0-	-5017	-0-	10373 3		N	-0-		-0-
12		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222 3		N	-0-		-0-
01		13175 X	11815	-0-	-1360	-0-	11815 3		N	-0-		-0-
02		11284 X	10010	-0-	-1274	-0-	10010 3		N	-0-		-0-
03		11439 X	9880	-0-	-1559	-0-	9880 3		N	-0-		-0-
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614												
10		26567 X	22131	-0-	-4436	-0-	408 1	21723 2	N	-0-		-0-
11		23490 X	19640	-0-	-3850	-0-	342 1	19298 2	N	-0-		-0-
12		25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	430 1	25445 2	N	-0-		-0-
01		28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	483 1	27784 2	N	-0-		-0-
02		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	413 1	23363 2	N	-0-		-0-
*03		24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	425 1	23800 2	N	-0-		-0-
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369												
10		17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	17385 3		N	-0-		-0-
11		15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	15070 3		N	-0-		-0-
12		10478 X	2214	-0-	-8264	-0-	140 1	2074 3	N	-0-		-0-
01		10478 X	2165	-0-	-8313	-0-	476 1	1689 3	N	-0-		-0-
02		9464 X	263	-0-	-9201	-0-	263 1		N	-0-		-0-
03		10478 X	5258	-0-	-5220	-0-	789 1	4469 3	N	-0-		-0-
SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053												
10		38905 X	30610	-0-	-8295	-0-	121 1	30447 3	N	38		108
							42 9					
11		36330 X	27880	-0-	-8450	-0-	167 1	4 2	N	93	160 1	41
							27607 3	102 9				
12		35991 X	28850	-0-	-7141	-0-	162 1	9 2	N	52	56 1	37
							28622 3	57 9				
01		35991 X	29032	-0-	-6959	-0-	172 1	15 2	N	61		98
							28778 3	67 9				
02		31220 X	26039	-0-	-5181	-0-	129 1	9 2	N	45		143
							25851 3	50 9				
03		30597 X	25491	-0-	-5106	-0-	175 1	3 2	N	63	168 1	38
							25244 3	69 9				
NEWBY, H. H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378												
10		589 X	528	-0-	-61	-0-	520 1	8 3	N	-0-		-0-
11		570 X	522	-0-	-48	-0-	522 1		N	-0-		-0-
12		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 1		N	-0-		-0-
01		558 X	474	-0-	-84	-0-	474 1		N	-0-		-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
03		527 X	95	-0-	-432	-0-	95 1		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		23622 X	20907	-0-	-2715	-0-		677	1	20054	3	N	160	180 1 124
								176	9					
11		22680 X	17461	-0-	-5219	-0-		559	1	16746	3	N	142	178 1 88
								156	9					
12		21483 X	18588	-0-	-2895	-0-		593	1	17831	3	N	149	237
								164	9					
01		21483 X	18964	-0-	-2519	-0-		612	1	18212	3	N	127	177 1 187
								140	9					
02		19376 X	17761	-0-	-1615	-0-		569	1	17041	3	N	137	178 1 146
								151	9					
*03		23653 X	23653	-0-	-0-	-0-		761	1	22751	3	N	128	180 1 94
								141	9					
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309														
10		32550 X	30698	-0-	-1852	-0-		676	1	30022	3	N	-0-	-0-
11		31500 X	29301	-0-	-2199	-0-		640	1	28661	3	N	-0-	-0-
12		29353 X	29353	-0-	-0-	-0-		945	1	28408	3	N	-0-	-0-
01		31186 X	28695	-0-	-2491	-0-		631	1	28042	3	N	20	20
								22	9					
02		27748 X	26455	-0-	-1293	-0-		577	1	25852	3	N	24	44
								26	9					
03		30690 X	28962	-0-	-1728	-0-		934	1	27950	3	N	71	115
								78	9					
KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000														
10		12772 X	5987	-0-	-6785	-0-		5987	3			N	-0-	-0-
11		11520 X	11379	-0-	-141	-0-		11379	3			N	-0-	-0-
12		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		1819	3			N	-0-	-0-
01		5983 X	186	-0-	-5797	-0-		186	1			N	-0-	-0-
02		10612 X	4738	-0-	-5874	-0-		494	1	4244	3	N	-0-	-0-
03		11749 X	8542	-0-	-3207	-0-		794	1	7748	3	N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213														
10		23748 X	23748	-0-	-0-	-0-		23748	3			N	-0-	-0-
11		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-		20077	3			N	-0-	-0-
12		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-		17862	3			N	-0-	-0-
01		6231 X	4911	-0-	-1320	-0-		4911	3			N	-0-	-0-
02		5628 X	1865	-0-	-3763	-0-		1865	3			N	-0-	-0-
*03		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-		201	1	12972	3	N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308														
10		27342 X	25524	-0-	-1818	-0-		25524	3			N	-0-	-0-
11		24930 X	18035	-0-	-6895	-0-		18035	3			N	-0-	-0-
12		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-		18226	3			N	-0-	-0-
01		20677 X	16464	-0-	-4213	-0-		16464	3			N	-0-	-0-
02		18676 X	15864	-0-	-2812	-0-		15864	3			N	-0-	-0-
03		20677 X	13193	-0-	-7484	-0-		13193	3			N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448														
10		28179 X	6974	-0-	-21205	-0-		392	1	6582	3	N	-0-	-0-
11		27180 X	14678	-0-	-12502	-0-		736	1	13942	3	N	-0-	-0-
12		20299 X	20299	-0-	-0-	-0-		280	1	20019	3	N	-0-	-0-
01		23333 X	23333	-0-	-0-	-0-		23333	3			N	-0-	-0-
02		21226 X	21226	-0-	-0-	-0-		21226	3			N	-0-	-0-
03		20274 X	17475	-0-	-2799	-0-		17475	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
KING SISTERS		WELL #:		24H	RRCID ->	266416	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6679 - 10149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	3		N	-0-		-0-
11		21999 X	21999	-0-	-0-	-0-	21999	3		N	-0-		-0-
12		14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	3		N	-0-		-0-
01		24335 X	6714	-0-	-17621	-0-	584	1	6130	3	N	-0-	-0-
02		21980 X	2097	-0-	-19883	-0-	679	1	1418	3	N	-0-	-0-
03		24335 X	6022	-0-	-18313	-0-	450	1	5572	3	N	-0-	-0-
-----													
KING SISTERS		WELL #:		26H	RRCID ->	266417	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6565 - 9726	
10		23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	741	1	22491	3	N	-0-	-0-
11		20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	558	1	19806	3	N	-0-	-0-
12		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	630	1	7598	3	N	-0-	-0-
01		22506 X	9803	-0-	-12703	-0-	297	1	9506	3	N	-0-	-0-
02		20972 X	9191	-0-	-11781	-0-	255	1	8936	3	N	-0-	-0-
03		23219 X	1646	-0-	-21573	-0-	38	1	1608	3	N	-0-	-0-
-----													
KING SISTERS		WELL #:		27H	RRCID ->	266418	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6602 - 9226	
10		17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	3		N	-0-		-0-
11		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	3		N	-0-		-0-
12		21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	3		N	-0-		-0-
01		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3		N	-0-		-0-
02		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	3		N	-0-		-0-
*03		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3		N	-0-		-0-
-----													
KING SISTERS		WELL #:		28H	RRCID ->	266420	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6758 - 8736	
10		19406 X	12714	-0-	-6692	-0-	12714	3		N	-0-		-0-
11		19050 X	11710	-0-	-7340	-0-	11710	3		N	-0-		-0-
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-		-0-
01		18011 X	9631	-0-	-8380	-0-	251	1	9380	3	N	-0-	-0-
02		13608 X	8784	-0-	-4824	-0-	245	1	8539	3	N	-0-	-0-
03		12710 X	10326	-0-	-2384	-0-	620	1	9706	3	N	-0-	-0-
-----													
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266431	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6585 - 12968	
10		1953 X	623	-0-	-1330	-0-	623	1		N	-0-		-0-
11		3750 X	580	-0-	-3170	-0-	580	1		N	-0-		-0-
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	1		N	-0-		-0-
01		3100 N	3484	-0-	384	-0-	567	1	2917	3	N	-0-	-0-
02		702 N	318	-0-	-384	-0-	318	1		N	-0-		-0-
03		713 N	251	-0-	-462	-0-	251	1		N	-0-		-0-
-----													
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266435	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6520 - 12896	
10		43741 X	26243	-0-	-17498	-0-	26243	3		N	-0-		-0-
11		35220 X	34455	-0-	-765	-0-	34455	3		N	-0-		-0-
12		27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	3		N	-0-		-0-
01		34208 X	34208	-0-	-0-	-0-	34208	3		N	-0-		-0-
02		30576 X	26197	-0-	-4379	-0-	26197	3		N	-0-		-0-
03		33852 X	23221	-0-	-10631	-0-	23221	3		N	-0-		-0-
-----													
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	266438	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6611 - 12067	
10		44020 X	37086	-0-	-6934	-0-	37086	3		N	-0-		-0-
11		42600 X	25062	-0-	-17538	-0-	25062	3		N	-0-		-0-
12		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	3		N	-0-		-0-
01		32550 X	27516	-0-	-5034	-0-	27516	3		N	-0-		-0-
02		29400 X	22719	-0-	-6681	-0-	22719	3		N	-0-		-0-
03		32550 X	26292	-0-	-6258	-0-	26292	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	39711 X	31507	-0-	-8204	-0-	581 1	30926 2	N	-0-			-0-
11	36090 X	33828	-0-	-2262	-0-	589 1	33239 2	N	-0-			-0-
12	35567 X	35567	-0-	-0-	-0-	590 1	34977 2	N	-0-			-0-
01	34558 X	34558	-0-	-0-	-0-	591 1	33967 2	N	-0-			-0-
02	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	541 1	30596 2	N	-0-			-0-
03	33170 X	32817	-0-	-353	-0-	576 1	32241 2	N	-0-			-0-
-----												
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249												
10	21917 X	10097	-0-	-11820	-0-	40 1	9840 3	N	197	186 1		72
						217 9						
11	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-			N	139	159 1		52
12	17050 X	13145	-0-	-3905	-0-	74 1	12871 3	N	182	188 1		46
						200 9						
01	17050 X	10657	-0-	-6393	-0-	63 1	10443 3	N	137	139 1		44
						151 9						
02	13132 X	6978	-0-	-6154	-0-	35 1	6864 3	N	72	50 1		66
						79 9						
03	13144 X	53	-0-	-13091	-0-	27 3	26 9	N	24	64 1		26
-----												
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823												
10	13981 X	12302	-0-	-1679	-0-	12302 3		N	-0-			-0-
11	13890 X	12187	-0-	-1703	-0-	12187 3		N	-0-			-0-
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12178 3		N	-0-			-0-
01	13299 X	11994	-0-	-1305	-0-	11994 3		N	-0-			-0-
02	12012 X	10261	-0-	-1751	-0-	10261 3		N	-0-			-0-
03	12586 X	10921	-0-	-1665	-0-	10921 3		N	-0-			-0-
-----												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088												
10	28737 X	22981	-0-	-5756	-0-	424 1	22557 2	N	-0-			-0-
11	26670 X	21430	-0-	-5240	-0-	373 1	21057 2	N	-0-			-0-
12	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	357 1	21122 2	N	-0-			-0-
01	24924 X	20885	-0-	-4039	-0-	357 1	20528 2	N	-0-			-0-
02	21812 X	21480	-0-	-332	-0-	373 1	21107 2	N	-0-			-0-
03	22971 X	22202	-0-	-769	-0-	390 1	21812 2	N	-0-			-0-
-----												
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300												
10	18445 X	15688	-0-	-2757	-0-	405 1	15283 2	N	-0-			-0-
11	17850 X	14535	-0-	-3315	-0-	363 1	14172 2	N	-0-			-0-
12	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	337 1	13523 2	N	-0-			-0-
01	17081 X	13124	-0-	-3957	-0-	319 1	12805 2	N	-0-			-0-
02	15120 X	11707	-0-	-3413	-0-	296 1	11411 2	N	-0-			-0-
03	15686 X	12883	-0-	-2803	-0-	323 1	12560 2	N	-0-			-0-
-----												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038												
10	31744 X	28170	-0-	-3574	-0-	519 1	27651 2	N	-0-			-0-
11	30720 X	26300	-0-	-4420	-0-	458 1	25842 2	N	-0-			-0-
12	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	436 1	25824 2	N	-0-			-0-
01	30070 X	25876	-0-	-4194	-0-	443 1	25433 2	N	-0-			-0-
02	26404 X	22930	-0-	-3474	-0-	398 1	22532 2	N	-0-			-0-
03	28179 X	24255	-0-	-3924	-0-	426 1	23829 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		28985 X	24578	-0-	-4407	-0-	453 1	24125 2	N		-0-	-0-
11		28050 X	23297	-0-	-4753	-0-	405 1	22892 2	N		-0-	-0-
12		23127 X	23127	-0-	-0-	-0-	384 1	22743 2	N		-0-	-0-
01		25637 X	22334	-0-	-3303	-0-	382 1	21952 2	N		-0-	-0-
02		22764 X	20628	-0-	-2136	-0-	358 1	20270 2	N		-0-	-0-
03		24583 X	21888	-0-	-2695	-0-	384 1	21504 2	N		-0-	-0-
-----												
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291												
10		32798 X	28237	-0-	-4561	-0-	520 1	27717 2	N		-0-	-0-
11		29910 X	26441	-0-	-3469	-0-	460 1	25981 2	N		-0-	-0-
12		26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	440 1	26062 2	N		-0-	-0-
01		29078 X	25857	-0-	-3221	-0-	442 1	25415 2	N		-0-	-0-
02		25508 X	22986	-0-	-2522	-0-	399 1	22587 2	N		-0-	-0-
03		28241 X	23912	-0-	-4329	-0-	420 1	23492 2	N		-0-	-0-
-----												
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797												
10		38843 X	33652	-0-	-5191	-0-	620 1	33032 2	N		-0-	-0-
11		36240 X	32067	-0-	-4173	-0-	558 1	31509 2	N		-0-	-0-
12		32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	533 1	31555 2	N		-0-	-0-
01		35185 X	31257	-0-	-3928	-0-	535 1	30722 2	N		-0-	-0-
02		31024 X	28112	-0-	-2912	-0-	488 1	27624 2	N		-0-	-0-
03		33666 X	30135	-0-	-3531	-0-	529 1	29606 2	N		-0-	-0-
-----												
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752												
10		41106 X	33947	-0-	-7159	-0-	626 1	33321 2	N		-0-	-0-
11		37350 X	30388	-0-	-6962	-0-	529 1	29859 2	N		-0-	-0-
12		29294 X	29294	-0-	-0-	-0-	486 1	28808 2	N		-0-	-0-
01		35092 X	28349	-0-	-6743	-0-	485 1	27864 2	N		-0-	-0-
02		30660 X	24412	-0-	-6248	-0-	424 1	23988 2	N		-0-	-0-
03		33945 X	24500	-0-	-9445	-0-	430 1	24070 2	N		-0-	-0-
-----												
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465												
10		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N		-0-	-0-
11		14730 X	2246	-0-	-12484	-0-	2246 3		N		-0-	-0-
12		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N		-0-	-0-
01		23095 X	260	-0-	-22835	-0-	260 3		N		-0-	-0-
02		20860 X	245	-0-	-20615	-0-	245 3		N		-0-	-0-
03		2325 X	305	-0-	-2020	-0-	305 3		N		-0-	-0-
-----												
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702												
10		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N		19	27
11		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-			N		109	27
12		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N		1	27
01		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N			27
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			N			27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			27
-----												
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077												
10		41323 X	35177	-0-	-6146	-0-	648 1	34529 2	N		-0-	-0-
11		38640 X	33190	-0-	-5450	-0-	578 1	32612 2	N		-0-	-0-
12		31547 X	31547	-0-	-0-	-0-	524 1	31023 2	N		-0-	-0-
01		36487 X	31480	-0-	-5007	-0-	538 1	30942 2	N		-0-	-0-
02		32760 X	27485	-0-	-5275	-0-	478 1	27007 2	N		-0-	-0-
03		35185 X	32804	-0-	-2381	-0-	576 1	32228 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		27900 X	9069	-0-	-18831	-0-	235	1	8834	2	N	-0-			-0-
11		22740 X	11935	-0-	-10805	-0-	208	1	11727	2	N	-0-			-0-
12		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	751	1	10750	2	N	-0-			-0-
01		21731 X	774	-0-	-20957	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
02		14868 X	10007	-0-	-4861	-0-	585	1	9422	2	N	-0-			-0-
03		12338 X	1626	-0-	-10712	-0-	66	1	1560	2	N	-0-			-0-
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441															
10		31992 X	25596	-0-	-6396	-0-	472	1	25124	2	N	-0-			-0-
11		29190 X	22914	-0-	-6276	-0-	399	1	22515	2	N	-0-			-0-
12		22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	373	1	22098	2	N	-0-			-0-
01		26412 X	20759	-0-	-5653	-0-	355	1	20404	2	N	-0-			-0-
02		23128 X	16278	-0-	-6850	-0-	283	1	15995	2	N	-0-			-0-
03		25606 X	15456	-0-	-10150	-0-	271	1	15185	2	N	-0-			-0-
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399															
10		39897 X	33054	-0-	-6843	-0-	609	1	32445	2	N	-0-			-0-
11		36780 X	30728	-0-	-6052	-0-	535	1	30193	2	N	-0-			-0-
12		30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	508	1	30108	2	N	-0-			-0-
01		34441 X	29450	-0-	-4991	-0-	504	1	28946	2	N	-0-			-0-
02		30520 X	25712	-0-	-4808	-0-	447	1	25265	2	N	-0-			-0-
03		33046 X	27201	-0-	-5845	-0-	478	1	26723	2	N	-0-			-0-
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683															
10		36983 X	28500	-0-	-8483	-0-	525	1	27975	2	N	-0-			-0-
11		33840 X	25860	-0-	-7980	-0-	450	1	25410	2	N	-0-			-0-
12		28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	473	1	28042	2	N	-0-			-0-
01		30194 X	27734	-0-	-2460	-0-	474	1	27260	2	N	-0-			-0-
02		26460 X	23501	-0-	-2959	-0-	408	1	23093	2	N	-0-			-0-
03		28520 X	24444	-0-	-4076	-0-	429	1	24015	2	N	-0-			-0-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008															
10		35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	656	1	34918	2	N	-0-			-0-
11		33630 X	33288	-0-	-342	-0-	579	1	32709	2	N	-0-			-0-
12		31524 X	31524	-0-	-0-	-0-	523	1	31001	2	N	-0-			-0-
01		30659 X	29315	-0-	-1344	-0-	501	1	28814	2	N	-0-			-0-
02		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	487	1	27522	2	N	-0-			-0-
03		30659 X	27550	-0-	-3109	-0-	484	1	27066	2	N	-0-			-0-
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325															
10		21521 X	21521	-0-	-0-	-0-	397	1	21124	2	N	-0-			-0-
11		23400 X	17301	-0-	-6099	-0-	301	1	17000	2	N	-0-			-0-
12		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	479	1	1280	2	N	-0-			-0-
01		20305 X	13056	-0-	-7249	-0-	859	1	12197	2	N	-0-			-0-
02		18340 X	1803	-0-	-16537	-0-	99	1	1704	2	N	-0-			-0-
03		20305 X	3068	-0-	-17237	-0-	400	1	2668	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10		43307 X	42750 -0-	-557 -0-	942 1	41808 3	N	-0-			-0-
11		41910 X	39364 -0-	-2546 -0-	861 1	38503 3	N	-0-			-0-
12		39826 X	39826 -0-	-0- -0-	868 1	38958 3	N	-0-			-0-
01		44392 X	39071 -0-	-5321 -0-	860 1	38211 3	N	-0-			-0-
02		40096 X	34699 -0-	-5397 -0-	756 1	33825 3	N	107			107
03		42749 X	37844 -0-	-4905 -0-	827 1	36972 3	N	41	104 1		44
					45 9						
-----											
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680											
10		23881 X	23881 -0-	-0- -0-	779 1	23074 3	N	25	169 1		29
11		22833 X	22833 -0-	-0- -0-	738 1	22076 3	N	17			46
12		23932 X	23150 -0-	-782 -0-	746 1	22386 3	N	16			62
01		23932 X	22998 -0-	-934 -0-	746 1	22212 3	N	36			98
02		21616 X	20368 -0-	-1248 -0-	656 1	19639 3	N	66			164
03		23870 X	21682 -0-	-2188 -0-	701 1	20970 3	N	10			174
					73 9						
					11 9						
-----											
ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135											
10		31651 X	23550 -0-	-8101 -0-	23550 3		N	-0-			-0-
11		28890 X	21814 -0-	-7076 -0-	21814 3		N	-0-			-0-
12		21529 X	21529 -0-	-0- -0-	21529 3		N	-0-			-0-
01		25730 X	19962 -0-	-5768 -0-	19962 3		N	-0-			-0-
02		22372 X	18774 -0-	-3598 -0-	18774 3		N	-0-			-0-
03		23560 X	18824 -0-	-4736 -0-	18824 3		N	-0-			-0-
-----											
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203											
10		35960 X	28143 -0-	-7817 -0-	28143 3		N	-0-			-0-
11		33090 X	26236 -0-	-6854 -0-	26236 3		N	-0-			-0-
12		26286 X	26286 -0-	-0- -0-	26286 3		N	-0-			-0-
01		30318 X	25201 -0-	-5117 -0-	25201 3		N	-0-			-0-
02		26544 X	22673 -0-	-3871 -0-	22673 3		N	-0-			-0-
03		28148 X	23846 -0-	-4302 -0-	23846 3		N	-0-			-0-
-----											
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348											
10		41571 X	34078 -0-	-7493 -0-	34078 3		N	-0-			-0-
11		38550 X	31813 -0-	-6737 -0-	31813 3		N	-0-			-0-
12		31821 X	31821 -0-	-0- -0-	31821 3		N	-0-			-0-
01		36425 X	30845 -0-	-5580 -0-	30845 3		N	-0-			-0-
02		32200 X	27090 -0-	-5110 -0-	27090 3		N	-0-			-0-
03		34069 X	28315 -0-	-5754 -0-	28315 3		N	-0-			-0-
-----											
NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420											
10		33573 X	24908 -0-	-8665 -0-	459 1	24449 2	N	-0-			-0-
11		30180 X	22554 -0-	-7626 -0-	392 1	22162 2	N	-0-			-0-
12		21387 X	21387 -0-	-0- -0-	355 1	21032 2	N	-0-			-0-
01		26474 X	20573 -0-	-5901 -0-	352 1	20221 2	N	-0-			-0-
02		23240 X	18325 -0-	-4915 -0-	318 1	18007 2	N	-0-			-0-
03		24893 X	20547 -0-	-4346 -0-	361 1	20186 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		54653 X	47560	-0-	-7093	-0-	1985 1	45575 2	N	-0-			-0-	
11		52890 X	44829	-0-	-8061	-0-	1785 1	43044 2	N	-0-			-0-	
12		45361 X	45361	-0-	-0-	-0-	1948 1	43413 2	N	-0-			-0-	
01		49166 X	44397	-0-	-4769	-0-	1970 1	42427 2	N	-0-			-0-	
02		43736 X	39179	-0-	-4557	-0-	1938 1	37241 2	N	-0-			-0-	
03		47554 X	42791	-0-	-4763	-0-	1496 1	41295 2	N	-0-			-0-	
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171														
10		45322 X	38208	-0-	-7114	-0-	704 1	37504 2	N	-0-			-0-	
11		41820 X	35685	-0-	-6135	-0-	621 1	35064 2	N	-0-			-0-	
12		35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	585 1	34654 2	N	-0-			-0-	
01		38936 X	33869	-0-	-5067	-0-	579 1	33290 2	N	-0-			-0-	
02		34580 X	29698	-0-	-4882	-0-	516 1	29182 2	N	-0-			-0-	
03		38223 X	31457	-0-	-6766	-0-	552 1	30905 2	N	-0-			-0-	
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074														
10		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1495 1	12132 3	N	123	181 1		97	
11		14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	1475 1	12723 3	N	279	341 1		35	
12		17050 X	10485	-0-	-6565	-0-	1381 1	8893 3	N	192	170 1		57	
01		17050 X	15022	-0-	-2028	-0-	1525 1	13108 3	N	354	351 1		60	
02		13552 X	9878	-0-	-3674	-0-	1133 1	8508 3	N	215	179 1		96	
*03		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1377 1	14280 3	N	271	289 1		78	
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570														
10		46283 X	40227	-0-	-6056	-0-	1679 1	38548 2	N	-0-			-0-	
11		44790 X	37208	-0-	-7582	-0-	1481 1	35727 2	N	-0-			-0-	
12		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	1571 1	35012 2	N	-0-			-0-	
01		42284 X	36167	-0-	-6117	-0-	1605 1	34562 2	N	-0-			-0-	
02		37996 X	33253	-0-	-4743	-0-	1645 1	31608 2	N	-0-			-0-	
03		40238 X	36427	-0-	-3811	-0-	1273 1	35154 2	N	-0-			-0-	
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230														
10		25761 X	14402	-0-	-11359	-0-	820 1	13582 3	N	-0-			-0-	
11		17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	819 1	16374 3	N	-0-			-0-	
12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	677 1	7643 3	N	-0-			-0-	
01		5642 X	434	-0-	-5208	-0-	434 1		N	-0-			-0-	
02		5096 X	1941	-0-	-3155	-0-	301 1	1640 3	N	-0-			-0-	
03		5642 X	3507	-0-	-2135	-0-	3507 3		N	-0-			-0-	
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803														
10		42253 X	34412	-0-	-7841	-0-	634 1	33778 2	N	-0-			-0-	
11		38550 X	31841	-0-	-6709	-0-	554 1	31287 2	N	-0-			-0-	
12		31393 X	31393	-0-	-0-	-0-	521 1	30872 2	N	-0-			-0-	
01		35743 X	30090	-0-	-5653	-0-	515 1	29575 2	N	-0-			-0-	
02		31780 X	26264	-0-	-5516	-0-	456 1	25808 2	N	-0-			-0-	
03		34410 X	28056	-0-	-6354	-0-	493 1	27563 2	N	-0-			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	784	1	34777	3	N	26	177 1	42
						29	9						
11	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	749	1	33468	3	N	46		88
						51	9						
12	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	763	1	34214	3	N	49		137
						54	9						
01	34355 X	34355	-0-	-0-	-0-	755	1	33542	3	N	53		190
						58	9						
02	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	644	1	28822	3	N	53	195 1	48
						58	9						
*03	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	699	1	31210	3	N	46		94
						51	9						
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057													
10	47585 X	39053	-0-	-8532	-0-	720	1	38333	2	N	-0-		-0-
11	43980 X	36552	-0-	-7428	-0-	636	1	35916	2	N	-0-		-0-
12	36570 X	36570	-0-	-0-	-0-	607	1	35963	2	N	-0-		-0-
01	40393 X	35429	-0-	-4964	-0-	606	1	34823	2	N	-0-		-0-
02	35812 X	31021	-0-	-4791	-0-	539	1	30482	2	N	-0-		-0-
03	39060 X	33110	-0-	-5950	-0-	581	1	32529	2	N	-0-		-0-
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078													
10	26319 X	24762	-0-	-1557	-0-	99	1	24651	3	N	11		150
						12	9						
11	24630 X	22799	-0-	-1831	-0-	137	1	3	2	N	98	162 1	86
						22551	3	108	9				
12	25358 X	24382	-0-	-976	-0-	138	1	7	2	N	66	137 1	15
						24164	3	73	9				
01	25358 X	23477	-0-	-1881	-0-	140	1	12	2	N	27		42
						23295	3	30	9				
02	22904 X	18893	-0-	-4011	-0-	94	1	6	2	N	22		64
						18769	3	24	9				
03	24769 X	23842	-0-	-927	-0-	164	1	3	2	N	85	80 1	69
						23581	3	94	9				
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482													
10	14043 X	13194	-0-	-849	-0-	52	1	13067	3	N	68		138
						75	9						
11	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	84	1	2	2	N	81		219
						13735	3	89	9				
12	15190 X	14756	-0-	-434	-0-	83	1	5	2	N	76	180 1	115
						14584	3	84	9				
01	15190 X	13848	-0-	-1342	-0-	83	1	7	2	N	81		196
						13669	3	89	9				
02	13720 X	11789	-0-	-1931	-0-	59	1	4	2	N	53		249
						11668	3	58	9				
03	14756 X	13589	-0-	-1167	-0-	93	1	1	2	N	63	190 1	122
						13426	3	69	9				
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973													
10	44609 X	36570	-0-	-8039	-0-	674	1	35896	2	N	-0-		-0-
11	40830 X	33939	-0-	-6891	-0-	591	1	33348	2	N	-0-		-0-
12	34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	566	1	33558	2	N	-0-		-0-
01	38874 X	32802	-0-	-6072	-0-	561	1	32241	2	N	-0-		-0-
02	34244 X	28849	-0-	-5395	-0-	501	1	28348	2	N	-0-		-0-
03	36580 X	30554	-0-	-6026	-0-	536	1	30018	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		46903 X	39353	-0-	-7550	-0-		725	1	38628	2	N	-0-	-0-		
11		42960 X	37003	-0-	-5957	-0-		644	1	36359	2	N	-0-	-0-		
12		35827 X	35827	-0-	-0-	-0-		595	1	35232	2	N	-0-	-0-		
01		40982 X	34524	-0-	-6458	-0-		590	1	33934	2	N	-0-	-0-		
02		35728 X	30301	-0-	-5427	-0-		527	1	29774	2	N	-0-	-0-		
03		39339 X	32013	-0-	-7326	-0-		562	1	31451	2	N	-0-	-0-		
-----																
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459																
10		22785 X	20491	-0-	-2294	-0-		20491	3			N	-0-	-0-		
11		20880 X	8530	-0-	-12350	-0-		8530	3			N	-0-	-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01		21917 X	8516	-0-	-13401	-0-		276	1	8240	3	N	-0-	-0-		
02		19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-						N	-0-	-0-		
03		20491 X	2886	-0-	-17605	-0-		88	1	2798	3	N	-0-	-0-		
-----																
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507																
10		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-						N	-0-	-0-		
11		24720 X	15955	-0-	-8765	-0-		15955	3			N	-0-	-0-		
12		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-		589	1	9091	3	N	-0-	-0-		
01		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		216	1	5154	3	N	-0-	-0-		
02		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-		373	1	9057	3	N	-0-	-0-		
*03		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		285	1	5213	3	N	-0-	-0-		
-----																
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839																
10		8990 X	7099	-0-	-1891	-0-		157	1	6942	3	N	-0-	5		
11		8610 X	7607	-0-	-1003	-0-		166	1	7441	3	N	-0-	5		
12		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-		185	1	8317	3	N	97	102		
01		8556 X	7542	-0-	-1014	-0-		107	9							
								163	1	7244	3	N	123	186	1	39
								135	9							
02		7224 X	6856	-0-	-368	-0-		150	1	6706	3	N	-0-	39		
03		8618 X	6733	-0-	-1885	-0-		147	1	6586	3	N	-0-	39		
-----																
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140																
10		15128 X	13423	-0-	-1705	-0-		293	1	13002	3	N	116			163
								128	9							
11		14640 X	12799	-0-	-1841	-0-		278	1	12455	3	N	60	194	1	29
								66	9							
12		14601 X	13559	-0-	-1042	-0-		293	1	13171	3	N	86			115
								95	9							
01		14136 X	12720	-0-	-1416	-0-		278	1	12336	3	N	96	185	1	26
								106	9							
02		12488 X	11698	-0-	-790	-0-		255	1	11443	3	N	-0-	26		
03		13547 X	13236	-0-	-311	-0-		289	1	12947	3	N	-0-	26		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	724	1 14928	3 N	185	237	1	105	
11	12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-	204	9		84	117	1	72	
12	12462 X	10427	-0-	-2035	-0-	802	1 9592	3 N	30	27	1	75	
01	15779 X	14241	-0-	-1538	-0-	33	9 1034	1 13150	52	45	1	82	
02	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	57	9 965	1 15348	91	104	1	69	
*03	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	100	9 951	1 19763	179	131	1	117	
						197	9						
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519													
10	39463 X	37283	-0-	-2180	-0-	820	1 36393	3 N	64			196	
11	38190 X	34486	-0-	-3704	-0-	70	9 753	1 33685	44	193	1	47	
12	34467 X	34467	-0-	-0-	-0-	48	9 749	1 33635	75			122	
01	34813 X	33706	-0-	-1107	-0-	83	9 741	1 32893	65			187	
02	31444 X	30416	-0-	-1028	-0-	72	9 663	1 29670	75	194	1	68	
03	34813 X	33276	-0-	-1537	-0-	83	9 726	1 32485	59			127	
						65	9						
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685													
10	36921 X	33320	-0-	-3601	-0-	735	1 32585	3 N	-0-			-0-	
11	35730 X	31164	-0-	-4566	-0-	682	1 30482	3 N	-0-			-0-	
12	31457 X	31457	-0-	-0-	-0-	686	1 30771	3 N	-0-			-0-	
01	34007 X	30617	-0-	-3390	-0-	674	1 29943	3 N	-0-			-0-	
02	30716 X	26917	-0-	-3799	-0-	587	1 26294	3 N	33			33	
03	33325 X	29101	-0-	-4224	-0-	36	9 940	1 28114	43			76	
						47	9						
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970													
10	36611 X	31980	-0-	-4631	-0-	705	1 31275	3 N	-0-			-0-	
11	35430 X	30070	-0-	-5360	-0-	657	1 29413	3 N	-0-			-0-	
12	29404 X	29404	-0-	-0-	-0-	641	1 28763	3 N	-0-			-0-	
01	32736 X	28674	-0-	-4062	-0-	631	1 28043	3 N	-0-			-0-	
02	29568 X	25236	-0-	-4332	-0-	550	1 24636	3 N	45			45	
03	31992 X	27589	-0-	-4403	-0-	50	9 890	1 26646	48			93	
						53	9						
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110													
10	38719 X	34324	-0-	-4395	-0-	759	1 33565	3 N	-0-			-0-	
11	37470 X	31413	-0-	-6057	-0-	690	1 30723	3 N	-0-			-0-	
12	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	673	1 30052	3 N	-0-			-0-	
01	34689 X	31845	-0-	-2844	-0-	704	1 31141	3 N	-0-			-0-	
02	30996 X	28348	-0-	-2648	-0-	622	1 27726	3 N	-0-			-0-	
03	34317 X	30905	-0-	-3412	-0-	680	1 30225	3 N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
KYLE-WHITESSELL A (SA) "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	267102	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7220 - 12485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		41633 X	37297	-0-	-4336	-0-	719 1	36578 3	N	-0-			-0-
11		40290 X	35049	-0-	-5241	-0-	667 1	34382 3	N	-0-			-0-
12		35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	678 1	34756 3	N	-0-			-0-
01		38068 X	34059	-0-	-4009	-0-	654 1	33405 3	N	-0-			-0-
02		34384 X	30030	-0-	-4354	-0-	570 1	29460 3	N	-0-			-0-
03		37293 X	33270	-0-	-4023	-0-	635 1	32635 3	N	-0-			-0-
-----													
KYLE-WHITESSELL A (SA) "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	267103	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7297 - 13570	
10		42501 X	36966	-0-	-5535	-0-	817 1	36149 3	N	-0-			-0-
11		41130 X	34964	-0-	-6166	-0-	768 1	34196 3	N	-0-			-0-
12		35251 X	35251	-0-	-0-	-0-	771 1	34480 3	N	-0-			-0-
01		37665 X	33791	-0-	-3874	-0-	747 1	33044 3	N	-0-			-0-
02		34020 X	29826	-0-	-4194	-0-	654 1	29172 3	N	-0-			-0-
03		36952 X	32852	-0-	-4100	-0-	722 1	32130 3	N	-0-			-0-
-----													
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267116	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7347 - 11400	
10		46066 X	41899	-0-	-4167	-0-	924 1	40958 3	N	15	100 1		-0-
11		42300 X	37616	-0-	-4684	-0-	822 1	36794 3	N	-0-			-0-
12		38601 X	38601	-0-	-0-	-0-	841 1	37760 3	N	-0-			-0-
01		43369 X	39171	-0-	-4198	-0-	861 1	38262 3	N	44			44
02		38724 X	31473	-0-	-7251	-0-	683 1	30564 3	N	205			249
03		41912 X	37918	-0-	-3994	-0-	829 1	37086 3	N	3	178 1		34
-----													
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267130	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7547 - 13560	
10		30752 X	27958	-0-	-2794	-0-	913 1	27026 3	N	17			152
11		29760 X	29217	-0-	-543	-0-	942 1	28209 3	N	60	190 1		22
12		28458 X	28221	-0-	-237	-0-	908 1	27265 3	N	44			66
01		28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	932 1	27770 3	N	71	121 1		16
02		26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	844 1	25241 3	N	38			54
*03		28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	926 1	27707 3	N	39			93
-----													
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267132	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7717 - 14500	
10		34441 X	32315	-0-	-2126	-0-	1053 1	31209 3	N	48			70
11		33330 X	28224	-0-	-5106	-0-	911 1	27260 3	N	48			118
12		32457 X	29395	-0-	-3062	-0-	945 1	28394 3	N	51			169
01		32457 X	28398	-0-	-4059	-0-	920 1	27421 3	N	52	133 1		88
02		29260 X	24861	-0-	-4399	-0-	802 1	24022 3	N	34			122
03		32302 X	30826	-0-	-1476	-0-	996 1	29773 3	N	52	135 1		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	44268 X	39418	-0-	-4850	-0-	1284	1	38049	3	N	77	175	1		23
						85	9								
11	42180 X	37962	-0-	-4218	-0-	1225	1	36651	3	N	78				101
						86	9								
12	40455 X	37956	-0-	-2499	-0-	1220	1	36650	3	N	78	167	1		12
						86	9								
01	40455 X	37799	-0-	-2656	-0-	1225	1	36491	3	N	75				87
						83	9								
02	36176 X	33550	-0-	-2626	-0-	1082	1	32407	3	N	55	119	1		23
						61	9								
03	39432 X	36137	-0-	-3295	-0-	1167	1	34902	3	N	62				85
						68	9								
-----															
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120															
10	38626 X	35029	-0-	-3597	-0-	1145	1	33884	3	Y	-0-				3
11	37110 X	33165	-0-	-3945	-0-	1073	1	32092	3	Y	-0-				3
12	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	1100	1	33002	3	Y	-0-				3
01	36301 X	32494	-0-	-3807	-0-	1057	1	31437	3	Y	-0-				3
02	32004 X	27732	-0-	-4272	-0-	898	1	26834	3	Y	-0-				3
03	35030 X	30152	-0-	-4878	-0-	977	1	29175	3	Y	-0-				3
-----															
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410															
10	38781 X	33043	-0-	-5738	-0-	1080	1	31963	3	N	-0-				19
11	36240 X	31066	-0-	-5174	-0-	1006	1	30060	3	N	-0-				19
12	29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	950	1	28506	3	N	-0-				19
01	33449 X	30054	-0-	-3395	-0-	978	1	29076	3	N	-0-				19
02	30212 X	25227	-0-	-4985	-0-	817	1	24410	3	N	-0-				19
03	33046 X	26699	-0-	-6347	-0-	865	1	25834	3	N	-0-				19
-----															
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817															
10	21700 X	14466	-0-	-7234	-0-	471	1	13951	3	N	40	183	1		106
						44	9								
11	20640 X	19467	-0-	-1173	-0-	625	1	18744	3	N	89				195
						98	9								
12	20274 X	18075	-0-	-2199	-0-	579	1	17398	3	N	89	173	1		111
						98	9								
01	20243 X	18545	-0-	-1698	-0-	598	1	17835	3	N	102	167	1		46
						112	9								
02	18172 X	15701	-0-	-2471	-0-	504	1	15111	3	N	78				124
						86	9								
03	20119 X	17381	-0-	-2738	-0-	559	1	16727	3	N	86	170	1		40
						95	9								
-----															
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528															
10	42067 X	31259	-0-	-10808	-0-	690	1	30569	3	N	-0-				120
11	40710 X	29335	-0-	-11375	-0-	642	1	28693	3	N	-0-				120
12	34069 X	26598	-0-	-7471	-0-	580	1	26001	3	N	15				135
						17	9								
01	34069 X	26458	-0-	-7611	-0-	583	1	25875	3	N	-0-				135
02	30016 X	25574	-0-	-4442	-0-	558	1	24976	3	N	36	153	1		18
						40	9								
03	31248 X	27008	-0-	-4240	-0-	592	1	26416	3	N	-0-				18



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10	31403 X	25283	-0-	-6120	-0-	557	1	24726	3	N	-0-	121
11	28890 X	23974	-0-	-4916	-0-	525	1	23449	3	N	-0-	121
12	26536 X	24012	-0-	-2524	-0-	524	1	23469	3	N	17	138
01	26536 X	22510	-0-	-4026	-0-	495	1	21984	3	N	28	144 1 22
02	23660 X	20868	-0-	-2792	-0-	456	1	20412	3	N	-0-	22
03	25296 X	22617	-0-	-2679	-0-	495	1	22122	3	N	-0-	22
-----												
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678												
10	27280 X	21653	-0-	-5627	-0-	478	1	21175	3	N	-0-	160
11	25050 X	20256	-0-	-4794	-0-	444	1	19812	3	N	-0-	160
12	22909 X	10799	-0-	-12110	-0-	345	1	10454	3	N	-0-	160
01	22909 X	16717	-0-	-6192	-0-	404	1	16296	3	N	15	158 1 17
02	20468 X	16676	-0-	-3792	-0-	380	1	16296	3	N	-0-	17
03	21638 X	19221	-0-	-2417	-0-	421	1	18800	3	N	-0-	17
-----												
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387												
10	26722 X	22052	-0-	-4670	-0-	406	1	21646	2	N	-0-	-0-
11	24150 X	20000	-0-	-4150	-0-	348	1	19652	2	N	-0-	-0-
12	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	326	1	19302	2	N	-0-	-0-
01	23839 X	18435	-0-	-5404	-0-	315	1	18120	2	N	-0-	-0-
02	20496 X	15114	-0-	-5382	-0-	263	1	14851	2	N	-0-	-0-
03	22041 X	21320	-0-	-721	-0-	374	1	20946	2	N	-0-	-0-
-----												
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453												
10	46097 X	37793	-0-	-8304	-0-	835	1	36958	3	N	-0-	-0-
11	42810 X	35783	-0-	-7027	-0-	785	1	34998	3	N	-0-	-0-
12	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	1172	1	35137	3	N	-0-	-0-
01	38006 X	35587	-0-	-2419	-0-	786	1	34801	3	N	-0-	-0-
02	34328 X	31499	-0-	-2829	-0-	1020	1	30479	3	N	-0-	-0-
03	37789 X	32456	-0-	-5333	-0-	1052	1	31404	3	N	-0-	-0-
-----												
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851												
10	23498 X	9134	-0-	-14364	-0-	35	1	8744	3	N	323	363 1 205
11	21000 X	-0-	-0-	-21000	-0-	355	9			N	280	460 1 25
12	18848 X	10448	-0-	-8400	-0-	58	1	10151	3	N	217	194 1 48
01	17050 X	8481	-0-	-8569	-0-	49	1	8110	3	N	293	172 1 169
02	11732 X	7847	-0-	-3885	-0-	38	1	7581	3	N	207	221 1 155
*03	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	88	1	12615	3	N	370	376 1 149
						407	9					

-----																
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	C	M	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----																
10		26288 X	22010	-0-	-4278	-0-		83	1	21927	3	N	-0-			-0-
11		24060 X	21475	-0-	-2585	-0-		122	1		3	2	N	-0-		-0-
								21350	3							
12		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-		97	1		5	2	N	-0-		-0-
								18203	3							
01		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-		123	1		11	2	N	-0-		-0-
								21711	3							
02		19656 X	17909	-0-	-1747	-0-		85	1		6	2	N	-0-		-0-
								17818	3							
03		21762 X	19575	-0-	-2187	-0-		127	1		2	2	N	-0-		-0-
								19446	3							
-----																
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353																
10		27931 X	11564	-0-	-16367	-0-		225	1	11339	3	N	-0-			73
11		27030 X	15777	-0-	-11253	-0-		621	1		2	2	N	-0-		73
								15154	3							
12		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-		500	1		4	2	N	-0-		73
								12335	3							
01		17670 X	16781	-0-	-889	-0-		126	1		9	2	N	-0-		73
								16646	3							
02		15960 X	6324	-0-	-9636	-0-		553	1		2	2	N	-0-		73
								5769	3							
03		16306 X	10129	-0-	-6177	-0-		401	1		1	2	N	-0-		73
								9727	3							
-----																
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420																
10		20739 X	18611	-0-	-2128	-0-		608	1	17991	3	Y	11			51
								12	9							
11		19560 X	17357	-0-	-2203	-0-		561	1	16785	3	Y	10			61
								11	9							
12		17287 X	17287	-0-	-0-	-0-		555	1	16635	3	Y	88			149
								97	9							
01		19437 X	16950	-0-	-2487	-0-		551	1	16386	3	Y	12			161
								13	9							
02		17108 X	14690	-0-	-2418	-0-		475	1	14211	3	Y	4			165
								4	9							
03		18600 X	16679	-0-	-1921	-0-		540	1	16137	3	Y	2	56	1	111
								2	9							
-----																
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703																
10		24924 X	21280	-0-	-3644	-0-		470	1	20810	3	N	-0-			-0-
11		23520 X	20019	-0-	-3501	-0-		439	1	19580	3	N	-0-			-0-
12		20195 X	20195	-0-	-0-	-0-		442	1	19753	3	N	-0-			-0-
01		21669 X	18979	-0-	-2690	-0-		420	1	18559	3	N	-0-			-0-
02		19572 X	16139	-0-	-3433	-0-		354	1	15785	3	N	-0-			-0-
03		21266 X	15692	-0-	-5574	-0-		345	1	15347	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		24552 X	19034	-0-	-5518	-0-	68	1	18966	3	N	-0-				-0-
11		22200 X	18548	-0-	-3652	-0-	99	1	2	2	N	-0-				-0-
							18447	3								
12		17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	N	-0-				-0-
01		19127 X	17112	-0-	-2015	-0-	17466	3								
							91	1	9	2	N	-0-				-0-
02		17276 X	15069	-0-	-2207	-0-	17012	3								
							67	1	5	2	N	-0-				-0-
03		19127 X	15226	-0-	-3901	-0-	14997	3								
							94	1	2	2	N	-0-				-0-
							15130	3								
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641																
10		22692 X	16985	-0-	-5707	-0-	60	1	16925	3	N	-0-				-0-
11		20790 X	16289	-0-	-4501	-0-	88	1	2	2	N	-0-				-0-
							16199	3								
12		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	77	1	5	2	N	-0-				-0-
01		18104 X	15908	-0-	-2196	-0-	15089	3								
							85	1	8	2	N	-0-				-0-
02		15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	15815	3								
							70	1	5	2	N	-0-				-0-
03		16988 X	13870	-0-	-3118	-0-	15538	3								
							86	1	1	2	N	-0-				-0-
							13783	3								
WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753																
10		11625 X	6715	-0-	-4910	-0-	756	1	5959	3	N	-0-				-0-
11		11250 X	5230	-0-	-6020	-0-	651	1	4579	3	N	-0-				-0-
12		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	683	1	7623	3	N	-0-				-0-
01		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	918	1	14860	3	N	-0-				-0-
02		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	809	1	11764	3	N	-0-				-0-
03		8308 X	4760	-0-	-3548	-0-	652	1	4108	3	N	-0-				-0-
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878																
10		12741 X	9660	-0-	-3081	-0-	617	1	9043	3	N	-0-				-0-
11		12330 X	11426	-0-	-904	-0-	720	1	10706	3	N	-0-				-0-
12		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	689	1	7494	3	N	-0-				-0-
01		9672 X	619	-0-	-9053	-0-	536	1	83	3	N	-0-				-0-
02		10668 X	670	-0-	-9998	-0-	467	1	203	3	N	-0-				-0-
03		11811 X	7622	-0-	-4189	-0-	711	1	6911	3	N	-0-				-0-
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403																
10		15376 X	13070	-0-	-2306	-0-	288	1	12782	3	N	-0-				-0-
11		14880 X	12761	-0-	-2119	-0-	279	1	12482	3	N	-0-				-0-
12		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	398	1	11934	3	N	-0-				-0-
01		13485 X	11840	-0-	-1645	-0-	261	1	11579	3	N	-0-				-0-
02		12180 X	11063	-0-	-1117	-0-	242	1	10821	3	N	-0-				-0-
03		13175 X	11659	-0-	-1516	-0-	378	1	11281	3	N	-0-				-0-
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703																
10		28489 X	23377	-0-	-5112	-0-	516	1	22861	3	N	-0-				-0-
11		27570 X	21670	-0-	-5900	-0-	475	1	21195	3	N	-0-				-0-
12		21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	710	1	21281	3	N	-0-				-0-
01		23963 X	21265	-0-	-2698	-0-	470	1	20795	3	N	-0-				-0-
02		21644 X	18866	-0-	-2778	-0-	413	1	18453	3	N	-0-				-0-
03		23374 X	21023	-0-	-2351	-0-	681	1	20342	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		40920 X	32220	-0-	-8700	-0-		711	1	31509	3	N	-0-		-0-
11		39480 X	30167	-0-	-9313	-0-		662	1	29505	3	N	-0-		-0-
12		29596 X	29596	-0-	-0-	-0-		955	1	28641	3	N	-0-		-0-
01		33356 X	27002	-0-	-6354	-0-		596	1	26406	3	N	-0-		-0-
02		30128 X	24069	-0-	-6059	-0-		527	1	23542	3	N	-0-		-0-
03		32209 X	25994	-0-	-6215	-0-		843	1	25151	3	N	-0-		-0-
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553															
10		38533 X	30235	-0-	-8298	-0-		668	1	29567	3	N	-0-		-0-
11		35520 X	28202	-0-	-7318	-0-		618	1	27584	3	N	-0-		-0-
12		26515 X	26515	-0-	-0-	-0-		855	1	25660	3	N	-0-		-0-
01		30535 X	25832	-0-	-4703	-0-		569	1	25263	3	N	-0-		-0-
02		27580 X	22098	-0-	-5482	-0-		484	1	21614	3	N	-0-		-0-
03		30225 X	22949	-0-	-7276	-0-		743	1	22206	3	N	-0-		-0-
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603															
10		9145 X	3693	-0-	-5452	-0-		15	1	3678	3	N	-0-		6
11		8850 X	6245	-0-	-2605	-0-		38	1	1	2	N	-0-		6
12		360 X	360	-0-	-0-	-0-		6206	3						
01		6169 X	5494	-0-	-675	-0-		2	1	358	3	N	-0-		6
02		5824 X	545	-0-	-5279	-0-		33	1	3	2	N	-0-		6
03		6448 X	4376	-0-	-2072	-0-		5458	3						6
								3	1	542	3	N	-0-		6
								31	1	4345	3	N	-0-		6
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340															
10		0 W	36389	-0-	36389	-0-	858123	671	1	35718	2	N	-0-		-0-
11		891995 X	33872	-0-	-858123	-0-		589	1	33283	2	N	-0-		-0-
12		38006 X	33820	-0-	-4186	-0-		561	1	33259	2	N	-0-		-0-
01		38006 X	32756	-0-	-5250	-0-		560	1	32196	2	N	-0-		-0-
02		33516 X	28560	-0-	-4956	-0-		496	1	28064	2	N	-0-		-0-
03		36394 X	30189	-0-	-6205	-0-		530	1	29659	2	N	-0-		-0-
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105															
10		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		735	1	5114	3	N	-0-		-0-
11		5430 X	5354	-0-	-76	-0-		753	1	4601	3	N	-0-		-0-
12		5611 X	4681	-0-	-930	-0-		708	1	3973	3	N	-0-		-0-
01		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-		732	1	4970	3	N	-0-		-0-
02		5068 X	5062	-0-	-6	-0-		659	1	4403	3	N	-0-		-0-
03		5611 X	5410	-0-	-201	-0-		724	1	4664	3	N	-0-		20
								22	9						
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250															
10		21917 X	19652	-0-	-2265	-0-		643	1	19006	3	Y	3		86
11		21060 X	18538	-0-	-2522	-0-		3	9	17931	3	Y	6		92
12		18960 X	18960	-0-	-0-	-0-		7	9	18348	3	Y	1		93
01		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-		611	1	19153	3	Y	6		99
02		17584 X	17378	-0-	-206	-0-		1	9	16807	3	Y	8		107
03		19468 X	16073	-0-	-3395	-0-		644	1	15524	3	Y	27	97 1	37
								7	9						
								9	9						
								519	1						
								30	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BILTMORE				WELL #:	14H	RRCID ->	267498	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8564 - 13305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	41943 X	36280	-0-	-5663	-0-		1418 1	34862 3	N	-0-			-0-
11	39480 X	33920	-0-	-5560	-0-		1330 1	32590 3	N	-0-			-0-
12	34479 X	34479	-0-	-0-	-0-		1342 1	33137 3	N	-0-			-0-
01	37789 X	33821	-0-	-3968	-0-		1372 1	32449 3	N	-0-			-0-
02	33740 X	29562	-0-	-4178	-0-		1257 1	28305 3	N	-0-			-0-
03	36270 X	32975	-0-	-3295	-0-		1480 1	31495 3	N	-0-			-0-
-----													
A. B. GLASS				WELL #:	1H	RRCID ->	267499	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6800 - 10904
10	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		802 1	8089 3	N	111	167	1	162
							122 9						
11	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-		754 1	7456 3	N	94	169	1	87
							103 9						
12	9114 X	1013	-0-	-8101	-0-		533 1	450 3	N	27			114
							30 9						
01	9021 X	2553	-0-	-6468	-0-		655 1	1866 3	N	29			143
							32 9						
02	8148 X	4126	-0-	-4022	-0-		572 1	3488 3	N	60			203
							66 9						
03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	8			211
-----													
BILTMORE				WELL #:	13H	RRCID ->	267501	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8618 - 13742
10	41385 X	35969	-0-	-5416	-0-		1406 1	34563 3	N	-0-			-0-
11	38970 X	34138	-0-	-4832	-0-		1339 1	32799 3	N	-0-			-0-
12	35661 X	35661	-0-	-0-	-0-		1388 1	34273 3	N	-0-			-0-
01	36580 X	33428	-0-	-3152	-0-		1356 1	32072 3	N	-0-			-0-
02	33040 X	28809	-0-	-4231	-0-		1225 1	27584 3	N	-0-			-0-
03	35960 X	30969	-0-	-4991	-0-		1390 1	29579 3	N	-0-			-0-
-----													
BILTMORE				WELL #:	8H	RRCID ->	267502	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8874 - 13148
10	30442 X	27557	-0-	-2885	-0-		1077 1	26480 3	N	-0-			-0-
11	29460 X	25580	-0-	-3880	-0-		1003 1	24577 3	N	-0-			-0-
12	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-		985 1	24325 3	N	-0-			-0-
01	28210 X	25370	-0-	-2840	-0-		1029 1	24341 3	N	-0-			-0-
02	25256 X	21833	-0-	-3423	-0-		928 1	20905 3	N	-0-			-0-
03	27559 X	23218	-0-	-4341	-0-		1042 1	22176 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON				WELL #:	1H	RRCID ->	267503	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7213 - 11155
10	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-		863 1	38231 3	N	-0-			-0-
11	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-		667 1	29740 3	N	-0-			-0-
12	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-		644 1	28819 3	N	-0-			-0-
01	30907 X	28062	-0-	-2845	-0-		620 1	27442 3	N	-0-			-0-
02	27916 X	22303	-0-	-5613	-0-		489 1	21814 3	N	-0-			-0-
03	30907 X	28372	-0-	-2535	-0-		623 1	27749 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON				WELL #:	2H	RRCID ->	267505	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7198 - 13625
10	42439 X	42065	-0-	-374	-0-		929 1	41136 3	N	-0-			-0-
11	41070 X	37340	-0-	-3730	-0-		819 1	36521 3	N	-0-			-0-
12	35930 X	35930	-0-	-0-	-0-		785 1	35145 3	N	-0-			-0-
01	34002 X	34002	-0-	-0-	-0-		751 1	33251 3	N	-0-			-0-
02	33096 X	29480	-0-	-3616	-0-		646 1	28834 3	N	-0-			-0-
03	36642 X	31358	-0-	-5284	-0-		688 1	30670 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		51402 X	51402	-0-	-0-	-0-	1135 1	50267 3	Y	-0-	-0-
11		43980 X	39003	-0-	-4977	-0-	855 1	38148 3	Y	-0-	-0-
12		38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	836 1	37391 3	Y	-0-	-0-
01		42625 X	36231	-0-	-6394	-0-	801 1	35430 3	Y	-0-	-0-
02		38500 X	31580	-0-	-6920	-0-	692 1	30888 3	Y	-0-	-0-
03		42625 X	34739	-0-	-7886	-0-	762 1	33977 3	Y	-0-	-0-
-----											
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878											
10		57102 X	48836	-0-	-8266	-0-	1909 1	46927 3	N	-0-	-0-
11		53010 X	47317	-0-	-5693	-0-	1856 1	45461 3	N	-0-	-0-
12		45177 X	45177	-0-	-0-	-0-	1759 1	43418 3	N	-0-	-0-
01		50778 X	44839	-0-	-5939	-0-	1819 1	43020 3	N	-0-	-0-
02		45052 X	39086	-0-	-5966	-0-	1662 1	37424 3	N	-0-	-0-
03		48887 X	42221	-0-	-6666	-0-	1895 1	40326 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960											
10		16275 X	14017	-0-	-2258	-0-	310 1	13707 3	N	-0-	-0-
11		15750 X	12877	-0-	-2873	-0-	283 1	12594 3	N	-0-	-0-
12		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	287 1	12806 3	N	-0-	-0-
01		14353 X	13206	-0-	-1147	-0-	292 1	12914 3	N	-0-	-0-
02		12908 X	11688	-0-	-1220	-0-	256 1	11432 3	N	-0-	-0-
03		14012 X	13427	-0-	-585	-0-	295 1	13132 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720											
10		28520 X	27690	-0-	-830	-0-	714 1	26976 2	N	-0-	-0-
11		25950 X	23105	-0-	-2845	-0-	577 1	22528 2	N	-0-	-0-
12		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	581 1	23330 2	N	-0-	-0-
01		24397 X	23087	-0-	-1310	-0-	562 1	22525 2	N	-0-	-0-
02		22036 X	20240	-0-	-1796	-0-	511 1	19729 2	N	-0-	-0-
03		24397 X	22844	-0-	-1553	-0-	574 1	22270 2	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930											
10		30721 X	27362	-0-	-3359	-0-	706 1	26656 2	N	-0-	-0-
11		29280 X	25316	-0-	-3964	-0-	632 1	24684 2	N	-0-	-0-
12		26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	641 1	25738 2	N	-0-	-0-
01		29140 X	26732	-0-	-2408	-0-	650 1	26082 2	N	-0-	-0-
02		25928 X	22992	-0-	-2936	-0-	581 1	22411 2	N	-0-	-0-
03		27373 X	25102	-0-	-2271	-0-	630 1	24472 2	N	-0-	-0-
-----											
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903											
10		55211 X	47233	-0-	-7978	-0-	1218 1	46015 2	N	-0-	-0-
11		51660 X	45058	-0-	-6602	-0-	1124 1	43934 2	N	-0-	-0-
12		45805 X	45805	-0-	-0-	-0-	1668 1	44137 2	N	-0-	-0-
01		50871 X	44409	-0-	-6462	-0-	1620 1	42789 2	N	-0-	-0-
02		44520 X	38935	-0-	-5585	-0-	1475 1	37460 2	N	-0-	-0-
03		47244 X	42151	-0-	-5093	-0-	1587 1	40564 2	N	-0-	-0-
-----											
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528											
10		34751 X	28221	-0-	-6530	-0-	624 1	27597 3	N	-0-	-0-
11		32460 X	26119	-0-	-6341	-0-	573 1	25546 3	N	-0-	-0-
12		26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	854 1	25592 3	N	-0-	-0-
01		31031 X	25168	-0-	-5863	-0-	556 1	24612 3	N	-0-	-0-
02		26488 X	22236	-0-	-4252	-0-	487 1	21749 3	N	-0-	-0-
03		28210 X	23178	-0-	-5032	-0-	752 1	22426 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PRATHER		WELL #:		1H	RRCID ->	267524	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6700 - 11753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		18166 X	14173	-0-	-3993	-0-	308	1	13670	3	N	177	192
							195	9					
11		15870 X	13202	-0-	-2668	-0-	289	1	12913	3	N	-0-	192
12		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	306	1	13732	3	N	1	89
							1	9					
01		14570 X	13815	-0-	-755	-0-	304	1	13511	3	N	-0-	89
02		13160 X	11558	-0-	-1602	-0-	253	1	11305	3	N	-0-	89
03		14167 X	9536	-0-	-4631	-0-	264	1	9167	3	N	95	10
							105	9					
-----													
JAMES W. BRUMLEY (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	267525	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7050 - 14928	
10		47802 X	40287	-0-	-7515	-0-	890	1	39397	3	N	-0-	-0-
11		45270 X	38032	-0-	-7238	-0-	834	1	37198	3	N	-0-	-0-
12		38583 X	38583	-0-	-0-	-0-	1245	1	37338	3	N	-0-	-0-
01		36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	814	1	36031	3	N	-0-	-0-
02		32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	710	1	31714	3	N	-0-	-0-
*03		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	1092	1	32568	3	N	-0-	-0-
-----													
W.C. BROWN JR.		WELL #:		4H	RRCID ->	267526	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7406 - 10170	
10		10757 X	9618	-0-	-1139	-0-	873	1	8745	3	N	-0-	24
11		10410 X	6346	-0-	-4064	-0-	137	1	6130	3	N	72	96
							79	9					
12		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	194	1	8722	3	N	103	25
							113	9					
01		8928 X	6630	-0-	-2298	-0-	146	1	6476	3	N	7	32
							8	9					
02		8680 X	7033	-0-	-1647	-0-	153	1	6880	3	N	-0-	32
03		9610 X	8757	-0-	-853	-0-	191	1	8566	3	N	-0-	32
-----													
VEALE RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	267527	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6857 - 11127	
10		21700 X	18810	-0-	-2890	-0-	413	1	18333	3	N	58	92
							64	9					
11		20910 X	17828	-0-	-3082	-0-	388	1	17365	3	N	68	9
							75	9					
12		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	394	1	17656	3	N	-0-	9
01		20026 X	17360	-0-	-2666	-0-	382	1	16978	3	N	-0-	9
02		17360 X	15355	-0-	-2005	-0-	336	1	15019	3	N	-0-	9
03		18817 X	16329	-0-	-2488	-0-	357	1	15972	3	N	-0-	9
-----													
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A"		WELL #:		11H	RRCID ->	267528	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8181 - 11410	
10		24459 X	21373	-0-	-3086	-0-	551	1	20822	2	N	-0-	-0-
11		22170 X	20913	-0-	-1257	-0-	522	1	20391	2	N	-0-	-0-
12		21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	514	1	20647	2	N	-0-	-0-
01		21111 X	20507	-0-	-604	-0-	499	1	20008	2	N	-0-	-0-
02		19068 X	17918	-0-	-1150	-0-	453	1	17465	2	N	-0-	-0-
03		21111 X	19492	-0-	-1619	-0-	489	1	19003	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	32767 X	27881	-0-	-4886	-0-	1062	1 25966 3	N	775	806 1	188		
11	30120 X	21490	-0-	-8630	-0-	853	9 1064 1	N	559	691 1	56		
12	28520 X	223	-0-	-28297	-0-	15	9 186 1	N	29	60 1	25		
01	28520 X	971	-0-	-27549	-0-	32	9 31 1	N	-0-		25		
02	25312 X	5052	-0-	-20260	-0-	211	1 4720 3	N	110		135		
03	27869 X	15776	-0-	-12093	-0-	121	9 666 1	N	173	280 1	28		
						190	9						
-----													
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738													
10	29047 X	23653	-0-	-5394	-0-	23653	3	N	-0-		-0-		
11	26610 X	21876	-0-	-4734	-0-	21876	3	N	-0-		-0-		
12	22482 X	22482	-0-	-0-	-0-	22482	3	N	-0-		-0-		
01	25172 X	20640	-0-	-4532	-0-	20640	3	N	-0-		-0-		
02	22736 X	17131	-0-	-5605	-0-	17131	3	N	-0-		-0-		
03	23653 X	17664	-0-	-5989	-0-	17664	3	N	-0-		-0-		
-----													
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655													
10	40765 X	33104	-0-	-7661	-0-	1382	1 31722 2	N	-0-		-0-		
11	39450 X	32155	-0-	-7295	-0-	1280	1 30875 2	N	-0-		-0-		
12	30042 X	30042	-0-	-0-	-0-	1290	1 28752 2	N	-0-		-0-		
01	35309 X	30880	-0-	-4429	-0-	1370	1 29510 2	N	-0-		-0-		
02	31892 X	27510	-0-	-4382	-0-	1361	1 26149 2	N	-0-		-0-		
03	33232 X	28812	-0-	-4420	-0-	1007	1 27805 2	N	-0-		-0-		
-----													
CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500													
10	33201 X	28401	-0-	-4800	-0-	1185	1 27216 2	N	-0-		-0-		
11	32130 X	26291	-0-	-5839	-0-	1047	1 25244 2	N	-0-		-0-		
12	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	1103	1 24581 2	N	-0-		-0-		
01	29481 X	25676	-0-	-3805	-0-	1140	1 24536 2	N	-0-		-0-		
02	26460 X	22384	-0-	-4076	-0-	1107	1 21277 2	N	-0-		-0-		
03	28396 X	24175	-0-	-4221	-0-	845	1 23330 2	N	-0-		-0-		
-----													
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230													
10	35774 X	32383	-0-	-3391	-0-	716	1 31667 3	N	-0-		-0-		
11	34620 X	29284	-0-	-5336	-0-	643	1 28641 3	N	-0-		-0-		
12	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	678	1 30319 3	N	-0-		-0-		
01	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	669	1 29600 3	N	-0-		-0-		
02	26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	585	1 26064 3	N	-0-		-0-		
*03	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	637	1 28365 3	N	-0-		-0-		
-----													
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170													
10	20832 X	19881	-0-	-951	-0-	440	1 19441 3	N	-0-		-0-		
11	20160 X	18617	-0-	-1543	-0-	409	1 18208 3	N	-0-		-0-		
12	20832 X	19042	-0-	-1790	-0-	417	1 18625 3	N	-0-		-0-		
01	20832 X	17905	-0-	-2927	-0-	396	1 17509 3	N	-0-		-0-		
02	18760 X	16451	-0-	-2309	-0-	361	1 16090 3	N	-0-		-0-		
03	19871 X	17553	-0-	-2318	-0-	386	1 17167 3	N	-0-		-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	25389 X	23005	-0-	-2384	-0-	509	1	22496	3	N	-0-		-0-
11	24210 X	21774	-0-	-2436	-0-	478	1	21296	3	N	-0-		-0-
12	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	487	1	21755	3	N	-0-		-0-
01	23405 X	21634	-0-	-1771	-0-	479	1	21155	3	N	-0-		-0-
02	21112 X	19378	-0-	-1734	-0-	425	1	18953	3	N	-0-		-0-
03	23002 X	22423	-0-	-579	-0-	492	1	21931	3	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350													
10	30194 X	25709	-0-	-4485	-0-	569	1	25140	3	N	-0-		-0-
11	28050 X	24245	-0-	-3805	-0-	532	1	23713	3	N	-0-		-0-
12	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	535	1	23933	3	N	-0-		-0-
01	27466 X	23733	-0-	-3733	-0-	525	1	23208	3	N	-0-		-0-
02	24528 X	20949	-0-	-3579	-0-	460	1	20489	3	N	-0-		-0-
03	25699 X	22952	-0-	-2747	-0-	504	1	22448	3	N	-0-		-0-
-----													
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978													
10	33604 X	28524	-0-	-5080	-0-	629	1	27895	3	N	-0-		80
11	31080 X	26685	-0-	-4395	-0-	584	1	26101	3	N	-0-		80
12	29133 X	29133	-0-	-0-	-0-	634	1	28427	3	N	65		145
01	29574 X	28236	-0-	-1338	-0-	623	1	27613	3	N	-0-		145
02	26068 X	23293	-0-	-2775	-0-	510	1	22783	3	N	-0-		145
03	29140 X	25520	-0-	-3620	-0-	559	1	24961	3	N	-0-		145
-----													
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620													
10	63860 X	51835	-0-	-12025	-0-	1146	1	50689	3	N	-0-		-0-
11	59010 X	47497	-0-	-11513	-0-	1044	1	46453	3	N	-0-		-0-
12	47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	1041	1	46455	3	N	-0-		-0-
01	55428 X	46612	-0-	-8816	-0-	1033	1	45579	3	N	-0-		-0-
02	48692 X	40466	-0-	-8226	-0-	889	1	39577	3	N	-0-		-0-
03	51832 X	44939	-0-	-6893	-0-	989	1	43950	3	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650													
10	27001 X	23046	-0-	-3955	-0-	594	1	22452	2	N	-0-		-0-
11	25770 X	22968	-0-	-2802	-0-	573	1	22395	2	N	-0-		-0-
12	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	548	1	22032	2	N	-0-		-0-
01	23622 X	21263	-0-	-2359	-0-	517	1	20746	2	N	-0-		-0-
02	21336 X	18602	-0-	-2734	-0-	470	1	18132	2	N	-0-		-0-
03	23622 X	20576	-0-	-3046	-0-	517	1	20059	2	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520													
10	23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	595	1	22462	2	N	-0-		-0-
11	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	527	1	20611	2	N	-0-		-0-
12	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	538	1	21628	2	N	-0-		-0-
01	23467 X	21996	-0-	-1471	-0-	535	1	21461	2	N	-0-		-0-
02	21196 X	19469	-0-	-1727	-0-	492	1	18977	2	N	-0-		-0-
03	23064 X	18932	-0-	-4132	-0-	475	1	18457	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		32984 X	25646	-0-	-7338	-0-	25646	3	N	-0-		-0-
11		30000 X	23606	-0-	-6394	-0-	23606	3	N	-0-		-0-
12		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	3	N	-0-		-0-
01		27559 X	22511	-0-	-5048	-0-	22511	3	N	-0-		-0-
02		24220 X	19419	-0-	-4801	-0-	19419	3	N	-0-		-0-
03		25637 X	20267	-0-	-5370	-0-	20267	3	N	-0-		-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878												
10		18972 X	15136	-0-	-3836	-0-	335	1	N	-0-		-0-
11		18360 X	13999	-0-	-4361	-0-	307	1	N	-0-		-0-
12		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	414	1	N	-0-		-0-
01		15562 X	13829	-0-	-1733	-0-	305	1	N	-0-		-0-
02		14056 X	12294	-0-	-1762	-0-	269	1	N	-0-		-0-
03		15128 X	13359	-0-	-1769	-0-	433	1	N	-0-		-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783												
10		30287 X	25178	-0-	-5109	-0-	554	1	N	52	52 0	-0-
11		28950 X	23573	-0-	-5377	-0-	515	1	N	49	49 0	-0-
12		23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	502	1	N	95	95 0	-0-
01		26753 X	22186	-0-	-4567	-0-	486	1	N	125	125 0	-0-
02		23576 X	19094	-0-	-4482	-0-	415	1	N	108	108 0	-0-
03		25172 X	20257	-0-	-4915	-0-	442	1	N	63	63 0	-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266												
10		34255 X	28882	-0-	-5373	-0-	635	1	N	93	93 0	-0-
11		32580 X	27163	-0-	-5417	-0-	592	1	N	87	87 0	-0-
12		27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	593	1	N	89	89 0	-0-
01		30535 X	26567	-0-	-3968	-0-	583	1	N	84	84 0	-0-
02		27020 X	23241	-0-	-3779	-0-	506	1	N	74	74 0	-0-
03		28892 X	25338	-0-	-3554	-0-	554	1	N	63	63 0	-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559												
10		33914 X	27988	-0-	-5926	-0-	615	1	N	102	102 0	-0-
11		31740 X	26067	-0-	-5673	-0-	840	1	N	93	93 0	-0-
12		26444 X	26444	-0-	-0-	-0-	849	1	N	94	94 0	-0-
01		30969 X	25098	-0-	-5871	-0-	812	1	N	89	89 0	-0-
02		26992 X	22483	-0-	-4509	-0-	489	1	N	127	127 0	-0-
03		27993 X	24135	-0-	-3858	-0-	527	1	N	58	58 0	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17825 X	15549	-0-	-2276	-0-	343 1	15206 3		N	-0-			29
11	16740 X	14829	-0-	-1911	-0-	322 1	14396 3		N	101			130
12	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	111 9							
						331 1	14814 3		N	87	192 1		25
						96 9							
01	15252 X	14453	-0-	-799	-0-	318 1	14135 3		N	-0-			25
02	13776 X	13526	-0-	-250	-0-	296 1	13230 3		N	-0-			25
03	15252 X	14406	-0-	-846	-0-	316 1	14090 3		N	-0-			25
-----													
VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881													
10	16957 X	14008	-0-	-2949	-0-	309 1	13699 3		N	-0-			16
11	15990 X	13155	-0-	-2835	-0-	288 1	12867 3		N	-0-			16
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	288 1	12924 3		N	-0-			16
01	15376 X	12988	-0-	-2388	-0-	286 1	12702 3		N	-0-			16
02	13216 X	11124	-0-	-2092	-0-	243 1	10881 3		N	-0-			16
03	14012 X	12360	-0-	-1652	-0-	265 1	11851 3		N	222			238
						244 9							
-----													
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030													
10	41509 X	36397	-0-	-5112	-0-	939 1	35458 2		N	-0-			-0-
11	39300 X	34718	-0-	-4582	-0-	866 1	33852 2		N	-0-			-0-
12	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	1278 1	33825 2		N	-0-			-0-
01	38905 X	35270	-0-	-3635	-0-	1286 1	33984 2		N	-0-			-0-
02	33936 X	30523	-0-	-3413	-0-	1156 1	29367 2		N	-0-			-0-
03	36394 X	33575	-0-	-2819	-0-	1264 1	32311 2		N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176													
10	16492 X	14353	-0-	-2139	-0-	317 1	14036 3		N	-0-			23
11	15630 X	13472	-0-	-2158	-0-	294 1	13178 3		N	-0-			23
12	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	288 1	12950 3		N	-0-			23
01	13826 X	12965	-0-	-861	-0-	286 1	12679 3		N	-0-			23
02	12488 X	11375	-0-	-1113	-0-	248 1	11127 3		N	-0-			23
03	13826 X	12491	-0-	-1335	-0-	274 1	12217 3		N	-0-			23
-----													
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762													
10	15252 X	13523	-0-	-1729	-0-	53 1	13271 3		N	181	227 1		84
						199 9							
11	14760 X	13203	-0-	-1557	-0-	79 1	2 2		N	167	190 1		61
						12938 3	184 9						
12	13919 X	12766	-0-	-1153	-0-	71 1	4 2		N	159	125 1		95
						12516 3	175 9						
01	13919 X	12067	-0-	-1852	-0-	72 1	6 2		N	137	187 1		45
						11838 3	151 9						
02	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	66 1	4 2		N	178	183 1		40
						12929 3	196 9						
*03	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	95 1	1 2		N	177			217
						13525 3	195 9						
-----													
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691													
10	46345 X	40363	-0-	-5982	-0-	1578 1	38785 3		N	-0-			-0-
11	43560 X	38115	-0-	-5445	-0-	1495 1	36620 3		N	-0-			-0-
12	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	1470 1	36287 3		N	-0-			-0-
01	42098 X	37266	-0-	-4832	-0-	1511 1	35755 3		N	-0-			-0-
02	37380 X	31792	-0-	-5588	-0-	1352 1	30440 3		N	-0-			-0-
03	40362 X	34788	-0-	-5574	-0-	1561 1	33227 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		52638 X	44802	-0-	-7836	-0-	1870	1	42932	2	N	-0-		-0-	
11		50940 X	41176	-0-	-9764	-0-	1639	1	39537	2	N	-0-		-0-	
12		41937 X	41937	-0-	-0-	-0-	1801	1	40136	2	N	-0-		-0-	
01		46872 X	39874	-0-	-6998	-0-	1769	1	38105	2	N	-0-		-0-	
02		42252 X	34983	-0-	-7269	-0-	1730	1	33253	2	N	-0-		-0-	
03		44795 X	38480	-0-	-6315	-0-	1345	1	37135	2	N	-0-		-0-	
-----															
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512															
10		9796 X	2396	-0-	-7400	-0-	751	1	1639	3	N	5		84	
11		9480 X	2005	-0-	-7475	-0-	678	1	1319	3	N	7		91	
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	677	1	1	2	N	2		93	
01		3565 X	1276	-0-	-2289	-0-	2470	3	2	9		5		98	
02		2212 X	1479	-0-	-733	-0-	630	1	640	3	N	1		99	
03		3162 X	916	-0-	-2246	-0-	573	1	905	3	N	1		99	
							1	9	246	3	N	1		100	
							1	9							
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707															
10		26133 X	21508	-0-	-4625	-0-	475	1	21033	3	N	-0-		-0-	
11		25290 X	20245	-0-	-5045	-0-	445	1	19800	3	N	-0-		-0-	
12		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	446	1	19953	3	N	-0-		-0-	
01		21793 X	19947	-0-	-1846	-0-	442	1	19505	3	N	-0-		-0-	
02		19684 X	17453	-0-	-2231	-0-	383	1	17070	3	N	-0-		-0-	
03		21514 X	18878	-0-	-2636	-0-	415	1	18463	3	N	-0-		-0-	
-----															
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168															
10		42005 X	34619	-0-	-7386	-0-	765	1	33854	3	N	-0-		-0-	
11		39600 X	32081	-0-	-7519	-0-	705	1	31376	3	N	-0-		-0-	
12		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	711	1	31775	3	N	-0-		-0-	
01		36239 X	31397	-0-	-4842	-0-	695	1	30702	3	N	-0-		-0-	
02		32732 X	27316	-0-	-5416	-0-	600	1	26716	3	N	-0-		-0-	
03		34627 X	29549	-0-	-5078	-0-	650	1	28899	3	N	-0-		-0-	
-----															
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649															
10		14353 X	12543	-0-	-1810	-0-	12514	3	29	9	N	26	191	1	99
11		13290 X	11570	-0-	-1720	-0-	11540	3	30	9	N	27			126
12		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10456	3	92	9	N	84			210
01		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12058	3	80	9	N	73	191	1	92
02		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10387	3	30	9	N	27			119
03		11408 X	10991	-0-	-417	-0-	10981	3	10	9	N	9			128
-----															
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762															
10		12989 X	11321	-0-	-1668	-0-	11308	3	13	9	N	12			254
11		12270 X	10755	-0-	-1515	-0-	10688	3	67	9	N	61	178	1	137
12		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10084	3	26	9	N	24			161
01		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11737	3	47	9	N	43			204
02		9968 X	9276	-0-	-692	-0-	9246	3	30	9	N	27			231
03		11036 X	10753	-0-	-283	-0-	10736	3	17	9	N	15			246

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		27311 X	16824	-0-	-10487	-0-	694	1	16099	3	N	28			127
							31	9							
11		25500 X	17534	-0-	-7966	-0-	488	1	16999	3	N	43			170
							47	9							
12		T. A.	17992	-0-	17992	17992	503	1	17428	3	N	55	191	1	34
							61	9							
01		T. A.	17698	-0-	17698	35690	654	1	16989	3	N	50			84
							55	9							
02		T. A.	15640	-0-	15640	51330	434	1	15153	3	N	48			132
							53	9							
03		T. A.	17037	-0-	17037	68367	476	1	16543	3	N	16			148
							18	9							
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415															
10		22909 X	15370	-0-	-7539	-0-	479	1	14206	3	N	623	561	1	260
							685	9							
*11		21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	65	183	1	142
*12		19499 X	30	-0-	-19469	-0-	1	1	29	3	N	-0-			142
*01		19499 X	4876	-0-	-14623	-0-	108	1	4768	3	N	-0-			142
*02		17612 X	-0-	-0-	-17612	-0-					N	-0-			142
03		15376 X	9626	-0-	-5750	-0-	706	1	8919	3	N	1			143
							1	9							
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550															
10		64821 X	54826	-0-	-9995	-0-	2288	1	52538	2	N	-0-			-0-
11		62730 X	51578	-0-	-11152	-0-	2054	1	49524	2	N	-0-			-0-
12		52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	2237	1	49850	2	N	-0-			-0-
01		55242 X	49692	-0-	-5550	-0-	2205	1	47487	2	N	-0-			-0-
02		49728 X	41468	-0-	-8260	-0-	2051	1	39417	2	N	-0-			-0-
03		54839 X	45735	-0-	-9104	-0-	1599	1	44136	2	N	-0-			-0-
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A															
10		27466 X	23189	-0-	-4277	-0-	512	1	22677	3	N	-0-			-0-
11		25740 X	21930	-0-	-3810	-0-	481	1	21449	3	N	-0-			-0-
12		22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	489	1	21887	3	N	-0-			-0-
01		21545 X	21253	-0-	-292	-0-	470	1	20783	3	N	-0-			-0-
02		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	429	1	19140	3	N	-0-			-0-
03		21545 X	21106	-0-	-439	-0-	464	1	20642	3	N	-0-			-0-
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427															
10		8835 X	6457	-0-	-2378	-0-	861	1	5562	3	N	31	182	1	41
							34	9							
11		8550 X	6067	-0-	-2483	-0-	818	1	5206	3	N	39			80
							43	9							
12		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	868	1	4834	3	N	16			96
							18	9							
01		8277 X	5102	-0-	-3175	-0-	847	1	4209	3	N	42			138
							46	9							
02		7476 X	1477	-0-	-5999	-0-	760	1	680	3	N	34			172
							37	9							
03		6448 X	3716	-0-	-2732	-0-	802	1	2913	3	N	1			173
							1	9							

-----												
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		42873 X	39948	-0-	-2925	-0-	39948 3			N	-0-	-0-
11		41490 X	37130	-0-	-4360	-0-	37130 3			N	-0-	-0-
12		42873 X	37200	-0-	-5673	-0-	37200 3			N	-0-	-0-
01		42470 X	35825	-0-	-6645	-0-	35825 3			N	-0-	-0-
02		37548 X	31344	-0-	-6204	-0-	31344 3			N	-0-	-0-
03		39959 X	33369	-0-	-6590	-0-	33369 3			N	-0-	-0-
-----												
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410												
10		29202 X	27013	-0-	-2189	-0-	697 1	26316 2		N	-0-	-0-
11		30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	764 1	29870 2		N	-0-	-0-
12		31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	767 1	30803 2		N	-0-	-0-
01		29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	720 1	28888 2		N	-0-	-0-
02		26376 X	25547	-0-	-829	-0-	645 1	24902 2		N	-0-	-0-
03		29202 X	27208	-0-	-1994	-0-	683 1	26525 2		N	-0-	-0-
-----												
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994												
10		7874 X	7159	-0-	-715	-0-	7159 3			N	-0-	55
11		7620 X	6672	-0-	-948	-0-	6672 3			N	-0-	55
12		7874 X	7276	-0-	-598	-0-	7276 3			N	-0-	55
01		7874 X	7394	-0-	-480	-0-	7394 3			N	-0-	55
02		6860 X	6721	-0-	-139	-0-	6721 3			N	-0-	55
03		7285 X	7017	-0-	-268	-0-	6983 3	34 9		N	31	86
-----												
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003												
10		21266 X	21042	-0-	-224	-0-	465 1	20577 3		N	-0-	-0-
11		20580 X	19565	-0-	-1015	-0-	430 1	19135 3		N	-0-	-0-
12		21266 X	19236	-0-	-2030	-0-	421 1	18815 3		N	-0-	-0-
01		21266 X	19381	-0-	-1885	-0-	428 1	18953 3		N	-0-	-0-
02		19208 X	16935	-0-	-2273	-0-	371 1	16564 3		N	-0-	-0-
03		21049 X	18617	-0-	-2432	-0-	409 1	18208 3		N	-0-	-0-
-----												
CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854												
10		42873 X	40925	-0-	-1948	-0-	906 1	40019 3		N	-0-	-0-
11		41490 X	38116	-0-	-3374	-0-	839 1	37277 3		N	-0-	-0-
12		42873 X	38531	-0-	-4342	-0-	846 1	37685 3		N	-0-	-0-
01		42873 X	36929	-0-	-5944	-0-	819 1	36110 3		N	-0-	-0-
02		38080 X	33318	-0-	-4762	-0-	732 1	32586 3		N	-0-	-0-
03		40920 X	35536	-0-	-5384	-0-	782 1	34754 3		N	-0-	-0-
-----												
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630												
10		25637 X	20842	-0-	-4795	-0-	461 1	20381 3		N	-0-	-0-
11		24780 X	18668	-0-	-6112	-0-	410 1	18258 3		N	-0-	-0-
12		19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	419 1	18704 3		N	-0-	-0-
01		21762 X	18328	-0-	-3434	-0-	406 1	17922 3		N	-0-	-0-
02		19544 X	15959	-0-	-3585	-0-	350 1	15609 3		N	-0-	-0-
03		20832 X	16938	-0-	-3894	-0-	372 1	16566 3		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*10	514934 X	27182	-0-	-487752	-0-	597 1	26490 3	N	86	86 0	-0-			
						95 9								
*11	25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	830 1	24836 3	N	128	128 0	-0-			
						141 9								
*12	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	825 1	24775 3	N	273	273 0	-0-			
						300 9								
*01	24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	802 1	23882 3	N	99	99 0	-0-			
						109 9								
*02	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	456 1	20407 3	N	72	72 0	-0-			
						79 9								
*03	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	494 1	22083 3	N	78	78 0	-0-			
						86 9								
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000														
10	22599 X	20734	-0-	-1865	-0-	635 1	20099 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	21870 X	19684	-0-	-2186	-0-	597 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-			
						19085 3								
12	22599 X	20218	-0-	-2381	-0-	724 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-			
						19488 3								
01	22599 X	21022	-0-	-1577	-0-	782 1	11 2	N	-0-	-0-	-0-			
						20229 3								
02	19936 X	16422	-0-	-3514	-0-	548 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-			
						15869 3								
03	20739 X	19622	-0-	-1117	-0-	699 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-			
						18921 3								
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103														
10	43338 X	40866	-0-	-2472	-0-	902 1	39964 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	41940 X	39198	-0-	-2742	-0-	859 1	38339 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	43338 X	41089	-0-	-2249	-0-	898 1	40191 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	43338 X	38691	-0-	-4647	-0-	1259 1	37432 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	38808 X	33321	-0-	-5487	-0-	1079 1	32242 3	N	-0-	-0-	-0-			
03	41075 X	34139	-0-	-6936	-0-	749 1	33390 3	N	-0-	-0-	-0-			
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351														
10	26381 X	21757	-0-	-4624	-0-	83 1	21674 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	24420 X	20800	-0-	-3620	-0-	120 1	3 2	N	-0-	-0-	-0-			
						20677 3								
12	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	100 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-			
						18365 3								
01	22382 X	20260	-0-	-2122	-0-	116 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-			
						20134 3								
02	20216 X	17796	-0-	-2420	-0-	86 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-			
						17704 3								
03	21762 X	19354	-0-	-2408	-0-	128 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-			
						19224 3								
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228														
10	23560 X	22075	-0-	-1485	-0-	488 1	21587 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	22800 X	20119	-0-	-2681	-0-	441 1	19678 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	23560 X	21834	-0-	-1726	-0-	477 1	21357 3	N	-0-	-0-	-0-			
01	23560 X	19213	-0-	-4347	-0-	425 1	18788 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	21280 X	16286	-0-	-4994	-0-	357 1	15929 3	N	-0-	-0-	-0-			
03	22072 X	17998	-0-	-4074	-0-	395 1	17603 3	N	-0-	-0-	-0-			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
WALLACE-MORRIS (SA) 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	268022	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7627 - 11381	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	35309 X	31349 -0-	-3960	-0-	1023	1	30302	3	N	22			74
11	33690 X	29486 -0-	-4204	-0-	953	1	28503	3	N	27			101
12	31295 X	31295 -0-	-0-	-0-	1007	1	30257	3	N	28			129
01	31279 X	29242 -0-	-2037	-0-	949	1	28259	3	N	31			160
02	28252 X	25778 -0-	-2474	-0-	832	1	24914	3	N	29			189
03	31279 X	30394 -0-	-885	-0-	983	1	29394	3	N	15	166	1	38
-----													
HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	268031	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7637 - 14708	
10	75981 X	65675 -0-	-10306	-0-	2144	1	63478	3	N	48	48	0	-0-
11	72930 X	61392 -0-	-11538	-0-	1982	1	59321	3	N	81	81	0	-0-
12	63167 X	63167 -0-	-0-	-0-	2032	1	61044	3	N	83	83	0	-0-
01	70091 X	61537 -0-	-8554	-0-	1997	1	59451	3	N	81	81	0	-0-
02	61740 X	54163 -0-	-7577	-0-	1749	1	52330	3	N	76	76	0	-0-
03	65689 X	56689 -0-	-9000	-0-	1832	1	54769	3	N	80	80	0	-0-
-----													
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	268032	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7734 - 83836	
10	30535 X	22844 -0-	-7691	-0-	503	1	22309	3	N	29	29	0	-0-
*11	28440 X	20793 -0-	-7647	-0-	453	1	20262	3	N	71	71	1	-0-
12	20540 X	20540 -0-	-0-	-0-	658	1	19765	3	N	106	106	0	-0-
01	26629 X	23773 -0-	-2856	-0-	521	1	23118	3	N	122	122	0	-0-
02	22820 X	21288 -0-	-1532	-0-	463	1	20740	3	N	77	77	0	-0-
*03	22965 X	22965 -0-	-0-	-0-	499	1	22282	3	N	167	167	0	-0-
-----													
WAYNE CARUTHERS GU			WELL #:	1H	RRCID ->	268033	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	8078 - 12850	
10	16275 X	11641 -0-	-4634	-0-	979	1	10621	3	N	37			185
11	15750 X	12910 -0-	-2840	-0-	995	1	11841	3	N	67	182	1	70
12	14105 X	8762 -0-	-5343	-0-	881	1	7839	3	N	38			108
01	14105 X	9588 -0-	-4517	-0-	909	1	8629	3	N	45			153
02	12740 X	5902 -0-	-6838	-0-	702	1	5168	3	N	29			182
03	13330 X	10556 -0-	-2774	-0-	940	1	9574	3	N	38			220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		21266 X	20020	-0-	-1246	-0-	655	1	19365	3	N	-0-	-0-
11		20580 X	18814	-0-	-1766	-0-	610	1	18204	3	N	-0-	-0-
12		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	602	1	18045	3	N	-0-	-0-
01		19933 X	17820	-0-	-2113	-0-	580	1	17240	3	N	-0-	-0-
02		18004 X	15876	-0-	-2128	-0-	514	1	15362	3	N	-0-	-0-
03		19933 X	17560	-0-	-2373	-0-	569	1	16991	3	N	-0-	-0-
-----													
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468													
10		38471 X	28237	-0-	-10234	-0-	28237	3			N	-0-	-0-
11		35010 X	25962	-0-	-9048	-0-	25962	3			N	-0-	-0-
12		25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3			N	-0-	-0-
01		31775 X	24665	-0-	-7110	-0-	24665	3			N	-0-	-0-
02		26992 X	22232	-0-	-4760	-0-	22232	3			N	-0-	-0-
03		28241 X	23695	-0-	-4546	-0-	23695	3			N	-0-	-0-
-----													
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512													
10		36921 X	25938	-0-	-10983	-0-	25938	3			N	-0-	-0-
11		33090 X	23725	-0-	-9365	-0-	23725	3			N	-0-	-0-
12		22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	3			N	-0-	-0-
01		29450 X	22134	-0-	-7316	-0-	22134	3			N	-0-	-0-
02		24864 X	19462	-0-	-5402	-0-	19462	3			N	-0-	-0-
03		25947 X	20093	-0-	-5854	-0-	20093	3			N	-0-	-0-
-----													
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761													
10		29171 X	24667	-0-	-4504	-0-	803	1	23786	3	N	71	71 0
							78	9					-0-
11		27270 X	22259	-0-	-5011	-0-	718	1	21476	3	N	59	59 0
							65	9					-0-
12		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	681	1	20459	3	N	62	62 0
							68	9					-0-
01		25482 X	22705	-0-	-2777	-0-	736	1	21896	3	N	66	66 0
							73	9					-0-
02		22288 X	21018	-0-	-1270	-0-	677	1	20273	3	N	62	62 0
							68	9					-0-
03		24676 X	22831	-0-	-1845	-0-	736	1	22021	3	N	67	67 0
							74	9					-0-
-----													
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475													
10		27404 X	23469	-0-	-3935	-0-	766	1	22675	3	N	25	150
							28	9					
11		26340 X	21689	-0-	-4651	-0-	700	1	20950	3	N	35	185
							39	9					
12		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	663	1	19902	3	N	16	144 1
							18	9					57
01		22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	745	1	22193	3	N	36	93
							40	9					
02		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	435	1	19487	3	N	34	127
							37	9					
03		21731 X	19195	-0-	-2536	-0-	420	1	18741	3	N	31	110
							34	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HILL TOP RANCH 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	268046	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6759 - 11661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
10		43090 X	31861	-0-	-11229	-0-	31861 3	N	-0-			-0-
11		38970 X	29448	-0-	-9522	-0-	29448 3	N	-0-			-0-
12		26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769 3	N	-0-			-0-
01		35340 X	27563	-0-	-7777	-0-	27563 3	N	-0-			-0-
02		30296 X	23722	-0-	-6574	-0-	23722 3	N	-0-			-0-
03		31868 X	24283	-0-	-7585	-0-	24283 3	N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268055	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6898 - 9729
10		19685 X	14387	-0-	-5298	-0-	14387 3	N	-0-			-0-
11		18090 X	16323	-0-	-1767	-0-	16323 3	N	-0-			-0-
12		18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	18882 3	N	-0-			-0-
01		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	17995 3	N	-0-			-0-
02		16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16501 3	N	-0-			-0-
03		16120 X	14434	-0-	-1686	-0-	14434 3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268062	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	8575 - 12250
10		21731 X	18094	-0-	-3637	-0-	584 1	17448 3	N	56		136
							62 9					
11		21030 X	15686	-0-	-5344	-0-	511 1	15111 3	N	58	166 1	28
							64 9					
12		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	460 1	13611 3	N	16		44
							18 9					
01		20708 X	15131	-0-	-5577	-0-	538 1	14529 3	N	58		102
							64 9					
02		16352 X	7332	-0-	-9020	-0-	400 1	6863 3	N	63		165
							69 9					
03		18104 X	15884	-0-	-2220	-0-	719 1	15123 3	N	38	181 1	22
							42 9					

CHARLES BEDINGER GU A		WELL #:		2H	RRCID ->	268065	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6625 - 9203
10		37696 X	26863	-0-	-10833	-0-	106 1	26757 3	N	-0-		55
11		33540 X	24442	-0-	-9098	-0-	147 1	3 2	N	34		89
							24255 3	37 9				
12		27900 X	10741	-0-	-17159	-0-	234 1	3 2	N	5		94
							10498 3	6 9				
01		27900 X	25304	-0-	-2596	-0-	150 1	13 2	N	-0-		94
							25141 3					
02		24780 X	21543	-0-	-3237	-0-	107 1	7 2	N	55		149
							21368 3	61 9				
03		26877 X	19812	-0-	-7065	-0-	136 1	2 2	N	7	78 1	78
							19666 3	8 9				

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268107	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	8600 - 9829
10		4061 X	3750	-0-	-311	-0-	635 1	3115 3	N	-0-		-0-
11		3930 X	2683	-0-	-1247	-0-	556 1	2127 3	N	-0-		-0-
12		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	566 1	1794 3	N	-0-		-0-
01		3751 X	1505	-0-	-2246	-0-	523 1	982 3	N	-0-		-0-
02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	609 1	4247 3	N	-0-		-0-
03		3751 X	1051	-0-	-2700	-0-	563 1	488 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		19158 X	12928	-0-	-6230	-0-	780	1	12119	3	N	26	58		
							29	9							
11		17100 X	12156	-0-	-4944	-0-	723	1	11403	3	N	27	85		
							30	9							
12		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	874	1	15573	3	N	12	97		
							13	9							
01		16337 X	9573	-0-	-6764	-0-	646	1	8879	3	N	44	141		
							48	9							
02		12656 X	8016	-0-	-4640	-0-	554	1	7443	3	N	17	158		
							19	9							
03		16461 X	12519	-0-	-3942	-0-	717	1	11788	3	N	13	171		
							14	9							
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979															
10		16988 X	12620	-0-	-4368	-0-	820	1	11800	3	N	-0-	-0-		
11		13350 X	7953	-0-	-5397	-0-	644	1	7309	3	N	-0-	-0-		
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	626	1	3908	3	N	-0-	-0-		
01		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	810	1	8069	3	N	-0-	-0-		
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	657	1	5441	3	N	-0-	-0-		
*03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	605	1	3113	3	N	-0-	-0-		
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771															
10		17825 X	15251	-0-	-2574	-0-	782	1	13927	3	N	493	374	1	265
							542	9							
11		17250 X	11159	-0-	-6091	-0-	688	1	10060	3	N	374	513	1	126
							411	9							
12		17825 X	10521	-0-	-7304	-0-	719	1	9473	3	N	299	190	1	235
							329	9							
01		17825 X	6532	-0-	-11293	-0-	574	1	5731	3	N	206	364	1	77
							227	9							
02		16100 X	6347	-0-	-9753	-0-	626	1	5506	3	N	195			272
							215	9							
03		15252 X	7677	-0-	-7575	-0-	702	1	6773	3	N	184	369	1	87
							202	9							
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278															
10		8494 X	3244	-0-	-5250	-0-	968	1	2053	3	N	203	175	1	28
							223	9							
11		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	1312	1	13262	3	N	333	332	1	29
							366	9							
12		T. A.	13979	-0-	13979	13979	1310	1	12412	3	N	234	176	1	87
							257	9							
01		T. A.	17657	-0-	17657	31636	1431	1	15914	3	N	284	353	1	18
							312	9							
02		T. A.	18565	-0-	18565	50201	1378	1	16992	3	N	177	178	1	17
							195	9							
03		T. A.	19590	-0-	19590	69791	1494	1	17868	3	N	207	185	1	39
							228	9							
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927															
10		36673 X	27163	-0-	-9510	-0-	27163	3			N	-0-			-0-
11		34680 X	23823	-0-	-10857	-0-	23823	3			N	-0-			-0-
12		26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	26037	3			N	-0-			-0-
01		29016 X	27675	-0-	-1341	-0-	27675	3			N	-0-			-0-
02		26208 X	23646	-0-	-2562	-0-	23646	3			N	-0-			-0-
03		27156 X	25254	-0-	-1902	-0-	25254	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		32364 X	28190	-0-	-4174	-0-	620	1	N	49		210
							54	9				
11		31320 X	25659	-0-	-5661	-0-	560	1	N	45	181 1	74
							50	9				
12		29884 X	28952	-0-	-932	-0-	629	1	N	35		109
							39	9				
01		29326 X	29038	-0-	-288	-0-	638	1	N	56		165
							62	9				
02		26488 X	25532	-0-	-956	-0-	556	1	N	41		206
							45	9				
03		28954 X	27613	-0-	-1341	-0-	604	1	N	27		233
							30	9				
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980												
10		79577 X	69914	-0-	-9663	-0-	1541	1	N	42		104
							46	9				
11		74730 X	62717	-0-	-12013	-0-	2027	1	N	28		132
							31	9				
12		72447 X	62459	-0-	-9988	-0-	2012	1	N	33		165
							36	9				
01		70494 X	61370	-0-	-9124	-0-	1994	1	N	21		186
							23	9				
02		63672 X	52664	-0-	-11008	-0-	1701	1	N	38	190 1	34
							42	9				
03		69905 X	57326	-0-	-12579	-0-	1855	1	N	24		58
							26	9				
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646												
10		14911 X	14200	-0-	-711	-0-	56	1	N	124	127 1	141
							136	9				
11		14430 X	12944	-0-	-1486	-0-	12788	3	N	69		210
							78	1				
12		14911 X	12395	-0-	-2516	-0-	70	1	N	96	187 1	119
							12215	3				
01		14756 X	12283	-0-	-2473	-0-	73	1	N	118	191 1	46
							12074	3				
02		13328 X	11092	-0-	-2236	-0-	56	1	N	65		111
							10960	3				
03		14198 X	12091	-0-	-2107	-0-	84	1	N	127	179 1	59
							11865	3				
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536												
10		18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	413	1	N	-0-		-0-
11		18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-		-0-
12		16864 X	13485	-0-	-3379	-0-	389	1	N	-0-		-0-
01		16864 X	13045	-0-	-3819	-0-	332	1	N	-0-		-0-
02		15232 X	9032	-0-	-6200	-0-	475	1	N	-0-		-0-
03		16864 X	16135	-0-	-729	-0-	426	1	N	-0-		-0-
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050												
10		30380 X	28224	-0-	-2156	-0-	924	1	N	-0-		-0-
11		29430 X	27547	-0-	-1883	-0-	893	1	N	-0-		-0-
12		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	894	1	N	-0-		-0-
01		30380 X	26439	-0-	-3941	-0-	862	1	N	-0-		-0-
02		27160 X	24343	-0-	-2817	-0-	789	1	N	-0-		-0-
03		28458 X	26198	-0-	-2260	-0-	850	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	24180 X	20751	-0-	-3429	-0-	677	1	20056	3	N	16		172
11	23400 X	20005	-0-	-3395	-0-	18	9	19330	3	N	26		198
12	24180 X	20301	-0-	-3879	-0-	29	9	19638	3	N	8	151 1	55
01	24180 X	19834	-0-	-4346	-0-	644	1	19165	3	N	23		78
02	20580 X	19507	-0-	-1073	-0-	25	9	18982	3	N	92		170
*03	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	424	1	20747	3	N	26		120
						101	9						
						465	1						
						29	9						
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325													
10	22537 X	20676	-0-	-1861	-0-	454	1	20145	3	N	70	70 0	-0-
11	21810 X	19342	-0-	-2468	-0-	77	9	18787	3	N	122	122 0	-0-
12	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	421	1	17884	3	N	40	40 0	-0-
01	22258 X	17477	-0-	-4781	-0-	134	9	17051	3	N	38	38 0	-0-
02	19404 X	16542	-0-	-2862	-0-	595	1	16156	3	N	23	23 0	-0-
03	20677 X	18234	-0-	-2443	-0-	44	9	17769	3	N	61	61 0	-0-
						384	1						
						42	9						
						361	1						
						25	9						
						398	1						
						67	9						
BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690													
10	31682 X	30505	-0-	-1177	-0-	675	1	29830	3	N	-0-		-0-
11	30660 X	28637	-0-	-2023	-0-	629	1	28008	3	N	-0-		-0-
12	28821 X	28821	-0-	-0-	-0-	631	1	28190	3	N	-0-		-0-
01	31465 X	28301	-0-	-3164	-0-	626	1	27675	3	N	-0-		-0-
02	28420 X	25982	-0-	-2438	-0-	570	1	25412	3	N	-0-		-0-
03	30504 X	29138	-0-	-1366	-0-	640	1	28498	3	N	-0-		-0-
BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885													
10	45012 X	35887	-0-	-9125	-0-	793	1	35094	3	N	-0-		-0-
11	40650 X	33589	-0-	-7061	-0-	738	1	32851	3	N	-0-		-0-
12	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	738	1	33008	3	N	-0-		-0-
01	37541 X	32846	-0-	-4695	-0-	726	1	32120	3	N	-0-		-0-
02	33348 X	28735	-0-	-4613	-0-	630	1	28105	3	N	-0-		-0-
03	35898 X	31181	-0-	-4717	-0-	685	1	30496	3	N	-0-		-0-
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702													
10	34286 X	29335	-0-	-4951	-0-	645	1	28627	3	N	57	57 0	-0-
11	31650 X	28040	-0-	-3610	-0-	63	9	27367	3	N	55	55 0	-0-
12	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	612	1	27743	3	N	84	84 0	-0-
01	30225 X	27385	-0-	-2840	-0-	61	9	26696	3	N	80	80 0	-0-
02	26488 X	23470	-0-	-3018	-0-	924	1	22883	3	N	69	69 0	-0-
03	29326 X	25811	-0-	-3515	-0-	601	1	25189	3	N	53	53 0	-0-
						88	9						
						511	1						
						76	9						
						564	1						
						58	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16678 X	14491	-0-	-2187	-0-	809 1	13682 3	N	-0-			-0-
11		13560 X	11802	-0-	-1758	-0-	709 1	11093 3	N	-0-			-0-
12		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	712 1	8315 3	N	-0-			-0-
01		14477 X	8665	-0-	-5812	-0-	714 1	7951 3	N	-0-			-0-
02		13076 X	6125	-0-	-6951	-0-	642 1	5483 3	N	-0-			-0-
03		14477 X	6502	-0-	-7975	-0-	701 1	5801 3	N	-0-			-0-
-----													
HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334													
10		20150 X	17755	-0-	-2395	-0-	17755 3		N	-0-			-0-
11		19500 X	17390	-0-	-2110	-0-	17390 3		N	-0-			-0-
12		20150 X	16911	-0-	-3239	-0-	16911 3		N	-0-			-0-
01		19127 X	15705	-0-	-3422	-0-	15705 3		N	-0-			-0-
02		16240 X	13893	-0-	-2347	-0-	13893 3		N	-0-			-0-
03		17980 X	14589	-0-	-3391	-0-	14589 3		N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520													
10		60729 X	49327	-0-	-11402	-0-	1088 1	48236 3	N	3			26
							3 9						
11		57210 X	42902	-0-	-14308	-0-	940 1	41960 3	N	2			28
							2 9						
12		44456 X	44456	-0-	-0-	-0-	971 1	43485 3	N	-0-			28
01		53940 X	44707	-0-	-9233	-0-	986 1	43715 3	N	5			33
							6 9						
02		47040 X	38833	-0-	-8207	-0-	850 1	37983 3	N	-0-			33
03		49321 X	42246	-0-	-7075	-0-	926 1	41310 3	N	9			42
							10 9						
-----													
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466													
10		17825 X	14484	-0-	-3341	-0-	14484 3		N	-0-			-0-
11		17250 X	14109	-0-	-3141	-0-	14109 3		N	-0-			-0-
12		17825 X	14257	-0-	-3568	-0-	14257 3		N	-0-			-0-
01		17081 X	13153	-0-	-3928	-0-	13153 3		N	-0-			-0-
02		14252 X	12600	-0-	-1652	-0-	12600 3		N	-0-			-0-
03		14570 X	12865	-0-	-1705	-0-	12865 3		N	-0-			-0-
-----													
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218													
10		13330 X	13056	-0-	-274	-0-	51 1	12823 3	N	165	169 1		198
							182 9						
11		12900 X	12374	-0-	-526	-0-	74 1	2 2	N	145	167 1		176
							12138 3	160 9					
12		13330 X	11044	-0-	-2286	-0-	62 1	3 2	N	136	174 1		138
							10829 3	150 9					
01		13330 X	11014	-0-	-2316	-0-	65 1	6 2	N	133			271
							10797 3	146 9					
02		12040 X	9951	-0-	-2089	-0-	49 1	3 2	N	140	191 1		220
							9745 3	154 9					
03		13051 X	11432	-0-	-1619	-0-	78 1	1 2	N	152	174 1		198
							11186 3	167 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	28117 X	25588	-0-	-2529	-0-	100	1	25039	3	N	408	351	1		133	
11	27210 X	16930	-0-	-10280	-0-	449	9			N	389	352	1		170	
12	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	16401	3	428	9	N	385	376	1		179	
01	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	143	1	8	2	N	364	361	1		182	
02	22652 X	22110	-0-	-542	-0-	25259	3	424	9	N	311	380	1		113	
03	25079 X	23803	-0-	-1276	-0-	151	1	13	2	N	310	368	1		55	
						25053	3	400	9							
						109	1	7	2							
						21652	3	342	9							
						162	1	3	2							
						23297	3	341	9							
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478																
10	27714 X	24535	-0-	-3179	-0-	98	1	24039	3	N	362	336	1		156	
11	25440 X	22076	-0-	-3364	-0-	398	9			N	290	361	1		85	
12	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	134	1	3	2	N	230	155	1		160	
01	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	21620	3	319	9	N	278	355	1		83	
02	19516 X	18549	-0-	-967	-0-	118	1	6	2	N	349	364	1		68	
03	21607 X	20632	-0-	-975	-0-	20262	3	253	9	N	325	172	1		221	
						133	1	11	2							
						21459	3	306	9							
						94	1	6	2							
						18065	3	384	9							
						145	1	2	2							
						20127	3	358	9							
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300																
10	35371 X	30695	-0-	-4676	-0-	679	1	30016	3	N	-0-				-0-	
11	32670 X	27864	-0-	-4806	-0-	613	1	27251	3	N	-0-				-0-	
12	27846 X	27846	-0-	-0-	-0-	610	1	27236	3	N	-0-				-0-	
01	29946 X	27413	-0-	-2533	-0-	607	1	26806	3	N	-0-				-0-	
02	27048 X	22397	-0-	-4651	-0-	492	1	21905	3	N	-0-				-0-	
03	29946 X	26074	-0-	-3872	-0-	573	1	25501	3	N	-0-				-0-	
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180																
10	16151 X	6988	-0-	-9163	-0-	227	1	6751	3	N	9				77	
11	14850 X	-0-	-0-	-14850	-0-	10	9			N	-0-				77	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
01	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-				77	
02	10724 X	-0-	-0-	-10724	-0-					N	-0-				77	
03	6975 X	6554	-0-	-421	-0-	890	1	5661	3	N	3				80	
						3	9									
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258																
10	19964 X	17130	-0-	-2834	-0-	17130	3			N	-0-				-0-	
11	19320 X	14931	-0-	-4389	-0-	14931	3			N	-0-				-0-	
12	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-				-0-	
01	19034 X	12153	-0-	-6881	-0-	12153	3			N	-0-				-0-	
02	15484 X	3592	-0-	-11892	-0-	3592	3			N	-0-				-0-	
03	17143 X	3682	-0-	-13461	-0-	287	1	3395	3	N	-0-				-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURGESS, JACK		WELL #:		7H	RRCID ->	268373	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6675 - 8778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	21204 X	20180	-0-	-1024	-0-	446 1	19734 3	N	-0-	-0-			-0-
11	20520 X	18578	-0-	-1942	-0-	407 1	18171 3	N	-0-	-0-			-0-
12	21204 X	18503	-0-	-2701	-0-	404 1	18099 3	N	-0-	-0-			-0-
01	21204 X	17267	-0-	-3937	-0-	381 1	16886 3	N	-0-	-0-			-0-
02	19068 X	16125	-0-	-2943	-0-	353 1	15772 3	N	-0-	-0-			-0-
03	20181 X	17767	-0-	-2414	-0-	390 1	17377 3	N	-0-	-0-			-0-

D. J. HUGHES GU 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268390	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7061 - 12055
10	20491 X	13683	-0-	-6808	-0-	447 1	13236 3	N	-0-			183
11	18150 X	11448	-0-	-6702	-0-	368 1	11043 3	N	34	154 1		63
						37 9						
12	17050 X	10032	-0-	-7018	-0-	322 1	9680 3	N	27			90
						30 9						
01	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	589 1	17553 3	N	34			124
						37 9						
02	14784 X	14118	-0-	-666	-0-	454 1	13613 3	N	46			170
						51 9						
03	13671 X	10168	-0-	-3503	-0-	328 1	9809 3	N	28			198
						31 9						

JEFF S. FOX (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	268428	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8027 - 13750
10	56451 X	49747	-0-	-6704	-0-	1620 1	47961 3	N	151	186 1		170
						166 9						
11	53130 X	46768	-0-	-6362	-0-	1508 1	45108 3	N	138	180 1		128
						152 9						
12	50623 X	45137	-0-	-5486	-0-	1452 1	43605 3	N	73	178 1		23
						80 9						
01	50623 X	45745	-0-	-4878	-0-	1483 1	44153 3	N	99			122
						109 9						
02	45724 X	39969	-0-	-5755	-0-	1289 1	38570 3	N	100	192 1		30
						110 9						
03	49755 X	43764	-0-	-5991	-0-	1411 1	42175 3	N	162	168 1		24
						178 9						

EARP (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	268454	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7830 - 14103
10	46655 X	34879	-0-	-11776	-0-	771 1	34108 3	N	-0-			-0-
11	40410 X	32797	-0-	-7613	-0-	720 1	32077 3	N	-0-			-0-
12	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	675 1	30189 3	N	-0-			-0-
01	36177 X	29944	-0-	-6233	-0-	662 1	29282 3	N	-0-			-0-
02	32648 X	28836	-0-	-3812	-0-	632 1	28204 3	N	-0-			-0-
03	34875 X	31215	-0-	-3660	-0-	686 1	30529 3	N	-0-			-0-

EARP (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	268514	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7150 - 12228
10	36456 X	29642	-0-	-6814	-0-	655 1	28987 3	N	-0-			-0-
11	35280 X	27788	-0-	-7492	-0-	609 1	27179 3	N	-0-			-0-
12	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	574 1	25666 3	N	-0-			-0-
01	31062 X	21453	-0-	-9609	-0-	474 1	20979 3	N	-0-			-0-
02	27132 X	20818	-0-	-6314	-0-	456 1	20362 3	N	-0-			-0-
03	29636 X	22190	-0-	-7446	-0-	488 1	21702 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		20894 X	16288	-0-	-4606	-0-	16288	3		N	-0-			1	
11		19050 X	17263	-0-	-1787	-0-	17263	3		N	-0-			1	
12		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3		N	-0-			1	
01		17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	3		N	-0-			1	
02		15456 X	14964	-0-	-492	-0-	14964	3		N	-0-			1	
03		17112 X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	3		N	-0-			1	
-----															
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721															
10		35619 X	28247	-0-	-7372	-0-	28247	3		N	-0-			-0-	
11		32910 X	25148	-0-	-7762	-0-	25148	3		N	-0-			-0-	
12		26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	26949	3		N	-0-			-0-	
01		30318 X	25703	-0-	-4615	-0-	25703	3		N	-0-			-0-	
02		25956 X	22412	-0-	-3544	-0-	22412	3		N	-0-			-0-	
03		28241 X	23297	-0-	-4944	-0-	23297	3		N	-0-			-0-	
-----															
SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350															
10		21576 X	7954	-0-	-13622	-0-	60	1	7894	3	N	-0-		-0-	
11		20880 X	20050	-0-	-830	-0-	360	1	19690	3	N	-0-		-0-	
12		21576 X	20964	-0-	-612	-0-	20964	3		N	-0-			-0-	
01		19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	3		N	-0-			-0-	
02		18704 X	17441	-0-	-1263	-0-	17441	3		N	-0-			-0-	
03		20956 X	18419	-0-	-2537	-0-	18419	3		N	-0-			-0-	
-----															
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930															
10		24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	802	1	23701	3	N	-0-		-0-	
11		22230 X	21512	-0-	-718	-0-	697	1	20815	3	N	-0-		-0-	
12		22971 X	20749	-0-	-2222	-0-	453	1	20296	3	N	-0-		-0-	
01		22971 X	21488	-0-	-1483	-0-	700	1	20788	3	N	-0-		-0-	
02		20748 X	18653	-0-	-2095	-0-	604	1	18049	3	N	-0-		-0-	
03		22971 X	22697	-0-	-274	-0-	736	1	21961	3	N	-0-		-0-	
-----															
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245															
10		26660 X	18653	-0-	-8007	-0-	778	1	17875	2	N	-0-		-0-	
11		25800 X	17468	-0-	-8332	-0-	695	1	16773	2	N	-0-		-0-	
12		21297 X	16937	-0-	-4360	-0-	727	1	16210	2	N	-0-		-0-	
01		20615 X	3324	-0-	-17291	-0-	147	1	3177	2	N	-0-		-0-	
02		17612 X	16483	-0-	-1129	-0-	815	1	15668	2	N	-0-		-0-	
03		18662 X	13353	-0-	-5309	-0-	467	1	12886	2	N	-0-		-0-	
-----															
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740															
10		27032 X	26152	-0-	-880	-0-	1123	1	24854	3	N	159	181	1	106
							175	9							
11		26160 X	25179	-0-	-981	-0-	1067	1	23905	3	N	188	183	1	111
							207	9							
12		27032 X	24220	-0-	-2812	-0-	1023	1	23023	3	N	158	163	1	106
							174	9							
01		27032 X	24789	-0-	-2243	-0-	1054	1	23533	3	N	184	180	1	110
							202	9							
02		24416 X	21146	-0-	-3270	-0-	898	1	20121	3	N	115	176	1	49
							127	9							
03		0 W	23494	-0-	23494	23494	998	1	22339	3	N	143			192
							157	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14384 X	11794	-0-	-2590	-0-	47	1	11712	3	N	32	36 1 17
						35	9					
11	13440 X	10967	-0-	-2473	-0-	68	1	10864	3	N	32	31 1 18
						35	9					
12	13330 X	10210	-0-	-3120	-0-	59	1	10141	3	N	9	27
						10	9					
01	12183 X	10817	-0-	-1366	-0-	67	1	10742	3	N	7	34
						8	9					
02	10920 X	10332	-0-	-588	-0-	52	1	10270	3	N	9	30 1 13
						10	9					
03	11780 X	11439	-0-	-341	-0-	80	1	11295	3	N	58	50 1 21
						64	9					
EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500												
10	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	17084	3	N	-0-	-0-
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	359	1	15988	3	N	-0-	-0-
12	16926 X	16728	-0-	-198	-0-	366	1	16362	3	N	-0-	-0-
01	16926 X	16199	-0-	-727	-0-	359	1	15840	3	N	-0-	-0-
02	15288 X	13902	-0-	-1386	-0-	305	1	13597	3	N	-0-	-0-
03	16926 X	8998	-0-	-7928	-0-	359	1	8639	3	N	-0-	-0-
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516												
10	52576 X	21267	-0-	-31309	-0-	76	1	21191	3	N	-0-	-0-
11	50880 X	20803	-0-	-30077	-0-	112	1	3	2	N	-0-	-0-
						20688	3					
12	52576 X	19596	-0-	-32980	-0-	99	1	6	2	N	-0-	-0-
						19491	3					
01	23343 X	19662	-0-	-3681	-0-	105	1	10	2	N	-0-	-0-
						19547	3					
02	19404 X	17116	-0-	-2288	-0-	77	1	6	2	N	-0-	-0-
						17033	3					
03	21483 X	17886	-0-	-3597	-0-	111	1	2	2	N	-0-	-0-
						17773	3					
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662												
10	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1447	1	16266	3	N	110	171 1 106
						121	9					
11	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	1755	1	26497	3	N	460	358 1 208
						506	9					
12	34224 X	11215	-0-	-23009	-0-	1222	1	9704	3	N	263	359 1 112
						289	9					
01	34224 X	18358	-0-	-15866	-0-	1449	1	16386	3	N	475	367 1 220
						523	9					
02	30912 X	18107	-0-	-12805	-0-	1361	1	16448	3	N	271	370 1 121
						298	9					
03	29729 X	19126	-0-	-10603	-0-	1419	1	17452	3	N	232	62 1 291
						255	9					
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900												
10	37200 X	25403	-0-	-11797	-0-	655	1	24748	2	N	-0-	-0-
11	31830 X	25112	-0-	-6718	-0-	627	1	24485	2	N	-0-	-0-
12	28458 X	25632	-0-	-2826	-0-	623	1	25009	2	N	-0-	-0-
01	28024 X	26149	-0-	-1875	-0-	636	1	25513	2	N	-0-	-0-
02	24416 X	23254	-0-	-1162	-0-	587	1	22667	2	N	-0-	-0-
03	25947 X	24847	-0-	-1100	-0-	624	1	24223	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		21241		216378									
DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269066	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8156 - 12675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		25947 X	21320	-0-	-4627	-0-	471 1	20849 3	N	-0-			-0-
11		23310 X	21241	-0-	-2069	-0-	466 1	20775 3	N	-0-			-0-
12		22320 X	21453	-0-	-867	-0-	469 1	20984 3	N	-0-			-0-
01		22289 X	19692	-0-	-2597	-0-	435 1	19257 3	N	-0-			-0-
02		20132 X	16784	-0-	-3348	-0-	368 1	16416 3	N	-0-			-0-
03		21948 X	20852	-0-	-1096	-0-	458 1	20394 3	N	-0-			-0-
-----													
SHARON MCCAFFITY		WELL #:		6H	RRCID ->	269173	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6626 - 12351	
10		38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	38213 3		N	-0-			-0-
11		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	34742 3		N	-0-			-0-
12		27280 X	7133	-0-	-20147	-0-	7133 3		N	-0-			-0-
01		27280 X	22153	-0-	-5127	-0-	22153 3		N	-0-			-0-
02		30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30838 3		N	-0-			-0-
03		27280 X	21626	-0-	-5654	-0-	21626 3		N	-0-			-0-
-----													
SHARON MCCAFFITY		WELL #:		7H	RRCID ->	269174	COMPL. DATE	11/23/2012	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6641 - 12484	
10		44391 X	36576	-0-	-7815	-0-	36576 3		N	-0-			-0-
11		35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	35028 3		N	-0-			-0-
12		39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	39175 3		N	-0-			-0-
01		38037 X	38037	-0-	-0-	-0-	38037 3		N	-0-			-0-
02		32217 X	32217	-0-	-0-	-0-	32217 3		N	-0-			-0-
*03		31882 X	31882	-0-	-0-	-0-	31882 3		N	-0-			-0-
-----													
SHARON MCCAFFITY		WELL #:		5H	RRCID ->	269183	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6732 - 12479	
10		44423 X	30949	-0-	-13474	-0-	30949 3		N	-0-			-0-
11		32250 X	28378	-0-	-3872	-0-	28378 3		N	-0-			-0-
12		33325 X	32677	-0-	-648	-0-	32677 3		N	-0-			-0-
01		33325 X	29343	-0-	-3982	-0-	390 1	28953 3	N	-0-			-0-
02		29792 X	23365	-0-	-6427	-0-	23365 3		N	-0-			-0-
03		32674 X	29169	-0-	-3505	-0-	29169 3		N	-0-			-0-
-----													
D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	269261	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8161 - 13110	
10		48143 X	37345	-0-	-10798	-0-	825 1	36520 3	N	-0-			-0-
11		45450 X	35148	-0-	-10302	-0-	772 1	34376 3	N	-0-			-0-
12		43741 X	32284	-0-	-11457	-0-	707 1	31577 3	N	-0-			-0-
01		42532 X	32802	-0-	-9730	-0-	725 1	32077 3	N	-0-			-0-
02		35532 X	28361	-0-	-7171	-0-	622 1	27739 3	N	-0-			-0-
03		37355 X	30317	-0-	-7038	-0-	666 1	29651 3	N	-0-			-0-
-----													
D1-D3-SANDERS-D3 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	269262	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8171 - 11975	
10		38285 X	32956	-0-	-5329	-0-	729 1	32227 3	N	-0-			-0-
11		36900 X	30222	-0-	-6678	-0-	664 1	29558 3	N	-0-			-0-
12		34844 X	27403	-0-	-7441	-0-	600 1	26803 3	N	-0-			-0-
01		34379 X	26327	-0-	-8052	-0-	582 1	25745 3	N	-0-			-0-
02		29764 X	24615	-0-	-5149	-0-	540 1	24075 3	N	-0-			-0-
03		32953 X	25761	-0-	-7192	-0-	566 1	25195 3	N	-0-			-0-
-----													
BILTMORE		WELL #:		7H	RRCID ->	269318	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8765 - 12237	
10		40734 X	35534	-0-	-5200	-0-	1389 1	34145 3	N	-0-			-0-
11		34470 X	33460	-0-	-1010	-0-	1312 1	32148 3	N	-0-			-0-
12		35619 X	33488	-0-	-2131	-0-	1304 1	32184 3	N	-0-			-0-
01		35619 X	32928	-0-	-2691	-0-	1336 1	31592 3	N	-0-			-0-
02		32172 X	28390	-0-	-3782	-0-	1207 1	27183 3	N	-0-			-0-
03		35526 X	30593	-0-	-4933	-0-	1373 1	29220 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		28396 X	26970	-0-	-1426	-0-	596	1	26374	3	N	-0-		-0-
11		27420 X	24866	-0-	-2554	-0-	546	1	24320	3	N	-0-		-0-
12		28334 X	25524	-0-	-2810	-0-	558	1	24966	3	N	-0-		-0-
01		28179 X	24238	-0-	-3941	-0-	536	1	23702	3	N	-0-		-0-
02		25452 X	20575	-0-	-4877	-0-	451	1	20124	3	N	-0-		-0-
03		26970 X	23025	-0-	-3945	-0-	505	1	22520	3	N	-0-		-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695															
10		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1278	1	12126	3	N	133	182	1	59
11		12900 X	6316	-0-	-6584	-0-	1017	1	5285	3	N	13			72
12		13330 X	5061	-0-	-8269	-0-	814	1	4225	3	N	20			92
01		13330 X	8469	-0-	-4861	-0-	945	1	7367	3	N	143			235
02		12236 X	10552	-0-	-1684	-0-	1097	1	9391	3	N	58	186	1	107
03		13547 X	3897	-0-	-9650	-0-	1000	1	2884	3	N	12			119

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731															
10		35651 X	35651	-0-	-0-	-0-	787	1	34864	3	N	-0-			-0-
11		29760 X	22092	-0-	-7668	-0-	484	1	21608	3	N	-0-			-0-
12		28396 X	5286	-0-	-23110	-0-	542	1	4744	3	N	-0-			-0-
01		35650 X	21442	-0-	-14208	-0-	704	1	20738	3	N	-0-			-0-
02		32200 X	20233	-0-	-11967	-0-	443	1	19790	3	N	-0-			-0-
03		35650 X	25427	-0-	-10223	-0-	558	1	24869	3	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560															
10		43214 X	28283	-0-	-14931	-0-	111	1	27637	3	N	486	496	1	259
11		37170 X	26415	-0-	-10755	-0-	157	1	3	2	N	448	531	1	176
12		35030 X	24555	-0-	-10475	-0-	25762	3	493	9		317	334	1	159
01		31558 X	26872	-0-	-4686	-0-	137	1	7	2	N	389	336	1	212
02		26908 X	21272	-0-	-5636	-0-	24062	3	349	9		364	355	1	221
03		28272 X	23912	-0-	-4360	-0-	158	1	13	2	N	349	359	1	211

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110															
10		14539 X	13691	-0-	-848	-0-	55	1	13519	3	N	106	180	1	148
11		14070 X	12566	-0-	-1504	-0-	117	9	2	2	N	82			230
12		14539 X	12724	-0-	-1815	-0-	75	1	90	9		96	192	1	134
01		14539 X	13398	-0-	-1141	-0-	12399	3	4	2	N	87			221
02		12684 X	10458	-0-	-2226	-0-	72	1	106	9		91	183	1	129
03		13702 X	12221	-0-	-1481	-0-	12542	3	7	2	N	74			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	105	1	4654	3	N	-0-
11		4770 X	3266	-0-	-1504	-0-	72	1	3194	3	N	-0-
12		4929 X	2634	-0-	-2295	-0-	57	1	2577	3	N	-0-
01		4929 X	2780	-0-	-2149	-0-	61	1	2719	3	N	-0-
02		4312 X	3846	-0-	-466	-0-	85	1	3761	3	N	-0-
03		4774 X	4261	-0-	-513	-0-	94	1	4167	3	N	-0-
-----												
DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181												
10		32488 X	22809	-0-	-9679	-0-	90	1	22442	3	N	284
							277	9				
11		28740 X	21487	-0-	-7253	-0-	128	1	3	2	N	112
							21133	3	223	9		
12		27838 X	21978	-0-	-5860	-0-	123	1	7	2	N	155
							21615	3	233	9		
01		25451 X	19860	-0-	-5591	-0-	118	1	10	2	N	171
							19511	3	221	9		
02		21532 X	15982	-0-	-5550	-0-	79	1	5	2	N	140
							15731	3	167	9		
03		22816 X	18136	-0-	-4680	-0-	124	1	2	2	N	147
							17824	3	186	9		
-----												
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475												
10		34162 X	31932	-0-	-2230	-0-	126	1	31540	3	N	238
							266	9				
11		31170 X	27466	-0-	-3704	-0-	163	1	4	2	N	142
							27005	3	294	9		
12		32178 X	29760	-0-	-2418	-0-	166	1	9	2	N	183
							29330	3	255	9		
01		32178 X	28595	-0-	-3583	-0-	170	1	14	2	N	217
							28161	3	250	9		
02		29064 X	26559	-0-	-2505	-0-	132	1	9	2	N	235
							26188	3	230	9		
03		31930 X	28615	-0-	-3315	-0-	196	1	3	2	N	156
							28129	3	287	9		
-----												
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489												
10		69533 X	60228	-0-	-9305	-0-	231	1	59955	3	N	89
							42	9				
11		65550 X	57450	-0-	-8100	-0-	332	1	7	2	N	119
							57078	3	33	9		
12		64759 X	58055	-0-	-6704	-0-	315	1	18	2	N	138
							57701	3	21	9		
01		62682 X	57325	-0-	-5357	-0-	330	1	29	2	N	169
							56932	3	34	9		
02		56224 X	51033	-0-	-5191	-0-	247	1	17	2	N	190
							50746	3	23	9		
03		60233 X	55122	-0-	-5111	-0-	367	1	6	2	N	38
							54712	3	37	9		
-----												
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410												
10		49662 X	37573	-0-	-12089	-0-	830	1	36743	3	N	-0-
11		46320 X	35542	-0-	-10778	-0-	780	1	34762	3	N	-0-
12		43865 X	34898	-0-	-8967	-0-	763	1	34135	3	N	-0-
01		42656 X	33603	-0-	-9053	-0-	743	1	32860	3	N	-0-
02		37044 X	30013	-0-	-7031	-0-	658	1	29355	3	N	-0-
03		37572 X	34272	-0-	-3300	-0-	753	1	33519	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	337974 X	19907	-0-	-318067	-0-	643 1	19056 3	N	189	191 1	187
						208 9					
11	19770 X	19053	-0-	-717	-0-	610 1	18271 3	N	156	180 1	163
						172 9					
12	20429 X	17123	-0-	-3306	-0-	546 1	16415 3	N	147	184 1	126
						162 9					
01	20429 X	17991	-0-	-2438	-0-	578 1	17226 3	N	170	188 1	108
						187 9					
02	18452 X	15492	-0-	-2960	-0-	495 1	14831 3	N	151	188 1	71
						166 9					
03	19902 X	17561	-0-	-2341	-0-	562 1	16838 3	N	146	178 1	39
						161 9					
-----											
SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661											
10	733960 X	50135	-0-	-683825	-0-	50135 3		N	-0-		-0-
11	51000 X	46162	-0-	-4838	-0-	46162 3		N	-0-		-0-
12	52700 X	40926	-0-	-11774	-0-	40926 3		N	-0-		-0-
01	52700 X	39271	-0-	-13429	-0-	39271 3		N	-0-		-0-
02	47376 X	39669	-0-	-7707	-0-	39669 3		N	-0-		-0-
03	50127 X	41799	-0-	-8328	-0-	41799 3		N	-0-		-0-
-----											
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921											
10	203504 X	18281	-0-	-185223	-0-	448 1	17833 3	N	-0-		-0-
11	21600 X	15495	-0-	-6105	-0-	15495 3		N	-0-		-0-
12	22320 X	16180	-0-	-6140	-0-	16180 3		N	-0-		-0-
01	22320 X	15834	-0-	-6486	-0-	15834 3		N	-0-		-0-
02	16520 X	12370	-0-	-4150	-0-	12370 3		N	-0-		-0-
03	18290 X	13212	-0-	-5078	-0-	13212 3		N	-0-		-0-
-----											
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265											
10	23157 X	15105	-0-	-8052	-0-	333 1	14772 3	N	-0-		23
11	19920 X	13810	-0-	-6110	-0-	301 1	13509 3	N	-0-		23
12	18972 X	13097	-0-	-5875	-0-	281 1	12627 3	N	172	178 1	17
						189 9					
01	17639 X	14652	-0-	-2987	-0-	323 1	14329 3	N	-0-		17
02	14784 X	11979	-0-	-2805	-0-	261 1	11718 3	N	-0-		17
*03	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	338 1	15114 3	N	-0-		17
-----											
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085											
10	29326 X	17823	-0-	-11503	-0-	688 1	17082 3	N	48		98
						53 9					
11	26190 X	17755	-0-	-8435	-0-	677 1	17030 3	N	44		142
						48 9					
12	33294 X	9875	-0-	-23419	-0-	478 1	9367 3	N	27		169
						30 9					
01	23715 X	16444	-0-	-7271	-0-	857 1	15537 3	N	45	169 1	45
						50 9					
02	17864 X	16227	-0-	-1637	-0-	523 1	15664 3	N	36		81
						40 9					
03	18352 X	13397	-0-	-4955	-0-	459 1	12888 3	N	45		126
						50 9					





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		13361 X	10670	-0-	-2691	-0-	1211	1	9253	3	N	187
							206	9				77
11		12930 X	10877	-0-	-2053	-0-	1186	1	9490	3	N	183
							201	9				75
12		13237 X	9564	-0-	-3673	-0-	1174	1	8280	3	N	100
							110	9				175
01		12865 X	9508	-0-	-3357	-0-	1172	1	8143	3	N	175
							193	9				188
02		10696 X	7957	-0-	-2739	-0-	1039	1	6805	3	N	103
							113	9				180
03		11253 X	8211	-0-	-3042	-0-	1131	1	6959	3	N	110
							121	9				195
DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663												
10		22940 X	15939	-0-	-7001	-0-	62	1	15687	3	N	173
							190	9				188
11		20400 X	14738	-0-	-5662	-0-	86	1	2	2	N	151
							14484	3	166	9		177
12		19530 X	16003	-0-	-3527	-0-	88	1	5	2	N	128
							15769	3	141	9		179
01		18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	141
							17927	3	155	9		269
02		15400 X	15352	-0-	-48	-0-	75	1	5	2	N	132
							15127	3	145	9		177
03		15996 X	15764	-0-	-232	-0-	109	1	2	2	N	118
							15523	3	130	9		165
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022												
10		16337 X	12175	-0-	-4162	-0-	47	1	11917	3	N	192
							211	9				144
11		14610 X	10902	-0-	-3708	-0-	65	1	1	2	N	107
							10718	3	118	9		268
12		14291 X	10480	-0-	-3811	-0-	58	1	3	2	N	121
							10286	3	133	9		182
01		13113 X	10407	-0-	-2706	-0-	61	1	5	2	N	138
							10189	3	152	9		177
02		11172 X	9237	-0-	-1935	-0-	45	1	3	2	N	122
							9055	3	134	9		290
03		12183 X	10075	-0-	-2108	-0-	68	1	1	2	N	126
							9867	3	139	9		159
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526												
10		23033 X	17218	-0-	-5815	-0-	68	1	16973	3	N	161
							177	9				259
11		20580 X	15759	-0-	-4821	-0-	94	1	2	2	N	144
							15505	3	158	9		161
12		20057 X	15164	-0-	-4893	-0-	85	1	5	2	N	104
							14960	3	114	9		161
01		18321 X	14862	-0-	-3459	-0-	88	1	8	2	N	153
							14598	3	168	9		173
02		16184 X	12914	-0-	-3270	-0-	64	1	4	2	N	111
							12724	3	122	9		276
03		17205 X	14067	-0-	-3138	-0-	95	1	2	2	N	142
							13814	3	156	9		193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		38192 X	34436	-0-	-3756	-0-		1127	1	33309	3	N	-0-
11		36960 X	32534	-0-	-4426	-0-		1054	1	31480	3	N	-0-
12		38192 X	32397	-0-	-5795	-0-		1046	1	31351	3	N	-0-
01		37696 X	32310	-0-	-5386	-0-		1052	1	31258	3	N	-0-
02		32872 X	23668	-0-	-9204	-0-		767	1	22901	3	N	-0-
03		34441 X	29372	-0-	-5069	-0-		953	1	28419	3	N	-0-
-----													
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500													
10		30907 X	27850	-0-	-3057	-0-		911	1	26939	3	N	-0-
11		29340 X	26314	-0-	-3026	-0-		853	1	25461	3	N	-0-
12		28954 X	25572	-0-	-3382	-0-		825	1	24747	3	N	-0-
01		28365 X	26466	-0-	-1899	-0-		862	1	25604	3	N	-0-
02		25144 X	23898	-0-	-1246	-0-		774	1	23124	3	N	-0-
*03		28446 X	28446	-0-	-0-	-0-		922	1	27524	3	N	-0-
-----													
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150													
10		24304 X	18450	-0-	-5854	-0-		409	1	18041	3	N	-0-
11		23520 X	16716	-0-	-6804	-0-		367	1	16349	3	N	-0-
12		24304 X	4948	-0-	-19356	-0-		443	1	4505	3	N	-0-
01		22258 X	16733	-0-	-5525	-0-		579	1	16154	3	N	-0-
02		17304 X	11854	-0-	-5450	-0-		309	1	11545	3	N	-0-
03		18445 X	15527	-0-	-2918	-0-		342	1	15185	3	N	-0-
-----													
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-
-----													
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455													
10		33914 X	25084	-0-	-8830	-0-		92	1	24992	3	N	-0-
11		29310 X	21799	-0-	-7511	-0-		120	1	3	2	N	-0-
								21676	3				
12		29233 X	14980	-0-	-14253	-0-		118	1	5	2	N	-0-
								14857	3				
01		26629 X	22984	-0-	-3645	-0-		126	1	12	2	N	-0-
								22846	3				
02		23324 X	19989	-0-	-3335	-0-		92	1	7	2	N	-0-
								19890	3				
03		25079 X	19820	-0-	-5259	-0-		126	1	2	2	N	-0-
								19692	3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
10		50344 X	38370	-0-	-11974	-0-	1250	1	37019	3	N	92	182	1	103
							101	9							
11		45960 X	36212	-0-	-9748	-0-	1167	1	34939	3	N	96	184	1	15
							106	9							
12		45167 X	33749	-0-	-11418	-0-	1083	1	32560	3	N	96			111
							106	9							
01		43121 X	35374	-0-	-7747	-0-	1145	1	34122	3	N	97	180	1	28
							107	9							
02		36960 X	30207	-0-	-6753	-0-	973	1	29144	3	N	82			110
							90	9							
03		38378 X	32321	-0-	-6057	-0-	1042	1	31173	3	N	96	134	1	72
							106	9							
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348															
10		23219 X	17207	-0-	-6012	-0-	563	1	16644	3	N	-0-			-0-
							510	1	15224	3	N	-0-			-0-
11		21510 X	15734	-0-	-5776	-0-	510	1	15224	3	N	-0-			-0-
							508	1	15230	3	N	-0-			-0-
12		20398 X	15738	-0-	-4660	-0-	508	1	15230	3	N	-0-			-0-
							422	1	12539	3	N	-0-			-0-
01		19065 X	12961	-0-	-6104	-0-	422	1	12539	3	N	-0-			-0-
							148	1	4404	3	N	-0-			-0-
02		16044 X	4552	-0-	-11492	-0-	148	1	4404	3	N	-0-			-0-
							486	1	14477	3	N	-0-			-0-
03		17205 X	14963	-0-	-2242	-0-	486	1	14477	3	N	-0-			-0-
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400															
10		31186 X	29261	-0-	-1925	-0-	956	1	28305	3	N	-0-			-0-
							898	1	26853	3	N	-0-			-0-
11		30180 X	27751	-0-	-2429	-0-	898	1	26853	3	N	-0-			-0-
							539	1	16162	3	N	-0-			-0-
12		31682 X	16701	-0-	-14981	-0-	539	1	16162	3	N	-0-			-0-
							81	1	2420	3	N	-0-			-0-
01		31682 X	2501	-0-	-29181	-0-	81	1	2420	3	N	-0-			-0-
							436	1	7566	3	N	-0-			-0-
02		28616 X	8002	-0-	-20614	-0-	436	1	7566	3	N	-0-			-0-
							860	1	25699	3	N	-0-			-0-
03		29264 X	26559	-0-	-2705	-0-	860	1	25699	3	N	-0-			-0-
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943															
10		63953 X	45196	-0-	-18757	-0-	1000	1	44196	3	N	-0-			-0-
							921	1	40968	3	N	-0-			-0-
11		57120 X	41889	-0-	-15231	-0-	921	1	40968	3	N	-0-			-0-
							903	1	40331	3	N	-0-			-0-
12		54808 X	41234	-0-	-13574	-0-	903	1	40331	3	N	-0-			-0-
							890	1	39309	3	N	-0-			-0-
01		51057 X	40199	-0-	-10858	-0-	890	1	39309	3	N	-0-			-0-
							765	1	34072	3	N	-0-			-0-
02		43120 X	34837	-0-	-8283	-0-	765	1	34072	3	N	-0-			-0-
							777	1	34525	3	N	-0-			-0-
03		45198 X	35302	-0-	-9896	-0-	777	1	34525	3	N	-0-			-0-
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300															
10		20832 X	16871	-0-	-3961	-0-	550	1	16297	3	N	22			90
							24	9							
11		20100 X	15207	-0-	-4893	-0-	490	1	14688	3	N	26			116
							29	9							
12		20026 X	13579	-0-	-6447	-0-	436	1	13106	3	N	34			150
							37	9							
01		18042 X	14731	-0-	-3311	-0-	478	1	14230	3	N	21	139	1	32
							23	9							
02		15848 X	12615	-0-	-3233	-0-	407	1	12182	3	N	24			56
							26	9							
03		16864 X	13610	-0-	-3254	-0-	439	1	13147	3	N	22			78
							24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	199	1	51	3	N	-0-		40
11	22980 X	5934	-0-	-17046	-0-	771	1	4995	3	N	153	63 1	130
12	18724 X	854	-0-	-17870	-0-	168	9						
01	8463 X	302	-0-	-8161	-0-	682	1	172	9	N	156	190 1	96
02	5544 X	4089	-0-	-1455	-0-	92	1	210	9	N	191	212 1	75
03	6138 X	671	-0-	-5467	-0-	687	1	3196	3	N	187	188 1	74
						206	9						
						638	1	33	9	N	30		104
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016													
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	315	1	2420	3	N	41	112 1	25
11	24390 X	14044	-0-	-10346	-0-	45	9						
12	23498 X	13935	-0-	-9563	-0-	814	1	13065	3	N	150	122 1	53
01	23157 X	1119	-0-	-22038	-0-	165	9						
02	13104 X	6204	-0-	-6900	-0-	301	1	13483	3	N	137	153 1	37
*03	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	151	9						
						24	1	1095	3	N	-0-		37
						136	1	6062	3	N	5		42
						6	9						
						379	1	16950	3	N	334	188 1	188
						367	9						
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160													
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2141	3	N	58	212 1	26
11	25020 X	14205	-0-	-10815	-0-	64	9						
12	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	410	1	13406	3	N	354	185 1	195
01	18414 X	1564	-0-	-16850	-0-	389	9						
02	16632 X	11471	-0-	-5161	-0-	397	1	17827	3	N	322	389 1	128
03	18569 X	7602	-0-	-10967	-0-	354	9						
						32	1	1427	3	N	95	191 1	32
						105	9						
						246	1	10994	3	N	210	191 1	51
						231	9						
						165	1	7413	3	N	22		73
						24	9						
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250													
10	23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	752	1	22290	3	N	55		111
11	27750 X	22295	-0-	-5455	-0-	61	9						
12	26629 X	22156	-0-	-4473	-0-	719	1	21520	3	N	51	159 1	3
01	24552 X	21052	-0-	-3500	-0-	56	9						
02	20860 X	18514	-0-	-2346	-0-	712	1	21394	3	N	45		48
03	23095 X	18961	-0-	-4134	-0-	50	9						
						682	1	20315	3	N	50		98
						55	9						
						597	1	17852	3	N	59	140 1	17
						65	9						
						612	1	18320	3	N	26		43
						29	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	434	1	19285	3	N	175	190	1	-0-
						193	9							
11	23790 X	18103	-0-	-5687	-0-	391	1	17501	3	N	192	192	1	-0-
						211	9							
12	22754 X	17418	-0-	-5336	-0-	373	1	16757	3	N	262	190	1	72
						288	9							
01	22754 X	15652	-0-	-7102	-0-	343	1	15206	3	N	94			166
						103	9							
02	19320 X	12290	-0-	-7030	-0-	268	1	11993	3	N	26	174	1	18
						29	9							
03	19902 X	15458	-0-	-4444	-0-	338	1	15094	3	N	24			42
						26	9							
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920														
10	28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	896	1	26566	3	N	1379	1263	1	187
						1517	9							
11	39780 X	26313	-0-	-13467	-0-	805	1	24132	3	N	1251	1242	1	196
						1376	9							
12	36146 X	25850	-0-	-10296	-0-	792	1	23824	3	N	1122	1099	1	219
						1234	9							
01	32953 X	24377	-0-	-8576	-0-	753	1	22467	3	N	1052	1216	1	55
						1157	9							
02	27720 X	21332	-0-	-6388	-0-	654	1	19610	3	N	971	901	1	125
						1068	9							
03	28985 X	22417	-0-	-6568	-0-	689	1	20638	3	N	991	1070	1	46
						1090	9							
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779														
10	257108 X	13115	-0-	-243993	-0-	13115	3			N	-0-			-0-
11	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	3			N	-0-			-0-
12	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-			-0-
01	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-			-0-
02	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-			-0-
*03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-			-0-
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510														
10	33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	1101	1	32526	3	N	-0-			-0-
11	40710 X	31245	-0-	-9465	-0-	1013	1	30232	3	N	-0-			-0-
12	39432 X	31583	-0-	-7849	-0-	1020	1	30563	3	N	-0-			-0-
01	37014 X	30631	-0-	-6383	-0-	999	1	29632	3	N	-0-			-0-
02	31696 X	25233	-0-	-6463	-0-	818	1	24415	3	N	-0-			-0-
03	33635 X	30293	-0-	-3342	-0-	983	1	29310	3	N	-0-			-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110														
10	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	1732	1	51302	3	N	99	160	1	57
						109	9							
11	63120 X	48324	-0-	-14796	-0-	1559	1	46680	3	N	77			134
						85	9							
12	61535 X	48358	-0-	-13177	-0-	1554	1	46677	3	N	115	187	1	62
						127	9							
01	59086 X	46986	-0-	-12100	-0-	1524	1	45371	3	N	83	94	1	51
						91	9							
02	51156 X	40511	-0-	-10645	-0-	1308	1	39130	3	N	66			117
						73	9							
03	53134 X	45037	-0-	-8097	-0-	1454	1	43484	3	N	90	137	1	70
						99	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	748	1	22152	3	N	48	109 1	87
						53	9						
11	24840 X	22090	-0-	-2750	-0-	712	1	21315	3	N	57	108 1	36
						63	9						
12	23188 X	19499	-0-	-3689	-0-	626	1	18810	3	N	57		93
						63	9						
01	22940 X	19887	-0-	-3053	-0-	643	1	19169	3	N	68	100 1	61
						75	9						
02	20720 X	16526	-0-	-4194	-0-	532	1	15931	3	N	57	94 1	24
						63	9						
03	22940 X	19444	-0-	-3496	-0-	627	1	18764	3	N	48		72
						53	9						

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

10	37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	839	1	37141	3	N	-0-		-0-
						762	1	33999	3	N	-0-		-0-
11	40980 X	34761	-0-	-6219	-0-	781	1	34936	3	N	-0-		-0-
						4955							-0-
12	40672 X	35717	-0-	-4955	-0-	1137	1	33788	3	N	-0-		-0-
						992	1	29646	3	N	-0-		-0-
01	39370 X	34925	-0-	-4445	-0-	992	1	29646	3	N	-0-		-0-
						1095	1	32673	3	N	-0-		-0-
02	34776 X	30638	-0-	-4138	-0-								-0-
													-0-
03	37975 X	33768	-0-	-4207	-0-								-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

10	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	86	1	29123	3	N	15		175
						17	9						
11	30840 X	27655	-0-	-3185	-0-	128	1	27515	3	N	11		186
						12	9						
12	31341 X	27632	-0-	-3709	-0-	120	1	27492	3	N	18		204
						20	9						
01	31341 X	26959	-0-	-4382	-0-	124	1	26762	3	N	66	187 1	83
						73	9						
02	28028 X	24663	-0-	-3365	-0-	115	1	24544	3	N	4		87
						4	9						
03	29233 X	24683	-0-	-4550	-0-	113	1	24562	3	N	7		94
						8	9						

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

10	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	393	1	17436	3	N	141	169 1	-0-
						155	9						
11	22710 X	17233	-0-	-5477	-0-	372	1	16660	3	N	183	183 1	-0-
						201	9						
12	22010 X	16546	-0-	-5464	-0-	356	1	15975	3	N	195	195 1	-0-
						215	9						
01	19902 X	15261	-0-	-4641	-0-	331	1	14702	3	N	207	190 1	17
						228	9						
02	17976 X	12733	-0-	-5243	-0-	276	1	12372	3	N	77		94
						85	9						
03	17980 X	12393	-0-	-5587	-0-	268	1	11973	3	N	138	162 1	70
						152	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	717	1 31863 3	N	170	188 1	180
						187	9				
11	37230 X	30028	-0-	-7202	-0-	651	1 29178 3	N	181	191 1	170
						199	9				
12	36766 X	27633	-0-	-9133	-0-	596	1 26828 3	N	190	193 1	167
						209	9				
01	34937 X	26748	-0-	-8189	-0-	583	1 25961 3	N	185	190 1	162
						204	9				
02	29932 X	25227	-0-	-4705	-0-	546	1 24496 3	N	168	181 1	149
						185	9				
03	32767 X	28575	-0-	-4192	-0-	620	1 27781 3	N	158	144 1	163
						174	9				

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

10	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	1088	1 48052 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60090 X	46083	-0-	-14007	-0-	1013	1 45070 3	N	-0-	-0-	-0-
12	58187 X	46018	-0-	-12169	-0-	1009	1 45009 3	N	-0-	-0-	-0-
01	54467 X	44795	-0-	-9672	-0-	992	1 43803 3	N	-0-	-0-	-0-
02	46424 X	38936	-0-	-7488	-0-	855	1 38081 3	N	-0-	-0-	-0-
03	49135 X	40043	-0-	-9092	-0-	881	1 39162 3	N	-0-	-0-	-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

10	0 Z	33422	-0-	33422	476560	738	1 32684 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	30561	-0-	30561	507121	670	1 29891 3	N	-0-	-0-	-0-
12	530544 X	23423	-0-	-507121	-0-	594	1 22829 3	N	-0-	-0-	-0-
01	30356 X	30356	-0-	-0-	-0-	987	1 29369 3	N	-0-	-0-	-0-
02	30268 X	26054	-0-	-4214	-0-	843	1 25211 3	N	-0-	-0-	-0-
03	33418 X	25232	-0-	-8186	-0-	554	1 24678 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

10	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	640	1 28350 3	N	-0-	-0-	-0-
11	31170 X	26337	-0-	-4833	-0-	578	1 25759 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31806 X	23862	-0-	-7944	-0-	522	1 23340 3	N	-0-	-0-	-0-
01	30256 X	25658	-0-	-4598	-0-	567	1 25091 3	N	-0-	-0-	-0-
02	26180 X	22736	-0-	-3444	-0-	498	1 22238 3	N	-0-	-0-	-0-
03	28985 X	24016	-0-	-4969	-0-	527	1 23489 3	N	-0-	-0-	-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	26
11	24360 X	3053	-0-	-21307	-0-	407	1 2624 3	N	20		46
						22	9				
12	23219 X	7179	-0-	-16040	-0-	1035	1 6086 3	N	53		99
						58	9				
01	23219 X	11060	-0-	-12159	-0-	1120	1 9815 3	N	114	104 1	109
						125	9				
02	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	1083	1 12139 3	N	90		199
						99	9				
*03	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	1255	1 15926 3	N	249	337 1	111
						274	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705												COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7398 - 13180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
10	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	616 1	18262 3	N	173		210						
11	22290 X	11813	-0-	-10477	-0-	190 9	11295 3	N	128	183 1	155						
12	21049 X	69	-0-	-20980	-0-	377 1	52 9	N	47	188 1	14						
01	20708 X	14300	-0-	-6408	-0-	141 9	13771 3	N	61		75						
02	17892 X	14910	-0-	-2982	-0-	17 3	14164 3	N	103		178						
03	19065 X	16040	-0-	-3025	-0-	462 1	15397 3	N	117	175 1	120						
						67 9											
						633 1											
						113 9											
						514 1											
						129 9											

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714												COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7347 - 10170	
10	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	1088 1	32227 3	N	169	189 1	43						
11	33750 X	30751	-0-	-2999	-0-	186 9	29756 3	N	-0-		43						
12	34875 X	29220	-0-	-5655	-0-	995 1	28252 3	N	25		68						
01	34875 X	27819	-0-	-7056	-0-	940 1	26819 3	N	90		158						
02	31500 X	23875	-0-	-7625	-0-	28 9	23059 3	N	42	184 1	16						
03	33511 X	27821	-0-	-5690	-0-	901 1	26904 3	N	15		31						
						99 9											
						770 1											
						46 9											
						900 1											
						17 9											

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718												COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 6489		PERF. 6725 - 11575	
10	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	88 1	22403 3	N	12		175						
11	24870 X	21910	-0-	-2960	-0-	13 9	3 2	N	43	184 1	34						
12	25699 X	19932	-0-	-5767	-0-	129 1	47 9	N	-0-		34						
01	25699 X	19578	-0-	-6121	-0-	21731 3	6 2	N	7		41						
02	21728 X	17945	-0-	-3783	-0-	110 1	8 9	N	46		87						
03	22630 X	19693	-0-	-2937	-0-	19816 3	6 2	N	1		88						
						115 1	51 9										
						19445 3	2 2	N									
						88 1	1 9										
						17800 3											
						134 1											
						19556 3											

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719												COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7125 - 11615	
10	31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	122 1	30863 3	N	47		128						
11	35370 X	29383	-0-	-5987	-0-	52 9	4 2	N	55		183						
12	32736 X	26242	-0-	-6494	-0-	175 1	61 9	N	33	182 1	34						
01	32736 X	28928	-0-	-3808	-0-	29143 3	8 2	N	57		91						
02	28504 X	23816	-0-	-4688	-0-	146 1	36 9	N	98		189						
03	31031 X	27655	-0-	-3376	-0-	26052 3	63 9	N	62	188 1	63						
						171 1	8 2										
						28679 3	8 2										
						118 1	108 9										
						23582 3	3 2	N									
						190 1	68 9										
						27394 3											



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
RAY 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269720	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6530 - 10932
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT
10	28343 X	28343	-0-	-0-	-0-	112 1	28141 3	N	82			187
11	33810 X	26933	-0-	-6877	-0-	90 9						
12	32922 X	25583	-0-	-7339	-0-	161 1	4 2	N	64	184	1	67
01	31930 X	26390	-0-	-5540	-0-	26698 3	70 9					
02	26460 X	23199	-0-	-3261	-0-	143 1	8 2	N	89			156
03	28334 X	24808	-0-	-3526	-0-	25334 3	98 9					
						157 1	13 2	N	79	192	1	43
						26133 3	87 9					
						116 1	8 2	N	58			101
						23011 3	64 9					
						171 1	3 2	N	64			165
						24564 3	70 9					

RAY 'B' (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	269721	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6597 - 10577
10	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	156 1	39184 3	N	73	178	1	108
11	45450 X	36776	-0-	-8674	-0-	80 9						
12	44578 X	35361	-0-	-9217	-0-	220 1	5 2	N	79			187
01	43152 X	32400	-0-	-10752	-0-	36464 3	87 9					
02	36120 X	30105	-0-	-6015	-0-	198 1	11 2	N	82	184	1	85
03	39432 X	33485	-0-	-5947	-0-	35062 3	90 9					
						192 1	16 2	N	115			200
						32065 3	127 9					
						150 1	10 2	N	40	185	1	55
						29901 3	44 9					
						230 1	4 2	N	91			146
						33151 3	100 9					

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269724	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7297 - 13390
10	50497 X	50497	-0-	-0-	-0-	1114 1	49383 3	N	-0-			174
11	57420 X	46239	-0-	-11181	-0-	1011 1	45228 3	N	-0-	140	1	34
12	57722 X	46745	-0-	-10977	-0-	1504 1	45209 3	N	29			63
01	56172 X	44648	-0-	-11524	-0-	32 9						
02	47684 X	38461	-0-	-9223	-0-	983 1	43665 3	N	-0-			63
03	50499 X	44322	-0-	-6177	-0-	841 1	37603 3	N	15			78
						17 9						
						1434 1	42876 3	N	11			89
						12 9						

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269728	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7298 - 11885
10	37541 X	37541	-0-	-0-	-0-	826 1	36606 3	N	99			127
11	46920 X	34549	-0-	-12371	-0-	109 9						
12	41974 X	35849	-0-	-6125	-0-	1115 1	33364 3	N	64	161	1	30
01	40238 X	33276	-0-	-6962	-0-	70 9						
02	33908 X	28594	-0-	-5314	-0-	1155 1	34685 3	N	8			38
03	37541 X	32293	-0-	-5248	-0-	9 9						
						1081 1	32177 3	N	16			54
						18 9						
						925 1	27660 3	N	8			62
						9 9						
						1046 1	31243 3	N	4			66
						4 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	628 1	27858 3		N	13			113
11	30930 X	26350	-0-	-4580	-0-	14 9	25730 3		N	40	50 1		103
12	31341 X	26477	-0-	-4864	-0-	44 9	25617 3		N	6			109
01	30132 X	25090	-0-	-5042	-0-	7 9	24527 3		N	10			119
02	26852 X	19934	-0-	-6918	-0-	552 1	19487 3		N	11	99 1		31
03	28489 X	23355	-0-	-5134	-0-	11 9	22599 3		N	-0-			31
12						12 9							
03						756 1							
-----													
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705													
10	21993 X	21993	-0-	-0-	-0-	715 1	21201 3		N	70	161 1		67
11	29070 X	19752	-0-	-9318	-0-	77 9	19059 3		N	51			118
12	27466 X	18900	-0-	-8566	-0-	637 1	18230 3		N	57	124 1		51
01	25110 X	17779	-0-	-7331	-0-	56 9	17142 3		N	55	40 1		66
02	21028 X	16307	-0-	-4721	-0-	607 1	15727 3		N	49			115
03	21979 X	18943	-0-	-3036	-0-	63 9	18274 3		N	53			168
						58 9							
-----													
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360													
10	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	103 1	25880 3		N	-0-			28
11	31110 X	24930	-0-	-6180	-0-	150 1	3 2		N	50			78
12	29636 X	23385	-0-	-6251	-0-	24722 3	55 9			42			120
01	27156 X	22543	-0-	-4613	-0-	132 1	46 9		N	41			161
02	23884 X	20463	-0-	-3421	-0-	23200 3	11 2		N	35			196
03	25978 X	20676	-0-	-5302	-0-	133 1	45 9			30	194 1		32
						22354 3	7 2						
						102 1	39 9						
						20315 3	2 2		N				
						142 1	33 9						
						20499 3							
-----													
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525													
10	41241 X	41241	-0-	-0-	-0-	1350 1	39891 3		N	-0-			-0-
11	45420 X	39092	-0-	-6328	-0-	1267 1	37825 3		N	-0-			-0-
12	46841 X	39593	-0-	-7248	-0-	1279 1	38314 3		N	-0-			-0-
01	44919 X	38493	-0-	-6426	-0-	1254 1	37239 3		N	-0-			-0-
02	38920 X	32625	-0-	-6295	-0-	1057 1	31568 3		N	-0-			-0-
03	41230 X	35265	-0-	-5965	-0-	1144 1	34121 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		21204 X	21204	-0-	-0-	463 1	20540 3	N	183			193	
						201 9							
11		27720 X	20673	-0-	-7047	452 1	20212 3	N	8	191 1		10	
						9 9							
12		25885 X	20806	-0-	-5079	450 1	20203 3	N	139	92 1		57	
						153 9							
01		22847 X	20278	-0-	-2569	443 1	19664 3	N	155	190 1		22	
						171 9							
02		19964 X	17535	-0-	-2429	383 1	17152 3	N	-0-			22	
03		21359 X	18275	-0-	-3084	397 1	17714 3	N	149			171	
						164 9							

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670												
10		71579 X	13428	-0-	-58151	1137 1	12171 3	N	109			191
						120 9						
11		15750 X	11485	-0-	-4265	1164 1	10237 3	N	76	187 1		80
						84 9						
12		16275 X	10233	-0-	-6042	1074 1	9020 3	N	126	186 1		20
						139 9						
01		13423 X	8788	-0-	-4635	1046 1	7571 3	N	155			175
						171 9						
02		12124 X	6427	-0-	-5697	916 1	5401 3	N	100	185 1		90
						110 9						
03		13423 X	8895	-0-	-4528	1048 1	7723 3	N	113	185 1		18
						124 9						

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110												
10		27907 X	27907	-0-	-0-	514 1	27393 2	N	-0-			-0-
11		38010 X	25618	-0-	-12392	446 1	25172 2	N	-0-			-0-
12		35712 X	25721	-0-	-9991	427 1	25294 2	N	-0-			-0-
01		32178 X	26463	-0-	-5715	453 1	26010 2	N	-0-			-0-
02		26712 X	22701	-0-	-4011	394 1	22307 2	N	-0-			-0-
03		27900 X	24693	-0-	-3207	434 1	24259 2	N	-0-			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044												
10		31284 X	31284	-0-	-0-	122 1	30425 3	N	670	564 1		364
						737 9						
11		42000 X	29373	-0-	-12627	173 1	4 2	N	648	724 1		288
						28483 3	713 9					
12		39835 X	27893	-0-	-11942	154 1	9 2	N	562	541 1		309
						27112 3	618 9					
01		37076 X	27543	-0-	-9533	161 1	13 2	N	590	733 1		166
						26720 3	649 9					
02		31024 X	23531	-0-	-7493	116 1	8 2	N	460	373 1		253
						22901 3	506 9					
03		31279 X	25604	-0-	-5675	173 1	3 2	N	529	531 1		251
						24846 3	582 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	940	1	20810	3	N	427	375	170
11	32310 X	20604	-0-	-11706	-0-	470	9	19316	3	N	387	373	184
12	28706 X	20848	-0-	-7858	-0-	862	1	19620	3	N	324	380	128
01	25606 X	19817	-0-	-5789	-0-	426	9	18641	3	N	309	382	55
02	20860 X	18923	-0-	-1937	-0-	836	1	17894	3	N	209	148	116
*03	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	340	9	21464	3	N	244	184	176
						799	1						
						230	9						
						959	1						
						268	9						
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828													
10	52514 X	20089	-0-	-32425	-0-	80	1	19713	3	N	269	290	149
11	24090 X	18754	-0-	-5336	-0-	296	9	2	2	N	255	287	117
12	24552 X	15883	-0-	-8669	-0-	112	1	281	9	N	131	148	100
01	22103 X	16304	-0-	-5799	-0-	18359	3	5	2	N	165	169	96
02	18900 X	14320	-0-	-4580	-0-	90	1	144	9	N	170	165	101
03	20088 X	15690	-0-	-4398	-0-	15644	3	8	2	N	188	153	136
						98	1	182	9	N			
						16016	3	5	2	N			
						71	1	187	9	N			
						14057	3	2	2	N			
						108	1	207	9	N			
						15373	3						
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205													
10	215071 X	22563	-0-	-192508	-0-	89	1	22220	3	N	231	191	248
11	30000 X	21454	-0-	-8546	-0-	254	9	3	2	N	258	355	151
12	28737 X	20915	-0-	-7822	-0-	127	1	284	9	N	237	180	208
01	26226 X	19538	-0-	-6688	-0-	21040	3	6	2	N	225	171	262
02	22484 X	16264	-0-	-6220	-0-	117	1	261	9	N	165	170	257
03	22568 X	18680	-0-	-3888	-0-	20531	3	10	2	N	521	498	280
						116	1	248	9	N			
						19164	3	5	2	N			
						81	1	182	9	N			
						15996	3	2	2	N			
						126	1	573	9	N			
						17979	3						
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728													
10	28882 X	28882	-0-	-0-	-0-	639	1	28243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	36510 X	25752	-0-	-10758	-0-	566	1	25186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36301 X	25292	-0-	-11009	-0-	554	1	24738	3	N	-0-	-0-	-0-
01	33573 X	25656	-0-	-7917	-0-	568	1	25088	3	N	-0-	-0-	-0-
02	27720 X	22090	-0-	-5630	-0-	485	1	21605	3	N	-0-	-0-	-0-
03	28892 X	23156	-0-	-5736	-0-	510	1	22646	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	106361 X	33744	-0-	-72617	-0-	1063	1	31526	3	N	1050	1101 1	50
						1155	9						
11	51330 X	30154	-0-	-21176	-0-	934	1	28003	3	N	1106	1106 1	50
						1217	9						
12	45477 X	28937	-0-	-16540	-0-	899	1	27034	3	N	913	888 1	75
						1004	9						
01	41726 X	31043	-0-	-10683	-0-	973	1	29028	3	N	947	927 1	95
						1042	9						
02	34272 X	20746	-0-	-13526	-0-	652	1	19538	3	N	505	471 1	129
						556	9						
03	33759 X	30397	-0-	-3362	-0-	954	1	28588	3	N	777	870 1	36
						855	9						
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720													
10	101680 X	29824	-0-	-71856	-0-	947	1	28070	3	N	734	730 1	170
						807	9						
11	42210 X	29629	-0-	-12581	-0-	933	1	27971	3	N	659	737 1	92
						725	9						
12	38843 X	28987	-0-	-9856	-0-	913	1	27459	3	N	559	562 1	89
						615	9						
01	33015 X	25018	-0-	-7997	-0-	793	1	23627	3	N	544	563 1	70
						598	9						
02	27692 X	15930	-0-	-11762	-0-	504	1	15088	3	N	307	354 1	23
						338	9						
03	30628 X	19031	-0-	-11597	-0-	601	1	17984	3	N	405	371 1	57
						446	9						
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228													
10	86707 X	38970	-0-	-47737	-0-	1300	1	37670	3	N	-0-		58
11	50790 X	35037	-0-	-15753	-0-	1199	1	33704	3	N	122		180
						134	9						
12	47337 X	34412	-0-	-12925	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-		180
01	43493 X	32768	-0-	-10725	-0-	1126	1	31642	3	N	-0-		180
02	36316 X	28473	-0-	-7843	-0-	998	1	27475	3	N	-0-		180
03	38967 X	29778	-0-	-9189	-0-	1029	1	28749	3	N	-0-		180
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160													
10	88350 X	39413	-0-	-48937	-0-	849	1	38500	3	N	58		113
						64	9						
11	50250 X	37040	-0-	-13210	-0-	1127	1	35885	3	N	25		138
						28	9						
12	48949 X	36774	-0-	-12175	-0-	1106	1	35604	3	N	58	181 1	15
						64	9						
01	45105 X	34589	-0-	-10516	-0-	1063	1	33520	3	N	5		20
						6	9						
02	38136 X	30787	-0-	-7349	-0-	918	1	29869	3	N	-0-		20
03	39401 X	31783	-0-	-7618	-0-	962	1	30784	3	N	34		54
						37	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		92752 X	47043	-0-	-45709	-0-		1037	1	46006	3	N	-0-		48
11		63240 X	43277	-0-	-19963	-0-		1395	1	41763	3	N	108		156
12		59706 X	42890	-0-	-16816	-0-		119	9						
								1380	1	41438	3	N	65	194	1
01		54188 X	40855	-0-	-13333	-0-		72	9						
02		45948 X	35732	-0-	-10216	-0-		1328	1	39527	3	N	-0-		27
								1150	1	34388	3	N	176		203
03		47058 X	38073	-0-	-8985	-0-		194	9						
								1232	1	36838	3	N	3	191	1
								3	9						15
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101															
10		91915 X	40073	-0-	-51842	-0-		880	1	39048	3	N	132	181	1
								145	9						
11		56160 X	36935	-0-	-19225	-0-		806	1	36000	3	N	117	187	1
								129	9						
12		51088 X	36470	-0-	-14618	-0-		793	1	35557	3	N	109		
								120	9						
01		46717 X	34733	-0-	-11984	-0-		763	1	33842	3	N	116	187	1
								128	9						
02		38332 X	30044	-0-	-8288	-0-		655	1	29268	3	N	110	191	1
								121	9						
03		40083 X	33296	-0-	-6787	-0-		727	1	32461	3	N	98		
								108	9						104
COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620															
10		72478 X	28269	-0-	-44209	-0-		625	1	27644	3	N	-0-		-0-
11		34140 X	25980	-0-	-8160	-0-		571	1	25409	3	N	-0-		-0-
12		32922 X	25503	-0-	-7419	-0-		559	1	24944	3	N	-0-		-0-
01		30938 X	24554	-0-	-6384	-0-		544	1	24010	3	N	-0-		-0-
02		26348 X	18703	-0-	-7645	-0-		411	1	18292	3	N	-0-		-0-
03		28272 X	17161	-0-	-11111	-0-		378	1	16783	3	N	-0-		-0-
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525															
10		85064 X	-0-	-0-	-85064	-0-						N	-0-		-0-
11		38850 X	-0-	-0-	-38850	-0-						N	-0-		-0-
12		37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-						N	-0-		-0-
01		34968 X	16304	-0-	-18664	-0-		385	1	15919	3	N	-0-		-0-
02		26722 X	26722	-0-	-0-	-0-		585	1	26137	3	N	-0-		-0-
*03		26098 X	26098	-0-	-0-	-0-		572	1	25526	3	N	-0-		-0-
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420															
10		76415 X	59277	-0-	-17138	-0-		1306	1	57938	3	N	30	165	1
								33	9						10
11		72990 X	54249	-0-	-18741	-0-		1186	1	53015	3	N	44	54	1
								48	9						-0-
12		69006 X	53257	-0-	-15749	-0-		1160	1	52030	3	N	61		
								67	9						61
01		66185 X	51566	-0-	-14619	-0-		1133	1	50324	3	N	99	116	1
								109	9						44
02		56532 X	45200	-0-	-11332	-0-		986	1	44139	3	N	68		
								75	9						112
03		59272 X	48921	-0-	-10351	-0-		1581	1	47277	3	N	57	161	1
								63	9						8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		107136 X	56137	-0-	-50999	-0-	1242	1	54895	3	N	-0-				-0-
11		76080 X	51132	-0-	-24948	-0-	1124	1	50008	3	N	-0-				-0-
12		69781 X	49865	-0-	-19916	-0-	1092	1	48773	3	N	-0-				-0-
01		64201 X	48800	-0-	-15401	-0-	1080	1	47720	3	N	-0-				-0-
02		53452 X	40971	-0-	-12481	-0-	899	1	40072	3	N	-0-				-0-
03		56141 X	45423	-0-	-10718	-0-	1000	1	44423	3	N	-0-				-0-
-----																
BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390																
10		94209 X	46540	-0-	-47669	-0-	1030	1	45510	3	N	-0-				-0-
11		63690 X	43204	-0-	-20486	-0-	950	1	42254	3	N	-0-				-0-
12		58528 X	42297	-0-	-16231	-0-	927	1	41370	3	N	-0-				-0-
01		52917 X	40539	-0-	-12378	-0-	897	1	39642	3	N	-0-				-0-
02		43988 X	35284	-0-	-8704	-0-	775	1	34509	3	N	-0-				-0-
03		46531 X	36934	-0-	-9597	-0-	812	1	36122	3	N	-0-				-0-
-----																
BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710																
10		45415 X	20893	-0-	-24522	-0-	83	1	20757	3	N	48				142
11		28680 X	20625	-0-	-8055	-0-	123	1	20452	3	N	45	181	1		6
12		27218 X	19318	-0-	-7900	-0-	108	1	19210	3	N	-0-				6
01		25110 X	18584	-0-	-6526	-0-	109	1	18375	3	N	91				97
02		21392 X	14586	-0-	-6806	-0-	100	9	72	1	14514	3	N	-0-		97
03		21328 X	17670	-0-	-3658	-0-	121	1	17549	3	N	-0-				97
-----																
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753																
10		104935 X	55911	-0-	-49024	-0-	200	1	55711	3	N	-0-				-0-
11		53609 X	53609	-0-	-0-	-0-	290	1	7	2	N	-0-				-0-
12		66061 X	51525	-0-	-14536	-0-	53312	3	261	1	N	-0-				-0-
01		66061 X	49848	-0-	-16213	-0-	51248	3	267	1	N	-0-				-0-
02		53984 X	42886	-0-	-11098	-0-	49556	3	193	1	N	-0-				-0-
03		55924 X	45007	-0-	-10917	-0-	42679	3	279	1	N	-0-				-0-
							44723	3								
-----																
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220																
10		101370 X	49573	-0-	-51797	-0-	1096	1	48477	3	N	-0-				-0-
11		67860 X	46236	-0-	-21624	-0-	1015	1	45221	3	N	-0-				-0-
12		62620 X	45028	-0-	-17592	-0-	986	1	44042	3	N	-0-				-0-
01		58063 X	42793	-0-	-15270	-0-	946	1	41847	3	N	-0-				-0-
02		47992 X	37073	-0-	-10919	-0-	813	1	36260	3	N	-0-				-0-
03		49569 X	39193	-0-	-10376	-0-	861	1	38332	3	N	-0-				-0-
-----																
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513																
10		125520 X	125520	-0-	-0-	-0-	3237	1	122283	2	N	-0-				-0-
11		115497 X	115497	-0-	-0-	-0-	2882	1	112615	2	N	-0-				-0-
12		115735 X	115735	-0-	-0-	-0-	2811	1	112924	2	N	-0-				-0-
01		113757 X	113757	-0-	-0-	-0-	2767	1	110990	2	N	-0-				-0-
02		98976 X	98976	-0-	-0-	-0-	2501	1	96475	2	N	-0-				-0-
03		108593 X	107690	-0-	-903	-0-	2704	1	104986	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	71765 X	27461	-0-	-44304	-0-	1499	1 25443 3	N	472	541 1	70		
11	44010 X	26651	-0-	-17359	-0-	519	9 1235 1	N	366	350 1	86		
12	38502 X	23185	-0-	-15317	-0-	403	9 1189 1	N	330	364 1	52		
01	33883 X	19121	-0-	-14762	-0-	363	9 1129 1	N	255	181 1	126		
02	24864 X	22852	-0-	-2012	-0-	281	9 1341 1	N	330	362 1	94		
03	27528 X	23867	-0-	-3661	-0-	363	9 899 1	N	246	180 1	160		
						271	9						
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803													
10	71982 X	24436	-0-	-47546	-0-	1083	1 23171 3	N	165	175 1	177		
11	39870 X	21588	-0-	-18282	-0-	182	9 1215 1	N	161	174 1	164		
12	29698 X	16453	-0-	-13245	-0-	177	9 1118 1	N	126	177 1	113		
01	24335 X	7903	-0-	-16432	-0-	139	9 909 1	N	76		189		
02	21980 X	15855	-0-	-6125	-0-	84	9 808 1	N	94	171 1	112		
03	24335 X	1701	-0-	-22634	-0-	103	9 1044 1	N	38		150		
						42	9						
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880													
10	22506 X	12625	-0-	-9881	-0-	278	1 12302 3	N	41		86		
11	17010 X	11534	-0-	-5476	-0-	45	9 253 1	N	-0-		86		
12	16647 X	11455	-0-	-5192	-0-	250	1 11281 3	N	-0-		86		
01	15035 X	10729	-0-	-4306	-0-	234	1 11205 3	N	101		187		
02	12152 X	9098	-0-	-3054	-0-	111	9 198 1	N	43	186 1	44		
03	12617 X	9630	-0-	-2987	-0-	47	9 210 1	N	24		68		
						26	9						
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920													
10	59117 X	33986	-0-	-25131	-0-	1065	1 31566 3	N	1232	1112 1	223		
11	41281 X	29584	-0-	-11697	-0-	1355	9 920 1	N	1000	1092 1	131		
12	30070 X	27286	-0-	-2784	-0-	1100	9 849 1	N	822	887 1	66		
01	30070 X	26258	-0-	-3812	-0-	904	9 823 1	N	800	761 1	105		
02	27160 X	23068	-0-	-4092	-0-	880	9 716 1	N	819	749 1	175		
03	30070 X	25448	-0-	-4622	-0-	901	9 798 1	N	707	742 1	140		
						778	9						





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
									CODE	CODE			CODE	CODE		
10		72199 X	42923	-0-	-29276	-0-			791 1	42132 3	N	-0-			-0-	
11		38790 X	38790	-0-	-0-	-0-			675 1	38115 3	N	-0-			-0-	
12		54219 X	37582	-0-	-16637	-0-			624 1	36958 3	N	-0-			-0-	
01		51150 X	35500	-0-	-15650	-0-			607 1	34893 3	N	-0-			-0-	
02		40964 X	30592	-0-	-10372	-0-			532 1	30060 3	N	-0-			-0-	
03		42935 X	31996	-0-	-10939	-0-			562 1	31434 3	N	-0-			-0-	
-----																
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147																
10		85746 X	43046	-0-	-42700	-0-			793 1	42253 3	N	-0-			-0-	
11		38961 X	38961	-0-	-0-	-0-			678 1	38283 3	N	-0-			-0-	
12		57412 X	37479	-0-	-19933	-0-			622 1	36857 3	N	-0-			-0-	
01		52483 X	35426	-0-	-17057	-0-			606 1	34820 3	N	-0-			-0-	
02		41944 X	30347	-0-	-11597	-0-			527 1	29820 3	N	-0-			-0-	
03		43059 X	30932	-0-	-12127	-0-			543 1	30389 3	N	-0-			-0-	
-----																
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590																
10		83452 X	40617	-0-	-42835	-0-			749 1	39868 3	N	-0-			-0-	
11		36025 X	36025	-0-	-0-	-0-			627 1	35398 3	N	-0-			-0-	
12		51615 X	34372	-0-	-17243	-0-			571 1	33801 3	N	-0-			-0-	
01		44888 X	32028	-0-	-12860	-0-			548 1	31480 3	N	-0-			-0-	
02		40544 X	27396	-0-	-13148	-0-			476 1	26920 3	N	-0-			-0-	
03		40610 X	28428	-0-	-12182	-0-			499 1	27929 3	N	-0-			-0-	
-----																
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963																
10		52948 X	29815	-0-	-23133	-0-			550 1	29265 3	N	-0-			-0-	
11		26866 X	26866	-0-	-0-	-0-			467 1	26399 3	N	-0-			-0-	
12		40548 X	26124	-0-	-14424	-0-			434 1	25690 3	N	-0-			-0-	
01		36208 X	24490	-0-	-11718	-0-			419 1	24071 3	N	-0-			-0-	
02		28756 X	22551	-0-	-6205	-0-			392 1	22159 3	N	-0-			-0-	
03		29822 X	22780	-0-	-7042	-0-			400 1	22380 3	N	-0-			-0-	
-----																
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183																
10		96547 X	96547	-0-	-0-	-0-			2490 1	94057 2	N	-0-			-0-	
11		89695 X	89695	-0-	-0-	-0-			2238 1	87457 2	N	-0-			-0-	
12		90556 X	90556	-0-	-0-	-0-			2199 1	88357 2	N	-0-			-0-	
01		86402 X	86402	-0-	-0-	-0-			2102 1	84300 2	N	-0-			-0-	
02		75705 X	75705	-0-	-0-	-0-			1913 1	73792 2	N	-0-			-0-	
*03		81014 X	81014	-0-	-0-	-0-			2034 1	78980 2	N	-0-			-0-	
-----																
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731																
10		104935 X	57472	-0-	-47463	-0-			1059 1	56413 3	N	-0-			-0-	
11		51080 X	51080	-0-	-0-	-0-			889 1	50191 3	N	-0-			-0-	
12		84816 X	46309	-0-	-38507	-0-			769 1	45540 3	N	-0-			-0-	
01		70525 X	48223	-0-	-22302	-0-			825 1	47398 3	N	-0-			-0-	
02		58044 X	49336	-0-	-8708	-0-			857 1	48479 3	N	-0-			-0-	
03		57474 X	50782	-0-	-6692	-0-			892 1	49890 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26598 X	7788	-0-	-18810	-0-	623	1	6817	3	N	316	348	1	143
						348	9							
11	25740 X	11891	-0-	-13849	-0-	747	1	10818	3	N	296	360	1	79
						326	9							
12	17484 X	9214	-0-	-8270	-0-	693	1	8229	3	N	265	180	1	164
						292	9							
01	17484 X	11714	-0-	-5770	-0-	694	1	10783	3	N	215	181	1	198
						237	9							
02	11088 X	9444	-0-	-1644	-0-	643	1	8676	3	N	114	177	1	135
						125	9							
03	12276 X	6880	-0-	-5396	-0-	642	1	6126	3	N	102	169	1	68
						112	9							
-----														
EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797														
10	36921 X	23889	-0-	-13032	-0-	528	1	23361	3	N	-0-			-0-
11	35730 X	21526	-0-	-14204	-0-	474	1	21052	3	N	-0-			-0-
12	31744 X	20130	-0-	-11614	-0-	441	1	19689	3	N	-0-			-0-
01	25172 X	18851	-0-	-6321	-0-	417	1	18434	3	N	-0-			-0-
02	21588 X	16294	-0-	-5294	-0-	357	1	15937	3	N	-0-			-0-
03	23901 X	17206	-0-	-6695	-0-	378	1	16828	3	N	-0-			-0-
-----														
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700														
10	107136 X	68364	-0-	-38772	-0-	1260	1	67104	3	N	-0-			-0-
11	103680 X	61827	-0-	-41853	-0-	1076	1	60751	3	N	-0-			-0-
12	105927 X	58418	-0-	-47509	-0-	970	1	57448	3	N	-0-			-0-
01	87420 X	55908	-0-	-31512	-0-	956	1	54952	3	N	-0-			-0-
02	68740 X	50929	-0-	-17811	-0-	885	1	50044	3	N	-0-			-0-
03	68355 X	52945	-0-	-15410	-0-	930	1	52015	3	N	-0-			-0-
-----														
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160														
10	75888 X	55937	-0-	-19951	-0-	1232	1	54681	3	N	22			35
						24	9							
11	73440 X	50525	-0-	-22915	-0-	1104	1	49369	3	N	47			82
						52	9							
12	65906 X	49856	-0-	-16050	-0-	1086	1	48726	3	N	40			122
						44	9							
01	62186 X	47724	-0-	-14462	-0-	1049	1	46596	3	N	72	159	1	35
						79	9							
02	52808 X	42473	-0-	-10335	-0-	928	1	41493	3	N	47			82
						52	9							
03	55924 X	46938	-0-	-8986	-0-	1518	1	45378	3	N	38			120
						42	9							
-----														
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247														
10	102703 X	74922	-0-	-27781	-0-	1381	1	73541	3	N	-0-			-0-
11	99390 X	67644	-0-	-31746	-0-	1177	1	66467	3	N	-0-			-0-
12	102703 X	61070	-0-	-41633	-0-	1014	1	60056	3	N	-0-			-0-
01	95201 X	58499	-0-	-36702	-0-	1000	1	57499	3	N	-0-			-0-
02	75712 X	51755	-0-	-23957	-0-	899	1	50856	3	N	-0-			-0-
03	74927 X	53824	-0-	-21103	-0-	945	1	52879	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 W	31253	-0-	31253	409702	691	1	30562	3	N	-0-				-0-	
11		0 W	29702	-0-	29702	439404	652	1	29050	3	N	-0-				-0-	
12		468039 X	28635	-0-	-439404	-0-	627	1	28008	3	N	-0-				-0-	
01		34596 X	27878	-0-	-6718	-0-	617	1	27261	3	N	-0-				-0-	
02		30324 X	25486	-0-	-4838	-0-	558	1	24928	3	N	-0-				-0-	
03		31248 X	28812	-0-	-2436	-0-	632	1	28180	3	N	-0-				-0-	

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933																
10		0 W	15113	-0-	15113	74648	992	1	13330	3	N	719	719	0		-0-
11		88342 X	13694	-0-	-74648	-0-	1447	1	11862	3	N	350	350	0		-0-
12		27063 X	4845	-0-	-22218	-0-	1234	1	3242	3	N	335				335
01		27063 X	5191	-0-	-21872	-0-	1313	1	3237	3	N	583	724	1		194
02		15876 X	2677	-0-	-13199	-0-	1256	1	907	3	N	467	370	1		291
03		15128 X	11727	-0-	-3401	-0-	998	1	10271	3	N	416	548	1		159

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325																
10		80135 X	27637	-0-	-52498	-0-	605	1	26833	3	N	181	179	1		13
11		77550 X	21660	-0-	-55890	-0-	471	1	21070	3	N	108				121
12		50344 X	18282	-0-	-32062	-0-	396	1	17789	3	N	88	178	1		31
01		36487 X	16260	-0-	-20227	-0-	356	1	15818	3	N	78				109
02		29344 X	11838	-0-	-17506	-0-	255	1	11442	3	N	128	195	1		44
*03		37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	821	1	36721	3	N	-0-				44

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921																
10		96224 X	76978	-0-	-19246	-0-	1419	1	75559	3	N	-0-				-0-
11		93120 X	70080	-0-	-23040	-0-	1219	1	68861	3	N	-0-				-0-
12		65567 X	65567	-0-	-0-	-0-	1088	1	64479	3	N	-0-				-0-
01		96224 X	63444	-0-	-32780	-0-	1085	1	62359	3	N	-0-				-0-
02		78120 X	55138	-0-	-22982	-0-	958	1	54180	3	N	-0-				-0-
03		76973 X	58147	-0-	-18826	-0-	1021	1	57126	3	N	-0-				-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904																
10		57009 X	39375	-0-	-17634	-0-	1269	1	37609	3	N	452	500	1		88
11		55170 X	35867	-0-	-19303	-0-	1148	1	34382	3	N	306	356	1		38
12		57009 X	34840	-0-	-22169	-0-	1113	1	33484	3	N	221	173	1		86
01		47647 X	33055	-0-	-14592	-0-	1063	1	31694	3	N	271	342	1		15
02		37548 X	30170	-0-	-7378	-0-	968	1	29006	3	N	178	172	1		21
03		39370 X	31899	-0-	-7471	-0-	1025	1	30684	3	N	173	179	1		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	47926 X	35464	-0-	-12462	-0-	1135	1	33658	3	N	610	714 1	35
11	46380 X	32813	-0-	-13567	-0-	671	9	1044	1	N	470	349 1	156
12	47926 X	31706	-0-	-16220	-0-	517	9	1006	1	N	404	359 1	201
01	41571 X	22829	-0-	-18742	-0-	444	9	732	1	N	254	367 1	88
02	34076 X	24939	-0-	-9137	-0-	279	9	797	1	N	251	184 1	155
03	35464 X	25812	-0-	-9652	-0-	825	1	24694	3	N	266	363 1	58
						293	9						
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903													
10	40610 X	6831	-0-	-33779	-0-	992	1	5839	3	N	-0-		78
11	39300 X	2000	-0-	-37300	-0-	899	1	1101	3	N	-0-		78
12	40610 X	3646	-0-	-36964	-0-	842	1	2790	3	N	13		91
01	12772 X	1219	-0-	-11553	-0-	14	9	844	1	N	-0-		91
02	9044 X	731	-0-	-8313	-0-	574	1	112	3	N	41		132
03	6820 X	5629	-0-	-1191	-0-	45	9	805	1	N	6		138
						7	9						
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753													
10	30752 X	9116	-0-	-21636	-0-	1051	1	8065	3	N	-0-		66
11	29760 X	3593	-0-	-26167	-0-	1042	1	2449	3	N	93		159
12	30752 X	8026	-0-	-22726	-0-	102	9	824	1	N	-0-		159
01	14818 X	8631	-0-	-6187	-0-	885	1	7645	3	N	92	173 1	78
02	10360 X	5862	-0-	-4498	-0-	101	9	917	1	N	-0-		78
03	9114 X	3277	-0-	-5837	-0-	932	1	2345	3	N	-0-		78
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155													
10	64201 X	31120	-0-	-33081	-0-	986	1	29225	3	N	826	760 1	132
11	62130 X	27112	-0-	-35018	-0-	909	9	851	1	N	707	747 1	92
12	64201 X	20945	-0-	-43256	-0-	778	9	656	1	N	515	561 1	46
01	43555 X	24157	-0-	-19398	-0-	567	9	761	1	N	625	538 1	133
02	30828 X	20593	-0-	-10235	-0-	688	9	646	1	N	545	564 1	114
03	31124 X	22336	-0-	-8788	-0-	600	9	702	1	N	569	553 1	130
						626	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		20491 X	11644	-0-	-8847	-0-	969	1	9769	3	N	824	824	0	-0-
11		19830 X	10650	-0-	-9180	-0-	455	1	9690	3	N	459	459	0	-0-
12		20491 X	13047	-0-	-7444	-0-	277	1	12425	3	N	314	182	1	132
01		20491 X	16447	-0-	-4044	-0-	345	9	15659	3	N	396	368	1	160
02		18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	352	1	17579	3	N	404	351	1	213
03		13051 X	9915	-0-	-3136	-0-	436	9	8626	3	N	364	343	1	234
							392	1							
							444	9							
							889	1							
							400	9							
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256															
10		32896 X	32896	-0-	-0-	-0-	1104	1	29452	3	N	2127	2090	1	252
11		30750 X	30187	-0-	-563	-0-	2340	9	27936	3	N	1309	1383	1	178
12		31775 X	27758	-0-	-4017	-0-	811	1	26199	3	N	887	908	1	157
*01		31775 X	24802	-0-	-6973	-0-	1440	9	23491	3	N	712	708	1	161
02		28700 X	19210	-0-	-9490	-0-	583	1	18155	3	N	591	508	1	244
03		31775 X	17545	-0-	-14230	-0-	976	9	16657	3	N	469	539	1	174
							528	1							
							783	9							
							405	1							
							650	9							
							372	1							
							516	9							
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746															
10		141802 X	56700	-0-	-85102	-0-	2188	1	54099	3	N	375	354	1	122
11		107250 X	23776	-0-	-83474	-0-	413	9	22553	3	N	91	178	1	35
12		110825 X	46842	-0-	-63983	-0-	1123	1	45335	3	N	182	160	1	57
01		110825 X	42446	-0-	-68379	-0-	100	9	40875	3	N	238	175	1	120
02		100100 X	35567	-0-	-64533	-0-	1307	1	33912	3	N	181	188	1	113
03		110825 X	34573	-0-	-76252	-0-	200	9	33403	3	N	189	165	1	137
							1309	1							
							262	9							
							1456	1							
							199	9							
							962	1							
							208	9							
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203															
10		140480 X	55244	-0-	-85236	-0-	2145	1	52768	3	N	301	351	1	55
11		117510 X	9437	-0-	-108073	-0-	331	9	9016	3	N	29			84
12		121427 X	37593	-0-	-83834	-0-	389	1	36391	3	N	81			165
01		121427 X	35223	-0-	-86204	-0-	32	9	34237	3	N	-0-			165
02		109676 X	27594	-0-	-82082	-0-	1113	1	26820	3	N	3			168
03		121427 X	28882	-0-	-92545	-0-	89	9	27987	3	N	81	186	1	63
							986	1							
							771	1							
							3	9							
							806	1							
							89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	52855 X	35638	-0-	-17217	-0-	1170	1	32349	3	N	1926	1926	1		211
						2119	9								
11	51150 X	28488	-0-	-22662	-0-	774	1	26285	3	N	1299	1391	1		119
						1429	9								
12	52855 X	24794	-0-	-28061	-0-	518	1	23284	3	N	902	883	1		138
						992	9								
*01	52855 X	20766	-0-	-32089	-0-	440	1	19561	3	N	695	710	1		123
						765	9								
02	47740 X	18502	-0-	-29238	-0-	391	1	17549	3	N	511	361	1		273
						562	9								
03	52855 X	20461	-0-	-32394	-0-	377	1	19526	3	N	507	546	1		234
						558	9								
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553															
10	50203 X	34562	-0-	-15641	-0-	1969	1	31691	3	N	820	848	1		-0-
						902	9								
11	11040 X	879	-0-	-10161	-0-	870	1		9	N	-0-				-0-
12	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	1311	1	12391	3	N	180	180	1		-0-
						198	9								
01	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	1772	1	26030	3	N	335	178	1		157
						369	9								
02	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	1417	1	18136	3	N	232	183	1		206
						255	9								
*03	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	1533	1	19842	3	N	124	184	1		146
						136	9								
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403															
10	28323 X	28323	-0-	-0-	-0-	1019	1	27034	3	N	245	177	1		263
						270	9								
11	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	838	1	19814	3	N	159	181	1		241
						175	9								
12	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	841	1	20698	3	N	185	330	1		96
						204	9								
01	19747 X	17576	-0-	-2171	-0-	696	1	16780	3	N	91				187
						100	9								
02	17836 X	14235	-0-	-3601	-0-	555	1	13610	3	N	64	143	1		108
						70	9								
03	19747 X	13958	-0-	-5789	-0-	818	1	13050	3	N	82				190
						90	9								
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103															
10	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT				-0-
11	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT				-0-
12	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT				-0-
01	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT				-0-
02	22176 X	NO RPT	-0-	-22176	-0-					N	NO RPT				-0-
03	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT				-0-
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003															
10	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT				-0-
11	38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-					N	NO RPT				-0-
12	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT				-0-
01	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT				-0-
02	35504 X	NO RPT	-0-	-35504	-0-					N	NO RPT				-0-
03	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GRUSENDORF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271965	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7000 - 13003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-			N	NO RPT		-0-
11		49020 X	NO RPT	-0-	-49020	-0-			N	NO RPT		-0-
12		50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-			N	NO RPT		-0-
01		50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-			N	NO RPT		-0-
02		45752 X	NO RPT	-0-	-45752	-0-			N	NO RPT		-0-
03		50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WCCO 9-H.H. DEARMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	271966	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7006 - 11190	
10		56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-			N	NO RPT		-0-
11		54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-			N	NO RPT		-0-
12		56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-			N	NO RPT		-0-
01		56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-			N	NO RPT		-0-
02		50624 X	NO RPT	-0-	-50624	-0-			N	NO RPT		-0-
03		56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WCCO 9-H.H. DEARMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271967	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6881 - 11945	
10		57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-			N	NO RPT		-0-
11		55530 X	NO RPT	-0-	-55530	-0-			N	NO RPT		-0-
12		57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-			N	NO RPT		-0-
01		57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-			N	NO RPT		-0-
02		51828 X	NO RPT	-0-	-51828	-0-			N	NO RPT		-0-
03		57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WCCO 9-N.C. PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	271969	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6926 - 13310	
10		65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-			N	NO RPT		-0-
11		63390 X	NO RPT	-0-	-63390	-0-			N	NO RPT		-0-
12		65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-			N	NO RPT		-0-
01		65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-			N	NO RPT		-0-
02		59164 X	NO RPT	-0-	-59164	-0-			N	NO RPT		-0-
03		65503 X	NO RPT	-0-	-65503	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MABEL MCCANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271970	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7900 - 13003	
10		31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			N	NO RPT		-0-
11		30390 X	NO RPT	-0-	-30390	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			N	NO RPT		-0-
01		31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			N	NO RPT		-0-
02		28364 X	NO RPT	-0-	-28364	-0-			N	NO RPT		-0-
03		31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHERTZ FAMILY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	271971	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9091 - 14127	
10		36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-			N	NO RPT		-0-
11		34950 X	NO RPT	-0-	-34950	-0-			N	NO RPT		-0-
12		36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-			N	NO RPT		-0-
01		36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-			N	NO RPT		-0-
02		32620 X	NO RPT	-0-	-32620	-0-			N	NO RPT		-0-
03		36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHERTZ FAMILY 'A'		WELL #:		4H	RRCID ->	271972	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 9244 - 12746	
10		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-
11		32880 X	NO RPT	-0-	-32880	-0-			N	NO RPT		-0-
12		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-
01		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-
02		30688 X	NO RPT	-0-	-30688	-0-			N	NO RPT		-0-
03		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
FIELDS, MONA R.		WELL #:		3H	RRCID ->	271980	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6600 - 9303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-			N	NO RPT		-0-
11		69630 X	NO RPT	-0-	-69630	-0-			N	NO RPT		-0-
12		71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-			N	NO RPT		-0-
01		71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-			N	NO RPT		-0-
02		64988 X	NO RPT	-0-	-64988	-0-			N	NO RPT		-0-
03		71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-			N	NO RPT		-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY				220696								
DENNIS-GERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	240182	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8912 - 12750
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	858	1	3580	2	N	-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-
01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	601	1	3717	2	N	-0-
02		2520 X	1725	-0-	-795	-0-	601	1	1124	2	N	-0-
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT

BLAKELEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252743	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	5372 - 8550
10		T. A.	53	-0-	53	3449	52	1	1	2	N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-

WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	5203 - 9771
10		T. A.	46	-0-	46	4691	44	1	2	2	N	-0-
11		T. A.	46	-0-	46	4737	44	1	2	2	N	-0-
12		4737 X	-0-	-0-	-4737	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	5079 - 9678
10		T. A.	415	-0-	415	5461	396	1	19	2	N	-0-
11		T. A.	408	-0-	408	5869	396	1	12	2	N	-0-
12		5869 X	-0-	-0-	-5869	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-

JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5680 - 8967
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	615					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	615					N	-0-
12		615 X	-0-	-0-	-615	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462									
HARBOUR VIEW				WELL #:	A 1	RRCID ->	189667	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6606 - 6851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10		0 W	24554	-0-	24554	162369	24548 2		6 9	N	5	5 8	-0-	
*11		0 W	21280	-0-	21280	183649	21280 2			N	-0-		-0-	
*12		0 W	19951	-0-	19951	203600	19951 2			N	-0-		-0-	
*01		0 W	17442	-0-	17442	221042	17442 2			N	-0-		-0-	
*02		0 W	14429	-0-	14429	235471	14422 2		7 9	N	6	6 8	-0-	
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	235471				N	NO RPT		-0-	
-----														
BONDS RANCH "E"				WELL #:	2	RRCID ->	190375	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6986 - 7230	
10		3100 N	5707	-0-	2607	3925	5707 2			N	-0-		-0-	
11		3000 N	5463	-0-	2463	6388	5463 2			N	-0-		-0-	
12		12027 X	5639	-0-	-6388	-0-	5639 2			N	-0-		-0-	
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-	
*02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2			N	-0-		-0-	
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SPRINGSIDE-A				WELL #:	1	RRCID ->	190531	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	7895 - 8808	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
KING, T. W. ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	190786	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	8130 - 8820	
10		775 N	574	-0-	-201	-0-	574 2			N	-0-		-0-	
11		840 N	621	-0-	-219	-0-	621 2			N	-0-		-0-	
12		806 N	566	-0-	-240	-0-	566 2			N	-0-		-0-	
01		806 N	697	-0-	-109	-0-	697 2			N	-0-		-0-	
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-		-0-	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
LEATHERWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	190787	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	8172 - 8912	
10		1147 N	389	-0-	-758	-0-	389 2			N	-0-		-0-	
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-	
12		713 N	21	-0-	-692	-0-	21 2			N	-0-		-0-	
01		713 N	469	-0-	-244	-0-	469 2			N	-0-		-0-	
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-		-0-	
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190788	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8386 - 9148	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BAUDOUIIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	190789	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8422 - 9230	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
WOODSON		WELL #: 1		RRCID -> 191991		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 8584 - 9420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RO AND HA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191992		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9034		PERF. 8198 - 8904	
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	450 N	77	-0-	-373	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONNIE BRAE		WELL #: 3H		RRCID -> 191993		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9116		PERF. N/A	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2800 N	25316	-0-	22516	22516	25316	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22516			N	NO RPT		-0-
-----											
KING, T. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191994		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 8078 - 8797	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 191995		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8010 - 8820	
10	302716 X	60098	-0-	-242618	-0-	60098	2	N	-0-		-0-
11	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	35629	2	10 9 N	9	9 8	-0-
12	54946 X	54946	-0-	-0-	-0-	54910	2	36 9 N	33	33 8	-0-
01	50171 X	50171	-0-	-0-	-0-	50167	2	4 9 N	4	4 8	-0-
02	41901 X	41901	-0-	-0-	-0-	41897	2	4 9 N	4	4 8	-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191996		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8198 - 8932	
10	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1129	-0-	-215	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GAMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 191997		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8238 - 9120	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
02	364 N	195	-0-	-169	-0-	195	2	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
PITNER		WELL #:		1	RRCID ->	192079	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8230 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1628 N	1628	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
11		690 N	660	-0-	-30	660	2			N	-0-			-0-
12		806 N	485	-0-	-321	485	2			N	-0-			-0-
01		1643 N	727	-0-	-916	727	2			N	-0-			-0-
02		616 N	567	-0-	-49	567	2			N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT			-0-
-----														
DEE RING		WELL #:		1	RRCID ->	192080	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8288 - 9000		
10		837 N	256	-0-	-581	256	2			N	-0-			-0-
11		300 N	124	-0-	-176	124	2			N	-0-			-0-
12		217 N	162	-0-	-55	162	2			N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02		112 N	0-	-0-	-112					N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-
-----														
AP LANDS		WELL #:		1	RRCID ->	192081	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8312 - 9030		
10		155 N	21	-0-	-134	21	2			N	-0-			113
11		90 N	0-	-0-	-90					N	-0-			113
12		31 N	0-	-0-	-31					N	-0-			113
01		31 N	0-	-0-	-31					N	-0-			113
02		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			113
03		0 N	NO RPT	-0-	0-					N	NO RPT			113
-----														
CATES PARTNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192082	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8190 - 9025		
10		8 N	8	-0-	0-	8	2			N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	8	2			N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	75	2			N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	0-	196	2			N	-0-			-0-
*02		286 N	286	-0-	0-	286	2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-
-----														
KAY, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	192619	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8274 - 8976		
10		723 N	723	-0-	0-	723	2			N	-0-			-0-
11		750 N	453	-0-	-297	453	2			N	-0-			-0-
12		651 N	58	-0-	-593	58	2			N	-0-			-0-
01		713 N	669	-0-	-44	669	2			N	-0-			-0-
*02		897 N	897	-0-	0-	897	2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-
-----														
RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192740	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8398 - 9220		
10		101 N	101	-0-	0-	101	2			N	-0-			-0-
11		60 N	0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
12		62 N	0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
01		62 N	0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
02		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAN ZANDT		WELL #:		A 3	RRCID ->	193209	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7096 - 7330		
10		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
11		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
12		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
01		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
02		0 N	0-	-0-	0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1612 N	798	-0-	-814	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	509	-0-	-1051	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	537	-0-	-610	-0-	537 2		N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02		476 N	94	-0-	-382	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189													
10		3999 X	3277	-0-	-722	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
02		3276 X	3145	-0-	-131	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926													
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048													
10		868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2		N	-0-			43
11		780 N	290	-0-	-490	-0-	290 2		N	-0-			43
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			43
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
*02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920													
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			133
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			133
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			133
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635 2	6 9	N	5			138
*02		2800 N	3276	-0-	476	476	3273 2	3 9	N	3			141
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HOFFMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193877		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8398 - 9112						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		125 N	125	-0-	-0-		125 2			N	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-		91 2			N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
01		93 N	84	-0-	-9		84 2			N	-0-					-0-
02		97 N	97	-0-	-0-		97 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SORRELLS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 193994		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8319 - 9132						
10		631 N	631	-0-	-0-		631 2			N	-0-					-0-
11		660 N	556	-0-	-104		556 2			N	-0-					-0-
12		341 N	319	-0-	-22		319 2			N	-0-					-0-
01		369 N	369	-0-	-0-		369 2			N	-0-					-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532					N	-0-					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT					-0-
-----																
DENTON BONNIE BRAE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 193995		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8230 - 8995						
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194000		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 2131 - 7564						
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RSK-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194007		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7151 - 7575						
10		2263 X	2039	-0-	-224		2039 2			N	-0-					-0-
11		2070 X	1911	-0-	-159		1911 2			N	-0-					-0-
12		2077 N	2025	-0-	-52		2025 2			N	-0-					-0-
01		2078 N	2078	-0-	-0-		2078 2			N	-0-					-0-
02		1792 N	1488	-0-	-304		1488 2			N	-0-					-0-
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015					N	NO RPT					-0-
-----																
RSK-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194008		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7590 - 9935						
10		26846 X	22918	-0-	-3928		22918 2			N	-0-					16
11		25980 X	21213	-0-	-4767		21213 2			N	-0-					16
12		25575 X	21844	-0-	-3731		21796 2	48 9		N	44					60
01		25575 X	20629	-0-	-4946		20567 2	62 9		N	56					116
02		21476 X	18170	-0-	-3306		18094 2	76 9		N	69					185
03		22909 X	NO RPT	-0-	-22909					N	NO RPT					185
-----																
CITY OF AURORA		WELL #: 1		RRCID -> 194009		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 7514		PERF. 7040 - 7420						
10		827 N	827	-0-	-0-		827 2			N	-0-					-0-
11		1230 N	1088	-0-	-142		1088 2			N	-0-					-0-
12		1612 N	1383	-0-	-229		1383 2			N	-0-					-0-
01		975 N	975	-0-	-0-		975 2			N	-0-					-0-
02		1008 N	377	-0-	-631		377 2			N	-0-					-0-
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	0 Z	34537	-0-	34537	210854	34438	2	99	9	N	90	95	1	160	
09	0 Z	29920	-0-	29920	240774	29920	2			N	-0-			160	
10	0 Z	28640	-0-	28640	269414	28512	2	128	9	N	116	11	8	265	
11	0 Z	24737	-0-	24737	294151	24737	2			N	-0-	129	1	136	
12	0 Z	24748	-0-	24748	318899	24577	2	171	9	N	155	197	1	78	
01	0 Z	13973	-0-	13973	332872	13927	2	46	9	N	42	8	8	112	
02	0 Z	8372	-0-	8372	341244	8370	2	2	9	N	2	2	8	112	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	341244					N	NO RPT			112	
-----															
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826															
10	3100	N	3084	-0-	-16	29	3084	2		N	-0-			28	
11	2476	N	2447	-0-	-29	-0-	2447	2		N	-0-			28	
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			28	
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2		N	-0-			28	
02	1204	X	847	-0-	-357	-0-	847	2		N	-0-			28	
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			28	
-----															
ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828															
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-	
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-	
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2		N	-0-			-0-	
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470															
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2		N	-0-			-0-	
11	1920	N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2		N	-0-			-0-	
12	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	1347	2		N	-0-			-0-	
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-	
*02	2800	N	5371	-0-	2571	2571	5371	2		N	-0-			-0-	
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	1238				N	NO RPT			-0-	
-----															
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024															
*08	31697	X	31697	-0-	-0-	-0-	31644	2	53	9	N	48		183	
09	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28136	2	36	9	N	33	176	1	40
10	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27690	2	74	9	N	67	6	8	101
11	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	20878	2	59	9	N	54	75	1	80
12	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20465	2	64	9	N	58			138
01	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	27717	2	110	9	N	100	190	1	48
*02	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	21141	2	28	9	N	25	2	8	71
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			71	
-----															
OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828															
10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2		N	-0-			25	
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-			25	
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7789	2	25	9	N	23		48	
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7848	2	11	9	N	10		58	
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6902	2	33	9	N	30	40	1	48
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			48	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194300		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8955 - 11755	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	100285 X	35605	-0-	-64680	-0-	35565	2	40	9	N	36
09	97050 X	30428	-0-	-66622	-0-	30380	2	48	9	N	44
10	100285 X	29582	-0-	-70703	-0-	29540	2	42	9	N	38
11	97050 X	25877	-0-	-71173	-0-	25844	2	33	9	N	30
12	100285 X	27015	-0-	-73270	-0-	26972	2	43	9	N	39
01	100285 X	22242	-0-	-78043	-0-	22221	2	21	9	N	19
02	28392 X	19638	-0-	-8754	-0-	19629	2	9	9	N	8
03	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963											
10	32410 X	32410	-0-	-0-	-0-	32363	2	47	9	N	43
11	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	29207	2	50	9	N	45
12	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	27412	2	67	9	N	61
01	23739 X	23739	-0-	-0-	-0-	23703	2	36	9	N	33
*02	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	19971	2	24	9	N	22
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980											
10	2232 N	1293	-0-	-939	-0-	1293	2			N	-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-
01	3100 N	3901	-0-	801	801	3901	2			N	-0-
02	1205 N	404	-0-	-801	-0-	392	2	12	9	N	11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830											
*08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
*09	2640 X	84	-0-	-2556	-0-	84	2			N	-0-
*10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-
*11	61773 X	61773	-0-	-0-	-0-	61773	2			N	-0-
*12	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-
*01	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	47883	2			N	-0-
*02	51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	51498	2			N	-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560											
*08	0 Z	36206	-0-	36206	66680	36097	2	109	9	N	99
09	0 Z	31505	-0-	31505	98185	31377	2	128	9	N	116
10	0 Z	30928	-0-	30928	129113	30818	2	110	9	N	100
11	0 Z	26888	-0-	26888	156001	26797	2	91	9	N	83
12	0 Z	26676	-0-	26676	182677	26573	2	103	9	N	94
01	0 Z	25503	-0-	25503	208180	25426	2	77	9	N	70
02	0 Z	19036	-0-	19036	227216	227216	2	52	9	N	47
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	227216	18984	2			N	NO RPT



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
VAN ZANDT		WELL #: A 2		RRCID -> 195258		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7224 - 7456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELEW-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 195587		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7265 - 7719		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			25
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	-0-			25
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			25
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			25
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			25
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			25
-----												
RSK-STAR		WELL #: 3		RRCID -> 196342		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7069 - 7625		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIRTLE-NGUYEN		WELL #: 2		RRCID -> 196443		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7258 - 7684		
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
11	390 N	204	-0-	-186	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYNN, CATHY		WELL #: 1		RRCID -> 196478		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8017 - 8750		
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2521	-0-	-59	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2490	-0-	-207	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
02	2352 N	2061	-0-	-291	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELEW-STAR		WELL #: 2		RRCID -> 196974		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7548 - 7720		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			25
11	810 N	769	-0-	-41	-0-	769 2		N	-0-			25
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 2		N	-0-			25
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		N	-0-			25
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			25
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			25
-----												
UNDERWOOD-BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 197242		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7876 - 8690		
10	3100 N	100572	-0-	97472	261921	100563 2	9 9	N	8	8 8		25
11	334704 X	72783	-0-	-261921	-0-	72774 2	9 9	N	8	8 8		25
12	71504 X	71504	-0-	-0-	-0-	71497 2	7 9	N	6	6 8		25
01	55721 X	55721	-0-	-0-	-0-	55719 2	2 9	N	2	2 8		25
*02	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	49396 2		N	-0-			25
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7884 - 8700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8950 - 11770		
10	0 W	37529	-0-	37529	354887	37428	2	101	9	N	92	104	1	38
11	0 W	33480	-0-	33480	388367	33392	2	88	9	N	80			118
12	0 W	34030	-0-	34030	422397	33928	2	102	9	N	93	132	1	61
01	0 W	22479	-0-	22479	444876	22401	2	78	9	N	71	4	8	128
02	0 W	26792	-0-	26792	471668	26731	2	61	9	N	55	5	8	178
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	471668					N	NO RPT			178
-----														
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197264	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	8062 - 8930		
10	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	27533	2	25	9	N	23			133
11	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	24545	2	6	9	N	5	67	1	71
12	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24834	2	68	9	N	62			133
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			133
*02	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			133
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			133
-----														
CATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	197393	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7587 - 7788		
10	129640 X	5420	-0-	-124220	-0-	5420	2			N	-0-			18
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5760	2	30	9	N	27			45
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5535	2	43	9	N	39	61	1	23
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4669	2	24	9	N	22			45
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20			65
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			65
-----														
CATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	197394	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8037 - 9595		
10	208616 X	14834	-0-	-193782	-0-	14617	2	217	9	N	197	188	1	130
11	17820 X	13360	-0-	-4460	-0-	13214	2	146	9	N	133	188	1	75
12	17329 X	13196	-0-	-4133	-0-	13052	2	144	9	N	131	135	1	71
01	16554 X	12770	-0-	-3784	-0-	12676	2	94	9	N	85			156
02	14168 X	11202	-0-	-2966	-0-	11090	2	112	9	N	102	182	1	76
03	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			76
-----														
LEATHERWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198017	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8170 - 8880		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
FURST RANCH		WELL #: F 1		RRCID -> 198059		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	729	-0-	-945	-0-	729	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1159	-0-	-515	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 198060		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 7748 - 8909		
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	413	-0-	-827	-0-	413	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	609	-0-	-631	-0-	609	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	588	-0-	-532	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198492		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 8489 - 9350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAGLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198493		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8528 - 9405		
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SORRELLS-MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 198494		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8400 - 9210		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HA AND RO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198495		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8153 - 8853		
10	434 N	179	-0-	-255	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
ACME BRICK D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	198918	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8518 - 9401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BONNIE BRAE		WELL #:		4H	RRCID ->	198920	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8220 - 9010	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2800	N	4141	-0-	1341	1341	4141	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1341			N	NO RPT		-0-
-----												
SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198983	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	9233	PERF. 8329 - 9110	
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIZZY "J"		WELL #:		1H	RRCID ->	199128	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8295 - 9800	
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2	N	-0-		-0-
11	6330	X	6146	-0-	-184	-0-	6146	2	N	-0-		-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-		-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2	N	-0-		-0-
*02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2	N	-0-		-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPRINGSIDE-A		WELL #:		2	RRCID ->	199143	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 7932 - 8767	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ACME BRICK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	199511	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8546 - 9440	
10	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	2	N	-0-		-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1	1 8	-0-
02	2800	N	60840	-0-	58040	58040	60840	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58040			N	NO RPT		-0-
-----												
JOAB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199512	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 8285 - 9040	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
01		558 N	444	-0-	-114	-0-	444	2	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910													
10		24800 X	19377	-0-	-5423	-0-	19377	2	N	-0-			32
11		24000 X	18751	-0-	-5249	-0-	18751	2	N	29			61
12		23746 X	18134	-0-	-5612	-0-	17996	2	N	125			186
01		23746 X	15474	-0-	-8272	-0-	15412	2	N	56	192	1	50
02		18984 X	12098	-0-	-6886	-0-	12062	2	N	33			83
03		19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			N	NO RPT			83
-----													
BAUDOUI "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425													
10		0 W	70799	-0-	70799	444654	70799	2	N	-0-			-0-
11		0 W	59198	-0-	59198	503852	59195	2	N	3	3	8	-0-
12		0 W	55766	-0-	55766	559618	55766	2	N	-0-			-0-
01		0 W	49994	-0-	49994	609612	49994	2	N	-0-			-0-
02		0 W	28225	-0-	28225	637837	28225	2	N	-0-			-0-
03		59384 X	NO RPT	-0-	-59384	578453			N	NO RPT			-0-
-----													
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261													
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535													
10		19251 X	13118	-0-	-6133	-0-	13103	2	N	14	98	1	46
11		19020 X	15552	-0-	-3468	-0-	15476	2	N	69			115
12		18476 X	15011	-0-	-3465	-0-	14839	2	N	156	193	1	78
01		18476 X	13710	-0-	-4766	-0-	13625	2	N	77			155
02		16044 X	11494	-0-	-4550	-0-	11413	2	N	74	191	1	38
03		16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
GAMBLE-BOYD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 8402 - 9172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	465 N	48	-0-	-417	-0-			48	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8552 - 9458				
10	2339 N	678	-0-	-1661	-0-			678	2	N	-0-				-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-			558	2	N	-0-				-0-
12	2635 X	536	-0-	-2099	-0-			536	2	N	-0-				-0-
01	2635 X	126	-0-	-2509	-0-			124	2	2	9	N	2	8	-0-
02	2380 X	1241	-0-	-1139	-0-			1241	2	N	-0-				-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 8934 - 0				
10	3534 X	3500	-0-	-34	-0-			3500	2	N	-0-				93
11	3420 X	312	-0-	-3108	-0-			312	2	N	-0-				93
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-				93
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	75				168
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-				168
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				168
-----															
FURST RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	202441	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7982 - 10462				
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			1669	2	N	-0-				-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-			1912	2	N	-0-				-0-
09	1830 N	1577	-0-	-253	-0-			1577	2	N	-0-				-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			2208	2	N	-0-				-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-			2434	2	N	-0-				-0-
12	1643 N	1189	-0-	-454	-0-			1189	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1740	-0-	-151	-0-			1740	2	N	-0-				-0-
02	1708 N	1641	-0-	-67	-0-			1641	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SPRINGSIDE-A		WELL #:		4	RRCID ->	202469	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8812				
10	1612 N	1329	-0-	-283	-0-			1329	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1417	-0-	-173	-0-			1417	2	N	-0-				-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			1303	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	710	-0-	-623	-0-			710	2	N	-0-				-0-
02	1316 N	1205	-0-	-111	-0-			1205	2	N	-0-				-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	203599	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 9152 - 10344				
*08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-			6674	2	N	-0-				70
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-			6070	2	N	-0-				70
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-			6367	2	N	-0-				70
11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-			7531	2	N	-0-				70
12	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-			6480	2	58	9	N	53		123
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-			7256	2	53	9	N	48	123	1
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-			5841	2	N	-0-				48
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
ACME BRICK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 204270		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	306	-0-	-779	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FURST RANCH		WELL #: G 2R		RRCID -> 204657		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926			
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-	-0-	
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	
12	2325 N	283	-0-	-2042	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	26	-0-	-1462	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
02	1064 N	872	-0-	-192	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MEADOR-HAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 205198		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619			
10	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2	N	-0-	-0-	
11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2	N	-0-	-0-	
12	13206 X	11233	-0-	-1973	-0-	11233	2	N	-0-	-0-	
01	13206 X	10854	-0-	-2352	-0-	10854	2	N	-0-	-0-	
02	11928 X	9812	-0-	-2116	-0-	9812	2	N	-0-	-0-	
03	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FURST RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 205429		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420			
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	
08	1178 N	768	-0-	-410	-0-	768	2	N	-0-	-0-	
09	1110 N	725	-0-	-385	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	268	-0-	-476	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	481	-0-	-356	-0-	481	2	N	-0-	-0-	
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FURST RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 205430		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668			
*07	2015 X	1570	-0-	-445	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	
08	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3083	-0-	83	83	3083	2	N	-0-	-0-	
10	2761 N	2678	-0-	-83	-0-	2678	2	N	-0-	-0-	
11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	
12	2015 X	1221	-0-	-794	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-	
02	1820 X	1671	-0-	-149	-0-	1671	2	N	-0-	-0-	
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205440		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 9800			
10	250874 X	78992	-0-	-171882	-0-	78992	2	N	-0-	-0-	
11	69421 X	69421	-0-	-0-	-0-	69411	2	N	9	9	
12	54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	54405	2	N	-0-	-0-	
01	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	41044	2	N	-0-	-0-	
02	54740 X	54740	-0-	-0-	-0-	54739	2	N	1	1	
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	376	-0-	-585	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	298	-0-	-1562	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
*02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346														
*07	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
12	2697 X	1037	-0-	-1660	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	967	-0-	-1730	-0-	967	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	1053	-0-	-1607	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306														
*07	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
*02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055														
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3859	2	119	9	N	108	181	1	48
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4921	2	14	9	N	13			61
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3519	2	176	9	N	160			221
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2	9	N	2	155	1	68
02	2744 X	2625	-0-	-119	-0-	2533	2	92	9	N	84			152
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			152
-----														
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
-----														
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08		3813 X	3417	-0-	-396	-0-		3417 2		N	-0-		-0-
*09		3570 X	2478	-0-	-1092	-0-		2478 2		N	-0-		-0-
*10		3689 X	2895	-0-	-794	-0-		2895 2		N	-0-		-0-
*11		3570 X	2929	-0-	-641	-0-		2929 2		N	-0-		-0-
*12	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	2424		2424 2		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	2424	2424				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	5086		2662 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5086				N	NO RPT		-0-
-----													
D. C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8335 - 8780	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JONES, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8440 - 8885	
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 2		N	-0-		-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1152 2		N	-0-		-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		1042 2		N	-0-		-0-
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-		958 2		N	-0-		-0-
*02	2800	N	4302	-0-	1502	1502		4302 2		N	-0-		-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	448				N	NO RPT		-0-
-----													
MAYDAY-UNTT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	8602 - 8753	
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
*11	33572	X	33572	-0-	-0-	-0-		33564 2	8 9	N	7	7 8	-0-
12	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-		20804 2		N	-0-		-0-
01	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-		39678 2		N	-0-		-0-
02	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-		56294 2		N	-0-		-0-
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8262 - 8700	
10	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-		108554 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	85363	X	85363	-0-	-0-	-0-		85359 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12	77260	X	77260	-0-	-0-	-0-		77258 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	61044	X	61044	-0-	-0-	-0-		61043 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-		50520 2		N	-0-		-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534	
10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-		21262 2		N	-0-		-0-
11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-		18243 2		N	-0-		-0-
12	20522	X	18817	-0-	-1705	-0-		18815 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	20522	X	15877	-0-	-4645	-0-		15877 2		N	-0-		-0-
02	18536	X	18450	-0-	-86	-0-		18450 2		N	-0-		-0-
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
FURST RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 218718		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	392	-0-	-1437	-0-	392 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	247	-0-	-1582	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	1652 N	698	-0-	-954	-0-	698 2		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: D 3 H		RRCID -> 218738		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	558 X	248	-0-	-310	-0-	248 2		N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
09	1350 N	177	-0-	-1173	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	2139 N	965	-0-	-1174	-0-	965 2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3006	-0-	206	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: D 1		RRCID -> 219938		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	201	-0-	-1101	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	554	-0-	-818	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 221235		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: L 2		RRCID -> 221236		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1841	-0-	-889	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	215	-0-	-2606	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	639	-0-	-2182	-0-	639 2		N	-0-			-0-
02	2548 X	783	-0-	-1765	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462									
FURST RANCH		WELL #: A 2		RRCID ->	223732	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8700 - 10150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-	
08	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357 2		N	-0-		-0-	
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-		-0-	
10	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2155 2		N	-0-		-0-	
11	2280 X	1976	-0-	-304	-0-	1976 2		N	-0-		-0-	
12	3286 X	262	-0-	-3024	-0-	262 2		N	-0-		-0-	
01	3286 X	915	-0-	-2371	-0-	915 2		N	-0-		-0-	
02	2968 X	984	-0-	-1984	-0-	984 2		N	-0-		-0-	
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FURST RANCH		WELL #: B 1		RRCID ->	223943	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8800 - 9700		
*07	1767 X	1044	-0-	-723	-0-	1044 2		N	-0-		-0-	
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-	
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-	
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-		-0-	
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		-0-	
12	3100 N	4646	-0-	1546	1546	4646 2		N	-0-		-0-	
01	2294 N	73	-0-	-2221	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
02	2184 N	167	-0-	-2017	-0-	167 2		N	-0-		-0-	
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FURST RANCH		WELL #: B 2 H		RRCID ->	223944	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7717 - 9450		
*07	2263 X	1832	-0-	-431	-0-	1832 2		N	-0-		-0-	
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-	
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-	
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-	
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-	
12	2263 N	1140	-0-	-1123	-0-	1140 2		N	-0-		-0-	
01	2108 N	1371	-0-	-737	-0-	1371 2		N	-0-		-0-	
02	2044 N	1571	-0-	-473	-0-	1571 2		N	-0-		-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FURST RANCH		WELL #: C 2 H		RRCID ->	226685	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 8550 - 9750		
*07	2108 X	1308	-0-	-800	-0-	1308 2		N	-0-		-0-	
08	2108 X	1623	-0-	-485	-0-	1623 2		N	-0-		-0-	
09	2010 N	1659	-0-	-351	-0-	1659 2		N	-0-		-0-	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-	
11	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1461 2		N	-0-		-0-	
12	1705 N	1045	-0-	-660	-0-	1045 2		N	-0-		-0-	
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-	
02	1372 N	1110	-0-	-262	-0-	1110 2		N	-0-		-0-	
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FURST RANCH		WELL #: C 1 H		RRCID ->	226686	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. N/A		
*07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-		-0-	
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3688	-0-	688	688	3688 2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	3345	-0-	245	933	3345 2		N	-0-		-0-	
11	3000 N	2334	-0-	-666	267	2334 2		N	-0-		-0-	
12	651 X	110	-0-	-541	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
01	651 X	375	-0-	-276	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
*02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-	
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
MAYDAY-UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11		3000 N	111179	-0-	108179	108179	111169	2	10 9	9	9 8		-0-
12		3100 N	4752	-0-	1652	109831	4750	2	2 9	2	2 8		-0-
01		3100 N	46559	-0-	43459	153290	46559	2					-0-
02		2800 N	87435	-0-	84635	237925	87435	2					-0-
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	235414			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945													
10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-		-0-
11		6030 X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2		N	-0-		-0-
12		6231 X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2		N	-0-		-0-
01		6231 X	5474	-0-	-757	-0-	5474	2		N	-0-		-0-
02		5628 X	4238	-0-	-1390	-0-	4238	2		N	-0-		-0-
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700													
*07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		-0-
10		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
11		2250 X	1520	-0-	-730	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
12		2883 X	368	-0-	-2515	-0-	368	2		N	-0-		-0-
01		2883 X	589	-0-	-2294	-0-	589	2		N	-0-		-0-
02		2604 X	237	-0-	-2367	-0-	237	2		N	-0-		-0-
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960													
10		1395 N	760	-0-	-635	-0-	760	2		N	-0-		146
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		146
12		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2		N	-0-		146
01		775 N	312	-0-	-463	-0-	312	2		N	-0-		146
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		146
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			146
-----													
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850													
10		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2		N	-0-		-0-
11		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		N	-0-		-0-
12		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-		-0-
01		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			-0-
02		5124 X	2851	-0-	-2273	-0-	2851	2		N	-0-		-0-
03		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
GUYER		WELL #:		6	RRCID ->	239169	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8602 -	9682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	4278 X	1763	-0-	-2515	-0-	1763 2			N	-0-			-0-
*09	4050 X	1944	-0-	-2106	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
*10	4123 X	1994	-0-	-2129	-0-	1994 2			N	-0-			-0-
*11	3990 X	1945	-0-	-2045	-0-	1945 2			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	1894 2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1894				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES, BERNIECE		WELL #:		2	RRCID ->	239171	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8136 -	8850	
10	2077 N	840	-0-	-1237	-0-	840 2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1806 2			N	-0-			-0-
12	1209 N	742	-0-	-467	-0-	742 2			N	-0-			-0-
01	837 N	458	-0-	-379	-0-	458 2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1492	-0-	-188	-0-	1492 2			N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
D. C. C.		WELL #:		5	RRCID ->	239181	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8475 -	9190	
10	1581 N	1105	-0-	-476	-0-	1105 2			N	-0-			-0-
11	1770 N	645	-0-	-1125	-0-	645 2			N	-0-			-0-
12	1705 N	625	-0-	-1080	-0-	625 2			N	-0-			-0-
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	464 2			N	-0-			-0-
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2			N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUYER		WELL #:		3	RRCID ->	239184	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8580 -	9564	
*08	4061 X	4022	-0-	-39	-0-	4022 2			N	-0-			-0-
*09	3840 X	3672	-0-	-168	-0-	3672 2			N	-0-			-0-
*10	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619 2			N	-0-			-0-
*11	3750 X	3627	-0-	-123	-0-	3627 2			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3305	-0-	3305	3305	3305 2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3305				N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 8560 -	9000	
10	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1492 2			N	-0-			58
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-			58
12	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 2			N	-0-			58
01	1488 N	491	-0-	-997	-0-	491 2			N	-0-			58
02	1260 N	399	-0-	-861	-0-	399 2			N	-0-			58
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			58
-----													
GUYER		WELL #:		5	RRCID ->	239189	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8717 -	9660	
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			-0-
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-			-0-
*10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 2			N	-0-			-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-			-0-
*12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			N	-0-			-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
GUYER		WELL #: 4		RRCID -> 239193		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		3256 X	3256	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
*09		2910 X	2810	-0-	-100	2810 2		N	-0-			-0-
*10		2976 X	2776	-0-	-200	2776 2		N	-0-			-0-
*11		2880 X	2777	-0-	-103	2777 2		N	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	2312	2312 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2312		N	NO RPT			-0-
-----												
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 239411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970				
10		1178 N	366	-0-	-812	366 2		Y	-0-			48
11		392 N	392	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			48
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	413 2		Y	-0-			48
01	DLQ	G-10	622	-0-	622	1035	622 2	Y	-0-			48
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	1677	642 2	Y	-0-			48
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677		Y	NO RPT			48
-----												
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241247		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661				
10		6913 X	-0-	-0-	-6913			N	-0-			-0-
11		6690 X	967	-0-	-5723	967 2		N	-0-			-0-
12		12101 X	12101	-0-	-0-	12101 2		N	-0-			-0-
01		8885 X	8885	-0-	-0-	8885 2		N	-0-			-0-
02		8755 X	8755	-0-	-0-	8755 2		N	-0-			-0-
03		6913 X	NO RPT	-0-	-6913			N	NO RPT			-0-
-----												
SPRINGSIDE B		WELL #: 4D		RRCID -> 241327		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480				
10		82026 X	29285	-0-	-52741	29277 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11		29168 X	29168	-0-	-0-	29168 2		N	-0-			-0-
12		29932 X	29932	-0-	-0-	29908 2	24 9	N	22	22 8		-0-
01		29979 X	29979	-0-	-0-	29968 2	11 9	N	10	10 8		-0-
02		21112 X	18905	-0-	-2207	18901 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03		23374 X	NO RPT	-0-	-23374			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH E		WELL #: 7H		RRCID -> 242141		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950				
10		7130 X	7130	-0-	-0-	7130 2		N	-0-			-0-
11		6474 X	6474	-0-	-0-	6474 2		N	-0-			-0-
12		6710 X	6710	-0-	-0-	6710 2		N	-0-			-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449			N	-0-			-0-
*02		5703 X	5703	-0-	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 242590		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341				
10		26257 X	13780	-0-	-12477	13780 2		N	-0-			-0-
11		36202 X	36202	-0-	-0-	36202 2		N	-0-			-0-
*12		29006 X	29006	-0-	-0-	29006 2		N	-0-			-0-
01		25844 X	25844	-0-	-0-	25844 2		N	-0-			-0-
02		23100 X	20848	-0-	-2252	20848 2		N	-0-			-0-
03		25575 X	NO RPT	-0-	-25575			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
JONES, BERNIECE		WELL #:		4	RRCID ->	245053	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8606 -	9482		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
12	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
01	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	2		N	-0-				-0-
*02	2800	N	3436	-0-	636	636	3436	2		N	-0-				-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES, BERNIECE		WELL #:		3H	RRCID ->	245579	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8420 -	9115		
10	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1926	2		N	-0-				-0-
11	2520	N	1218	-0-	-1302	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
12	2325	N	1720	-0-	-605	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
01	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2		N	-0-				-0-
*02	2800	N	6429	-0-	3629	3629	6429	2		N	-0-				-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	1924				N	NO RPT				-0-
-----															
D.C.C.		WELL #:		9	RRCID ->	245669	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8450 -	9155		
10	2449	N	1469	-0-	-980	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2		N	-0-				-0-
01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
*02	2800	N	4769	-0-	1969	1969	4769	2		N	-0-				-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	512				N	NO RPT				-0-
-----															
NEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246080	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7580 -	10450		
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2		N	-0-	155	1		25
11	8640	X	7347	-0-	-1293	-0-	7307	2	40	9	N	36			61
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7778	2	136	9	N	124			185
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10374	2	66	9	N	60			245
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7889	2	57	9	N	52	196	1	101
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT				101
-----															
NEIL		WELL #:		2RH	RRCID ->	246082	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7618 -	10423		
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				26
11	1740	X	898	-0-	-842	-0-	898	2		N	-0-				26
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	N	9			35
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	2	6	9	N	5			40
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-				40
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				40
-----															
NEIL		WELL #:		5H	RRCID ->	246084	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7590 -	10440		
10	12059	X	10477	-0-	-1582	-0-	10410	2	67	9	N	61	186	1	55
11	11670	X	5896	-0-	-5774	-0-	5871	2	25	9	N	23			78
12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7085	2	88	9	N	80	42	1	116
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9568	2	72	9	N	65			181
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6081	2	28	9	N	25	180	1	26
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT				26
-----															
D.C.C.		WELL #:		4	RRCID ->	246988	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8535 -	9260		
10	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-
12	1395	N	983	-0-	-412	-0-	983	2		N	-0-				-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-				-0-
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
NEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	247097	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7640 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14632 X	10558	-0-	-4074	-0-		10504 2	54 9	N	49	100
11		11490 X	9423	-0-	-2067	-0-		9367 2	56 9	N	51	151
12		11811 X	9924	-0-	-1887	-0-		9879 2	45 9	N	41	41
01		11811 X	7381	-0-	-4430	-0-		7333 2	48 9	N	44	85
02		10444 X	7417	-0-	-3027	-0-		7359 2	58 9	N	53	138
03		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT	138
-----												
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		2	RRCID ->	247924	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8574 - 8970
10		1302 N	337	-0-	-965	-0-		337 2		Y	-0-	50
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2		Y	-0-	50
12		DLQ G-10	445	-0-	445	445		445 2		Y	-0-	50
01		DLQ G-10	622	-0-	622	1067		622 2		Y	-0-	50
02		DLQ G-10	647	-0-	647	1714		647 2		Y	-0-	50
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1714				Y	NO RPT	50
-----												
D.C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	248258	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8266 - 8986
10		279 N	103	-0-	-176	-0-		103 2		N	-0-	-0-
11		270 N	109	-0-	-161	-0-		109 2		N	-0-	-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2		N	-0-	-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-	-0-
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		N	-0-	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248402	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8802 - 9166
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248940	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8400 - 11376
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		4671 2	10 9	N	9	9
11		4320 X	1188	-0-	-3132	-0-		1188 2		N	-0-	9
12		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-		9802 2		N	-0-	9
01		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-		5624 2		N	-0-	9
02		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		6248 2		N	-0-	9
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT	9
-----												
D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8528 - 8950
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	10165 - 11715
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-		11828 2	1 9	N	1	-0-
11		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-		10470 2	1 9	N	1	-0-
12		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-		11325 2	2 9	N	2	-0-
01		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-		9554 2	1 9	N	1	-0-
02		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-		9136 2		N	-0-	-0-
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
PADDOCK		WELL #:		3H		RRCID -> 252533		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 9889 - 11849			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9548 X	98	-0-	-9450	-0-	98	2			N	-0-				-0-
11	9240 X	578	-0-	-8662	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
01	1891 X	595	-0-	-1296	-0-	595	2			N	-0-				-0-
02	532 X	95	-0-	-437	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PADDOCK		WELL #:		2H		RRCID -> 252754		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9409 - 11749			
10	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	12937	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10118	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11115	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-				-0-
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10187	2	10	9	N	9	9	8		-0-
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PITTS		WELL #:		2		RRCID -> 253568		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7324 - 7905			
10	1333 N	883	-0-	-450	-0-	883	2			N	-0-				57
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				57
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				57
01	868 N	278	-0-	-590	-0-	278	2			N	-0-				57
02	812 N	281	-0-	-531	-0-	281	2			N	-0-				57
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				57
-----															
HARBOUR VIEW		WELL #:		C 3H		RRCID -> 253592		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7235 - 10553			
*10	0 W	11704	-0-	11704	39967	11704	2			N	-0-				-0-
*11	0 W	11149	-0-	11149	51116	11149	2			N	-0-				-0-
*12	0 W	12896	-0-	12896	64012	12896	2			N	-0-				-0-
*01	0 W	13258	-0-	13258	77270	13258	2			N	-0-				-0-
*02	0 W	9533	-0-	9533	86803	9533	2			N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	86803					N	NO RPT				-0-
-----															
HARBOUR VIEW		WELL #:		C 2H		RRCID -> 253594		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7365 - 9965			
*10	0 W	16391	-0-	16391	73226	16391	2			N	-0-				-0-
*11	0 W	16488	-0-	16488	89714	16488	2			N	-0-				-0-
*12	0 W	17341	-0-	17341	107055	17341	2			N	-0-				-0-
*01	0 W	17298	-0-	17298	124353	17298	2			N	-0-				-0-
*02	0 W	15387	-0-	15387	139740	15387	2			N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	139740					N	NO RPT				-0-
-----															
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 2H		RRCID -> 254043		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7325 - 10220			
*10	0 W	8686	-0-	8686	24504	8686	2			N	-0-				-0-
*11	0 W	7428	-0-	7428	31932	7428	2			N	-0-				-0-
*12	0 W	8434	-0-	8434	40366	8434	2			N	-0-				-0-
*01	0 W	9787	-0-	9787	50153	9787	2			N	-0-				-0-
*02	0 W	9292	-0-	9292	59445	9292	2			N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	59445					N	NO RPT				-0-
-----															
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		1		RRCID -> 255643		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 8035 - 8902			
10	9331 X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-				68
*11	8820 X	7168	-0-	-1652	-0-	7168	2			N	-0-				68
12	8184 X	3305	-0-	-4879	-0-	3305	2			N	-0-				68
*01	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-				68
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	1	1	8		68
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT				68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
GUYER, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258389	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	8318 -	9110			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	3658 X	3023	-0-	-635	-0-	-		3023	2		N	-0-				-0-
*09	3270 X	3053	-0-	-217	-0-	-		3053	2		N	-0-				-0-
*10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-		3323	2		N	-0-				-0-
*11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-		3757	2		N	-0-				-0-
*12	DLQ G-10	3393	-0-	3393	3393	-		3393	2		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-		3393			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4376	-0-	4376	7769	-		4376	2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7769	-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 6H	RRCID ->	260326	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	7031 -	8689			
*10	0 W	5836	-0-	5836	19116	-		5836	2		N	-0-				-0-
*11	0 W	4705	-0-	4705	23821	-		4705	2		N	-0-				-0-
*12	0 W	6700	-0-	6700	30521	-		6700	2		N	-0-				-0-
*01	0 W	6905	-0-	6905	37426	-		6905	2		N	-0-				-0-
*02	0 W	6390	-0-	6390	43816	-		6390	2		N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	43816	-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260327	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6948 -	9459			
*10	0 W	9858	-0-	9858	31177	-		9858	2		N	-0-				-0-
*11	0 W	8915	-0-	8915	40092	-		8915	2		N	-0-				-0-
*12	0 W	7439	-0-	7439	47531	-		7439	2		N	-0-				-0-
*01	0 W	9462	-0-	9462	56993	-		9462	2		N	-0-				-0-
*02	0 W	9292	-0-	9292	66285	-		9292	2		N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	66285	-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARBOUR VIEW		WELL #:		C 1H	RRCID ->	260357	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7382 -	8725			
*10	0 W	25003	-0-	25003	93342	-		25003	2		N	-0-				-0-
*11	0 W	21572	-0-	21572	114914	-		21572	2		N	-0-				-0-
*12	0 W	23303	-0-	23303	138217	-		23303	2		N	-0-				-0-
*01	0 W	20278	-0-	20278	158495	-		20278	2		N	-0-				-0-
*02	0 W	19733	-0-	19733	178228	-		19733	2		N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	178228	-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 5H	RRCID ->	260360	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7195 -	9058			
*10	0 W	9225	-0-	9225	31770	-		9225	2		N	-0-				-0-
*11	0 W	8913	-0-	8913	40683	-		8913	2		N	-0-				-0-
*12	0 W	10084	-0-	10084	50767	-		10084	2		N	-0-				-0-
*01	0 W	10198	-0-	10198	60965	-		10198	2		N	-0-				-0-
*02	0 W	8628	-0-	8628	69593	-		8628	2		N	-0-				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	69593	-					N	NO RPT				-0-
-----																
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	260527	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8145 -	11520			
10	11656 X	11367	-0-	-289	-0-	-		11367	2		N	-0-				25
11	10320 X	10312	-0-	-8	-0-	-		10301	2	11 9	N	10				35
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	-		11603	2	44 9	N	40				75
01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	-		10199	2	18 9	N	16	67 1	1 8		23
*02	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	-		10109	2	6 9	N	5				28
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	-					N	NO RPT				28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260549	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8225 - 13172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	51863	X	21678	-0-	-30185	-0-	21678	2		N	-0-				-0-
11	47580	X	42084	-0-	-5496	-0-	42084	2		N	-0-				-0-
12	36642	X	9785	-0-	-26857	-0-	9785	2		N	-0-				-0-
01	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-				N	-0-				-0-
02	33096	X	572	-0-	-32524	-0-	572	2		N	-0-				-0-
03	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260550	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8320 - 13062				
10	48369	X	4978	-0-	-43391	-0-	4978	2		N	-0-				-0-
11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-				-0-
01	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-				N	-0-				-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-				-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	260551	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8190 - 13367				
10	42129	X	20712	-0-	-21417	-0-	20712	2		N	-0-				-0-
11	56985	X	56985	-0-	-0-	-0-	56985	2		N	-0-				-0-
*12	56842	X	56842	-0-	-0-	-0-	56842	2		N	-0-				-0-
01	47249	X	47249	-0-	-0-	-0-	47249	2		N	-0-				-0-
02	42037	X	42037	-0-	-0-	-0-	42037	2		N	-0-				-0-
03	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8310 - 13078				
10	33697	X	14369	-0-	-19328	-0-	14369	2		N	-0-				-0-
11	36000	X	267	-0-	-35733	-0-	267	2		N	-0-				-0-
*12	27807	X	1309	-0-	-26498	-0-	1309	2		N	-0-				-0-
01	27807	X	1280	-0-	-26527	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
02	12992	X	3573	-0-	-9419	-0-	3573	2		N	-0-				-0-
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8470 - 13411				
10	8246	X	2724	-0-	-5522	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
11	9690	X	1218	-0-	-8472	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
*12	10013	X	6343	-0-	-3670	-0-	6343	2		N	-0-				-0-
01	10013	X	4870	-0-	-5143	-0-	4870	2		N	-0-				-0-
02	5852	X	2520	-0-	-3332	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8325 - 13126				
10	50840	X	773	-0-	-50067	-0-	773	2		N	-0-				-0-
11	45150	X	3890	-0-	-41260	-0-	3890	2		N	-0-				-0-
12	35247	X	9722	-0-	-25525	-0-	9722	2		N	-0-				-0-
01	35247	X	2327	-0-	-32920	-0-	2327	2		N	-0-				-0-
02	22708	X	1129	-0-	-21579	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7004 - 10567				
*10	0	W	14035	-0-	14035	58217	14035	2		N	-0-				-0-
*11	0	W	11231	-0-	11231	69448	11231	2		N	-0-				-0-
*12	0	W	19487	-0-	19487	88935	19487	2		N	-0-				-0-
*01	0	W	15636	-0-	15636	104571	15636	2		N	-0-				-0-
*02	0	W	12015	-0-	12015	116586	12015	2		N	-0-				-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	116586				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HARBOUR VIEW		WELL #: C 4H		RRCID -> 261385		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7120 - 9686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	0 W	11769	-0-	11769	41103	11769 2	N	-0-			-0-
*11	0 W	13132	-0-	13132	54235	13132 2	N	-0-			-0-
*12	0 W	11346	-0-	11346	65581	11346 2	N	-0-			-0-
*01	0 W	10776	-0-	10776	76357	10776 2	N	-0-			-0-
*02	0 W	8458	-0-	8458	84815	8458 2	N	-0-			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	84815		N	NO RPT			-0-
-----											
NEIL		WELL #:		2CH	RRCID -> 264122	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7684 - 10384			
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-			28
11	4050 X	1557	-0-	-2493	-0-	1557 2	N	-0-			28
12	4185 X	2675	-0-	-1510	-0-	2675 2	N	-0-			28
01	4185 X	3394	-0-	-791	-0-	3394 2	N	-0-			28
02	2688 X	2667	-0-	-21	-0-	2639 2	N	25	28 9		53
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT			53
-----											
OATES		WELL #:		1H	RRCID -> 264185	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7695 - 10225			
10	9920 X	3324	-0-	-6596	-0-	3321 2	N	3	3 9		28
11	7020 X	3673	-0-	-3347	-0-	3654 2	N	17	19 9		45
12	4247 X	3059	-0-	-1188	-0-	2986 2	N	66	73 9		111
01	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	2929 2	N	19	21 9		130
02	3416 X	2371	-0-	-1045	-0-	2325 2	N	42	46 9	147 1	25
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			25
-----											
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264186	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 8755 - 11520			
10	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776 2	N	-0-			-0-
11	10290 X	7034	-0-	-3256	-0-	7034 2	N	-0-			-0-
12	10912 X	6787	-0-	-4125	-0-	6785 2	N	2	2 9	2 8	-0-
01	10912 X	8538	-0-	-2374	-0-	8530 2	N	7	8 9	7 8	-0-
02	9856 X	7475	-0-	-2381	-0-	7472 2	N	3	3 9	3 8	-0-
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OATES		WELL #:		4H	RRCID -> 264470	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7573 - 7700			
10	18228 X	11938	-0-	-6290	-0-	11893 2	N	41	45 9	90 1	101
11	17640 X	17180	-0-	-460	-0-	17132 2	N	44	48 9		145
12	17081 X	14649	-0-	-2432	-0-	14543 2	N	96	106 9	181 1	60
01	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17636 2	N	70	77 9		130
02	15428 X	11131	-0-	-4297	-0-	11058 2	N	66	73 9	171 1	25
03	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-		N	NO RPT			25
-----											
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		2	RRCID -> 266232	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 8057 - 9014			
10	3348 X	2145	-0-	-1203	-0-	2145 2	N	-0-			44
11	3060 X	1595	-0-	-1465	-0-	1595 2	N	-0-			44
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9402 2	N	201	221 9	182 1	63
01	2294 X	1582	-0-	-712	-0-	1582 2	N	-0-			63
02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-			63
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT			63
-----											
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		3	RRCID -> 266236	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 8698	PERF. 8815 - 12265			
10	24862 X	20864	-0-	-3998	-0-	20864 2	N	-0-			41
11	24060 X	14122	-0-	-9938	-0-	14122 2	N	-0-			41
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-			41
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-			41
02	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 2	N	-0-			41
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 1		RRCID -> 266404		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8780 - 12010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26443 X	22322	-0-	-4121	-0-	22322 2	N	-0-			44
11	25590 X	21633	-0-	-3957	-0-	21633 2	N	-0-			44
12	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204 2	N	-0-			44
01	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14190 2	N	-0-			44
02	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295 2	N	-0-			44
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		N	NO RPT			44
-----											
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267776		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8400 - 10460	
10	14756 X	8795	-0-	-5961	-0-	8794 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	14280 X	9857	-0-	-4423	-0-	9851 2	6 9 N	5	5 8		-0-
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 2	N	-0-			-0-
01	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	12685 2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8566 2	7 9 N	6	6 8		-0-
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 4		RRCID -> 268627		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8715 - 12175	
10	314677 X	26348	-0-	-288329	-0-	26348 2	N	-0-			-0-
11	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	25947 2	N	-0-			-0-
12	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22818 2	N	-0-			-0-
01	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	12764 2	N	-0-			-0-
02	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862 2	N	-0-			-0-
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 5		RRCID -> 268645		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8980 - 12220	
10	423587 X	22892	-0-	-400695	-0-	22892 2	N	-0-			-0-
11	39630 X	21661	-0-	-17969	-0-	21661 2	N	-0-			-0-
12	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	18205 2	N	-0-			-0-
01	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	15935 2	N	-0-			-0-
02	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087 2	N	-0-			-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 6		RRCID -> 268647		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8780 - 12430	
10	643373 X	29782	-0-	-613591	-0-	29761 2	21 9 N	19	19 1		40
11	46770 X	25797	-0-	-20973	-0-	25797 2	N	-0-			40
12	38068 X	26684	-0-	-11384	-0-	26684 2	N	-0-			40
01	37541 X	17435	-0-	-20106	-0-	17435 2	N	-0-			40
02	30688 X	19507	-0-	-11181	-0-	19507 2	N	-0-			40
03	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-		N	NO RPT			40
-----											
HARBOUR VIEW		WELL #: A 2H		RRCID -> 270707		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7050 - 10115	
10	66278 X	29998	-0-	-36280	-0-	29998 2	N	-0-			-0-
11	64140 X	25922	-0-	-38218	-0-	25922 2	N	-0-			-0-
12	66278 X	25922	-0-	-40356	-0-	25922 2	N	-0-			-0-
01	32767 X	23826	-0-	-8941	-0-	23826 2	N	-0-			-0-
*02	27132 X	18964	-0-	-8168	-0-	18964 2	N	-0-			-0-
03	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HARBOUR VIEW		WELL #: A 3H		RRCID -> 271907		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	7776	-0-	7776	7776	7776 2		N	-0-			-0-
07	45818 X	24866	-0-	-20952	-0-	24866 2		N	-0-			-0-
08	45818 X	29770	-0-	-16048	-0-	29770 2		N	-0-			-0-
09	44340 X	24152	-0-	-20188	-0-	24152 2		N	-0-			-0-
10	45818 X	24157	-0-	-21661	-0-	24157 2		N	-0-			-0-
11	44340 X	18080	-0-	-26260	-0-	18080 2		N	-0-			-0-
12	45818 X	13329	-0-	-32489	-0-	13329 2		N	-0-			-0-
01	45818 X	13239	-0-	-32579	-0-	13239 2		N	-0-			-0-
02	41384 X	13258	-0-	-28126	-0-	13258 2		N	-0-			-0-
03	45818 X	NO RPT	-0-	-45818	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
GOODGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186130		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7228 - 7680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 3		RRCID -> 186163		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7264 - 7847		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.		243202										
DEBBIE LANE UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 253979		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 7967 - 8105		
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
11	1320 X	6	-0-	-1314	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
*03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
-----												
DEBBIE LANE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264059		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8190 - 11441		
10	64139 X	54118	-0-	-10021	-0-	54118 3		N	-0-			-0-
11	61950 X	50225	-0-	-11725	-0-	50225 3		N	-0-			-0-
12	45685 X	45685	-0-	-0-	-0-	45685 3		N	-0-			-0-
01	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	50204 3		N	-0-			-0-
02	44690 X	44690	-0-	-0-	-0-	44690 3		N	-0-			-0-
*03	51958 X	51958	-0-	-0-	-0-	51958 3		N	-0-			-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
ELLISON, KEW L.		WELL #: 1		RRCID -> 185322		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7694 - 8046		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	194303	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 8368 - 9144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CONNELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197245	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 8410 - 9200
10	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOUTS		WELL #:		1	RRCID ->	198237	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8672 - 9260
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TWU		WELL #:		1	RRCID ->	200181	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 7919 - 9160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH, MILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	202416	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8099 - 8738
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MEREDITH		WELL #:		1	RRCID ->	206852	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 8771 - 9202
10	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	2889	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2914 X	2541	-0-	-373	-0-	2541	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2688 X	2096	-0-	-592	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2070	-0-	-906	-0-	2070	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOUTS		WELL #:		2	RRCID ->	208170	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9610 - 11780
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4030 X	3510	-0-	-520	-0-	3510	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4030 X	3319	-0-	-711	-0-	3319	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3836 X	3357	-0-	-479	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
WINDJAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9815 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	4340 X	1462	-0-	-2878	-0-		1462	3	N	-0-		-0-
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-		-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8760 - 10940	
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		4249	3	N	-0-		-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2739	-0-	-206	-0-		2739	3	N	-0-		-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		4258	3	N	-0-		-0-
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		2969	3	N	-0-		-0-
03	2945 X	38	-0-	-2907	-0-		38	3	N	-0-		-0-
-----												
LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9620 - 13100	
10	4340 X	2429	-0-	-1911	-0-		2429	3	N	-0-		-0-
11	3510 X	2735	-0-	-775	-0-		2735	3	N	-0-		-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	3	N	-0-		-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		3841	3	N	-0-		-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	3	N	-0-		-0-
*03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		5052	3	N	-0-		-0-
-----												
SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 9100 - 10984	
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.10840 - 9640	
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		3352	3	N	-0-		-0-
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-		5236	3	N	-0-		-0-
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		5564	3	N	-0-		-0-
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-		7359	3	N	-0-		-0-
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		4289	3	N	-0-		-0-
03	4650 X	4608	-0-	-42	-0-		4608	3	N	-0-		-0-
-----												
ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 9520 - 13130	
10	17143 X	15028	-0-	-2115	-0-		15028	3	N	-0-		-0-
11	15690 X	14649	-0-	-1041	-0-		14649	3	N	-0-		-0-
12	16213 X	13440	-0-	-2773	-0-		13440	3	N	-0-		-0-
01	15841 X	14403	-0-	-1438	-0-		14403	3	N	-0-		-0-
02	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-		14745	3	N	-0-		-0-
03	15128 X	14545	-0-	-583	-0-		14545	3	N	-0-		-0-
-----												
O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9550 - 13420	
10	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-		10035	3	N	-0-		-0-
11	2760 X	2035	-0-	-725	-0-		2035	3	N	-0-		-0-
12	13950 X	2740	-0-	-11210	-0-		2740	3	N	-0-		-0-
01	13950 X	7191	-0-	-6759	-0-		7191	3	N	-0-		-0-
02	11312 X	5952	-0-	-5360	-0-		5952	3	N	-0-		-0-
03	10044 X	8175	-0-	-1869	-0-		8175	3	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9448 - 13150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11501 X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	3	N	-0-			-0-
11	11130 X	9798	-0-	-1332	-0-	9798	3	N	-0-			-0-
12	10881 X	8951	-0-	-1930	-0-	8951	3	N	-0-			-0-
01	10354 X	9651	-0-	-703	-0-	9651	3	N	-0-			-0-
02	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3	N	-0-			-0-
03	10137 X	9856	-0-	-281	-0-	9856	3	N	-0-			-0-
-----												
ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 - 12010	
10	8308 X	6187	-0-	-2121	-0-	6187	3	N	-0-			-0-
11	8040 X	7720	-0-	-320	-0-	7720	3	N	-0-			-0-
12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3	N	-0-			-0-
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3	N	-0-			-0-
02	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3	N	-0-			-0-
*03	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3	N	-0-			-0-
-----												
ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 - 13580	
10	12028 X	11166	-0-	-862	-0-	11166	3	N	-0-			-0-
11	11640 X	9090	-0-	-2550	-0-	9090	3	N	-0-			-0-
12	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	3	N	-0-			-0-
01	4960 X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3	N	-0-			-0-
02	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3	N	-0-			-0-
*03	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3	N	-0-			-0-
-----												
O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 - 14450	
10	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3	N	-0-			-0-
11	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3	N	-0-			-0-
12	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3	N	-0-			-0-
01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	3	N	-0-			-0-
02	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3	N	-0-			-0-
*03	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	3	N	-0-			-0-
-----												
PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212	
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
01	2542 X	2311	-0-	-231	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
02	2268 X	2073	-0-	-195	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
-----												
SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9800 - 12140	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9850	-	13340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3		N	-0-				-0-
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3		N	-0-				-0-
12		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3		N	-0-				-0-
01		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3		N	-0-				-0-
02		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3		N	-0-				-0-
*03		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3		N	-0-				-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8715	-	10800
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-				-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	1417	-0-	1417	1417	1417	3		N	-0-				-0-
02		T. A.	2123	-0-	2123	3540	2123	3		N	-0-				-0-
03		T. A.	560	-0-	560	4100	560	3		N	-0-				-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	9370	PERF.	10060	-	13700
10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3		N	-0-				-0-
11		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-				-0-
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3		N	-0-				-0-
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3		N	-0-				-0-
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-				-0-
*03		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3		N	-0-				-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	12475	-	12905
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-				-0-
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-				-0-
12		4278 X	3736	-0-	-542	-0-	3736	3		N	-0-				-0-
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-				-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-				-0-
*03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6856	-	7046
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	69	1	2836	2	N	-0-			48
11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	2	N	-0-			48
12		3286 X	2196	-0-	-1090	-0-	80	1	2116	2	N	-0-			48
01		3286 X	2234	-0-	-1052	-0-	77	1	2157	2	N	-0-			48
02		2744 X	1850	-0-	-894	-0-	65	1	1785	2	N	-0-			48
03		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	79	1	2521	2	N	-0-			48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996										TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6912	-	7083
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1978	2	N	-0-			18
11		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	70	1	1860	2	N	-0-			18
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	-0-			18
01		2077 N	1923	-0-	-154	-0-	66	1	1857	2	N	-0-			18
02		1792 N	1668	-0-	-124	-0-	59	1	1609	2	N	-0-			18
03		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	66	1	1747	2	N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	162592	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6960 - 7126
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	249	1	5426	2	N	-0-	45
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	203	1	5364	2	N	-0-	45
12	6386 X	5028	-0-	-1358	-0-	248	1	4780	2	N	-0-	45
01	6138 X	5518	-0-	-620	-0-	190	1	5328	2	N	-0-	45
02	5208 X	4554	-0-	-654	-0-	161	1	4393	2	N	-0-	45
03	5766 X	4932	-0-	-834	-0-	179	1	4753	2	N	-0-	45
-----												
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	163508	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7670 - 7920
10	3937 X	2974	-0-	-963	-0-	71	1	2903	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	97	1	3417	2	N	-0-	-0-
12	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	127	1	3361	2	N	-0-	-0-
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-	-0-
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-	109	1	2980	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3495	-0-	-132	-0-	107	1	3388	2	N	-0-	-0-
-----												
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164301	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6888 - 7063
10	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	96	1	2441	2	N	-0-	22
11	2760 X	2593	-0-	-167	-0-	81	1	2512	2	N	-0-	22
12	2976 X	2422	-0-	-554	-0-	117	1	2305	2	N	-0-	22
01	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	91	1	2548	2	N	-0-	22
02	2464 X	2132	-0-	-332	-0-	75	1	2057	2	N	-0-	22
03	2666 X	2501	-0-	-165	-0-	76	1	2425	2	N	-0-	22
-----												
SKINNER, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	165091	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7470 - 7724
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	165262	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7616 - 7856
10	2728 X	680	-0-	-2048	-0-	16	1	664	2	N	-0-	-0-
11	2640 X	609	-0-	-2031	-0-	17	1	592	2	N	-0-	-0-
12	3565 X	700	-0-	-2865	-0-	26	1	674	2	N	-0-	-0-
01	3379 X	610	-0-	-2769	-0-	21	1	589	2	N	-0-	-0-
02	1792 X	665	-0-	-1127	-0-	24	1	641	2	N	-0-	-0-
03	713 X	475	-0-	-238	-0-	14	1	461	2	N	-0-	-0-
-----												
DAVENPORT		WELL #:		2	RRCID ->	165758	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7660 - 7920
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT	-0-
-----												
HUNN-DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	165762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7676 - 7880
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUNN-DAVENPORT		WELL #:		2	RRCID ->	168459	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7469 - 7689	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			152
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	170395	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7635 - 7665	
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	505	1	4625	2	N	-0-	84 1	7
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	481	1	4321	2	N	-0-		7
12	5549 X	5066	-0-	-483	-0-	287	1	4779	2	N	-0-		7
01	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	324	1	4670	2	N	-0-		7
02	4732 X	4435	-0-	-297	-0-	386	1	4049	2	N	-0-		7
03	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	280	1	4671	2	N	-0-		10
						3	9						

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	170543	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6975 - 7000	
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	58	1	2379	2	N	-0-		30
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	N	-0-		30
12	3069 X	2335	-0-	-734	-0-	85	1	2250	2	N	-0-		30
01	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	69	1	1923	2	N	-0-		30
02	2212 X	1746	-0-	-466	-0-	62	1	1684	2	N	-0-		30
03	2449 X	1960	-0-	-489	-0-	60	1	1900	2	N	-0-		30

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171049	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	6950 - 6975	
10	3069 X	2236	-0-	-833	-0-	98	1	2138	2	N	-0-		13
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	95	1	2523	2	N	-0-		13
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	106	1	2042	2	N	-0-		13
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	2	N	-0-		13
02	2436 N	1790	-0-	-646	-0-	63	1	1727	2	N	-0-		13
*03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	78	1	2076	2	N	-0-		13

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	171921	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7765 - 7790	
10	6324 X	3640	-0-	-2684	-0-	87	1	3553	2	N	-0-		-0-
11	6120 X	3531	-0-	-2589	-0-	98	1	3433	2	N	-0-		-0-
12	4588 X	3039	-0-	-1549	-0-	136	1	2903	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3453	-0-	-701	-0-	123	1	3330	2	N	-0-		-0-
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	132	1	3597	2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	102	1	3249	2	N	-0-		-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	172000	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7752 - 7777	
10	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	61	1	2508	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2528	-0-	-712	-0-	70	1	2458	2	N	-0-		-0-
12	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	110	1	2341	2	N	-0-		-0-
01	2573 X	2472	-0-	-101	-0-	88	1	2384	2	N	-0-		-0-
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	85	1	2317	2	N	-0-		-0-
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	81	1	2581	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064										COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6952 - 6999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055										COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7598 - 7744
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
COCANOUGHHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8967 - 10780
10	9610 X	8088	-0-	-1522	-0-	647	1	7441	2	N	-0-			24	
11	10080 X	8009	-0-	-2071	-0-	641	1	7368	2	N	-0-			24	
12	9207 X	9084	-0-	-123	-0-	668	1	8347	2	N	63			87	
						69	9								
01	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	878	1	10980	2	N	24	97	1	14	
						26	9								
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	733	1	9162	2	N	65	4	8	75	
						72	9								
*03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	834	1	9587	2	N	12	80	1	7	
						13	9								
-----															
BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680										COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7346 - 7680
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	605	1	1363	2	N	-0-			-0-	
11	1980 N	1380	-0-	-600	-0-	58	1	1322	2	N	-0-			-0-	
12	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	470	1	1426	2	N	-0-			-0-	
01	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	435	1	1239	2	N	-0-			-0-	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	382	1	1429	2	N	-0-			-0-	
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	-0-			-0-	
-----															
BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689										COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7552 - 8019
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-	
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-			-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-			-0-	
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	N	-0-			-0-	
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-			-0-	
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	N	-0-			-0-	
-----															
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744										COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7266 - 7812
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	318	1	2915	2	N	-0-			40	
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	317	1	2847	2	N	-0-			40	
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	194	1	3230	2	N	-0-			40	
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	225	1	3256	2	N	-0-			40	
02	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	246	1	2578	2	N	-0-			40	
03	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	184	1	3063	2	N	-0-			40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063										COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7228 - 7600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE				PROD	CODE	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112										COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7460 - 7892	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		92	1	1849	2	N	-0-				-0-
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-		79	1	1796	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		77	1	1845	2	N	-0-				-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		90	1	1887	2	N	-0-				-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		90	1	1690	2	N	-0-				-0-
*03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		96	1	1881	2	N	-0-				-0-
-----																
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510										COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7680 - 7990	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		229	1	1397	2	N	9				137
							10	9								
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		169	1	1269	2	N	10				147
							11	9								
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		151	1	1632	2	N	19				166
							21	9								
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		129	1	1606	2	N	22	161	1		27
							24	9								
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		192	1	2404	2	N	25				52
							28	9								
03	1736 N	1311	-0-	-425	-0-		96	1	1198	2	N	15				67
							17	9								
-----																
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587										COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7900 - 8050	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-		28	1	445	2	N	-0-				-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-		20	1	464	2	N	-0-				-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-		27	1	642	2	N	-0-				-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		29	1	609	2	N	-0-				-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		57	1	1068	2	N	-0-				-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-		32	1	627	2	N	-0-				-0-
-----																
COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837										COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7164 - 7560	
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-		274	1	5526	2	N	-0-				-0-
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-		242	1	5509	2	N	-0-				-0-
12	7378 X	5612	-0-	-1766	-0-		222	1	5390	2	N	-0-				-0-
01	7378 X	5584	-0-	-1794	-0-		253	1	5331	2	N	-0-				-0-
02	5376 X	4984	-0-	-392	-0-		252	1	4732	2	N	-0-				-0-
03	5952 X	5447	-0-	-505	-0-		265	1	5182	2	N	-0-				-0-
-----																
COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071										COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7180 - 7555	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-		54	1	828	2	N	-0-				-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		76	1	796	2	N	-0-				-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-		32	1	774	2	N	-0-				-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-		66	1	804	2	N	-0-				-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-		72	1	726	2	N	-0-				-0-
03	806 N	185	-0-	-621	-0-		9	1	176	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
TURNER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 177485		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7486	- 7910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1018	2	N	-0-		-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	-0-		30	1	683	2	N	-0-		-0-
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	-0-		28	1	676	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	752	-0-	-302	-0-	-0-		34	1	718	2	N	-0-		-0-
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	-0-		26	1	495	2	N	-0-		-0-
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	-0-		31	1	604	2	N	-0-		-0-
-----															
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 177658		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7428	- 7853			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	162	2	N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-		6	1	130	2	N	-0-		-0-
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-		5	1	119	2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	171	2	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	-0-		7	1	126	2	N	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-		-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 178040		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7510	- 7950			
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1173	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	-0-		50	1	1130	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	-0-		47	1	1123	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	-0-		53	1	1123	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-	-0-		54	1	1023	2	N	-0-		-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1264	2	N	-0-		-0-
-----															
RANGE		WELL #:		2	RRCID -> 178101		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7238	- 7704			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE TRUST "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178120		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7162	- 7550			
10	5487 X	4365	-0-	-1122	-0-	-0-		206	1	4159	2	N	-0-		-0-
11	6030 X	4531	-0-	-1499	-0-	-0-		191	1	4340	2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	-0-		177	1	4292	2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	-0-		203	1	4266	2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3992	-0-	-236	-0-	-0-		202	1	3790	2	N	-0-		-0-
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	-0-		216	1	4232	2	N	-0-		-0-
-----															
SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID -> 178121		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7344	- 7772			
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1154	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	-0-		49	1	1108	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	-0-		47	1	1131	2	N	-0-		-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1162	2	N	-0-		-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1053	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	-0-		49	1	955	2	N	-0-		-0-
-----															
RANGE		WELL #:		1	RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7254	- 7722			
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2499	2	N	-0-		-0-
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2700	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	-0-		104	1	2477	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	-0-		125	1	2618	2	N	-0-		-0-
02	2632 X	2491	-0-	-141	-0-	-0-		126	1	2365	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	-0-		133	1	2604	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29 1	306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	25 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	15 1	291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626					
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	100 1	1999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	401 1	1944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	81 1	1945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	92 1	1926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92 1	1720 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	98 1	1920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 179230		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760					
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	102 1	2032 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	86 1	1967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	80 1	1896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	93 1	1960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764 N	1748	-0-	-16	-0-	89 1	1659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	101 1	1968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
TALLY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 179231		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
NORTH, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 179320		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370					
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66 1	589 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	11 1	531 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	77 1	463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	13 1	543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
-----													
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 179321		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430					
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
12	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	3 1	2409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
01	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	28 1	2409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
02	2352 X	2194	-0-	-158	-0-	41 1	2153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
03	2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	56
-----													
COLE TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179322		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568					
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26 1	531 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	564	-0-	-456	-0-	24 1	540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32 1	768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	22 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	425	-0-	-381	-0-	21 1	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	179746	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7783 - 8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-			25
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467 2	N	-0-			25
12	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353 2	N	-0-			25
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	34 1	1532 2	N	-0-		25
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5 1	1410 2	N	2		27
							2 9					
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-			27
-----												
RANGE		WELL #:		4	RRCID ->	179845	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7240 - 7710
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	96 1	1918 2	N	-0-		-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	297 1	1929 2	N	-0-		-0-
12	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	75 1	1799 2	N	-0-		-0-
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	88 1	1845 2	N	-0-		-0-
02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	81 1	1522 2	N	-0-		-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	93 1	1819 2	N	-0-		-0-
-----												
COLE, M. T.		WELL #:		3A	RRCID ->	180009	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7438 - 8150
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		37
11	1710	N	1260	-0-	-450	-0-	1257 2	3 9	N	3		40
12	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1233 2	2 9	N	2		42
01	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210 2		N	-0-		42
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486 2	9 9	N	8		50
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	301 1	1631 2	N	3		53
							3 9					
-----												
BARNETT, SKIP		WELL #:		1	RRCID ->	180679	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7478 - 8198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		50
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2 2	10 9	Y	9		59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		82
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	13	64 1	31
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #:		1	RRCID ->	180733	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7442 - 8146
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	288 1	1444 2	Y	8		22
							9 9					
11	2040	N	1444	-0-	-596	-0-	114 1	1306 2	Y	22	31 1	13
							24 9					
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165 1	2061 2	Y	21		34
							23 9					
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	154 1	1920 2	Y	22	32 1	24
							24 9					
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	137 1	1717 2	Y	16	18 1	22
							18 9					
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	158 1	1974 2	Y	19	17 1	24
							21 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COLE TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	180734	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7216 - 7608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANGE		WELL #:		3	RRCID ->	180971	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7250 - 7722			
10	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	-0-	160	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2639	-0-	-91	-0-	-0-	111	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2029	-0-	-451	-0-	-0-	81	1	1948	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	1636	-0-	-968	-0-	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
02	2464 N	1481	-0-	-983	-0-	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	-0-	80	1	1565	2	N	-0-			-0-
-----															
RANGE		WELL #:		5	RRCID ->	180972	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7270 - 7764			
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	2901	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	-0-	127	1	3033	2	N	-0-			-0-
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3348	-0-	-124	-0-	-0-	163	1	3185	2	N	-0-			-0-
-----															
SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180973	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7301 - 7710			
10	1116 X	750	-0-	-366	-0-	-0-	36	1	714	2	N	-0-			-0-
11	1080 X	712	-0-	-368	-0-	-0-	30	1	682	2	N	-0-			-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-			-0-
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-			-0-
02	672 N	634	-0-	-38	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-			-0-
-----															
TALLY, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	180974	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7235 - 7716			
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	-0-	75	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	-0-	81	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1599	-0-	-53	-0-	-0-	81	1	1518	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	-0-	85	1	1662	2	N	-0-			-0-
-----															
TURNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181159	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7290 - 7798			
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
11	900 N	499	-0-	-401	-0-	-0-	21	1	478	2	N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	-0-			-0-
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02	476 N	90	-0-	-386	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	775 N	106	-0-	-669	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
-----															
ROWAN		WELL #:		1	RRCID ->	181698	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7552 - 7646			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
NORTH, JERRY		WELL #:		3	RRCID ->	181699	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7778 - 8460			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		60	1	2509	2	N	-0-			52
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		65	1	2436	2	N	-0-			52
12	2666 X	2448	-0-	-218	-0-		145	1	2303	2	N	-0-			52
01	2666 X	2644	-0-	-22	-0-		129	1	2515	2	N	-0-			52
02	2408 X	2172	-0-	-236	-0-		10	1	2162	2	N	-0-			52
03	2573 X	2490	-0-	-83	-0-		2490	2			N	-0-			52
-----															
NORTH, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	181707	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7736 - 8420			
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		26	1	1099	2	N	-0-			80
11	1260 N	1006	-0-	-254	-0-		26	1	980	2	N	-0-			80
12	1302 N	999	-0-	-303	-0-		59	1	940	2	N	-0-			80
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-		41	1	808	2	N	-0-			80
02	952 N	774	-0-	-178	-0-		4	1	770	2	N	-0-			80
03	992 N	870	-0-	-122	-0-		870	2			N	-0-			80
-----															
CONDEE-WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	182158	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7456 - 8098			
10	3162 X	3059	-0-	-103	-0-		3059	2			N	-0-			53
11	3060 X	2837	-0-	-223	-0-		2827	2	10	9	N	9			62
12	3162 X	2859	-0-	-303	-0-		2846	2	13	9	N	12			74
01	3100 X	2950	-0-	-150	-0-		2938	2	12	9	N	11			85
02	2772 X	261	-0-	-2511	-0-		65	1	196	2	N	-0-			85
*03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		3372	2	119	9	N	108	170	1	23
-----															
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182186	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7652 - 8280			
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			N	-0-			2
11	930 N	563	-0-	-367	-0-		563	2			N	-0-			2
12	837 N	531	-0-	-306	-0-		531	2			N	-0-			2
01	682 N	545	-0-	-137	-0-		6	1	539	2	N	-0-			2
02	532 N	469	-0-	-63	-0-		469	2			N	-0-			2
03	527 N	490	-0-	-37	-0-		490	2			N	-0-			2
-----															
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	182203	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	7703 - 8392			
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	2			N	-0-			68
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-		1913	2			N	-0-			68
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175	2			N	-0-			68
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		46	1	2114	2	N	-0-			68
02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-		5	1	1684	2	N	-0-			68
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-			68
-----															
COLE TRUST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	182212	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7128 - 7538			
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		98	1	1982	2	N	-0-			-0-
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		88	1	1992	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-		84	1	2032	2	N	-0-			-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		98	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		100	1	1885	2	N	-0-			-0-
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		107	1	2086	2	N	-0-			-0-
-----															
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	182217	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6831 - 7140			
10	3906 X	3617	-0-	-289	-0-		345	1	3272	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3478	-0-	-332	-0-		236	1	3242	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3524	-0-	-320	-0-		141	1	3383	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3424	-0-	-327	-0-		155	1	3269	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	3075	-0-	-257	-0-		156	1	2919	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3438	-0-	-189	-0-		167	1	3271	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	N	-0-		140
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	96 1	314 2	N	-0-		140
12	465 N	246	-0-	-219	-0-	14 1	232 2	N	-0-		140
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	368 1	624 2	N	5		145
						6 9					
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	626 1	557 2	N	2		147
						2 9					
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	556 1	654 2	N	-0-		147
-----											
COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590		
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58 1	1163 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	42 1	958 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	125 1	889 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	104 1	985 2	N	-0-		-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63 1	970 2	N	-0-		-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	106 1	920 2	N	-0-		-0-
-----											
TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	30	27 1	4
						33 9					
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	26	27 1	3
						29 9					
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48 1	119 2	Y	19	18 1	4
						21 9					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18 1	133 2	Y	16	17 1	3
						18 9					
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	13	12 1	4
						14 9					
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	12	12 1	4
						13 9					
-----											
COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510		
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	200 1	4036 2	N	-0-		-0-
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	176 1	4001 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	4118	-0-	-222	-0-	163 1	3955 2	N	-0-		-0-
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	199 1	4194 2	N	-0-		-0-
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	209 1	3929 2	N	-0-		-0-
*03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	218 1	4265 2	N	-0-		-0-
-----											
COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520		
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	96 1	1942 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1922	-0-	-88	-0-	81 1	1841 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	76 1	1841 2	N	-0-		-0-
01	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	86 1	1810 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1697	-0-	-95	-0-	86 1	1611 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	87 1	1709 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183309		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21			63
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	287	1	1560	2	N	39	82	1	20
12	1705	X	1631	-0-	-74	-0-	1617	2	14	9	N	13			33
01	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	1527	2	65	9	N	59			92
02	1764	X	1405	-0-	-359	-0-	1369	2	36	9	N	33	85	1	40
03	1953	X	1538	-0-	-415	-0-	1503	2	35	9	N	32			72
-----															
COLE, M. T.		WELL #: 4A		RRCID -> 183310		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STANCIL-ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 183781		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANGE		WELL #: 6		RRCID -> 184252		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786						
10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	101	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	360	1	2344	2	N	-0-			-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	105	1	2520	2	N	-0-			-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1666	-0-	-854	-0-	84	1	1582	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	1923	-0-	-712	-0-	93	1	1830	2	N	-0-			-0-
-----															
WOLFENBARGER		WELL #: 1		RRCID -> 184405		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911						
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	213	1	1710	2	N	8			82
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	4	26	1	60
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	156	1	1946	2	N	19			79
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1907	2	N	14			93
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	30			123
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	157	1	1959	2	N	39			162
-----															
SEXTON		WELL #: 1		RRCID -> 184793		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266						
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	226	1	1940	2	N	-0-			-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1412	-0-	-758	-0-	156	1	1256	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	252	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	262	1	1495	2	N	-0-			-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHLUTER, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	41 1	1718 2	N	-0-			12
11	2130 N	1521	-0-	-609	-0-	39 1	1482 2	N	-0-			12
12	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	92 1	1464 2	N	-0-			12
01	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	78 1	1518 2	N	-0-			12
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	7 1	1461 2	N	-0-			12
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			12
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 2		RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	38 1	188 2	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	21 1	265 2	Y	-0-			-0-
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	61 1	406 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	25 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	270	-0-	-195	-0-	20 1	250 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	23 1	288 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	21 1	263 2	Y	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 2	Y	-0-			-0-
-----												
SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368				
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	59 1	1186 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	49 1	1106 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	48 1	1138 2	N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58 1	1216 2	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	N	-0-			-0-
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	62 1	1208 2	N	-0-			-0-
-----												
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024				
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32 1	364 2	N	3			74
						3 9						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52 1	598 2	N	-0-			74
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55 1	687 2	N	2			76
						2 9						
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56 1	696 2	N	34			110
						37 9						
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 1	637 2	N	4			114
						4 9						
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42 1	703 2	N	5			119
						6 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	454 2	Y	30	27 1	4
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33 9	483 2	Y	26	27 1	3
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	19	18 1	4
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	29 9	457 2	Y	16	17 1	3
02	504 X	358	-0-	-146	-0-	195 1	325 2	Y	13	12 1	4
03	713 X	621	-0-	-92	-0-	21 9	574 2	Y	12	12 1	4
						60 1					
						18 9					
						19 1					
						14 9					
						34 1					
						13 9					
COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500		
10	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	303 1	6118 2	N	-0-		-0-
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	259 1	5885 2	N	-0-		-0-
12	6634 X	6128	-0-	-506	-0-	243 1	5885 2	N	-0-		-0-
01	6634 X	5956	-0-	-678	-0-	270 1	5686 2	N	-0-		-0-
02	5992 X	5169	-0-	-823	-0-	261 1	4908 2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5486	-0-	-931	-0-	267 1	5219 2	N	-0-		-0-
CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980		
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472 2	6 9	N	5		23
11	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	1408 2	10 9	N	9		32
12	1705 N	1293	-0-	-412	-0-	26 1	1247 2	N	18		50
01	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	20 9	13 9	N	12		62
02	1316 N	215	-0-	-1101	-0-	1464 2	215 2	N	-0-		62
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392 2	12 9	N	11		73
PADDACK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840		
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	57 1	894 2	N	4		31
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	4 9	875 2	N	10		41
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	159 1	1065 2	N	14		55
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	11 9	1102 2	N	10		65
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64 1	1042 2	N	9	37 1	37
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	15 9	1181 2	N	4		41
						66 1					
						11 9					
						62 1					
						10 9					
						71 1					
						4 9					
BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404		
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	403 1	1386 2	N	16	88 1	16
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18 9	1309 2	N	16		32
12	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	114 1	1479 2	N	7		39
01	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	18 9	1470 2	N	11		50
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	246 1	1347 2	N	7		57
03	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8 9	1449 2	N	24		81
						235 1					
						12 9					
						221 1					
						8 9					
						220 1					
						26 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1534	2	23	9	N	63
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	20
							43	9				
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1574	2	14	9	N	33
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	92
02		1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1399	2	36	9	N	40
*03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	72
-----												
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084												
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	29
							1	9				
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	44
							17	9				
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	51
							8	9				
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	62
							12	9				
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	3	1	37	2	N	74
							13	9				
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	85
							12	9				
-----												
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100												
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	380	1	779	2	N	35
							3	9				
11		1110 N	879	-0-	-231	-0-	68	1	783	2	N	60
							28	9				
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	461	1	702	2	N	74
							15	9				
01		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	488	1	633	2	N	87
							14	9				
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	403	1	647	2	N	100
							14	9				
*03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	267	1	908	2	N	109
							10	9				
-----												
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144												
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	396	1	812	2	N	109
							52	9				
11		1080 N	763	-0-	-317	-0-	59	1	684	2	N	127
							20	9				
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	493	1	749	2	N	134
							8	9				
01		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	469	1	610	2	N	134
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	343	1	551	2	N	147
							14	9				
03		1147 N	880	-0-	-267	-0-	198	1	676	2	N	152
							6	9				
-----												
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744												
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	82	1	1864	2	N	-0-
12		1953 N	1944	-0-	-9	-0-	78	1	1866	2	N	-0-
01		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-
02		1820 N	1725	-0-	-95	-0-	87	1	1638	2	N	-0-
03		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	93	1	1816	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-			-0-
11	870 N	375	-0-	-495	-0-	16	1	359	2	N	-0-			-0-
12	682 N	484	-0-	-198	-0-	166	1	318	2	N	-0-			-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	17	1	327	2	N	-0-			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	483	1	992	2	N	22	197	1	15
11	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	24	9	93	1	N	10			25
12	1674 X	1516	-0-	-158	-0-	11	9	593	1	N	20			45
01	1550 X	1428	-0-	-122	-0-	22	9	617	1	N	8			53
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	9	9	547	1	N	14			67
*03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	15	9	382	1	N	21			88
						23	9							

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	27	1	54	2	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	8			22
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	9	5	1	Y	22	31	1	13
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	24	9	6	1	Y	21			34
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	9	5	1	Y	22	32	1	24
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	24	9	6	1	Y	16	18	1	22
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	9	7	1	Y	19	17	1	24
						21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
JONES		WELL #:		3		RRCID -> 186341		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-					-0-
11		450 N	243	-0-	-207	-0-	243 2			N	-0-					-0-
12		496 N	179	-0-	-317	-0-	179 2			N	-0-					-0-
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	3 1	238	2	N	-0-					-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	8 1	413	2	N	-0-					-0-
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-					-0-
-----																
RANGE		WELL #:		7		RRCID -> 186342		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786						
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	103 1	2067	2	N	-0-					-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	324 1	2109	2	N	-0-					-0-
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	92 1	2209	2	N	-0-					-0-
01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	103 1	2157	2	N	-0-					-0-
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	107 1	2015	2	N	-0-					-0-
03		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	105 1	2052	2	N	-0-					-0-
-----																
WINSTON		WELL #:		D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676						
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60	2	N	-0-					13
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	2 1	68	2	N	1					14
12		124 N	31	-0-	-93	-0-	1 1	30	2	N	-0-	6	1			8
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	30	2	N	6					14
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	3 1	49	2	N	2					16
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	2 9									
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 2	3	9	N	3	8	1			11
-----																
REED		WELL #:		1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BROWDER		WELL #:		A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656						
10		3100 N	3691	-0-	591	-0-	643	105	1		3586	2	N	-0-		-0-
11		3960 X	3317	-0-	-643	-0-		68	1		3249	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	3107	-0-	-1109	-0-		49	1		3058	2	N	-0-		-0-
01		4495 X	2773	-0-	-1722	-0-		45	1		2728	2	N	-0-		-0-
*02		4060 X	2890	-0-	-1170	-0-		59	1		2831	2	N	-0-		-0-
03		4495 X	2858	-0-	-1637	-0-		55	1		2803	2	N	-0-		-0-
-----																
RANGE		WELL #:		8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772						
10		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		170	1		3397	2	N	-0-		-0-
11		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		524	1		3409	2	N	-0-		-0-
12		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		150	1		3587	2	N	-0-		-0-
01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		181	1		3801	2	N	-0-		-0-
02		3668 X	3210	-0-	-458	-0-		162	1		3048	2	N	-0-		-0-
03		4061 X	3439	-0-	-622	-0-		167	1		3272	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	1	85
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	52	1	595	2	N	3	88
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	N	7	95
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	626	2	N	3	98
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	25	123
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	4	127
-----												
TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624				
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	12
11	1740 N	87	-0-	-1653	-0-	8	1	71	2	N	7	19
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-	19
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-	19
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-	19
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-	19
-----												
TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 187197		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-	-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	22	1	48	2	N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-	-0-
-----												
TULLIO		WELL #: 3		RRCID -> 187264		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-	21
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	21
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	21
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CORINTH CHURCH		WELL #:		5	RRCID ->	187360	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7338 - 8026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	143	1	294	2	N	-0-		23
11	930 N	280	-0-	-650	-0-	22	1	256	2	N	2		25
						2	9						
12	713 N	285	-0-	-428	-0-	113	1	172	2	N	-0-		25
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	170	1	222	2	N	-0-		25
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	158	1	253	2	N	-0-		25
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	134	1	456	2	N	-0-		25
-----													
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	187361	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7312 - 7768	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	119	1	958	2	N	-0-		-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	45	1	956	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	45	1	839	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	187362	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7264 - 7688	
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	N	-0-		-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	116	1	2405	2	N	-0-		-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	101	1	2411	2	N	-0-		-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	106	1	2232	2	N	-0-		-0-
02	2212 N	1950	-0-	-262	-0-	99	1	1851	2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2028	-0-	-421	-0-	99	1	1929	2	N	-0-		-0-
-----													
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	187363	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6967 - 7261	
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	248	1	4191	2	N	-0-		-0-
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	186	1	4076	2	N	-0-		-0-
12	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	169	1	4152	2	N	-0-		-0-
01	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	198	1	4184	2	N	-0-		-0-
02	4004 X	3777	-0-	-227	-0-	191	1	3586	2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	207	1	4047	2	N	-0-		-0-
-----													
COLE TRUST STONY		WELL #:		5	RRCID ->	187578	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7410 - 8110	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	Y	8		22
						9	9						
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	30	1	341	2	Y	22	31 1	13
						24	9						
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	21		34
						23	9						
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	22	32 1	24
						24	9						
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	16	18 1	22
						18	9						
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	19	17 1	24
						21	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 187800		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-			32	1	963	2	N	-0-			82
11	990 N	895	-0-	-95	-0-			31	1	864	2	N	-0-			82
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-			42	1	965	2	N	-0-			82
01	992 N	933	-0-	-59	-0-			32	1	901	2	N	-0-			82
02	840 N	712	-0-	-128	-0-			2	1	709	2	N	1	63	1	20
								1	9							
03	992 N	893	-0-	-99	-0-			8	1	885	2	N	-0-			20
-----																
BLAIR		WELL #: 2		RRCID -> 187856		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178							
10	3038 X	2737	-0-	-301	-0-			261	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2239	-0-	-641	-0-			152	1	2087	2	N	-0-			-0-
12	2852 N	1948	-0-	-904	-0-			78	1	1870	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	1577	-0-	-1151	-0-			72	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1158	-0-	-942	-0-			59	1	1099	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1197	-0-	-756	-0-			58	1	1139	2	N	-0-			-0-
-----																
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187857		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-			17	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-			15	1	333	2	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-			15	1	359	2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-			18	1	372	2	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-			17	1	323	2	N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-			18	1	348	2	N	-0-			-0-
-----																
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 187858		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530							
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			126	1	1970	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2103	-0-	-177	-0-			126	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1987	-0-	-183	-0-			112	1	1875	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1896	-0-	-212	-0-			107	1	1789	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1952	-0-	-8	-0-			59	1	1360	2	N	-0-			-0-
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			114	1	1895	2	N	-0-			-0-
-----																
HALL		WELL #: 2		RRCID -> 187859		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																
COLE TRUST STONY		WELL #: 6		RRCID -> 187860		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155							
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-			375	1	1885	2	Y	8			22
								9	9							
11	2220 X	2068	-0-	-152	-0-			164	1	1880	2	Y	22	31	1	13
								24	9							
12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-			134	1	1673	2	Y	21			34
								23	9							
01	2263 N	1841	-0-	-422	-0-			135	1	1682	2	Y	22	32	1	24
								24	9							
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			143	1	1783	2	Y	16	18	1	22
								18	9							
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			156	1	1946	2	Y	19	17	1	24
								21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	349	1	715	2	N	14	183	1	24
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	15	9	66	1	N	3			27
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	3	9	425	1	N	3			30
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	457	1	593	2	N	3			33
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	352	1	565	2	N	22			55
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	257	1	874	2	N	7			62
						8	9							
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088														
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	634	1	1300	2	N	39	196	1	15
11	1890 N	1432	-0-	-458	-0-	43	9	114	1	N	12			27
12	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	13	9	745	1	N	20			47
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	22	9	866	1	N	30			77
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	33	9	723	1	N	35			112
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	723	1	1579	2	N	55			167
						39	9							
						463	1							
						61	9							
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			84
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			84
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			84
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788														
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	7			63
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	8	9			N	-0-			63
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	43	1			N	-0-			63
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			63
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			22
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	31	1	13
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	21			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1	24
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	16	18	1	22
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	9	301	2	Y	19	17	1	24
						24	1							
						21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PETERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	188527	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7344 - 7854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	33 1	665 2	N	-0-				-0-
11		720 N	683	-0-	-37	-0-	29 1	654 2	N	-0-				-0-
12		744 N	614	-0-	-130	-0-	25 1	589 2	N	-0-				-0-
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	28 1	597 2	N	-0-				-0-
02		644 N	572	-0-	-72	-0-	29 1	543 2	N	-0-				-0-
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	31 1	612 2	N	-0-				-0-

HALL		WELL #:		3	RRCID ->	188528	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8210 - 8596		
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-				-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N	-0-				-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N	-0-				-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	N	-0-				-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	17 1	39 2	N	-0-				-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-				-0-

HALL		WELL #:		4	RRCID ->	188529	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8184 - 8540		
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	181 1	2838 2	N	-0-				-0-
11		2910 X	2644	-0-	-266	-0-	159 1	2485 2	N	-0-				-0-
12		3007 X	2609	-0-	-398	-0-	148 1	2461 2	N	-0-				-0-
01		3007 X	2597	-0-	-410	-0-	147 1	2450 2	N	-0-				-0-
02		2716 X	2259	-0-	-457	-0-	686 1	1573 2	N	-0-				-0-
03		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	156 1	2596 2	N	-0-				-0-

BARKLEY		WELL #:		3	RRCID ->	188533	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7314 - 7732		
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	83 1	1654 2	N	-0-				-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	71 1	1609 2	N	-0-				-0-
12		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	69 1	1640 2	N	-0-				-0-
01		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	73 1	1525 2	N	-0-				-0-
02		1568 N	1448	-0-	-120	-0-	73 1	1375 2	N	-0-				-0-
03		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	75 1	1468 2	N	-0-				-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		7	RRCID ->	188536	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7438 - 8151		
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	179 1	898 2	Y	9				22
							10 9							
11		1200 N	948	-0-	-252	-0-	74 1	850 2	Y	22	31	1		13
							24 9							
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	96 1	1201 2	Y	21				34
							23 9							
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	96 1	1201 2	Y	22	32	1		24
							24 9							
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89 1	1115 2	Y	16	18	1		22
							18 9							
03		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	89 1	1111 2	Y	19	17	1		24
							21 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	9			22
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	10	9							
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	22	31	1	13
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	9							
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	Y	21			34
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	23	9							
						35	1	434	2	Y	22	32	1	24
						24	9							
						24	1	295	2	Y	16	18	1	22
						18	9							
						40	1	501	2	Y	19	17	1	24
						21	9							
COLE TRUST STONY		WELL #: 13		RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125					
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	Y	9			31
11	1800 N	672	-0-	-1128	-0-	10	9							
12	2604 X	834	-0-	-1770	-0-	52	1	596	2	Y	22	31	1	22
01	2604 X	873	-0-	-1731	-0-	24	9							
02	1120 X	884	-0-	-236	-0-	60	1	752	2	Y	20			42
03	899 X	823	-0-	-76	-0-	22	9							
						63	1	786	2	Y	22	32	1	32
						24	9							
						64	1	801	2	Y	17	18	1	31
						19	9							
						59	1	743	2	Y	19	17	1	33
						21	9							
BROWN		WELL #: C 1		RRCID -> 188539		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800					
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	4			31
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	4	9							
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	189	1	1035	2	N	10			41
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	1148 N	958	-0-	-190	-0-	61	1	1019	2	N	14			55
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	15	9							
						59	1	984	2	N	10			65
						11	9							
						54	1	894	2	N	9	37	1	37
						10	9							
						60	1	1004	2	N	4			41
						4	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	Y	9			38
11	2430 X	727	-0-	-1703	-0-	111	1	603	2	Y	12			50
						13	9							
12	3255 X	834	-0-	-2421	-0-	824	2	10	9	Y	9			59
01	3193 X	932	-0-	-2261	-0-	918	2	14	9	Y	13			72
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10			82
*03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	64	1	31

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3			45
						3	9							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	2			47
						2	9							
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	14	1	152	2	N	-0-			47
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	18			65
						20	9							
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	8			73
						9	9							
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	2			75
						2	9							

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

10	3100 N	3490	-0-	390	1219	278	1	3195	2	N	15			60
						17	9							
11	4595 X	3376	-0-	-1219	-0-	268	1	3077	2	N	28			88
						31	9							
12	3658 X	3045	-0-	-613	-0-	307	1	2695	2	N	39			127
						43	9							
01	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	258	1	3224	2	N	13			140
						14	9							
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3102	2	N	40			180
						44	9							
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	13			193
						14	9							

COCANOUGHNER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	-0-			7
11	1710 N	1177	-0-	-533	-0-	30	1	1147	2	N	-0-			7
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	78	1	1230	2	N	-0-			7
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	60	1	1167	2	N	-0-			7
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	5	1	1004	2	N	-0-			7
03	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
GLOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	189103	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8094 - 8693				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		124	1	1444	2	N	-0-			-0-	
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		170	1	1680	2	N	-0-			-0-	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		122	1	2029	2	N	-0-			-0-	
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		108	1	1796	2	N	-0-			-0-	
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		96	1	1594	2	N	-0-			-0-	
03	1736 N	1624	-0-	-112	-0-		92	1	1532	2	N	-0-			-0-	
-----																
GLOSSER		WELL #:		2	RRCID ->	189104	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8286 - 8727				
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		52	1	610	2	N	-0-			-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		66	1	648	2	N	-0-			-0-	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-		52	1	862	2	N	-0-			-0-	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-		38	1	635	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	149	-0-	-495	-0-		8	1	141	2	N	-0-			-0-	
03	713 N	144	-0-	-569	-0-		8	1	136	2	N	-0-			-0-	
-----																
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	189105	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224 - 7644				
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-		33	1	661	2	N	-0-			-0-	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-		32	1	663	2	N	-0-			-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		28	1	661	2	N	-0-			-0-	
01	682 N	672	-0-	-10	-0-		30	1	642	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	577	-0-	-67	-0-		29	1	548	2	N	-0-			-0-	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-		32	1	632	2	N	-0-			-0-	
-----																
COLE TRUST STONY		WELL #:		8	RRCID ->	189107	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7392 - 8094				
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		254	1	1277	2	Y	8			37	
11	1770 N	1308	-0-	-462	-0-		103	1	1181	2	Y	22	31	1	28	
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-		145	1	1814	2	Y	21			49	
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		150	1	1877	2	Y	22	32	1	39	
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		137	1	1717	2	Y	16	18	1	37	
03	1984 X	1898	-0-	-86	-0-		139	1	1738	2	Y	19	17	1	39	
-----																
COLE TRUST STONY		WELL #:		11	RRCID ->	189108	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7408 - 8112				
10	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-		2040	1	10245	2	Y	9			22	
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-		984	1	11314	2	Y	22	31	1	13	
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-		658	1	8224	2	Y	21			34	
01	12307 X	9843	-0-	-2464	-0-		727	1	9092	2	Y	22	32	1	24	
02	11508 X	6849	-0-	-4659	-0-		506	1	6325	2	Y	16	18	1	22	
03	12741 X	9181	-0-	-3560	-0-		679	1	8481	2	Y	19	17	1	24	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	172	1	861	2	Y	9		46
						10	9						
11	1020 N	953	-0-	-67	-0-	74	1	855	2	Y	22	31 1	37
						24	9						
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	2	Y	20		57
						22	9						
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	2	Y	22	32 1	47
						24	9						
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1027	2	Y	17	18 1	46
						19	9						
03	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	83	1	1034	2	Y	19	17 1	48
						21	9						

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-		-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	81	1	1835	2	N	-0-		-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	78	1	1639	2	N	-0-		-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	N	-0-		-0-
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-		-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	57	1	1301	2	N	-0-		-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	58	1	1217	2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	58	1	1085	2	N	-0-		-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	130	1	2595	2	N	-0-		-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2531	2	N	-0-		-0-
12	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	101	1	2405	2	N	-0-		-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	125	1	2633	2	N	-0-		-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2396	2	N	-0-		-0-
*03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-		-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	89	1	714	2	N	2		16
						2	9						
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	2	N	-0-		16
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	63	1	793	2	N	2		18
						2	9						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	1		19
						1	9						
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	N	3		22
						3	9						
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	52	1	654	2	N	4		26
						4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	189616	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7136	-	7650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				20
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-				20
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				20
01	18 X		18	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
-----															
BAKER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190295	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8094	-	8347	
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1263	2	7	9	N	6	129	1	17
11	1260 N	292	-0-	-968	-0-		292	2			N	-0-			17
12	1271 N	25	-0-	-1246	-0-		25	2			N	-0-			17
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2098	2	78	9	N	71			88
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2095	2	19	9	N	17	62	1	43
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		576	2	41	9	N	37			80
-----															
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6948	-	7200	
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		95	1	1607	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1205	-0-	-655	-0-		53	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1692	-0-	-416	-0-		66	1	1626	2	N	-0-			-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		88	1	1860	2	N	-0-			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		87	1	1629	2	N	-0-			-0-
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		108	1	2117	2	N	-0-			-0-
-----															
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7301	-	7759	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		16	1	130	2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
12	496 N	93	-0-	-403	-0-		7	1	86	2	N	-0-			-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-		4	1	76	2	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-
-----															
RANGE		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7290	-	7764	
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		74	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		227	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		69	1	1657	2	N	-0-			-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		78	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		95	1	1776	2	N	-0-			-0-
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		111	1	2167	2	N	-0-			-0-
-----															
RANGE		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7244	-	7718	
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		148	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		466	1	3029	2	N	-0-			-0-
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		127	1	3031	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	3069	-0-	-31	-0-		139	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2583	-0-	-273	-0-		131	1	2452	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2637	-0-	-525	-0-		128	1	2509	2	N	-0-			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	190408	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6952	-	7240	
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		119	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1216	-0-	-794	-0-		53	1	1163	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1627	-0-	-481	-0-		63	1	1564	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1734	-0-	-405	-0-		79	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		64	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1296	-0-	-316	-0-		63	1	1233	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760														
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656														
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	N	-0-		-0-
11	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	109	1	1706	2	N	-0-		-0-
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	108	1	1792	2	N	-0-		-0-
01	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	106	1	1766	2	N	-0-		-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	528	1	1213	2	N	-0-		-0-
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	N	-0-		-0-
-----														
BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116														
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	139	1	1603	2	N	1		30
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	15		45
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	215	1	1275	2	N	7		52
01	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	110	1	1369	2	N	11		63
02	1568	X	1038	-0-	-530	-0-	76	1	949	2	N	12		75
03	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	100	1	1252	2	N	11		86
-----														
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960														
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17		92
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1138	2	11	9	N	10		102
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1162	2	23	9	N	21		123
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	974	2	19	9	N	17		140
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	15	1	841	2	N	9	108 1	41
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 191233		COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-	105		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	81 1	610 2	N	-0-	105		
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	147 1	1594 2	N	2	107		
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	112 1	1404 2	N	25	132		
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	100 1	1254 2	N	21	153		
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	118 1	1479 2	N	23	176		
-----												
LITTLE BROOK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 191382		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100			
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	6 1	429 2	N	-0-	77		
11	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 1		N	-0-	77		
12	713 N	1	-0-	-712	-0-	1 1		N	-0-	77		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	77		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	77		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	77		
-----												
DODD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191479		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100			
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	117 1	2385 2	N	-0-	-0-		
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	101 1	2305 2	N	-0-	-0-		
12	2480 N	2279	-0-	-201	-0-	89 1	2190 2	N	-0-	-0-		
01	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	108 1	2267 2	N	-0-	-0-		
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	117 1	2190 2	N	-0-	-0-		
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	119 1	2337 2	N	-0-	-0-		
-----												
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 191541		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694			
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	66 1	730 2	Y	-0-	-0-		
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	70 1	702 2	Y	-0-	-0-		
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	63 1	790 2	Y	-0-	-0-		
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63 1	782 2	Y	-0-	-0-		
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54 1	679 2	Y	-0-	-0-		
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	62 1	780 2	Y	-0-	-0-		
-----												
LITTLE BROOK ESTATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191546		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080			
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220 2	11 9	N	10	64		
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1223 2	7 9	N	6	70		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1221 2	13 9	N	12	82		
01	1240 N	773	-0-	-467	-0-	763 2	10 9	N	9	91		
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	1130 2		N	-0-	91		
03	1240 N	919	-0-	-321	-0-	896 2	23 9	N	21	112		
-----												
UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-	35		
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	9 1	139 2	N	-0-	35		
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	N	-0-	35		
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 2	N	-0-	35		
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	1 1	11 2	N	-0-	35		
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	4 1	105 2	N	-0-	35		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65 1	1026 2	N	2		25
11	1170 N	971	-0-	-199	-0-	2 9					
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	7		32
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	8 9					
02	588 N	144	-0-	-444	-0-	58 1	961 2	N	10		42
03	651 N	25	-0-	-626	-0-	11 9					
						59 1	983 2	N	-0-		42
						8 1	136 2	N	-0-		42
						1 1	24 2	N	-0-		42
-----											
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764		
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	176 1	2443 2	N	-0-		88
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	167 1	2337 2	N	11		99
12	2883 X	2835	-0-	-48	-0-	12 9					
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	173 1	2650 2	N	11		110
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	12 9					
03	2821 X	1947	-0-	-874	-0-	185 1	2791 2	N	8		118
						9 9					
						163 1	2486 2	N	9		127
						10 9					
						118 1	1783 2	N	42	147 1	22
						46 9					
-----											
HALL		WELL #: 5		RRCID -> 191600		COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	20 1	338 2	N	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	17 1	290 2	N	-0-		-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	92 1	211 2	N	-0-		-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	-0-		-0-
-----											
GLOSSER		WELL #: 3		RRCID -> 191602		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606		
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	101 1	1181 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	111 1	1095 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	67 1	1124 2	N	-0-		-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75 1	1247 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68 1	1136 2	N	-0-		-0-
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80 1	1327 2	N	-0-		-0-
-----											
RANGE		WELL #: 13		RRCID -> 191603		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754		
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	66 1	1326 2	N	-0-		-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	187 1	1214 2	N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38 1	906 2	N	-0-		-0-
01	651 N	63	-0-	-588	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
02	588 N	116	-0-	-472	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-
03	651 N	80	-0-	-571	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
-----											
RANGE		WELL #: 12		RRCID -> 191604		COMPL. DATE 07/28/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762		
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	81 1	1616 2	N	-0-		-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	262 1	1705 2	N	-0-		-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	74 1	1777 2	N	-0-		-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	88 1	1858 2	N	-0-		-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	85 1	1586 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	83 1	1622 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RANGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191608		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		132	1	2640	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2723	-0-	-7	-0-		115	1	2608	2	N	-0-			-0-
12	2790 N	2585	-0-	-205	-0-		104	1	2481	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2596	-0-	-163	-0-		118	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2548 N	2316	-0-	-232	-0-		117	1	2199	2	N	-0-			-0-
*03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		132	1	2582	2	N	-0-			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191609		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927						
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-		31	1	619	2	N	-0-			-0-
11	660 N	570	-0-	-90	-0-		24	1	546	2	N	-0-			-0-
12	651 N	526	-0-	-125	-0-		21	1	505	2	N	-0-			-0-
01	651 N	503	-0-	-148	-0-		23	1	480	2	N	-0-			-0-
02	532 N	432	-0-	-100	-0-		22	1	410	2	N	-0-			-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-		22	1	425	2	N	-0-			-0-
-----															
GLOSSER		WELL #: 4		RRCID -> 191611		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565						
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		144	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		164	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		95	1	1579	2	N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		105	1	1742	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1506	-0-	-146	-0-		85	1	1421	2	N	-0-			-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		108	1	1792	2	N	-0-			-0-
-----															
TEXAS PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 191612		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 7775						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/09/2013															
-----															
SAMPSON, JACK		WELL #: 3		RRCID -> 191613		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230						
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		61	1	1763	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1582	-0-	-488	-0-		53	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1565	-0-	-388	-0-		67	1	1498	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1539	-0-	-290	-0-		53	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-		43	1	1214	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-		49	1	1424	2	N	-0-			-0-
-----															
MARRS, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191753		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870						
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		85	1	1323	2	N	2			95
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-		78	1	1226	2	N	3			98
12	1457 N	1380	-0-	-77	-0-		78	1	1294	2	N	7			105
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		81	1	1353	2	N	15	105	1	15
02	1232 N	1229	-0-	-3	-0-		69	1	1152	2	N	7			22
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		79	1	1320	2	N	26			48
-----															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELKINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 191896		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047	- 7328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 192077		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6883	- 7146			
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	550	-0-	-650	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	541	-0-	-606	-0-	-0-	21	1	520	2	N	-0-			-0-
01	837 N	415	-0-	-422	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
02	504 N	291	-0-	-213	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		5	RRCID -> 192078		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6902	- 7165			
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	-0-	72	1	1763	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	1908	-0-	-417	-0-	-0-	86	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1570	-0-	-530	-0-	-0-	79	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	1283	-0-	-1042	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-			-0-
-----															
ELKINS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 192609		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7036	- 7318			
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-			-0-
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	-0-	109	1	2736	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	-0-	125	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2607	-0-	-109	-0-	-0-	100	1	2507	2	N	-0-			-0-
*03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2893	2	N	-0-			-0-
-----															
BOGESS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 192610		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7094	- 7373			
10	4123 X	4003	-0-	-120	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	3602	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	2993	-0-	-851	-0-	-0-	6	1	2987	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3115	-0-	-357	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
-----															
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 192705		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7908	- 9088			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			57
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6	52	1	11
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			11
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			11
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	-0-	122	2			N	-0-			11
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2			N	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	54 1	625 2		N	10			70
						11 9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49 1	562 2		N	8			78
						9 9							
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	50 1	621 2		N	15			93
						17 9							
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	50 1	625 2		N	-0-			93
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47 1	587 2		N	7			100
						8 9							
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	38 1	629 2		N	5			105
						6 9							

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	103 1	1182 2		N	59	160 1		86
						65 9							
11	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	90 1	1038 2		N	42			128
						46 9							
12	1767 X	1292	-0-	-475	-0-	127 1	1120 2		N	41			169
						45 9							
01	1395 X	1229	-0-	-166	-0-	89 1	1110 2		N	27	159 1		37
						30 9							
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	101 1	1266 2		N	63			100
						69 9							
*03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	107 1	1335 2		N	24			124
						26 9							

BOGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

10	6386 X	6217	-0-	-169	-0-	6217 2			N	-0-			-0-
11	6180 X	5943	-0-	-237	-0-	7 1	5936 2		N	-0-			-0-
12	6293 X	6051	-0-	-242	-0-	6051 2			N	-0-			-0-
01	6262 X	5974	-0-	-288	-0-	5974 2			N	-0-			-0-
02	5628 X	5358	-0-	-270	-0-	5358 2			N	-0-			-0-
03	6231 X	5918	-0-	-313	-0-	5918 2			N	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

10	2449 X	1171	-0-	-1278	-0-	162 1	1009 2		N	-0-			102
11	2370 X	70	-0-	-2300	-0-	70 2			N	-0-			102
12	1209 X	11	-0-	-1198	-0-	11 2			N	-0-			102
01	1178 X	161	-0-	-1017	-0-	161 2			N	-0-			102
02	1064 X	342	-0-	-722	-0-	342 2			N	-0-			102
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LITTLE BROOK		WELL #: 3		RRCID -> 193974		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	21
11	1260 N	39	-0-	-1221	-0-	4	1	35	2	N	21
12	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	21
01	992 N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	21
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	21
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	21
-----											
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 4		RRCID -> 193975		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080			
10	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	N	25
						41	9				
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	N	62
						41	9				
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	174	1	2174	2	N	95
						36	9				
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	172	1	2156	2	N	113
						20	9				
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	148
						39	9				
*03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	173
						28	9				
-----											
DOWNE, AUTHOR		WELL #: 5		RRCID -> 193978		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110			
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	11
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	11
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	27	1	334	2	N	11
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	28	1	350	2	N	11
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	26	1	323	2	N	11
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	11
-----											
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 193980		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100			
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	36
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12	9	N	47
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	50
01	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			N	50
02	1344 N	1005	-0-	-339	-0-	1005	2			N	50
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1697	2	9	9	N	58
-----											
IHM		WELL #: 1		RRCID -> 193981		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850			
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	N	77
						10	9				
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	79	1	1237	2	N	93
						18	9				
12	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	66	1	1103	2	N	114
						23	9				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1336	2	N	124
						11	9				
02	1232 N	1155	-0-	-77	-0-	65	1	1078	2	N	135
						12	9				
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	96
						20	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58 1	1455 2	N	11	82 1	48
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	12 9					
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	1910 2	9 9	N	8		56
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	2452 2	22 9	N	20		76
02	1792 N	1226	-0-	-566	-0-	1726 2	10 9	N	9		85
						9 1	1205 2	N	11		96
						12 9					
03	2480 N	1728	-0-	-752	-0-	11 1	1705 2	N	11		107
						12 9					
PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040		
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	47 1	1184 2	N	-0-		79
11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1035 2	6 9	N	5		84
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1311 2	15 9	N	14		98
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1119 2	9 9	N	8		106
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7 1	962 2	N	13		119
						14 9					
03	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	7 1	1078 2	N	18		137
						20 9					
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284		
10	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	191 1	2198 2	Y	-0-		-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	212 1	2442 2	Y	-0-		-0-
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	398 1	2359 2	Y	-0-		-0-
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	219 1	2737 2	Y	-0-		-0-
02	2464 X	2213	-0-	-251	-0-	164 1	2049 2	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	196 1	2446 2	Y	-0-		-0-
COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170		
10	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	335 1	2039 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	269 1	2021 2	Y	-0-		-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	212 1	2295 2	Y	-0-		-0-
01	2387 N	1598	-0-	-789	-0-	118 1	1480 2	Y	-0-		-0-
02	2128 N	744	-0-	-1384	-0-	55 1	689 2	Y	-0-		-0-
03	2511 N	1224	-0-	-1287	-0-	91 1	1133 2	Y	-0-		-0-
NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048		
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133 2	13 9	N	12		49
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1064 2	6 9	N	5		54
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1117 2	18 9	N	16		70
01	1147 N	961	-0-	-186	-0-	952 2	9 9	N	8		78
02	1008 N	829	-0-	-179	-0-	15 1	807 2	N	6		84
						7 9					
03	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869 2		N	-0-		84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	84 1	1307 2	N	3			82
						3 9						
11	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	80 1	1259 2	N	14			96
						15 9						
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	83 1	1383 2	N	14			110
						15 9						
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	78 1	1301 2	N	12	82 1		40
						13 9						
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	73 1	1212 2	N	8			48
						9 9						
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	78 1	1301 2	N	15			63
						17 9						
-----												
PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110			
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	24 1	1592 2	N	18	151 1		29
						20 9						
11	2010 N	1313	-0-	-697	-0-	1301 2	12 9	N	11			40
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2403 2	56 9	N	51			91
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	51 1	1796 2	N	35			126
						39 9						
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 2	2 9	N	2	105 1		23
03	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	1838 2	15 9	N	14			37
-----												
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193989		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126			
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3583 2	21 9	N	19			84
11	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	3367 2	15 9	N	14			98
12	3534 X	3528	-0-	-6	-0-	3506 2	22 9	N	20			118
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3655 2	33 9	N	30			148
02	3248 X	3114	-0-	-134	-0-	3072 2	42 9	N	38	165 1		21
03	3596 X	3444	-0-	-152	-0-	24 1	3389 2	N	28			49
						31 9						
-----												
KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250			
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2531 2	11 9	N	10			65
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2427 2	11 9	N	10			75
12	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	2471 2	12 9	N	11			86
01	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	2453 2	18 9	N	16			102
02	2296 X	357	-0-	-1939	-0-	357 2		N	-0-			102
03	2542 X	143	-0-	-2399	-0-	143 2		N	-0-			102
-----												
SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234			
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1243 2	13 9	N	12	59 1		10
11	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1030 2		N	-0-			10
12	1023 N	801	-0-	-222	-0-	781 2	20 9	N	18			28
01	1271 N	16	-0-	-1255	-0-	5 2	11 9	N	10			38
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	77 1	1096 2	N	8			46
						9 9						
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	601 2	9 9	N	8			54
-----												
SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BOAZ		WELL #:		1	RRCID ->	194281	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6940 - 6982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
PRICE		WELL #:		3	RRCID ->	194284	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7304 - 7590
10	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-		4	3253	2	N	-0-	-0-
12	3503 X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
02	3164 X	2616	-0-	-548	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
03	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2		N	-0-		-0-
-----												
PRICE		WELL #:		2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7350 - 7631
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1843	-0-	-47	-0-		2	1841	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
02	1708 N	1642	-0-	-66	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-		-0-
-----												
DUNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7878 - 8160
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-		2
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		94	995	2	N	-0-	2
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	2		N	-0-		2
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		2
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	940	2		N	-0-		2
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		2
-----												
ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7176 - 7450
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	131	1	670	2	N	-0-	-0-
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	27	1	650	2	N	-0-	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	N	-0-	-0-
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	29	1	736	2	N	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	N	-0-	-0-
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	31	1	705	2	N	-0-	-0-
-----												
LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	8036 - 9080
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2448	2	4	9	N	4	58
11	3000 N	17790	-0-	14790	-0-	8000	1	9790	2	N	-0-	58
12	3100 N	28	-0-	-3072	-0-	11718	2			N	-0-	58
01	3100 N	113	-0-	-2987	-0-	8731	2			N	-0-	58
02	8731 X	-0-	-0-	-8731	-0-					N	-0-	58
03	1643 X	400	-0-	-1243	-0-	393	2	7	9	N	6	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	52282 X	7244	-0-	-45038	-0-	577	1	6636	2	N	28	184	1		17
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	31	9	629	1	N	5				22
12	12958 X	7257	-0-	-5701	-0-	6	9	934	1	N	38				60
01	12524 X	6525	-0-	-5999	-0-	42	9	482	1	N	20				80
02	9716 X	6257	-0-	-3459	-0-	22	9	567	1	N	20				100
03	7254 X	7222	-0-	-32	-0-	11	9	656	1	N	10				110

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	85	1	5585	2	N	-0-				-0-
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	104	1	5208	2	N	-0-				-0-
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	133	1	5128	2	N	-0-				-0-
01	5673 X	5345	-0-	-328	-0-	147	1	5198	2	N	-0-				-0-
02	5124 X	4807	-0-	-317	-0-	127	1	4680	2	N	-0-				-0-
03	5673 X	5417	-0-	-256	-0-	73	1	5344	2	N	-0-				-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

10	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	102	1	2963	2	N	-0-				-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	2	N	-0-				-0-
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	141	1	3173	2	N	-0-				-0-
01	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	105	1	2963	2	N	-0-				-0-
02	2912 X	2887	-0-	-25	-0-	99	1	2788	2	N	-0-				-0-
*03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3276	2	N	-0-				-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	130	1	3762	2	N	-0-				-0-
11	4140 X	4006	-0-	-134	-0-	134	1	3872	2	N	-0-				-0-
12	4371 X	3619	-0-	-752	-0-	154	1	3465	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	3560	-0-	-811	-0-	122	1	3438	2	N	-0-				-0-
02	3948 X	3110	-0-	-838	-0-	107	1	3003	2	N	-0-				-0-
03	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	137	1	3943	2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-			70
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	96 1	805 2		N	2			72
						2 9							
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	941 2	10 9		N	9			81
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	749 2	8 9		N	7			88
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491 2			N	-0-			88
03	961 N	586	-0-	-375	-0-	586 2			N	-0-			88

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	398 1	2210 2		N	-0-			-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	95 1	2152 2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	100 1	2386 2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	117 1	2475 2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2328	-0-	-24	-0-	118 1	2210 2		N	-0-			-0-
*03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	136 1	2660 2		N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2		N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	117 1	759 2		N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37 1	895 2		N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42 1	874 2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38 1	722 2		N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	31 1	599 2		N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	303 1	1685 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	63 1	1437 2		N	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49 1	1185 2		N	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62 1	1301 2		N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58 1	1096 2		N	-0-			-0-
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58 1	1143 2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	87 1	1163 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	703	-0-	-377	-0-	48 1	655 2		N	-0-			-0-
12	1209 X	1189	-0-	-20	-0-	87 1	1102 2		N	-0-			-0-
01	1240 X	951	-0-	-289	-0-	69 1	882 2		N	-0-			-0-
*02	1120 X	935	-0-	-185	-0-	45 1	890 2		N	-0-			-0-
03	1240 X	1127	-0-	-113	-0-	52 1	1075 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12 1	406 2		N	-0-			-0-
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	6 1	310 2		N	-0-			-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	6 1	381 2		N	-0-			-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	6 1	392 2		N	-0-			-0-
*02	364 N	338	-0-	-26	-0-	7 1	331 2		N	-0-			-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 1	395 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 196671		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12	1674 X	1142	-0-	-532	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	1512 X	1450	-0-	-62	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	1674 X	1462	-0-	-212	-0-	40	1	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 196673		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120			
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2046	-0-	-465	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2	N	-0-		-0-
02	2240 N	2044	-0-	-196	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
*03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 505		RRCID -> 196674		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078			
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
12	3596 X	3379	-0-	-217	-0-	85	1	N	-0-		-0-
01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	93	1	N	-0-		-0-
02	3248 X	2899	-0-	-349	-0-	76	1	N	-0-		-0-
03	3379 X	3016	-0-	-363	-0-	40	1	N	-0-		-0-
-----											
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 197319		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320			
10	4619 X	4378	-0-	-241	-0-	19	1	N	22		142
						24	9				
11	4410 X	4198	-0-	-212	-0-	4162	2	N	33		175
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	50		225
01	4402 X	4115	-0-	-287	-0-	55	1	N	26	181 1	70
						29	9				
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4292	2	N	41		111
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4212	2	N	23		134
-----											
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 3		RRCID -> 197326		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651			
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	N	12		190
						13	9				
11	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	133	1	N	30	197 1	23
						33	9				
12	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	113	1	N	-0-		23
01	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	117	1	N	17		40
						19	9				
02	1904 N	1839	-0-	-65	-0-	112	1	N	15		55
						17	9				
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	N	8		63
						9	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COCANOUGH "287"		WELL #: 4		RRCID -> 197327		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1270 2	N	5	65
11	1650 N	1190	-0-	-460	-0-	6 9	79 1	N	-0-	65
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	88 1	1349 2	N	20	85
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	22 9	77 1	N	12	97
02	1120 N	1106	-0-	-14	-0-	13 9	67 1	N	10	107
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	11 9	74 1	N	23	130
						25 9				
-----										
TRWD		WELL #: D 1		RRCID -> 197531		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944		
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48 1	445 2	N	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 1	431 2	N	-0-	-0-
12	496 N	377	-0-	-119	-0-	27 1	350 2	N	-0-	-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	24 1	302 2	N	-0-	-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	27 1	339 2	N	-0-	-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	345 2	N	-0-	-0-
-----										
TRWD		WELL #: C 1		RRCID -> 197532		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990		
10	2934 N	2917	-0-	-17	-0-	285 1	2632 2	N	-0-	-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	198 1	2683 2	N	-0-	-0-
12	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	212 1	2737 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	212 1	2608 2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2506	-0-	-322	-0-	188 1	2318 2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2766	-0-	-210	-0-	207 1	2559 2	N	-0-	-0-
-----										
TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASHMORE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197572		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333		
10	9238 X	5628	-0-	-3610	-0-	5628 2		N	-0-	-0-
11	8940 X	6171	-0-	-2769	-0-	6171 2		N	-0-	-0-
12	7502 X	6847	-0-	-655	-0-	667 1	6180 2	N	-0-	-0-
01	7502 X	6915	-0-	-587	-0-	15 1	6900 2	N	-0-	-0-
02	5852 X	5355	-0-	-497	-0-	5355 2		N	-0-	-0-
*03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 2		N	-0-	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270		
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	28 1	999 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	39 1	1361 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	22 1	1291 2	N	-0-	-0-
02	952 N	830	-0-	-122	-0-	12 1	818 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	33 1	1167 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	38	1	2456	2	N	-0-	-0-
11	2520 N	2347	-0-	-173	-0-	46	1	2301	2	N	-0-	-0-
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	71	1	2750	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3367	-0-	267	267	93	1	3274	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2878	-0-	78	345	76	1	2802	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3158	-0-	58	403	42	1	3116	2	N	-0-	-0-
-----												
COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110			
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	137	1	832	2	N	26	90
						29	9					
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	N	30	120
						33	9					
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	143	1	1549	2	N	14	134
						15	9					
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	102	1	1269	2	N	12	146
						13	9					
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	N	17	163
						19	9					
03	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	100	1	1244	2	N	19	170 1 12
						21	9					
-----												
BONDS RANCH "A"		WELL #: 101		RRCID -> 198294		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464			
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	5415	-0-	2415	2415	146	1	5269	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	4966	-0-	1866	4281	139	1	4827	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	4431	-0-	1331	5612	74	1	4357	2	N	-0-	-0-
02	9226 X	3614	-0-	-5612	-0-	53	1	3561	2	N	-0-	-0-
*03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #: B 1		RRCID -> 198311		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 198505		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 198506		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-	-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 198511		COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7377 - 7742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	N	-0-			-0-	
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-			-0-	
12	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	-0-	52	1	1238	2	N	-0-			-0-	
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	2	N	-0-			-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-			-0-	
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1843	2	N	-0-			-0-	
-----																
HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 198528		COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7315 - 7717				
10	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	-0-	135	1	2707	2	N	-0-			-0-	
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	2	N	-0-			-0-	
12	2790 N	2673	-0-	-117	-0-	-0-	107	1	2566	2	N	-0-			-0-	
01	2852 N	2843	-0-	-9	-0-	-0-	129	1	2714	2	N	-0-			-0-	
02	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	-0-	121	1	2272	2	N	-0-			-0-	
*03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	N	-0-			-0-	
-----																
KEMP		WELL #:		1	RRCID -> 198558		COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697 - 8245				
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	-0-			-0-	
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	33	1	755	2	N	-0-			-0-	
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	91	1	732	2	N	-0-			-0-	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	N	-0-			-0-	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	625	2	N	-0-			-0-	
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-	
-----																
BOAZ		WELL #:		2	RRCID -> 198626		COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	7740 - 9344				
10	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	-0-	741	1	3623	2	N	-0-			-0-	
11	4230 X	3541	-0-	-689	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-	
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	3716	2	N	-0-			-0-	
01	4433 X	4371	-0-	-62	-0-	-0-	761	1	3610	2	N	-0-			-0-	
02	4004 X	3730	-0-	-274	-0-	-0-	596	1	3134	2	N	-0-			-0-	
03	4464 X	4160	-0-	-304	-0-	-0-	518	1	3642	2	N	-0-			-0-	
-----																
DEAN		WELL #:		I 1	RRCID -> 198834		COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690 - 6780				
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-			-0-	
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-			-0-	
12	1860 X	299	-0-	-1561	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-			-0-	
01	558 N	273	-0-	-285	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-			-0-	
*02	336 N	230	-0-	-106	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-	
-----																
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 198843		COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6725 - 7160				
10	3906 X	3600	-0-	-306	-0-	-0-	158	1	3442	2	N	-0-			98	
11	3780 X	2887	-0-	-893	-0-	-0-	105	1	2782	2	N	-0-			98	
12	4061 X	2892	-0-	-1169	-0-	-0-	143	1	2749	2	N	-0-			98	
01	4030 X	3022	-0-	-1008	-0-	-0-	104	1	2918	2	N	-0-			98	
02	3332 X	3168	-0-	-164	-0-	-0-	112	1	3056	2	N	-0-			98	
*03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3627	2	N	-0-			98	
-----																
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 198844		COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6649 - 7045				
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2095	2	N	-0-			63	
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	2	N	-0-			63	
12	2263 X	1529	-0-	-734	-0-	-0-	56	1	1473	2	N	-0-			63	
01	2263 X	1936	-0-	-327	-0-	-0-	67	1	1869	2	N	-0-			63	
02	2016 X	1575	-0-	-441	-0-	-0-	56	1	1519	2	N	-0-			63	
03	2170 X	1558	-0-	-612	-0-	-0-	47	1	1511	2	N	-0-			63	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198935		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	971	-0-	-709	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	983	-0-	-381	-0-	-0-	39	1	944	2	N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	N	-0-			-0-
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	-0-	44	1	818	2	N	-0-			-0-
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-	47	1	926	2	N	-0-			-0-
-----															
RANGE		WELL #: 17		RRCID -> 199070		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678							
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAMPSON, JACK		WELL #: 4		RRCID -> 199073		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295							
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3653	2	N	-0-			-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	4495 X	3331	-0-	-1164	-0-	-0-	142	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3427	-0-	-913	-0-	-0-	117	1	3310	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2943	-0-	-473	-0-	-0-	101	1	2842	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3471	-0-	-311	-0-	-0-	116	1	3355	2	N	-0-			-0-
-----															
SAMPSON, JACK		WELL #: 5		RRCID -> 199074		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305							
10	4278 X	4198	-0-	-80	-0-	-0-	140	1	4058	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	4016	-0-	-4	-0-	-0-	134	1	3882	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	-0-	154	1	3451	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3889	-0-	-296	-0-	-0-	133	1	3756	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3388	-0-	-392	-0-	-0-	117	1	3271	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3678	-0-	-507	-0-	-0-	123	1	3555	2	N	-0-			-0-
-----															
COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 199079		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199080		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
-----															
BARKLEY		WELL #: 4		RRCID -> 199105		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673							
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-			-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1492	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	-0-	70	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1403	-0-	-53	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-			-0-
*03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	199240	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7496 - 7995			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		98	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		74	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		70	1	1675	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-		71	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1506	-0-	-146	-0-		76	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1630	-0-	-106	-0-		79	1	1551	2	N	-0-			-0-
-----															
TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7280 - 7680			
10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-		404	1	8075	2	N	-0-			-0-
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-		327	1	7414	2	N	-0-			-0-
12	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-		352	1	8413	2	N	-0-			-0-
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-		403	1	8470	2	N	-0-			-0-
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-		395	1	7413	2	N	-0-			-0-
*03	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-		418	1	8185	2	N	-0-			-0-
-----															
TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7342 - 7811			
10	3999 X	3504	-0-	-495	-0-		167	1	3337	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3238	-0-	-482	-0-		137	1	3101	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3261	-0-	-583	-0-		131	1	3130	2	N	-0-			-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		168	1	3533	2	N	-0-			-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		170	1	3196	2	N	-0-			-0-
*03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		178	1	3487	2	N	-0-			-0-
-----															
TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7345 - 7797			
10	1240 X	285	-0-	-955	-0-		14	1	271	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	169	-0-	-941	-0-		7	1	162	2	N	-0-			-0-
12	930 N	219	-0-	-711	-0-		9	1	210	2	N	-0-			-0-
01	279 N	52	-0-	-227	-0-		2	1	50	2	N	-0-			-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-
03	217 N	65	-0-	-152	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-
-----															
TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	8050 - 9873			
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		300	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5972	-0-	-58	-0-		252	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5607	-0-	-841	-0-		225	1	5382	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	5812	-0-	-636	-0-		264	1	5548	2	N	-0-			-0-
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-		342	1	6428	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5642	-0-	-651	-0-		274	1	5368	2	N	-0-			-0-
-----															
CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8365 - 9803			
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		275	1	4285	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	3988	-0-	-302	-0-		3988	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	3738	-0-	-819	-0-		218	1	3520	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	4284	-0-	-273	-0-		4284	2			N	-0-			-0-
02	4116 X	1922	-0-	-2194	-0-		254	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	9	-0-	-4548	-0-		9	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7595 X	7398	-0-	-197	-0-	591	1	6795	2	N	11			128
11	7500 X	6929	-0-	-571	-0-	691	1	6216	2	N	20			148
12	7750 X	7353	-0-	-397	-0-	668	1	6681	2	N	4			152
01	7564 X	6486	-0-	-1078	-0-	479	1	5993	2	N	13			165
02	6692 X	5876	-0-	-816	-0-	530	1	5301	2	N	41	192	1	14
03	7409 X	6515	-0-	-894	-0-	592	1	5923	2	N	-0-			14

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	434 X	134	-0-	-300	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	496 X	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

10	6417 X	5979	-0-	-438	-0-	194	1	5776	2	N	8			168
11	6210 X	5611	-0-	-599	-0-	191	1	5416	2	N	4			172
12	6417 X	6209	-0-	-208	-0-	261	1	5947	2	N	1			173
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	216	1	6009	2	N	32			205
02	5404 X	5103	-0-	-301	-0-	15	1	5081	2	N	6	126	1	85
03	6200 X	5599	-0-	-601	-0-	48	1	5531	2	N	18			103

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	84	1	1897	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	81	1	1927	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	90	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1756	-0-	-92	-0-	89	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	N	-0-			-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWN		WELL #: D 1		RRCID -> 200263		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6506 - 6670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10		356	N	356	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-		-0-
11		390	N	329	-0-	-61	7	1	322	2	N	-0-		-0-
12		527	N	250	-0-	-277	4	1	246	2	N	-0-		-0-
01		465	N	356	-0-	-109	6	1	350	2	N	-0-		-0-
*02		364	N	227	-0-	-137	5	1	222	2	N	-0-		-0-
03		248	N	198	-0-	-50	4	1	194	2	N	-0-		-0-
-----														
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 200265		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6530 - 6610				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROWDER DEARING		WELL #: B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6512 - 6586				
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	N	-0-		-0-
11	2160	N	1649	-0-	-511	-0-	34	1	1615	2	N	-0-		-0-
12	2294	N	1619	-0-	-675	-0-	25	1	1594	2	N	-0-		-0-
01	2294	N	1666	-0-	-628	-0-	27	1	1639	2	N	-0-		-0-
*02	1904	N	1427	-0-	-477	-0-	29	1	1398	2	N	-0-		-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	N	-0-		-0-
-----														
DEAN		WELL #: D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6536 - 6642				
10	1488	X	1112	-0-	-376	-0-	77	1	1035	2	N	-0-		-0-
11	1440	X	740	-0-	-700	-0-	50	1	690	2	N	-0-		-0-
12	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	77	1	966	2	N	-0-		-0-
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	72	1	917	2	N	-0-		-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	800	-0-	-254	-0-	37	1	763	2	N	-0-		-0-
-----														
DEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6520 - 6628				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 6594 - 6684				
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-		-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-		-0-
*02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
-----														
BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6458 - 6562				
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	71	1	2431	2	N	-0-		-0-
11	3210	X	2324	-0-	-886	-0-	47	1	2277	2	N	-0-		-0-
12	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	37	1	2310	2	N	-0-		-0-
01	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	39	1	2392	2	N	-0-		-0-
*02	2436	X	2104	-0-	-332	-0-	43	1	2061	2	N	-0-		-0-
03	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	42	1	2133	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7311 - 7796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SMELLEY		WELL #:		C 1	RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6506 - 6574
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	975	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	875	-0-	-385	-0-	18	1	857	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	849	-0-	-391	-0-	13	1	836	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	906	-0-	-334	-0-	15	1	891	2	N	-0-	-0-
*02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	16	1	785	2	N	-0-	-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	16	1	811	2	N	-0-	-0-
-----												
COCANOUGHHER, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7880 - 8843
10	14B2 EXT	1285	-0-	1285	4772	119	1	1164	2	N	2	132
						2	9					
11	14B2 EXT	1250	-0-	1250	6022	131	1	1119	2	N	-0-	132
12	14B2 EXT	1288	-0-	1288	7310	73	1	1209	2	N	5	137
						6	9					
01	8690 X	1380	-0-	-7310	-0-	78	1	1300	2	N	2	92 1 47
						2	9					
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	187	1	1150	2	N	-0-	47
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	2	N	-0-	47
-----												
SAUDER, ALANE		WELL #:		3	RRCID -> 201048		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8220 - 8964
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	-0-
*03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SKINNER, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 201050		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7128 - 7680
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1700	2	N	2	108
						2	9					
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	104	1	1622	2	N	-0-	108
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	N	-0-	108
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	69	172 1 5
						76	9					
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	N	-0-	5
*03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1	1932	2	N	-0-	5
-----												
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 201059		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7430 - 7870
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	2	N	-0-	-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	68	1	1637	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	77	1	1619	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1447	-0-	-177	-0-	73	1	1374	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	78	1	1524	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWDER DEARING		WELL #: E 1		RRCID -> 201471		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWDER		WELL #: D 1		RRCID -> 201472		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558			
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	20	1 674 2	N	-0-		-0-
11	750 N	546	-0-	-204	-0-	11	1 535 2	N	-0-		-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	12	1 766 2	N	-0-		-0-
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	14	1 870 2	N	-0-		-0-
*02	616 N	474	-0-	-142	-0-	10	1 464 2	N	-0-		-0-
03	775 N	467	-0-	-308	-0-	9	1 458 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWDER DEARING		WELL #: D 1		RRCID -> 201473		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 207		RRCID -> 201476		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080			
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	66	1 1630 2	N	-0-		-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	25	1 1524 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	167	1 1369 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	154	1 1347 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1293	-0-	-163	-0-	187	1 1106 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	88	1 1353 2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 507		RRCID -> 201478		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560			
10	3100 N	3308	-0-	208	543	50	1 3258 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2970	-0-	-30	513	58	1 2912 2	N	-0-		-0-
12	3441 X	2761	-0-	-680	-0-	70	1 2691 2	N	-0-		-0-
01	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	78	1 2743 2	N	-0-		-0-
02	3108 X	2542	-0-	-566	-0-	67	1 2475 2	N	-0-		-0-
03	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	35	1 2555 2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 406		RRCID -> 201481		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 201556		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CARTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201577	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	7858 - 8323
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
CARTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201581	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7840 - 8310
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
COCANOUGH "287"				WELL #:	5	RRCID ->	201640	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8300 - 10353
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	226	1	3136	2	N	11		77
						12	9						
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	147	1	2058	2	N	17		94
						19	9						
12	1612 X	794	-0-	-818	-0-	48	1	737	2	N	8		102
						9	9						
01	3379 X	1240	-0-	-2139	-0-	77	1	1160	2	N	3		105
						3	9						
02	3052 X	734	-0-	-2318	-0-	44	1	669	2	N	19		124
						21	9						
03	3379 X	1004	-0-	-2375	-0-	60	1	900	2	N	40	46 1	118
						44	9						
-----													
RANGE "A"				WELL #:	21	RRCID ->	201643	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7412 - 7822
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-		-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	44	1	1060	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	55	1	1170	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	938	-0-	-294	-0-	47	1	891	2	N	-0-		-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-		-0-
-----													
RANGE "A"				WELL #:	20	RRCID ->	201656	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7423 - 7848
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	2	N	-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	66	1	1573	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1550	2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1397	-0-	-143	-0-	71	1	1326	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	79	1	1554	2	N	-0-		-0-
-----													
HALL				WELL #:	6	RRCID ->	201658	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7825 - 8570
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	N	-0-		-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-		-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	972	-0-	-175	-0-	55	1	917	2	N	-0-		-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	276	1	633	2	N	-0-		-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
TURNER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	201660	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7525 - 7942						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	563	2	N	-0-					-0-
11	870 N	471	-0-	-399	-0-	-0-		20	1	451	2	N	-0-					-0-
12	775 N	398	-0-	-377	-0-	-0-		16	1	382	2	N	-0-					-0-
01	589 N	356	-0-	-233	-0-	-0-		16	1	340	2	N	-0-					-0-
02	448 N	299	-0-	-149	-0-	-0-		15	1	284	2	N	-0-					-0-
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	-0-		14	1	272	2	N	-0-					-0-
-----																		
RIDGE, JUDAH		WELL #:		2	RRCID ->	201731	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7350 - 8800						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	201889	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8700 - 9066						
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-		2602	2	56	9	N	51					212
11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-		2499	2	25	9	N	23	136	1			99
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-		3202	2	55	9	N	50					149
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-		3058	2	35	9	N	32					181
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-		2929	2	47	9	N	43	82	1			142
*03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-		3583	2	53	9	N	48	130	1			60
-----																		
TRWD		WELL #:		E 1	RRCID ->	201996	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	8992 - 9514						
10	4743 X	4281	-0-	-462	-0-	-0-		419	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-		293	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4526 X	4281	-0-	-245	-0-	-0-		307	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	-0-		310	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	4088 X	3742	-0-	-346	-0-	-0-		282	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4025	-0-	-377	-0-	-0-		301	1	3724	2	N	-0-					-0-
-----																		
FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	202166	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7880 - 9100						
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					14
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-		144	2			N	-0-					14
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					14
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-					14
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					14
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					14
-----																		
BONDS RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	202211	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7172 - 7472						
10	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	-0-		4140	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	-0-		4007	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3211	-0-	-1315	-0-	-0-		3211	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3063	-0-	-1463	-0-	-0-		3063	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3071	-0-	-1017	-0-	-0-		3071	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3609	-0-	-545	-0-	-0-		3609	2			N	-0-					-0-
-----																		
BONDS RANCH "A"		WELL #:		116H	RRCID ->	202213	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7275 - 9753						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCFARLAND		WELL #: F 1		RRCID -> 202436		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1811					N	-0-			-0-
11	3000 N	1483	-0-	-1517	294	41	1	1442	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	6159	-0-	3059	3353	159	1	6000	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3103	-0-	3	3356	101	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	556					N	-0-			-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH "A"		WELL #: 107		RRCID -> 202438		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410					
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-			-0-
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	6	1	414	2	N	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	17	1	593	2	N	-0-			-0-
-----														
UNION CENTRAL 3		WELL #: 3		RRCID -> 202460		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309					
10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	435	1	6815	2	N	30			232
						33	9							
11	7140 X	6933	-0-	-207	-0-	415	1	6499	2	N	17	192	1	57
						19	9							
12	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	403	1	6725	2	N	40			97
						44	9							
01	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	426	1	7092	2	N	31			128
						34	9							
02	6300 X	659	-0-	-5641	-0-	37	1	622	2	N	-0-			128
03	6975 X	270	-0-	-6705	-0-	10	1	260	2	N	-0-			128
-----														
LESLEY		WELL #: 4		RRCID -> 202464		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940					
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	283	1	2531	2	N	-0-			-0-
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	1729	-0-	-1247	-0-	69	1	1660	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	120	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2422	-0-	-266	-0-	159	1	2263	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	959	-0-	-1862	-0-	53	1	906	2	N	-0-			-0-
-----														
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 202480		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232					
10	2945 X	119	-0-	-2826	-0-	6	1	72	2	Y	37			92
						41	9							
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	43			135
						47	9							
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	15			150
						17	9							
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	34			184
						37	9							
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	25			209
						28	9							
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	45	192	1	62
						50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		8A	RRCID ->	202488	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7362 - 8110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1348	1	1986	2	N	25		76
11	810 N	606	-0-	-204	-0-	28	9	555	2	N	3		79
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	N	14	86 1	7
01	3348 X	871	-0-	-2477	-0-	3	9	749	2	N	15		22
02	3024 X	1019	-0-	-2005	-0-	112	1	902	2	N	1		23
03	3348 X	1151	-0-	-2197	-0-	15	9	976	2	N	33		56
						105	1						
						17	9						
						116	1						
						1	9						
						139	1						
						36	9						
-----													
COLE, M. T.		WELL #:		10A	RRCID ->	202522	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7426 - 8104	
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	489	1	720	2	N	25		76
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	28	9	682	2	N	3		79
12	1643 N	1279	-0-	-364	-0-	59	1	1114	2	N	14	86 1	7
01	1240 N	617	-0-	-623	-0-	3	9	526	2	N	15		22
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	150	1	806	2	N	1		23
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	33		56
						17	9						
						104	1						
						1	9						
						162	1						
						36	9						
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	202552	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6780 - 7000	
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-		-0-
11	2250 N	2067	-0-	-183	-0-	2067	2			N	-0-		-0-
12	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			N	-0-		-0-
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-		-0-
02	1932 N	1745	-0-	-187	-0-	36	1	1709	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-		-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		503A	RRCID ->	202554	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7102 - 7384	
10	3100 N	5006	-0-	1906	1906	75	1	4931	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	4747	-0-	1747	3653	93	1	4654	2	N	-0-		-0-
12	7754 X	4101	-0-	-3653	-0-	104	1	3997	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	136	1	4808	2	N	-0-		-0-
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	120	1	4448	2	N	-0-		-0-
03	4991 X	4844	-0-	-147	-0-	65	1	4779	2	N	-0-		-0-
-----													
TURNER "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	202660	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7920 - 10306	
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	256	1	5119	2	N	-0-		-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	211	1	4796	2	N	-0-		-0-
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	224	1	5349	2	N	-0-		-0-
01	5177 X	4257	-0-	-920	-0-	193	1	4064	2	N	-0-		-0-
02	4676 X	4343	-0-	-333	-0-	220	1	4123	2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4465	-0-	-712	-0-	217	1	4248	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WOLFENBARGER		WELL #: 3H		RRCID -> 202703		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	591 1	4743 2	N	23				183
11	5400 X	4971	-0-	-429	-0-	25 9 395 1	4542 2	N	31	161 1			53
12	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	34 9 390 1	4877 2	N	5				58
01	5580 X	5049	-0-	-531	-0-	6 9 373 1	4659 2	N	15				73
02	4928 X	4924	-0-	-4	-0-	17 9 361 1	4509 2	N	49				122
*03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	54 9 401 1	5012 2	N	20				142
						22 9							
BONDS RANCH "A"		WELL #: 116A		RRCID -> 202708		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270				
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30 1	745 2	N	-0-				-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	13 1	788 2	N	-0-				-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	90 1	742 2	N	-0-				-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	87 1	764 2	N	-0-				-0-
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	108 1	640 2	N	-0-				-0-
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	50 1	767 2	N	-0-				-0-
BONDS RANCH		WELL #: 4011		RRCID -> 202710		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965				
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14 1	889 2	N	-0-				-0-
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	40 1	1986 2	N	-0-				-0-
12	3286 X	1885	-0-	-1401	-0-	48 1	1837 2	N	-0-				-0-
01	3286 X	2316	-0-	-970	-0-	64 1	2252 2	N	-0-				-0-
02	2464 X	1233	-0-	-1231	-0-	33 1	1200 2	N	-0-				-0-
*03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	34 1	2503 2	N	-0-				-0-
COLE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 202729		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713				
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6439 2	58 9	N	53				155
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	30 1	2186 2	N	5				160
12	5828 X	59	-0-	-5769	-0-	6 9 59 2		N	-0-				160
01	6510 X	1200	-0-	-5310	-0-	1178 2	22 9	N	20				180
02	5880 X	2558	-0-	-3322	-0-	2541 2	17 9	N	15				195
*03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	389 1	6289 2	N	95	198 1			92
						105 9							
RANGE		WELL #: 19		RRCID -> 202950		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904				
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	358 1	7169 2	N	-0-				-0-
11	6900 X	6797	-0-	-103	-0-	906 1	5891 2	N	-0-				-0-
12	7378 X	5499	-0-	-1879	-0-	221 1	5278 2	N	-0-				-0-
01	7471 X	5649	-0-	-1822	-0-	256 1	5393 2	N	-0-				-0-
02	6748 X	5826	-0-	-922	-0-	295 1	5531 2	N	-0-				-0-
03	7471 X	7146	-0-	-325	-0-	347 1	6799 2	N	-0-				-0-
BONDS RANCH "A"		WELL #: 115		RRCID -> 202993		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260				
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1295	-0-	-355	-0-	1295 2		N	-0-				-0-
12	1705 N	1024	-0-	-681	-0-	1024 2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1080	-0-	-501	-0-	1080 2		N	-0-				-0-
02	1204 N	459	-0-	-745	-0-	459 2		N	-0-				-0-
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54			54
11	14B2 EXT	37661	-0-	37661	37661	1035	1	36304	2	N	293	194 1	153
						322	9						
12	14B2 EXT	76675	-0-	76675	114336	1968	1	74281	2	N	387	294 1	246
						426	9						
01	14B2 EXT	92045	-0-	92045	206381	2975	1	88337	2	N	666	705 1	207
						733	9						
02	14B2 EXT	81076	-0-	81076	287457	4107	1	76460	2	N	463	529 1	141
						509	9						
03	14B2 EXT	89820	-0-	89820	377277	2413	1	86892	2	N	468	530 1	79
						515	9						

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	609	1	898	2	N	22		100
						24	9						
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	N	28		128
						31	9						
12	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	125	1	921	2	N	25		153
						28	9						
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	167	1	1193	2	N	39	174 1	18
						43	9						
02	1288 N	1157	-0-	-131	-0-	129	1	997	2	N	28		46
						31	9						
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	143	1	1010	2	N	10		56
						11	9						

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	73	-0-	73	73	5	1	68	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID ->	203380	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6294 -	6370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	233	-0-	233	233	8	1	225	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	281	-0-	281	514	14	1	267	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	270	-0-	270	784	7	1	241	2	N	-0-		20
						22	9						
-----													
DEAN		WELL #: J 1		RRCID ->	203381	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6530 -	6588	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
11	840 N	62	-0-	-778	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
12	2914 X	132	-0-	-2782	-0-	10	1	122	2	N	-0-		-0-
01	1550 X	176	-0-	-1374	-0-	13	1	163	2	N	-0-		-0-
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-
*03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-		-0-
-----													
MCFARLAND		WELL #: D 1		RRCID ->	203382	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6498 -	6586	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID ->	203383	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6294 -	6370	
10	3100 N	13018	-0-	9918	9918	370	1	12648	2	N	-0-	22 1	7
11	3000 N	32189	-0-	29189	39107	885	1	31050	2	N	231	6 1	232
						254	9						
12	3100 N	20167	-0-	17067	56174	517	1	19498	2	N	138	191 1	179
						152	9						
01	71155 X	14981	-0-	-56174	-0-	483	1	14347	2	N	137	185 1	131
						151	9						
02	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	506	1	9415	2	N	145	165 1	111
						160	9						
*03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	336	1	12114	2	N	107		218
						118	9						
-----													
BONDS RANCH "B"		WELL #: 1012H		RRCID ->	203485	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	7100 -	8403	
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	955	1	4170	2	N	-0-		-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-		-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-		-0-
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-		-0-
02	4956 X	4007	-0-	-949	-0-	4007	2			N	-0-		-0-
*03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-		-0-
-----													
BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID ->	203500	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	6940 -	7214	
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	600	-0-	-485	-0-	10	1	590	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	643	-0-	-449	-0-	9	1	634	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	162	-0-	-1016	-0-	4	1	158	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
PETERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	203605	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	7676	PERF. 7850 -	9700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	4878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	4158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	4725	-0-	-979	-0-	-0-	190	1	4535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	5200	-0-	-504	-0-	-0-	236	1	4964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5068 X	4719	-0-	-349	-0-	-0-	238	1	4481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BONDS RANCH		WELL #:		3012	RRCID ->	203671	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 6710 -	6812				
10	100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BOAZ		WELL #:		3H	RRCID ->	203680	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7902 -	10083				
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	-0-	441	1	2153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	-0-	546	1	2593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2724	-0-	-188	-0-	-0-	435	1	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	-0-	372	1	2610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COCANOUGH "287"		WELL #:		6	RRCID ->	203739	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8350 -	9745				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	122
-----																
MUIR "C"		WELL #:		2	RRCID ->	203815	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6284 -	6456				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCFARLAND		WELL #:		B 1	RRCID ->	203816	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6334 -	6415				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
-----																
MCFARLAND		WELL #:		A 1	RRCID ->	203817	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 6364 -	6450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ENGLER		WELL #: 1		RRCID -> 203998		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6975 X	6638	-0-	-337	-0-		649 1	5989 2	N	-0-			-0-
11	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-		448 1	6058 2	N	-0-			-0-
12	6975 X	6600	-0-	-375	-0-		474 1	6126 2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6463	-0-	-512	-0-		486 1	5977 2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5798	-0-	-502	-0-		436 1	5362 2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6528	-0-	-199	-0-		487 1	6041 2	N	-0-			-0-
-----													
DYLAN		WELL #: 2		RRCID -> 204003		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAKER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 204186		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604					
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		706 1	4287 2	N	20			180
							22 9						
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	2	162 1		20
12	6231 X	1030	-0-	-5201	-0-		1030 2		N	-0-			20
01	6231 X	3318	-0-	-2913	-0-		3197 2	121 9	N	110			130
02	4844 X	677	-0-	-4167	-0-		662 2	15 9	N	14	131 1		13
03	5022 X	119	-0-	-4903	-0-		119 2		N	-0-			13
-----													
DUNN "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 204187		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599					
10	4495 X	3870	-0-	-625	-0-		126 1	3744 2	N	-0-			125
11	4170 X	4167	-0-	-3	-0-		142 1	4025 2	N	-0-			125
12	4309 X	3195	-0-	-1114	-0-		134 1	3061 2	N	-0-			125
01	4309 X	2797	-0-	-1512	-0-		97 1	2700 2	N	-0-			125
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		13 1	4363 2	N	3			128
							3 9						
*03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		43 1	5001 2	N	4			132
							4 9						
-----													
BONDS RANCH		WELL #: 4015		RRCID -> 204471		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912					
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		61 1	3993 2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3574	-0-	-356	-0-		70 1	3504 2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3672	-0-	-420	-0-		93 1	3579 2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3803	-0-	-289	-0-		105 1	3698 2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3379	-0-	-317	-0-		89 1	3290 2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3767	-0-	-294	-0-		50 1	3717 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #: 3012H		RRCID -> 204472		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543					
10	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-		10741 2		N	-0-			-0-
11	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-		10124 2		N	-0-			-0-
12	11005 X	9978	-0-	-1027	-0-		9978 2		N	-0-			-0-
01	11005 X	9487	-0-	-1518	-0-		9487 2		N	-0-			-0-
02	9688 X	8580	-0-	-1108	-0-		8580 2		N	-0-			-0-
03	10726 X	9158	-0-	-1568	-0-		9158 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH		WELL #: 209H		RRCID -> 204588		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		6660 X	6660	-0-	-0-	6660	2	N	-0-		-0-
11		6660 X	6235	-0-	-425	6235	2	N	-0-		-0-
12		6882 X	5244	-0-	-1638	5244	2	N	-0-		-0-
01		6882 X	5829	-0-	-1053	5829	2	N	-0-		-0-
02		6160 X	5111	-0-	-1049	105	1	N	-0-	5006 2	-0-
03		6665 X	5932	-0-	-733	5932	2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH "A"		WELL #: 108 D		RRCID -> 204636		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278			
10		2556 N	2556	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-
11		2218 N	2218	-0-	-0-	60	1	N	-0-	2158 2	-0-
12		2355 N	2355	-0-	-0-	66	1	N	-0-	2289 2	-0-
01		2542 N	2262	-0-	-280	38	1	N	-0-	2224 2	-0-
02		2072 N	1935	-0-	-137	28	1	N	-0-	1907 2	-0-
03		2356 N	2061	-0-	-295	57	1	N	-0-	2004 2	-0-
-----											
BONDS RANCH "C"		WELL #: 1013H		RRCID -> 204670		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713			
10		7998 X	4338	-0-	-3660	4338	2	N	-0-		-0-
11		6750 X	6209	-0-	-541	6209	2	N	-0-		-0-
12		8752 X	8752	-0-	-0-	8752	2	N	-0-		-0-
01		8762 X	8762	-0-	-0-	8762	2	N	-0-		-0-
02		7703 X	7703	-0-	-0-	159	1	N	-0-	7544 2	-0-
03		7750 X	6591	-0-	-1159	6591	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #: 6		RRCID -> 204944		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170			
10		1611 N	1611	-0-	-0-	30	1	N	13	106 1	12
11		2180 N	2180	-0-	-0-	14	9	N	10		22
12		1736 N	1731	-0-	-5	231	1	N	20		42
01		1612 N	1586	-0-	-26	11	9	N	9		51
02		1876 N	1457	-0-	-419	1576	2	N	12		63
03		1736 N	1662	-0-	-74	1444	2	N	16		79
-----											
SEXTON		WELL #: 3		RRCID -> 205116		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700			
10		7967 X	7842	-0-	-125	373	1	N	-0-		-0-
11		7740 X	7453	-0-	-287	314	1	N	-0-		-0-
12		7998 X	7670	-0-	-328	308	1	N	-0-		-0-
01		7843 X	7659	-0-	-184	347	1	N	-0-		-0-
02		7084 X	6833	-0-	-251	346	1	N	-0-		-0-
03		7843 X	7463	-0-	-380	363	1	N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #: C 2		RRCID -> 205138		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508			
10		6218 X	6218	-0-	-0-	176	1	N	-0-		-0-
11		5580 X	4868	-0-	-712	99	1	N	-0-		-0-
12		5766 X	3802	-0-	-1964	59	1	N	-0-		-0-
01		7998 X	5829	-0-	-2169	94	1	N	-0-		-0-
*02		7224 X	5159	-0-	-2065	106	1	N	-0-		-0-
03		7998 X	5729	-0-	-2269	111	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: G 1		RRCID -> 205171		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	N	12		14
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	13	9	1011	2	N	5		19
12	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	29	1	1141	2	N	3	18 1	4
01	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	6	9	1155	2	N	2		6
02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	39	1	839	2	N	10		16
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	2	N	8	20 1	4
						11	9						
						33	1						
						9	9						
WINSTON		WELL #: C 1		RRCID -> 205172		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BONDS RANCH "A"		WELL #: 108H		RRCID -> 205200		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373					
10	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	1541	1	6729	2	N	-0-		-0-
11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-		-0-
12	9455 X	6738	-0-	-2717	-0-	6738	2			N	-0-		-0-
01	9455 X	7227	-0-	-2228	-0-	7227	2			N	-0-		-0-
02	8540 X	7189	-0-	-1351	-0-	7189	2			N	-0-		-0-
*03	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-		-0-
GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION)		WELL #: 1H		RRCID -> 205645		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WINSTON		WELL #: A 1		RRCID -> 206796		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	13	1	11	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	36	1	22	2	Y	-0-		-0-
WINSTON		WELL #: I 1		RRCID -> 206797		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464					
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-		-0-
11	510 N	377	-0-	-133	-0-	10	1	367	2	N	-0-		-0-
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	9	1	348	2	N	-0-		-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	2	N	-0-		-0-
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	15	1	273	2	N	-0-		-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	9	1	309	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 207499		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6836 - 9433		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6448 X	819	-0-	-5629	-0-	57	1	762	2	N	-0-	-0-
11	6240 X	651	-0-	-5589	-0-	43	1	608	2	N	-0-	-0-
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	-0-
01	4247 X	1114	-0-	-3133	-0-	81	1	1033	2	N	-0-	-0-
*02	3724 X	1929	-0-	-1795	-0-	93	1	1836	2	N	-0-	-0-
*03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	243	1	5024	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID -> 207500		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7050 - 8053		
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	676	1	2951	2	N	-0-	-0-
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-	-0-
12	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-	-0-
01	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-	-0-
02	3276 X	2634	-0-	-642	-0-	2634	2			N	-0-	-0-
03	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2968	2			N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: F 1		RRCID -> 207518		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7100 - 11006		
10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	497	1	4584	2	N	-0-	-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	258	1	3486	2	N	-0-	-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	278	1	3597	2	N	-0-	-0-
01	4836 X	3554	-0-	-1282	-0-	267	1	3287	2	N	-0-	-0-
02	4368 X	3251	-0-	-1117	-0-	245	1	3006	2	N	-0-	-0-
03	4836 X	3672	-0-	-1164	-0-	274	1	3398	2	N	-0-	-0-

SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5910 - 6090		
10	14B2 EXT	104	-0-	104	124	5	1	99	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 8600 - 9305		
10	10726 X	10608	-0-	-118	-0-	10608	2			N	-0-	-0-
11	10380 X	10301	-0-	-79	-0-	277	1	10024	2	N	-0-	-0-
12	10571 X	10170	-0-	-401	-0-	286	1	9884	2	N	-0-	-0-
01	10602 X	9413	-0-	-1189	-0-	157	1	9256	2	N	-0-	-0-
02	9604 X	8414	-0-	-1190	-0-	123	1	8291	2	N	-0-	-0-
03	10633 X	8927	-0-	-1706	-0-	246	1	8681	2	N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6900 - 9207		
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	171	1	5866	2	N	-0-	-0-
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	101	1	4853	2	N	-0-	-0-
12	8246 X	796	-0-	-7450	-0-	12	1	784	2	N	-0-	-0-
01	8246 X	3517	-0-	-4729	-0-	57	1	3460	2	N	-0-	-0-
*02	7448 X	2344	-0-	-5104	-0-	48	1	2296	2	N	-0-	-0-
03	7781 X	3799	-0-	-3982	-0-	74	1	3725	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 209HW		RRCID -> 208384		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7185 - 9215		
10	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-	-0-
11	7860 X	7743	-0-	-117	-0-	7743	2			N	-0-	-0-
12	8401 X	6994	-0-	-1407	-0-	6994	2			N	-0-	-0-
01	8401 X	7156	-0-	-1245	-0-	7156	2			N	-0-	-0-
02	7588 X	6001	-0-	-1587	-0-	124	1	5877	2	N	-0-	-0-
03	8215 X	7958	-0-	-257	-0-	7958	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 104		RRCID -> 208385		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2		N	-0-		-0-
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	121 1	4377 2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4688	-0-	-55	-0-	132 1	4556 2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4461	-0-	-375	-0-	74 1	4387 2	N	-0-		-0-
02	4368 X	4040	-0-	-328	-0-	59 1	3981 2	N	-0-		-0-
03	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	125 1	4409 2	N	-0-		-0-
-----											
DUNN "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 208512		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540			
10	6913 X	6897	-0-	-16	-0-	224 1	6671 2	N	2		95
						2 9					
11	6690 X	6331	-0-	-359	-0-	216 1	6115 2	N	-0-		95
12	5549 X	3457	-0-	-2092	-0-	145 1	3312 2	N	-0-		95
01	6882 X	5428	-0-	-1454	-0-	189 1	5239 2	N	-0-		95
02	6216 X	4870	-0-	-1346	-0-	15 1	4855 2	N	-0-		95
03	6882 X	3202	-0-	-3680	-0-	27 1	3161 2	N	13	92 1	16
						14 9					
-----											
BAKER-RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208630		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250			
10	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	285 1	8474 2	N	84	69 1	138
						92 9					
11	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	420 1	8203 2	N	77		215
						85 9					
12	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1978 1	7069 2	N	105	200 1	120
						116 9					
01	8897 X	6663	-0-	-2234	-0-	1005 1	5586 2	N	65		185
						72 9					
02	8120 X	6553	-0-	-1567	-0-	459 1	6018 2	N	69	197 1	57
						76 9					
03	9176 X	8856	-0-	-320	-0-	127 1	8583 2	N	133		190
						146 9					
-----											
MADELON		WELL #: 1 H		RRCID -> 209027		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000			
10	3100 N	4654	-0-	1554	2713	121 1	4533 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	6363	-0-	3363	6076	764 1	5599 2	N	-0-		-0-
12	14885 X	8809	-0-	-6076	-0-	213 1	8596 2	N	-0-		-0-
01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	163 1	6620 2	N	-0-		-0-
02	5936 X	3767	-0-	-2169	-0-	96 1	3671 2	N	-0-		-0-
03	6975 X	5332	-0-	-1643	-0-	127 1	5205 2	N	-0-		-0-
-----											
TRWD		WELL #: G 1		RRCID -> 209386		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940			
10	3751 X	3695	-0-	-56	-0-	397 1	3298 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	278 1	3152 2	N	-0-		-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	339 1	3557 2	N	-0-		-0-
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	329 1	3362 2	N	-0-		-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	295 1	3087 2	N	-0-		-0-
*03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	314 1	3295 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWDER		WELL #: A 2		RRCID -> 209720		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258			
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	67 1	2295 2	N	-0-		-0-
11	9930 X	2042	-0-	-7888	-0-	42 1	2000 2	N	-0-		-0-
12	9610 X	298	-0-	-9312	-0-	5 1	293 2	N	-0-		-0-
01	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			N	-0-		-0-
*02	7112 X	570	-0-	-6542	-0-	12 1	558 2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	45 1	2274 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID ->	210105	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7217 - 10179
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9083 X	8814	-0-	-269	-0-	8814	2	N	-0-		-0-
11	8790 X	8529	-0-	-261	-0-	8529	2	N	-0-		-0-
12	9362 X	8502	-0-	-860	-0-	8502	2	N	-0-		-0-
01	9362 X	8249	-0-	-1113	-0-	8249	2	N	-0-		-0-
02	8036 X	7596	-0-	-440	-0-	7596	2	N	-0-		-0-
03	8804 X	8203	-0-	-601	-0-	8203	2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 409H		RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7280 - 8205
10	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2	N	-0-		-0-
11	6840 X	6155	-0-	-685	-0-	6155	2	N	-0-		-0-
12	7068 X	5664	-0-	-1404	-0-	5664	2	N	-0-		-0-
01	6727 X	5946	-0-	-781	-0-	5946	2	N	-0-		-0-
02	6076 X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2	N	-0-		-0-
03	6727 X	5965	-0-	-762	-0-	5965	2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 510H		RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7380 - 8973
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2	N	-0-		-0-
11	8220 X	8170	-0-	-50	-0-	8170	2	N	-0-		-0-
12	8711 X	8120	-0-	-591	-0-	8120	2	N	-0-		-0-
01	8835 X	8217	-0-	-618	-0-	8217	2	N	-0-		-0-
02	7980 X	7536	-0-	-444	-0-	7536	2	N	-0-		-0-
03	8835 X	8470	-0-	-365	-0-	8470	2	N	-0-		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 4014H		RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7290 - 8928
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	146	1	9573	2	N	-0-
11	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	194	1	9696	2	N	-0-
12	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	245	1	9457	2	N	-0-
01	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	271	1	9554	2	N	-0-
02	9240 X	8509	-0-	-731	-0-	224	1	8285	2	N	-0-
03	10230 X	9905	-0-	-325	-0-	133	1	9772	2	N	-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 4016H		RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7853 - 9434
10	9858 X	7735	-0-	-2123	-0-	116	1	7619	2	N	-0-
11	8580 X	5788	-0-	-2792	-0-	114	1	5674	2	N	-0-
12	7967 X	4985	-0-	-2982	-0-	126	1	4859	2	N	-0-
01	7750 X	3863	-0-	-3887	-0-	106	1	3757	2	N	-0-
02	7000 X	4832	-0-	-2168	-0-	127	1	4705	2	N	-0-
03	7750 X	6745	-0-	-1005	-0-	90	1	6655	2	N	-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 4013H		RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7250 - 8668
10	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	127	1	8289	2	N	-0-
11	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	171	1	8535	2	N	-0-
12	9083 X	9024	-0-	-59	-0-	228	1	8796	2	N	-0-
01	9083 X	7746	-0-	-1337	-0-	213	1	7533	2	N	-0-
02	8120 X	6959	-0-	-1161	-0-	184	1	6775	2	N	-0-
03	9021 X	8917	-0-	-104	-0-	119	1	8798	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
D.A.B.		WELL #: 1 H		RRCID -> 210614		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7360 - 9772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13196 X	5636	-0-	-7560	-0-	151 1	5485 2	Y	-0-			47
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	695 1	4850 2	Y	-0-			47
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	167 1	6251 2	Y	-0-			47
01	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	136 1	5185 2	Y	-0-			47
02	5628 X	3837	-0-	-1791	-0-	102 1	3735 2	Y	-0-			47
03	6417 X	4564	-0-	-1853	-0-	116 1	4440 2	Y	7			54
						8 9						
-----												
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HN		RRCID -> 210663		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7200 - 9103		
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-			-0-
11	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	260 1	9421 2	N	-0-			-0-
12	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	383 1	13258 2	N	-0-			-0-
01	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	218 1	12823 2	N	-0-			-0-
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	149 1	10053 2	N	-0-			-0-
*03	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	362 1	12792 2	N	-0-			-0-
-----												
STANCIL-ROBERTS		WELL #: 2		RRCID -> 210674		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7601 - 10460		
10	11594 X	9857	-0-	-1737	-0-	964 1	8893 2	N	-0-			-0-
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	693 1	9381 2	N	-0-			-0-
12	11129 X	10250	-0-	-879	-0-	735 1	9515 2	N	-0-			-0-
01	11129 X	9912	-0-	-1217	-0-	745 1	9167 2	N	-0-			-0-
02	10052 X	8690	-0-	-1362	-0-	654 1	8036 2	N	-0-			-0-
03	10416 X	9535	-0-	-881	-0-	711 1	8824 2	N	-0-			-0-
-----												
DEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 210833		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6900 - 11110		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	381 2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-			-0-
01	403 N	139	-0-	-264	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 2	N	-0-			-0-
-----												
SANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 211512		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7885 - 8926		
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77 1	1214 2	N	40			193
						44 9						
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	81 1	1273 2	N	20			213
						22 9						
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	82 1	1372 2	N	42			255
						46 9						
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80 1	1331 2	N	43	198 1		100
						47 9						
02	1288 N	1161	-0-	-127	-0-	64 1	1064 2	N	30			130
						33 9						
03	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	70 1	1169 2	N	37			167
						41 9						
-----												
MASTERS		WELL #: 1 H		RRCID -> 211598		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8817 - 10010		
10	9331 X	8509	-0-	-822	-0-	332 1	8177 2	N	-0-			-0-
11	9030 X	8410	-0-	-620	-0-	320 1	8090 2	N	-0-			-0-
12	9083 X	8584	-0-	-499	-0-	327 1	8257 2	N	-0-			-0-
01	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	366 1	9261 2	N	-0-			-0-
02	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	349 1	8776 2	N	-0-			-0-
*03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	341 1	8594 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211600	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7750 - 10171			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	427	1	13379	2	N	-0-				-0-
11	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	490	1	11873	2	N	-0-				-0-
12	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	447	1	12417	2	N	-0-				-0-
01	13795 X	12345	-0-	-1450	-0-	407	1	11938	2	N	-0-				-0-
02	12460 X	11140	-0-	-1320	-0-	366	1	10774	2	N	-0-				-0-
03	13795 X	12591	-0-	-1204	-0-	413	1	12178	2	N	-0-				-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		407H	RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7400 - 8273			
10	16218 X	7512	-0-	-8706	-0-	7512	2			N	-0-				-0-
11	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-				-0-
12	6727 X	4787	-0-	-1940	-0-	4787	2			N	-0-				-0-
01	7502 X	2012	-0-	-5490	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
02	6776 X	6298	-0-	-478	-0-	6298	2			N	-0-				-0-
03	7502 X	6658	-0-	-844	-0-	6658	2			N	-0-				-0-
-----															
TRWD		WELL #:		A 1	RRCID ->	211718	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8600 - 10100			
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	493	2	N	-0-				-0-
11	2880 X	771	-0-	-2109	-0-	53	1	718	2	N	-0-				-0-
12	3193 X	58	-0-	-3135	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
01	558 X	530	-0-	-28	-0-	40	1	490	2	N	-0-				-0-
02	728 X	195	-0-	-533	-0-	15	1	180	2	N	-0-				-0-
03	806 X	465	-0-	-341	-0-	35	1	430	2	N	-0-				-0-
-----															
LEONARD		WELL #:		1 H	RRCID ->	211732	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	8140 - 8439			
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-				-0-
11	2370 N	2071	-0-	-299	-0-	82	1	1989	2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2100	-0-	-907	-0-	73	1	2027	2	N	-0-				-0-
01	2449 X	2041	-0-	-408	-0-	67	1	1974	2	N	-0-				-0-
02	1932 X	1499	-0-	-433	-0-	49	1	1450	2	N	-0-				-0-
03	2139 X	1736	-0-	-403	-0-	57	1	1679	2	N	-0-				-0-
-----															
TRWD		WELL #:		B 2	RRCID ->	211880	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8600 - 10755			
10	11439 X	10625	-0-	-814	-0-	1039	1	9586	2	N	-0-				-0-
11	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	724	1	9798	2	N	-0-				-0-
12	11315 X	9590	-0-	-1725	-0-	688	1	8902	2	N	-0-				-0-
01	11315 X	10730	-0-	-585	-0-	807	1	9923	2	N	-0-				-0-
02	10220 X	8327	-0-	-1893	-0-	627	1	7700	2	N	-0-				-0-
03	10881 X	9639	-0-	-1242	-0-	719	1	8920	2	N	-0-				-0-
-----															
SELWYN SCHOOL		WELL #:		2 H	RRCID ->	212298	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8332 - 10492			
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3541	2	12	9	N	11	54	1		10
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-				10
12	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3626	2	20	9	N	18				28
01	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3629	2	11	9	N	10				38
02	3304 X	2903	-0-	-401	-0-	189	1	2705	2	N	8				46
03	3658 X	3475	-0-	-183	-0-	3466	2	9	9	N	8				54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE, M. T.		WELL #: 14AH		RRCID ->	212300	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8386 - 9593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	1195 1	1760 2	N	18	82
						20 9				
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	196 1	2249 2	N	15	97
						17 9				
12	2449 X	1848	-0-	-601	-0-	217 1	1609 2	N	20	117
						22 9				
01	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	336 1	2398 2	N	23	140
						25 9				
02	2688 X	2345	-0-	-343	-0-	267 1	2065 2	N	12	152
						13 9				
03	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	298 1	2098 2	N	11	163
						12 9				

GILLIAN		WELL #: 1		RRCID ->	212418	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5626	PERF. 5455 - 5573
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DYLAN		WELL #: 3		RRCID ->	212421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5471 - 5597
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASWELL "C"		WELL #: 1		RRCID ->	212490	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 8900 - 10600
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	114 1	702 2	N	1	93
						1 9				
11	1170 N	908	-0-	-262	-0-	97 1	811 2	N	-0-	93
12	1209 X	84	-0-	-1125	-0-	5 1	79 2	N	-0-	93
01	1209 X	1167	-0-	-42	-0-	72 1	1093 2	N	2	95
						2 9				
02	840 X	599	-0-	-241	-0-	34 1	565 2	N	-0-	95
03	930 X	358	-0-	-572	-0-	20 1	338 2	N	-0-	95

MUIR		WELL #: 2 H		RRCID ->	212529	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 6690 - 9807
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	520 1	1740 3	Y	-0-	27
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	372 1	1182 3	Y	-0-	27
12	1302 N	166	-0-	-1136	-0-	90 1	76 9	Y	69	96
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	233 1	2088 2	Y	43	96
						47 9				
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	275 1	2089 2	Y	15	58
						17 9				
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	193 1	1034 2	Y	30	40
						33 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		1202	RRCID ->	212761	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7086 - 7294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
12		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-			-0-
02		2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1976 2	N	-0-			-0-
*03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-			-0-
-----												
SCROGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	212913	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7498 - 9302
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	328 1	3027 2	N	-0-		-0-
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	236 1	3205 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	1111	-0-	-2609	-0-	79 1	1032 2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3643	-0-	-201	-0-	274 1	3369 2	N	-0-		-0-
02		3360 X	3092	-0-	-268	-0-	233 1	2859 2	N	-0-		-0-
03		3565 X	3377	-0-	-188	-0-	252 1	3125 2	N	-0-		-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		D 2	RRCID ->	212914	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7060 - 11060
10		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	80 1	2725 2	N	-0-		52
11		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	59 1	2054 2	N	4		56
12		3565 X	2928	-0-	-637	-0-	76 1	2851 2	N	1	23 1	34
01		3751 X	3358	-0-	-393	-0-	109 1	3224 2	N	23		57
02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175 1	3267 2	N	5		62
03		2914 X	2040	-0-	-874	-0-	55 1	1970 2	N	14	32 1	44
							15 9					
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 2	RRCID ->	212968	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7650 - 10058
10		4588 X	3358	-0-	-1230	-0-	95 1	3263 2	N	-0-		-0-
11		5520 X	3886	-0-	-1634	-0-	79 1	3807 2	N	-0-		-0-
12		4774 X	3114	-0-	-1660	-0-	49 1	3065 2	N	-0-		-0-
01		4774 X	3498	-0-	-1276	-0-	57 1	3441 2	N	-0-		-0-
*02		4312 X	4008	-0-	-304	-0-	82 1	3926 2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4276	-0-	-498	-0-	83 1	4193 2	N	-0-		-0-
-----												
WOODY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213158	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7370 - 9970
10		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	617 1	6312 2	N	-0-		-0-
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	397 1	6224 2	N	-0-		-0-
12		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	414 1	6893 2	N	-0-		-0-
01		7099 X	6764	-0-	-335	-0-	466 1	6298 2	N	-0-		-0-
02		6412 X	5705	-0-	-707	-0-	323 1	5382 2	N	-0-		-0-
03		7316 X	6798	-0-	-518	-0-	385 1	6413 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11656 X	11057	-0-	-599	-0-	297	1	10760	2	N	-0-		221
11	11100 X	10677	-0-	-423	-0-	293	1	10384	2	N	-0-		221
12	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	293	1	10939	2	N	-0-		221
01	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	286	1	10944	2	N	20	199 1	42
						22	9						
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	272	1	9958	2	N	-0-		42
*03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	287	1	10940	2	N	-0-		42
-----													
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035													
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-		28
11	3180 X	782	-0-	-2398	-0-	53	1	729	2	N	-0-		28
12	1674 X	708	-0-	-966	-0-	52	1	656	2	N	-0-		28
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28
*02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		28
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		28
-----													
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008													
10	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	49	1	3182	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2987	-0-	-253	-0-	59	1	2928	2	N	-0-		-0-
12	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	79	1	3045	2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3188	-0-	-129	-0-	88	1	3100	2	N	-0-		-0-
02	2996 X	2802	-0-	-194	-0-	74	1	2728	2	N	-0-		-0-
03	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	40	1	2984	2	N	-0-		-0-
-----													
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350													
10	5084 X	4549	-0-	-535	-0-	131	1	4418	2	N	-0-		100
11	4920 X	3849	-0-	-1071	-0-	23	1	3826	2	N	-0-		100
12	4743 X	4108	-0-	-635	-0-	23	1	4079	2	N	5		105
						6	9						
01	4743 X	3719	-0-	-1024	-0-	22	1	3666	2	N	28		133
						31	9						
02	4116 X	3145	-0-	-971	-0-	94	1	3049	2	N	2	85 1	50
						2	9						
03	4557 X	3756	-0-	-801	-0-	26	1	3721	2	N	8		58
						9	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213749		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	2085 1	3550 2	N	19	184 1	48	
11	4020 X	882	-0-	-3138	-0-	21 9	53 1	N	-0-		48	
12	4061 X	114	-0-	-3947	-0-	108 1	6 9	N	5		53	
01	5642 X	1539	-0-	-4103	-0-	1218 1	317 2	N	4		57	
02	5096 X	2626	-0-	-2470	-0-	4 9	970 1	N	6		63	
03	5642 X	850	-0-	-4792	-0-	7 9	274 1	N	-0-		63	
BONDS RANCH		WELL #: 1204H		RRCID -> 213751		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684			
10	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	16141 2		N	-0-		-0-	
11	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	18249 2		N	-0-		-0-	
12	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	16204 2		N	-0-		-0-	
01	16151 X	14940	-0-	-1211	-0-	14940 2		N	-0-		-0-	
02	16156 X	13507	-0-	-2649	-0-	13507 2		N	-0-		-0-	
03	17887 X	15003	-0-	-2884	-0-	15003 2		N	-0-		-0-	
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 213757		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300			
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	258 1	8675 2	N	33	190 1	33	
11	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	36 9	52 1	N	9		42	
12	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	10 9	51 1	N	41		83	
01	9114 X	7919	-0-	-1195	-0-	45 9	47 1	N	35		118	
02	8232 X	6720	-0-	-1512	-0-	39 9	200 1	N	28	113 1	33	
*03	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	31 9	64 1	N	34		67	
						37 9						
BONDS RANCH		WELL #: 511H		RRCID -> 213896		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439			
10	6200 X	5367	-0-	-833	-0-	5367 2		N	-0-		-0-	
11	5940 X	4579	-0-	-1361	-0-	4579 2		N	-0-		-0-	
12	6138 X	5113	-0-	-1025	-0-	5113 2		N	-0-		-0-	
01	6138 X	5116	-0-	-1022	-0-	5116 2		N	-0-		-0-	
02	5544 X	4300	-0-	-1244	-0-	4300 2		N	-0-		-0-	
03	5363 X	4331	-0-	-1032	-0-	4331 2		N	-0-		-0-	
BONDS RANCH		WELL #: 506 H		RRCID -> 213898		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932			
10	7626 X	7608	-0-	-18	-0-	115 1	7493 2	N	-0-		-0-	
11	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	142 1	7098 2	N	-0-		-0-	
12	7068 X	6841	-0-	-227	-0-	173 1	6668 2	N	-0-		-0-	
01	7595 X	6554	-0-	-1041	-0-	181 1	6373 2	N	-0-		-0-	
02	6860 X	5838	-0-	-1022	-0-	154 1	5684 2	N	-0-		-0-	
03	7595 X	5981	-0-	-1614	-0-	80 1	5901 2	N	-0-		-0-	
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HS		RRCID -> 213899		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203			
10	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358 2		N	-0-		-0-	
11	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	254 1	9183 2	N	-0-		-0-	
12	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	277 1	9576 2	N	-0-		-0-	
01	10354 X	9709	-0-	-645	-0-	162 1	9547 2	N	-0-		-0-	
02	9352 X	8146	-0-	-1206	-0-	119 1	8027 2	N	-0-		-0-	
03	10354 X	9207	-0-	-1147	-0-	254 1	8953 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 4017H		RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833 PERF. 7176 - 8340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	126	1	8241	2	N	-0-	-0-
11	9510 X	7928	-0-	-1582	-0-	156	1	7772	2	N	-0-	-0-
12	9827 X	6654	-0-	-3173	-0-	168	1	6486	2	N	-0-	-0-
01	9827 X	8144	-0-	-1683	-0-	224	1	7920	2	N	-0-	-0-
02	8260 X	6970	-0-	-1290	-0-	184	1	6786	2	N	-0-	-0-
03	8370 X	7599	-0-	-771	-0-	102	1	7497	2	N	-0-	-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #: 1205 H		RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892 PERF. 7280 - 9363			
10	14043 X	12324	-0-	-1719	-0-	12324	2		N	-0-	-0-	
11	13590 X	12173	-0-	-1417	-0-	12173	2		N	-0-	-0-	
12	13671 X	11015	-0-	-2656	-0-	11015	2		N	-0-	-0-	
01	12338 X	10777	-0-	-1561	-0-	10777	2		N	-0-	-0-	
02	11368 X	9580	-0-	-1788	-0-	9580	2		N	-0-	-0-	
03	12586 X	10731	-0-	-1855	-0-	10731	2		N	-0-	-0-	
-----												
GOFORTH, ROBERT J.		WELL #: 1H		RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6770 - 8988			
10	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	269	1	9759	2	N	-0-	36
11	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	270	1	9563	2	N	-0-	44
						9	9					
12	10447 X	10347	-0-	-100	-0-	269	1	10072	2	N	-0-	49
						6	9					
01	10385 X	10374	-0-	-11	-0-	264	1	10093	2	N	-0-	64
						17	9					
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	254	1	9297	2	N	-0-	71
						8	9					
*03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	267	1	10195	2	N	-0-	83
						13	9					
-----												
YOUNG, JEAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069 PERF. 9758 - 11730			
10	16740 X	15582	-0-	-1158	-0-	433	1	15149	2	N	-0-	-0-
11	15990 X	14756	-0-	-1234	-0-	14756	2		N	-0-	-0-	
12	16368 X	14983	-0-	-1385	-0-	14983	2		N	-0-	-0-	
01	16368 X	14102	-0-	-2266	-0-	14102	2		N	-0-	-0-	
02	14588 X	12552	-0-	-2036	-0-	12552	2		N	-0-	-0-	
03	15593 X	14346	-0-	-1247	-0-	14346	2		N	-0-	-0-	
-----												
WESTMORELAND UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539 PERF. 6708 - 9833			
10	15841 X	15307	-0-	-534	-0-	531	1	14773	2	N	-0-	65
						3	9					
11	15000 X	14161	-0-	-839	-0-	388	1	13760	2	N	-0-	77
						13	9					
12	15469 X	15014	-0-	-455	-0-	391	1	14615	2	N	-0-	83
						8	9					
01	15314 X	14822	-0-	-492	-0-	377	1	14428	2	N	-0-	98
						17	9					
02	13832 X	13481	-0-	-351	-0-	358	1	13123	2	N	-0-	98
03	15314 X	14721	-0-	-593	-0-	375	1	14327	2	N	-0-	115
						19	9					
-----												
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	214687	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7682 PERF. 8010 - 11476			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
12	3038 X	1200	-0-	-1838	-0-	48	1	1152	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	951	-0-	-2087	-0-	43	1	908	2	N	-0-	-0-
02	2744 X	308	-0-	-2436	-0-	16	1	292	2	N	-0-	-0-
*03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COOK, PAULINE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214781	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7005 -	8852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		209HE	RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7210 -	9553			
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	7417	-0-	-488	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	151	1	7175	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6274	-0-	-1135	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		512H	RRCID ->	214839	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7262 -	9497			
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6043	-0-	-1153	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7239 -	7460			
10	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	102	1	6685	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6498	-0-	-462	-0-	128	1	6370	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6351	-0-	-841	-0-	160	1	6191	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6845	-0-	-347	-0-	189	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5723	-0-	-549	-0-	151	1	5572	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	85	1	6237	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7520 -	8603			
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5385	-0-	-1156	-0-	5385	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	4040	-0-	-2501	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	2337	-0-	-3571	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7400 -	8663			
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	3540	-0-	-2970	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	3550	-0-	-3177	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	4405	-0-	-1167	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5390	-0-	-779	-0-	5390	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M. T.		WELL #: 9AH		RRCID -> 215178		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8415 - 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	600 1	3656 2	N	17		92
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	19 9	458 1	N	50		142
12	4216 X	3050	-0-	-1166	-0-	55 9	253 1	N	52	159 1	35
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	57 9	340 1	N	20		55
02	3864 X	3613	-0-	-251	-0-	22 9	265 1	N	32		87
*03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	35 9	398 1	N	60		147
						66 9					
-----											
REED		WELL #: 2		RRCID -> 215214		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 9090 - 11010	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: 6H		RRCID -> 215235		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 9150 - 10200	
10	3875 X	3671	-0-	-204	-0-	3671 2		N	-0-		22
11	3750 X	3632	-0-	-118	-0-	3632 2		N	-0-		22
12	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	4 1	3520 2	N	-0-		22
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	44 1	3849 2	N	3		25
						3 9					
02	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	59 1	3121 2	N	2		27
						2 9					
03	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	3403 2	6 9	N	5		32
-----											
BROWDER		WELL #: A 3 H		RRCID -> 215243		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 7400 - 10910	
10	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	271 1	9309 2	N	-0-		-0-
11	8970 X	8380	-0-	-590	-0-	171 1	8209 2	N	-0-		-0-
12	14353 X	9256	-0-	-5097	-0-	145 1	9111 2	N	-0-		-0-
01	14353 X	4520	-0-	-9833	-0-	73 1	4447 2	N	-0-		-0-
*02	12964 X	7144	-0-	-5820	-0-	147 1	6997 2	N	-0-		-0-
03	12338 X	8510	-0-	-3828	-0-	165 1	8345 2	N	-0-		-0-
-----											
MADELON		WELL #: 2H		RRCID -> 215304		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6813 - 9966	
10	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	425 1	1331 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	1356	-0-	-804	-0-	33 1	1323 2	N	-0-		-0-
12	2232 X	1837	-0-	-395	-0-	394 1	1443 2	N	-0-		-0-
01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	627 1	1245 2	N	-0-		-0-
02	1596 X	1547	-0-	-49	-0-	186 1	1361 2	N	-0-		-0-
*03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	675 1	1513 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES		WELL #: 5H		RRCID -> 215459		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-	95	
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-	95	
12	5270 X	4784	-0-	-486	-0-	5	1	4779	2	N	95	
01	5177 X	5093	-0-	-84	-0-	58	1	5026	2	N	103	
						9	9					
02	4676 X	4287	-0-	-389	-0-	80	1	4186	2	N	122	
						21	9					
03	5177 X	5136	-0-	-41	-0-	5124	2	12	9	N	133	
-----												
WILLOW		WELL #: 1H		RRCID -> 215611		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530			
10	6572 X	6382	-0-	-190	-0-	184	1	6198	2	N	-0-	
11	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	2	N	-0-	
12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	177	1	7137	2	N	-0-	
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	163	1	6630	2	N	-0-	
02	5796 X	5599	-0-	-197	-0-	142	1	5457	2	N	-0-	
03	6820 X	6035	-0-	-785	-0-	197	1	5838	2	N	-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 215626		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287			
10	6913 X	6581	-0-	-332	-0-	6581	2		N	-0-	-0-	
11	6720 X	6170	-0-	-550	-0-	6170	2		N	-0-	-0-	
12	6944 X	5980	-0-	-964	-0-	5980	2		N	-0-	-0-	
01	6913 X	5979	-0-	-934	-0-	5979	2		N	-0-	-0-	
02	6244 X	5274	-0-	-970	-0-	5274	2		N	-0-	-0-	
03	6572 X	5803	-0-	-769	-0-	5803	2		N	-0-	-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #: 4019H		RRCID -> 216105		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247			
10	12214 X	11428	-0-	-786	-0-	172	1	11256	2	N	-0-	
11	11820 X	10840	-0-	-980	-0-	213	1	10627	2	N	-0-	
12	11036 X	10921	-0-	-115	-0-	276	1	10645	2	N	-0-	
01	11439 X	10004	-0-	-1435	-0-	276	1	9728	2	N	-0-	
02	10332 X	9157	-0-	-1175	-0-	241	1	8916	2	N	-0-	
03	11439 X	10315	-0-	-1124	-0-	138	1	10177	2	N	-0-	
-----												
BEGGS		WELL #: 201H		RRCID -> 216480		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BEGGS		WELL #: 202H		RRCID -> 216481		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 -	7826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	106	1	3564	2	N	27	102 1	32
11	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	30	9	2708	2	N	8		40
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	16	1	2911	2	N	1	1 8	40
01	3689 X	2438	-0-	-1251	-0-	14	1	2369	2	N	50		90
02	3332 X	2350	-0-	-982	-0-	55	9	2257	2	N	22		112
03	3689 X	2483	-0-	-1206	-0-	69	1	2423	2	N	39	115 1	36
						24	9						
						17	1						
						43	9						
-----													
D.A.B.		WELL #:		3H	RRCID ->	216666	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	7025 -	9338
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	100	1	3617	2	N	-0-		70
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	277	1	1933	2	N	-0-		70
12	3937 X	3167	-0-	-770	-0-	82	1	3085	2	N	-0-		70
01	3906 X	2359	-0-	-1547	-0-	60	1	2299	2	N	-0-		70
02	3444 X	1910	-0-	-1534	-0-	51	1	1859	2	N	-0-		70
03	3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	51	1	1956	2	N	-0-		70
-----													
D.A.B.		WELL #:		4H	RRCID ->	216682	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6984 -	9193
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	186	1	6762	2	Y	-0-		41
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	902	1	6298	2	Y	-0-		41
12	8866 X	8192	-0-	-674	-0-	213	1	7979	2	Y	-0-		41
01	8866 X	6179	-0-	-2687	-0-	158	1	6021	2	Y	-0-		41
02	8008 X	5947	-0-	-2061	-0-	158	1	5789	2	Y	-0-		41
03	8184 X	7170	-0-	-1014	-0-	183	1	6979	2	Y	7		48
						8	9						
-----													
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	216751	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7990 -	9740
10	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	435	1	8704	2	N	-0-		-0-
11	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	385	1	8735	2	N	-0-		-0-
12	9672 X	6715	-0-	-2957	-0-	269	1	6446	2	N	-0-		-0-
01	9672 X	7744	-0-	-1928	-0-	351	1	7393	2	N	-0-		-0-
02	8512 X	6733	-0-	-1779	-0-	340	1	6393	2	N	-0-		-0-
03	9424 X	7384	-0-	-2040	-0-	359	1	7025	2	N	-0-		-0-
-----													
NELSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	216756	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7600 -	9250
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DUNN "A"		WELL #:		3 H	RRCID ->	216763	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8368 -	8595
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		2
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		2
12	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-		2
01	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	15	1	1290	2	N	-0-		2
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		2
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #: 101H		RRCID -> 216771		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	225	1	8171	2	N	-0-	107
11	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	217	1	7690	2	N	-0-	107
12	8494 X	8070	-0-	-424	-0-	210	1	7860	2	N	-0-	107
01	8494 X	8174	-0-	-320	-0-	208	1	7966	2	N	-0-	107
02	7588 X	7438	-0-	-150	-0-	197	1	7241	2	N	-0-	107
03	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	206	1	7863	2	N	-0-	107
-----												
BULLARD		WELL #: 101H		RRCID -> 216774		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073				
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	1033	1	3489	2	N	-0-	-0-
11	4440 X	3306	-0-	-1134	-0-	180	1	3126	2	N	-0-	-0-
12	4712 X	3859	-0-	-853	-0-	573	1	3286	2	N	-0-	-0-
01	4712 X	4165	-0-	-547	-0-	245	1	3920	2	N	-0-	-0-
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	3168	-0-	-1358	-0-	223	1	2945	2	N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 4H		RRCID -> 216812		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680				
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	148
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	148
12	6138 X	39	-0-	-6099	-0-	39	1			N	-0-	148
01	5735 X	2006	-0-	-3729	-0-	1561	1	406	2	N	35	183
						39	9					
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	2149	1	3654	2	N	106	172 1 117
						117	9					
*03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1964	1	4137	2	N	80	197
						88	9					
-----												
BULLARD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216818		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264				
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	1428	1	4822	2	N	-0-	-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	243	1	4212	2	N	-0-	-0-
12	5642 X	3703	-0-	-1939	-0-	550	1	3153	2	N	-0-	-0-
01	6262 X	1349	-0-	-4913	-0-	79	1	1270	2	N	-0-	-0-
02	5656 X	482	-0-	-5174	-0-	34	1	448	2	N	-0-	-0-
03	6262 X	2271	-0-	-3991	-0-	160	1	2111	2	N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 217183		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721				
10	5735 X	4805	-0-	-930	-0-	470	1	4335	2	N	-0-	-0-
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	328	1	4434	2	N	-0-	-0-
12	5208 X	4884	-0-	-324	-0-	351	1	4533	2	N	-0-	-0-
01	5208 X	4771	-0-	-437	-0-	358	1	4413	2	N	-0-	-0-
02	4704 X	4312	-0-	-392	-0-	325	1	3987	2	N	-0-	-0-
03	4929 X	4743	-0-	-186	-0-	354	1	4389	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830				
10	16492 X	15193	-0-	-1299	-0-	430	1	14763	2	N	-0-	-0-
11	18360 X	12147	-0-	-6213	-0-	248	1	11899	2	N	-0-	-0-
12	19685 X	13350	-0-	-6335	-0-	209	1	13141	2	N	-0-	-0-
01	19685 X	12769	-0-	-6916	-0-	207	1	12562	2	N	-0-	-0-
*02	17780 X	11676	-0-	-6104	-0-	240	1	11436	2	N	-0-	-0-
03	19561 X	12825	-0-	-6736	-0-	249	1	12576	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	169 1	5809 2	N	-0-	-0-	
11	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	115 1	5524 2	N	-0-	-0-	
12	6634 X	5374	-0-	-1260	-0-	84 1	5290 2	N	-0-	-0-	
01	6634 X	5806	-0-	-828	-0-	94 1	5712 2	N	-0-	-0-	
*02	5992 X	5132	-0-	-860	-0-	105 1	5027 2	N	-0-	-0-	
03	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	107 1	5401 2	N	-0-	-0-	
-----											
REED NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 217186		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785			
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	195 1	1797 2	N	-0-	-0-	
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	167 1	2258 2	N	-0-	-0-	
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	191 1	2474 2	N	-0-	-0-	
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	184 1	2265 2	N	-0-	-0-	
02	2268 N	1997	-0-	-271	-0-	150 1	1847 2	N	-0-	-0-	
03	2666 N	1445	-0-	-1221	-0-	108 1	1337 2	N	-0-	-0-	
-----											
MADELON		WELL #: 3H		RRCID -> 217345		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250			
10	5642 X	4316	-0-	-1326	-0-	113 1	4203 2	N	-0-	-0-	
11	5460 X	4109	-0-	-1351	-0-	493 1	3616 2	N	-0-	-0-	
12	7440 X	6318	-0-	-1122	-0-	153 1	6165 2	N	-0-	-0-	
01	7440 X	4685	-0-	-2755	-0-	113 1	4572 2	N	-0-	-0-	
02	4368 X	3964	-0-	-404	-0-	101 1	3863 2	N	-0-	-0-	
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	160 1	6589 2	N	-0-	-0-	
-----											
CASWELL "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 218126		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 2	N	-0-	65	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-	65	
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	N	-0-	65	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	N	-0-	65	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-	65	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	65	
-----											
MCFARLAND		WELL #: F 2		RRCID -> 218610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602			
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	242 1	8284 2	N	61	17 1	59
11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	212 1	7425 2	N	66	74 1	51
12	9393 X	7211	-0-	-2182	-0-	184 1	6959 2	N	62	66 1	47
01	9393 X	6619	-0-	-2774	-0-	213 1	6319 2	N	79	66 1	60
02	8484 X	6905	-0-	-1579	-0-	348 1	6483 2	N	67	67 1	60
03	9393 X	6481	-0-	-2912	-0-	173 1	6233 2	N	68	65 1	63
-----											
KOS-BEVERUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 218620		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	163	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 7	147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	126 1	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWDER-DEARING		WELL #:		A 4	RRCID ->	218739	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7010 - 7918
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11501 X	10545	-0-	-956	-0-	299 1	10246 2	N	-0-			-0-
11	13710 X	9805	-0-	-3905	-0-	200 1	9605 2	N	-0-			-0-
12	11780 X	10040	-0-	-1740	-0-	157 1	9883 2	N	-0-			-0-
01	11780 X	10554	-0-	-1226	-0-	171 1	10383 2	N	-0-			-0-
*02	10640 X	8856	-0-	-1784	-0-	182 1	8674 2	N	-0-			-0-
03	11780 X	9056	-0-	-2724	-0-	176 1	8880 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 5	RRCID ->	218740	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6980 - 9492
10	9207 X	8559	-0-	-648	-0-	242 1	8317 2	N	-0-			-0-
11	10230 X	7559	-0-	-2671	-0-	154 1	7405 2	N	-0-			-0-
12	9455 X	7087	-0-	-2368	-0-	111 1	6976 2	N	-0-			-0-
01	9455 X	7869	-0-	-1586	-0-	127 1	7742 2	N	-0-			-0-
*02	8540 X	6534	-0-	-2006	-0-	134 1	6400 2	N	-0-			-0-
03	9455 X	7193	-0-	-2262	-0-	139 1	7054 2	N	-0-			-0-
-----												
SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	378 1	6458 2	N	-0-			-0-
11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	369 1	6778 2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6351	-0-	-996	-0-	931 1	5420 2	N	-0-			-0-
01	6851 X	6489	-0-	-362	-0-	1236 1	5253 2	N	-0-			-0-
02	6664 X	5624	-0-	-1040	-0-	613 1	5011 2	N	-0-			-0-
03	7378 X	6945	-0-	-433	-0-	1607 1	5338 2	N	-0-			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453
10	13888 X	12722	-0-	-1166	-0-	12722 2		N	-0-			-0-
11	13770 X	11656	-0-	-2114	-0-	11656 2		N	-0-			-0-
12	13423 X	9872	-0-	-3551	-0-	9872 2		N	-0-			-0-
01	13423 X	6890	-0-	-6533	-0-	6890 2		N	-0-			-0-
02	12124 X	9311	-0-	-2813	-0-	9311 2		N	-0-			-0-
03	12710 X	10392	-0-	-2318	-0-	10392 2		N	-0-			-0-
-----												
PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	7 1	254 2	Y	-0-			43
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-			43
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			43
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			43
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
-----												
MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MUIR "M"		WELL #: 2H		RRCID -> 219159		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	3	Y	-0-				10
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	337	1	863	3	Y	-0-				10
12	1643 X	1377	-0-	-266	-0-	337	1	964	3	Y	69				79
						76	9								
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	37	35	1		81
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	45	45	1		81
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	42	67	1		56
PEARL RANCH		WELL #: 102 H		RRCID -> 219160		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245						
10	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	511	1	11943	2	Y	-0-				143
11	10620 X	10492	-0-	-128	-0-	587	1	9905	2	Y	-0-				143
12	12958 X	9552	-0-	-3406	-0-	652	1	8890	2	Y	9				152
						10	9								
01	12958 X	11299	-0-	-1659	-0-	655	1	10644	2	Y	-0-				152
02	11704 X	8801	-0-	-2903	-0-	235	1	8547	2	Y	17				169
						19	9								
03	12462 X	9777	-0-	-2685	-0-	249	1	9522	2	Y	5	99	1		75
						6	9								
PEARL RANCH		WELL #: 101 H		RRCID -> 219161		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030						
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				143
11	5580 X	4265	-0-	-1315	-0-	238	1	4027	2	Y	-0-				143
12	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	595	1	8113	2	Y	9				152
						10	9								
01	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	426	1	6914	2	Y	-0-				152
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	197	1	7148	2	Y	17				169
						19	9								
*03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	196	1	7465	2	Y	5	99	1		75
						6	9								
PEARL RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 219162		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589						
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	157	1	5702	2	Y	-0-				26
11	6030 X	5552	-0-	-478	-0-	152	1	5400	2	Y	-0-				26
12	6014 X	5601	-0-	-413	-0-	146	1	5455	2	Y	-0-				26
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	162	1	6194	2	Y	-0-				26
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	167	1	6129	2	Y	-0-				26
*03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	174	1	6631	2	Y	-0-				26
MUIR-CHAPMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 219169		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	8	1		30
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 219276		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545						
10	9207 X	8579	-0-	-628	-0-	1028	1	7551	2	N	-0-				-0-
11	8790 X	7266	-0-	-1524	-0-	199	1	7067	2	N	-0-				-0-
12	9052 X	7912	-0-	-1140	-0-	2073	1	5839	2	N	-0-				-0-
01	8928 X	7480	-0-	-1448	-0-	1115	1	6365	2	N	-0-				-0-
02	8064 X	6780	-0-	-1284	-0-	871	1	5909	2	N	-0-				-0-
03	8587 X	7077	-0-	-1510	-0-	827	1	6250	2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307										COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6740	-	9340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		256 X	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		1891 X	1035	-0-	-856	-0-	271	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		1891 X	647	-0-	-1244	-0-	96	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-			
02		280 X	109	-0-	-171	-0-	14	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-			
03		1023 X	170	-0-	-853	-0-	20	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----																	
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330										COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5740	-	7490
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-	-0-	40			
11		690 N	249	-0-	-441	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-	40			
12		651 N	432	-0-	-219	-0-	2	1	430	2	N	-0-	-0-	40			
01		527 N	254	-0-	-273	-0-	2	1	252	2	N	-0-	-0-	40			
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-	-0-	40			
03		434 N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-	-0-	40			
-----																	
BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366										COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7480	-	9793
10		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	166	1	10853	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	205	1	10231	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		11780 X	9030	-0-	-2750	-0-	228	1	8802	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		11780 X	9405	-0-	-2375	-0-	259	1	9146	2	N	-0-	-0-	-0-			
02		10640 X	8887	-0-	-1753	-0-	234	1	8653	2	N	-0-	-0-	-0-			
03		11005 X	9742	-0-	-1263	-0-	130	1	9612	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----																	
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6935	-	9315
10		21948 X	19436	-0-	-2512	-0-	1901	1	17535	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	1299	1	17576	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		20956 X	19538	-0-	-1418	-0-	1402	1	18136	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		20956 X	18794	-0-	-2162	-0-	1413	1	17381	2	N	-0-	-0-	-0-			
02		18928 X	16702	-0-	-2226	-0-	1258	1	15444	2	N	-0-	-0-	-0-			
03		19530 X	18061	-0-	-1469	-0-	1348	1	16713	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----																	
BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767										COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6545	-	7447
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-			
-----																	
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781										COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7020	-	9957
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	283	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		511 X	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		1302 X	446	-0-	-856	-0-	122	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-			
02		1428 X	387	-0-	-1041	-0-	134	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-			
03		1302 X	330	-0-	-972	-0-	96	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----																	
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814										COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8130	-	10734
10		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	429	1	8595	2	N	-0-	-0-	-0-			
11		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	334	1	7580	2	N	-0-	-0-	-0-			
12		10168 X	7733	-0-	-2435	-0-	310	1	7423	2	N	-0-	-0-	-0-			
01		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	547	1	11517	2	N	-0-	-0-	-0-			
02		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	472	1	8863	2	N	-0-	-0-	-0-			
*03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	440	1	8620	2	N	-0-	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REED HATHORN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	220815	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7640 - 10092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46 1	917 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	755	-0-	-745	-0-	32 1	723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41 1	984 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	839	-0-	-122	-0-	38 1	801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	473	-0-	-227	-0-	24 1	449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	499	-0-	-524	-0-	24 1	475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CHAPEL CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220817	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7090 - 9884	
10	10695 X	8375	-0-	-2320	-0-	259 1	8116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9690 X	8438	-0-	-1252	-0-	335 1	8103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9982 X	9976	-0-	-6	-0-	346 1	9630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9796 X	9495	-0-	-301	-0-	313 1	9182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8848 X	8222	-0-	-626	-0-	270 1	7952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	288 1	8476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	220971	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8080 - 10830	
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	303 1	6064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	280 1	6345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	265 1	6335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	311 1	6555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	306 1	5735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	350 1	6840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MCFARLAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	221555	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6900 - 10452	
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	158 1	5417 2	N	52	62	1	17	
						57 9							
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	162 1	5664 2	N	3			20	
						3 9							
12	6262 X	5307	-0-	-955	-0-	135 1	5114 2	N	53			73	
						58 9							
01	6262 X	5353	-0-	-909	-0-	174 1	5171 2	N	7			80	
						8 9							
02	5656 X	5414	-0-	-242	-0-	276 1	5138 2	N	-0-			80	
03	6262 X	5387	-0-	-875	-0-	144 1	5202 2	N	37	101	1	16	
						41 9							
-----													
BROWDER		WELL #:		A 5	RRCID ->	221556	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7000 - 9511	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: A 3		RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797 X	3734	-0-	-2063	-0-	105	1	3594	2	Y	32	36 1	1 8 25
11	5610 X	3575	-0-	-2035	-0-	35	9	98	1	Y	36		61
12	4774 X	3253	-0-	-1521	-0-	40	9	83	1	Y	43	70 1	34
01	5208 X	4448	-0-	-760	-0-	47	9	144	1	Y	35	35 1	34
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	39	9	197	1	Y	38	36 1	36
*03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	42	9	118	1	Y	49	63 1	22
						54	9						
TRWD		WELL #: G 2		RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528			
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	812	1	6735	2	N	-0-		-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	569	1	6439	2	N	-0-		-0-
12	7378 X	7047	-0-	-331	-0-	613	1	6434	2	N	-0-		-0-
01	7471 X	7069	-0-	-402	-0-	630	1	6439	2	N	-0-		-0-
02	6748 X	6360	-0-	-388	-0-	554	1	5806	2	N	-0-		-0-
03	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	594	1	6225	2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #: C 6		RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006				TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778			
10	8060 X	4823	-0-	-3237	-0-	137	1	4686	2	N	-0-		-0-
11	7290 X	5131	-0-	-2159	-0-	105	1	5026	2	N	-0-		-0-
12	6696 X	5065	-0-	-1631	-0-	79	1	4986	2	N	-0-		-0-
01	6696 X	5133	-0-	-1563	-0-	83	1	5050	2	N	-0-		-0-
*02	6048 X	4271	-0-	-1777	-0-	88	1	4183	2	N	-0-		-0-
03	6510 X	4696	-0-	-1814	-0-	91	1	4605	2	N	-0-		-0-
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006				TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608			
10	3100 N	3270	-0-	170	170	320	1	2950	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3975	-0-	975	1145	273	1	3702	2	N	-0-		-0-
12	4977 X	3832	-0-	-1145	-0-	275	1	3557	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	212	1	2611	2	N	-0-		-0-
02	3556 X	1870	-0-	-1686	-0-	141	1	1729	2	N	-0-		-0-
03	3937 X	2220	-0-	-1717	-0-	166	1	2054	2	N	-0-		-0-
DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886			
10	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	634	1	8527	2	Y	-0-		-0-
11	9210 X	7877	-0-	-1333	-0-	529	1	7348	2	Y	-0-		-0-
12	10788 X	5454	-0-	-5334	-0-	400	1	5054	2	Y	-0-		-0-
01	10230 X	4397	-0-	-5833	-0-	321	1	4076	2	Y	-0-		-0-
*02	9240 X	5468	-0-	-3772	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-		-0-
03	9176 X	6248	-0-	-2928	-0-	289	1	5959	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M. T. TRUST		WELL #: 12AH		RRCID ->	223650	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8250 - 11135
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	1398 1	5137 2	N	28		160
11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	424 1	4878 2	N	76	198 1	38
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	1852 1	5143 2	N	50		88
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	1977 1	5511 2	N	87		175
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1249 1	4793 2	N	43		218
03	7037 X	5941	-0-	-1096	-0-	1041 1	4855 2	N	41	182 1	77
-----											
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7824 - 10551
10	7936 X	7664	-0-	-272	-0-	669 1	6995 2	N	-0-		-0-
11	7680 X	7573	-0-	-107	-0-	827 1	6746 2	N	-0-		-0-
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	411 1	7468 2	N	-0-		-0-
01	7657 X	7542	-0-	-115	-0-	393 1	7149 2	N	-0-		-0-
02	7056 X	6869	-0-	-187	-0-	358 1	6511 2	N	-0-		-0-
03	7874 X	7576	-0-	-298	-0-	395 1	7181 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7160 - 10105
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	240 1	8227 2	N	-0-		-0-
11	8430 X	8172	-0-	-258	-0-	167 1	8005 2	N	-0-		-0-
12	8897 X	8639	-0-	-258	-0-	135 1	8504 2	N	-0-		-0-
01	8897 X	8516	-0-	-381	-0-	138 1	8378 2	N	-0-		-0-
*02	8036 X	7545	-0-	-491	-0-	155 1	7390 2	N	-0-		-0-
03	8897 X	7903	-0-	-994	-0-	153 1	7750 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS		WELL #: A 2 H		RRCID ->	223817	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6800 - 10588
10	9052 X	6312	-0-	-2740	-0-	179 1	6133 2	N	-0-		-0-
11	8760 X	2951	-0-	-5809	-0-	60 1	2891 2	N	-0-		-0-
12	14911 X	6857	-0-	-8054	-0-	107 1	6750 2	N	-0-		-0-
01	14911 X	6020	-0-	-8891	-0-	97 1	5923 2	N	-0-		-0-
*02	13468 X	6774	-0-	-6694	-0-	139 1	6635 2	N	-0-		-0-
03	0 W	8909	-0-	8909	8909	173 1	8736 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #: C 3		RRCID ->	223818	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7400 - 10406
10	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	520 1	17845 2	N	-0-		-0-
11	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	288 1	13865 2	N	-0-		-0-
12	34131 X	11776	-0-	-22355	-0-	184 1	11592 2	N	-0-		-0-
01	34131 X	11397	-0-	-22734	-0-	184 1	11213 2	N	-0-		-0-
*02	25564 X	6737	-0-	-18827	-0-	138 1	6599 2	N	-0-		-0-
03	23622 X	3063	-0-	-20559	-0-	59 1	3004 2	N	-0-		-0-
-----											
REED		WELL #: 7		RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7250 - 9138
10	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	953 1	8790 2	N	-0-		-0-
11	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	650 1	8791 2	N	-0-		-0-
12	10509 X	9704	-0-	-805	-0-	696 1	9008 2	N	-0-		-0-
01	10509 X	9507	-0-	-1002	-0-	715 1	8792 2	N	-0-		-0-
02	9492 X	2359	-0-	-7133	-0-	178 1	2181 2	N	-0-		-0-
03	9765 X	7950	-0-	-1815	-0-	593 1	7357 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED		WELL #:		4	RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7240 - 9248
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	294	1	2710	2	N	-0-	-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	N	-0-	-0-
12	3503 X	2469	-0-	-1034	-0-	177	1	2292	2	N	-0-	-0-
01	3875 X	3341	-0-	-534	-0-	252	1	3089	2	N	-0-	-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	304	1	3733	2	N	-0-	-0-
*03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	320	1	3962	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 8	RRCID ->	223988	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6850 - 9661
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	508	1	17422	2	N	-0-	-0-
11	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	319	1	15316	2	N	-0-	-0-
12	30163 X	12317	-0-	-17846	-0-	193	1	12124	2	N	-0-	-0-
01	30163 X	11509	-0-	-18654	-0-	186	1	11323	2	N	-0-	-0-
*02	26124 X	11348	-0-	-14776	-0-	233	1	11115	2	N	-0-	-0-
03	23064 X	13520	-0-	-9544	-0-	262	1	13258	2	N	-0-	-0-
-----												
SAMPSON, JACK		WELL #:		6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7260 - 9430
10	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	522	1	15094	2	N	-0-	-0-
11	15540 X	14677	-0-	-863	-0-	491	1	14186	2	N	-0-	-0-
12	16058 X	12240	-0-	-3818	-0-	522	1	11718	2	N	-0-	-0-
01	15624 X	10197	-0-	-5427	-0-	349	1	9848	2	N	-0-	-0-
02	14112 X	8001	-0-	-6111	-0-	275	1	7726	2	N	-0-	-0-
03	15624 X	5565	-0-	-10059	-0-	187	1	5378	2	N	-0-	-0-
-----												
STANK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 - 9350
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	2	14	9	N	13	1 8 82
11	3780 X	2281	-0-	-1499	-0-	60	1	2218	2	N	3	85
						3	9					
12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5050	2	15	9	N	14	1 8 98
01	4867 X	2861	-0-	-2006	-0-	1699	1	1143	2	N	17	115
						19	9					
02	4396 X	1602	-0-	-2794	-0-	1169	1	422	2	N	10	125
						11	9					
03	5053 X	2797	-0-	-2256	-0-	1319	1	1465	2	N	12	137
						13	9					
-----												
FLOYD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 - 9630
10	7316 X	3988	-0-	-3328	-0-	1101	1	2876	2	N	10	110
						11	9					
11	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	3026	1	5627	2	N	22	132
						24	9					
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	935	1	7593	2	N	22	1 8 153
						24	9					
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	855	1	6072	2	N	20	173
						22	9					
02	8092 X	5517	-0-	-2575	-0-	475	1	5009	2	N	30	181 1 22
						33	9					
03	8959 X	5978	-0-	-2981	-0-	509	1	5447	2	N	20	42
						22	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LONESOME DOVE		WELL #: 3H		RRCID ->	224828	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6906 - 10407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	145 1	5248 2	N	-0-	-0-
11	5130 X	4762	-0-	-368	-0-	181 1	4581 2	N	-0-	-0-
12	6045 X	4507	-0-	-1538	-0-	117 1	4390 2	N	-0-	-0-
01	6045 X	5130	-0-	-915	-0-	131 1	4999 2	N	-0-	-0-
02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	147 1	5383 2	N	-0-	-0-
03	5394 X	3705	-0-	-1689	-0-	95 1	3610 2	N	-0-	-0-
-----										
GOFORTH, R. J. "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	224829	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 6822 - 8778
10	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	397 1	6766 2	N	3	67
11	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	488 1	6486 2	N	-0-	67
12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	196 1	7315 2	N	15	81
01	7254 X	7242	-0-	-12	-0-	258 1	6969 2	N	14	95
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	178 1	6533 2	N	2	97
03	7533 X	7337	-0-	-196	-0-	187 1	7150 2	N	-0-	97
-----										
LEONARD		WELL #: 3H		RRCID ->	224830	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 7081 - 9221
10	4867 X	4196	-0-	-671	-0-	130 1	4066 2	N	-0-	-0-
11	4710 X	3369	-0-	-1341	-0-	134 1	3235 2	N	-0-	-0-
12	6076 X	4552	-0-	-1524	-0-	158 1	4394 2	N	-0-	-0-
01	6076 X	4778	-0-	-1298	-0-	158 1	4620 2	N	-0-	-0-
02	5488 X	2840	-0-	-2648	-0-	93 1	2747 2	N	-0-	-0-
03	4557 X	2903	-0-	-1654	-0-	95 1	2808 2	N	-0-	-0-
-----										
GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL		WELL #: 2SL		RRCID ->	224831	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7450 - 8800
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YOUNG, JEAN		WELL #: 2H		RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 8500 - 11500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7750 - 8810
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FLOWERS		WELL #:		1H	RRCID ->	225057	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6690 - 8810			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	648	1	3557	3	N	-0-				65
11	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	602	1	2736	3	N	-0-				65
12	3937 X	1874	-0-	-2063	-0-	546	1	1328	3	N	-0-				65
01	4092 X	2369	-0-	-1723	-0-	323	1	2046	2	N	-0-	3	7		62
02	3696 X	2883	-0-	-813	-0-	186	1	2697	2	N	-0-				62
03	4092 X	2154	-0-	-1938	-0-	225	1	1928	2	N	1				63
						1	9								
-----															
BAKER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	225219	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9450 - 11100			
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	172	1	3273	2	N	32				120
						35	9								
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	37	1		85
12	4526 X	865	-0-	-3661	-0-	865	2			N	-0-				85
01	4464 X	2321	-0-	-2143	-0-	54	1	2267	2	N	-0-				85
02	3892 X	2885	-0-	-1007	-0-	2874	2	11	9	N	10	65	1		30
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	114	1	2708	2	N	10				40
						11	9								
-----															
WINSTON		WELL #:		C 2	RRCID ->	225384	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7130 - 11133			
10	10602 X	6117	-0-	-4485	-0-	174	1	5943	2	N	-0-				187
11	10260 X	6089	-0-	-4171	-0-	169	1	5920	2	N	-0-				187
12	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	222	1	8366	2	N	-0-				187
01	6727 X	6623	-0-	-104	-0-	216	1	6407	2	N	-0-				187
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	370	1	6897	2	N	-0-				187
03	7533 X	7097	-0-	-436	-0-	192	1	6905	2	N	-0-				187
-----															
DUNN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	225816	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8420 - 10564			
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	152	1	4517	2	N	30				160
						33	9								
11	4560 X	4299	-0-	-261	-0-	146	1	4133	2	N	18				178
						20	9								
12	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	164	1	3753	2	N	40	155	1		63
						44	9								
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	144	1	4005	2	N	40				103
						44	9								
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	11	1	3720	2	N	55				158
						61	9								
*03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	36	1	4106	2	N	40	89	1		109
						44	9								
-----															
D.A.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	225888	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8900 - 10429			
10	9455 X	9066	-0-	-389	-0-	243	1	8823	2	N	-0-				206
11	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	1288	1	8990	2	N	-0-				206
12	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	281	1	10518	2	N	-0-				206
01	9052 X	8692	-0-	-360	-0-	222	1	8470	2	N	-0-				206
02	9604 X	7085	-0-	-2519	-0-	187	1	6842	2	N	51	196	1		61
						56	9								
03	10788 X	8218	-0-	-2570	-0-	210	1	8008	2	N	-0-				61
-----															
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	225896	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	8192 - 9307			
10	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	357	1	12934	2	N	-0-				-0-
11	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	298	1	10215	2	N	-0-				-0-
12	15097 X	7781	-0-	-7316	-0-	203	1	7578	2	N	-0-				-0-
01	13299 X	4178	-0-	-9121	-0-	106	1	4072	2	N	-0-				-0-
02	12012 X	4006	-0-	-8006	-0-	106	1	3900	2	N	-0-				-0-
03	13299 X	4238	-0-	-9061	-0-	108	1	4130	2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NORTH, JERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	225905	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8540 - 11647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		8649 X	8385	-0-	-264	-0-	197 1	8188 2	N	-0-		40
11		8310 X	7955	-0-	-355	-0-	206 1	7749 2	N	-0-		40
12		8649 X	7566	-0-	-1083	-0-	449 1	7117 2	N	-0-		40
01		8649 X	8597	-0-	-52	-0-	419 1	8178 2	N	-0-		40
02		7812 X	7360	-0-	-452	-0-	35 1	7325 2	N	-0-		40
03		8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050 2		N	-0-		40
-----												
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	226220	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6951 - 8542
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	105 1	2917 2	N	-0-		-0-
01		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	96 1	2804 2	N	-0-		-0-
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	80 1	2341 2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2102	-0-	-409	-0-	69 1	2033 2	N	-0-		-0-
-----												
LEONARD		WELL #:		8H	RRCID ->	226221	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	6935 - 8466
10		4309 X	3984	-0-	-325	-0-	123 1	3861 2	N	-0-		-0-
11		4170 X	2878	-0-	-1292	-0-	114 1	2764 2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3799	-0-	-262	-0-	132 1	3667 2	N	-0-		-0-
01		3999 X	3619	-0-	-380	-0-	119 1	3500 2	N	-0-		-0-
02		3612 X	3306	-0-	-306	-0-	109 1	3197 2	N	-0-		-0-
*03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	174 1	5136 2	N	-0-		-0-
-----												
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770
10		7068 X	6803	-0-	-265	-0-	160 1	6642 2	N	1		98
							1 9					
11		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	170 1	6405 2	N	-0-		98
12		7192 X	6763	-0-	-429	-0-	401 1	6362 2	N	-0-		98
01		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	354 1	6907 2	N	-0-		98
02		6496 X	6001	-0-	-495	-0-	28 1	5973 2	N	-0-		98
03		6789 X	6379	-0-	-410	-0-	6379 2		N	-0-		98
-----												
NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 - 11086
10		4185 X	3807	-0-	-378	-0-	90 1	3717 2	N	-0-		73
11		4050 X	3792	-0-	-258	-0-	98 1	3694 2	N	-0-		73
12		3813 X	3436	-0-	-377	-0-	204 1	3232 2	N	-0-		73
01		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	194 1	3798 2	N	-0-		73
02		3528 X	3481	-0-	-47	-0-	16 1	3465 2	N	-0-		73
03		3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786 2		N	-0-		73
-----												
HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 - 9196
10		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	618 1	9302 2	N	-0-		-0-
11		8550 X	6299	-0-	-2251	-0-	250 1	6049 2	N	-0-		-0-
12		10354 X	6733	-0-	-3621	-0-	656 1	6077 2	N	-0-		-0-
01		10354 X	4983	-0-	-5371	-0-	511 1	4472 2	N	-0-		-0-
02		9352 X	6428	-0-	-2924	-0-	547 1	5881 2	N	-0-		-0-
03		9920 X	8481	-0-	-1439	-0-	415 1	8066 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PEARL RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 226226		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	207 1	7498 2	Y	-0-			335
11	8190 X	7535	-0-	-655	-0-	206 1	7310 2	Y	17	192 1		160
12	8773 X	8231	-0-	-542	-0-	214 1	8017 2	Y	-0-			160
01	8773 X	8124	-0-	-649	-0-	207 1	7917 2	Y	-0-			160
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	196 1	7203 2	Y	-0-			160
03	8246 X	7776	-0-	-470	-0-	198 1	7572 2	Y	5			165
						6 9						
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 226229		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764			
10	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	294 1	10649 2	N	-0-			-0-
11	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	307 1	10525 2	N	-0-			-0-
12	11408 X	11288	-0-	-120	-0-	294 1	10994 2	N	-0-			-0-
01	11408 X	10774	-0-	-634	-0-	275 1	10499 2	N	-0-			-0-
02	10304 X	9503	-0-	-801	-0-	252 1	9251 2	N	-0-			-0-
03	11284 X	10081	-0-	-1203	-0-	257 1	9824 2	N	-0-			-0-
GRUBB		WELL #: 2H		RRCID -> 226595		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120			
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	268 1	1162 3	N	-0-			25
11	900 N	197	-0-	-703	-0-	197 1		N	-0-			25
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	287 1	1125 3	N	82			107
01	1426 N	992	-0-	-434	-0-	200 1	792 2	N	-0-			107
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	248 1	50 2	N	-0-			107
03	1488 N	39	-0-	-1449	-0-	33 1	6 9	N	5			112
READ		WELL #: 1H		RRCID -> 226704		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210			
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	437 1	1948 3	N	-0-			169
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	397 1	1347 3	N	-0-			169
12	1643 N	226	-0-	-1417	-0-	226 1		N	-0-			169
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	1507 1	1027 2	N	-0-	14 7		155
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1079 1	1417 2	N	3			158
*03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	1792 1	1161 2	N	4	129 1		33
						4 9						
STANCIL-ROBERTS		WELL #: 3		RRCID -> 226921		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408			
10	12059 X	11267	-0-	-792	-0-	1102 1	10165 2	N	-0-			-0-
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	758 1	10250 2	N	-0-			-0-
12	12028 X	10903	-0-	-1125	-0-	782 1	10121 2	N	-0-			-0-
01	12028 X	10832	-0-	-1196	-0-	814 1	10018 2	N	-0-			-0-
02	10864 X	9939	-0-	-925	-0-	748 1	9191 2	N	-0-			-0-
03	11377 X	10704	-0-	-673	-0-	798 1	9906 2	N	-0-			-0-
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 226983		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618			
10	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	466 1	16310 2	N	-0-			-0-
11	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15610 2		N	-0-			-0-
12	17918 X	13994	-0-	-3924	-0-	13994 2		N	-0-			-0-
01	17360 X	14193	-0-	-3167	-0-	14193 2		N	-0-			-0-
02	15680 X	10486	-0-	-5194	-0-	10486 2		N	-0-			-0-
03	16771 X	14083	-0-	-2688	-0-	14083 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7636 - 10138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8928 X	8092	-0-	-836	-0-	792	1	7300	2	N	-0-				-0-
11	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	543	1	7342	2	N	-0-				-0-
12	8649 X	8116	-0-	-533	-0-	582	1	7534	2	N	-0-				-0-
01	8649 X	7908	-0-	-741	-0-	594	1	7314	2	N	-0-				-0-
02	7812 X	7095	-0-	-717	-0-	534	1	6561	2	N	-0-				-0-
03	8153 X	7852	-0-	-301	-0-	586	1	7266	2	N	-0-				-0-
-----															
DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7298 - 11452			
10	20305 X	17320	-0-	-2985	-0-	1695	1	15625	2	N	-0-				-0-
11	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	1153	1	15597	2	N	-0-				-0-
12	18755 X	17086	-0-	-1669	-0-	1226	1	15860	2	N	-0-				-0-
01	18755 X	16491	-0-	-2264	-0-	1240	1	15251	2	N	-0-				-0-
02	16940 X	14741	-0-	-2199	-0-	1109	1	13632	2	N	-0-				-0-
03	17329 X	15925	-0-	-1404	-0-	1188	1	14737	2	N	-0-				-0-
-----															
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227074	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7700 - 10048			
10	2987 N	2750	-0-	-237	-0-	269	1	2481	2	N	-0-				-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-				-0-
12	2976 X	1122	-0-	-1854	-0-	81	1	1041	2	N	-0-				-0-
01	3410 X	2412	-0-	-998	-0-	181	1	2231	2	N	-0-				-0-
02	2688 X	1767	-0-	-921	-0-	133	1	1634	2	N	-0-				-0-
03	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	140	1	1742	2	N	-0-				-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	227828	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8050 - 10143			
10	6479 X	6430	-0-	-49	-0-	306	1	6124	2	N	-0-				-0-
11	6240 X	6119	-0-	-121	-0-	258	1	5861	2	N	-0-				-0-
12	6448 X	6322	-0-	-126	-0-	254	1	6068	2	N	-0-				-0-
01	6417 X	6373	-0-	-44	-0-	289	1	6084	2	N	-0-				-0-
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	295	1	5538	2	N	-0-				-0-
*03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	315	1	6158	2	N	-0-				-0-
-----															
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	227829	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7924 - 10506			
10	10912 X	10415	-0-	-497	-0-	910	1	9505	2	N	-0-				-0-
11	11070 X	9803	-0-	-1267	-0-	1070	1	8733	2	N	-0-				-0-
12	11439 X	9853	-0-	-1586	-0-	514	1	9339	2	N	-0-				-0-
01	10664 X	10023	-0-	-641	-0-	523	1	9500	2	N	-0-				-0-
02	9408 X	8784	-0-	-624	-0-	458	1	8326	2	N	-0-				-0-
03	10416 X	9569	-0-	-847	-0-	499	1	9070	2	N	-0-				-0-
-----															
FLOYD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	227831	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	7040 - 9300			
10	14B2 EXT	6180	-0-	6180	17118	1704	1	4453	2	N	21	1	8		62
11	14B2 EXT	6880	-0-	6880	23998	2398	1	4460	2	N	20				82
12	27949 X	3951	-0-	-23998	-0-	433	1	3517	2	N	1	1	8		82
01	6200 X	2770	-0-	-3430	-0-	339	1	2409	2	N	20				102
02	6412 X	5091	-0-	-1321	-0-	441	1	4643	2	N	6	16	1		92
03	7099 X	4131	-0-	-2968	-0-	352	1	3761	2	N	16				108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227832	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7250 - 8913
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227833	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6855 - 9122
10	13795 X	13246	-0-	-549	-0-	1953	1	11268	2	N	23	198 1 1 8 28
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	303	1	10730	2	N	17	45
12	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	322	1	12033	2	N	18	63
01	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	405	1	15473	2	N	-0-	63
02	11956 X	10272	-0-	-1684	-0-	272	1	9981	2	N	17	80
03	13237 X	12265	-0-	-972	-0-	311	1	11876	2	N	71	133 1 18
-----												
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #:		102H	RRCID ->	227834	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7203 - 9959
10	11315 X	11045	-0-	-270	-0-	297	1	10748	2	N	-0-	-0-
11	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	312	1	11058	2	N	-0-	-0-
12	11656 X	10978	-0-	-678	-0-	286	1	10692	2	N	-0-	-0-
01	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	299	1	11458	2	N	-0-	-0-
02	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	288	1	10558	2	N	-0-	-0-
03	11749 X	11492	-0-	-257	-0-	294	1	11198	2	N	-0-	-0-
-----												
STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228173	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	6000 - 8464
10	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2208	3	N	-0-	81
11	1950 N	1629	-0-	-321	-0-	94	1	1535	3	N	-0-	81
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7	88
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	88
02	2800 N	2877	-0-	77	77	185	1	2686	2	N	5	93
*03	3100 N	3489	-0-	389	466	318	1	3168	2	N	3	53 1 43
-----												
REED		WELL #:		10	RRCID ->	228197	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8480 - 10208
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	157	1	1452	2	N	-0-	-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	N	-0-	-0-
12	2232 X	1876	-0-	-356	-0-	135	1	1741	2	N	-0-	-0-
01	2232 X	721	-0-	-1511	-0-	55	1	666	2	N	-0-	-0-
02	2016 X	706	-0-	-1310	-0-	53	1	653	2	N	-0-	-0-
03	1891 X	51	-0-	-1840	-0-	4	1	47	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TEXASBANC		WELL #: 3H		RRCID -> 228278		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	494	1	2917	2	N	9		199
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	10	9						
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	389	1	2806	2	N	-0-		199
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	869	1	3037	2	N	36		235
02	3080 X	2852	-0-	-228	-0-	40	9						
03	3937 X	2842	-0-	-1095	-0-	1717	1	3256	2	N	11	195 1	51
						12	9						
						246	1	2587	2	N	17		68
						19	9						
						242	1	2591	2	N	8		76
						9	9						
-----													
D.A.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 228280		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901				
10	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	263	1	9548	2	N	-0-		261
11	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1313	1	9161	2	N	-0-		261
12	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	262	1	9801	2	N	18	193 1 1 8	85
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	20	9						
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	279	1	10672	2	N	20		105
03	10819 X	9717	-0-	-1102	-0-	22	9						
						266	1	9764	2	N	49		154
						54	9						
						248	1	9469	2	N	-0-		154
-----													
DEAN		WELL #: L 2		RRCID -> 228296		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208				
10	6944 X	5877	-0-	-1067	-0-	405	1	5455	2	Y	15		18
11	6870 X	5157	-0-	-1713	-0-	17	9						
12	7099 X	4784	-0-	-2315	-0-	347	1	4810	2	Y	-0-		18
01	6944 X	5127	-0-	-1817	-0-	350	1	4422	2	Y	11		29
*02	6272 X	4847	-0-	-1425	-0-	12	9						
03	5890 X	5108	-0-	-782	-0-	375	1	4752	2	Y	-0-		29
						234	1	4605	2	Y	7		36
						8	9						
						236	1	4872	2	Y	-0-		36
-----													
WINSTON		WELL #: G 4		RRCID -> 228297		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578				
10	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	258	1	8811	2	N	27		33
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	30	9						
12	9765 X	7514	-0-	-2251	-0-	237	1	8294	2	N	8		41
01	9765 X	8152	-0-	-1613	-0-	9	9						
02	8820 X	7988	-0-	-832	-0-	194	1	7311	2	N	8	40 1	9
03	9765 X	8714	-0-	-1051	-0-	9	9						
						265	1	7881	2	N	5		14
						6	9						
						406	1	7558	2	N	22		36
						24	9						
						235	1	8462	2	N	15	43 1	8
						17	9						
-----													
WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798				
10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	89	1	8854	2	Y	-0-		-0-
11	8850 X	8528	-0-	-322	-0-	92	1	8436	2	Y	-0-		-0-
12	9145 X	7759	-0-	-1386	-0-	92	1	7667	2	Y	-0-		-0-
01	8928 X	7822	-0-	-1106	-0-	91	1	7731	2	Y	-0-		-0-
02	8064 X	6335	-0-	-1729	-0-	131	1	6204	2	Y	-0-		-0-
03	8928 X	7886	-0-	-1042	-0-	93	1	7793	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	464 1	4278 2	N	-0-			-0-
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	320 1	4337 2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4718	-0-	-366	-0-	339 1	4379 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4571	-0-	-513	-0-	344 1	4227 2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4084	-0-	-508	-0-	308 1	3776 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	338 1	4189 2	N	-0-			-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170			
10	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	289 1	9894 2	N	43	36 1		54
11	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	283 1	9916 2	N	4	53 1		5
12	12307 X	8789	-0-	-3518	-0-	227 1	8558 2	N	4	4 1		5
01	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	406 1	12049 2	N	5	6 1		4
02	11116 X	9110	-0-	-2006	-0-	464 1	8640 2	N	5	5 1		4
03	11377 X	2592	-0-	-8785	-0-	70 1	2519 2	N	3			7
-----												
DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748			
10	9269 X	2783	-0-	-6486	-0-	192 1	2591 2	N	-0-			-0-
11	8970 X	5010	-0-	-3960	-0-	337 1	4673 2	N	-0-			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	262 1	3313 2	N	-0-			-0-
01	2790 X	1407	-0-	-1383	-0-	103 1	1304 2	N	-0-			-0-
*02	4676 X	682	-0-	-3994	-0-	33 1	649 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	926	-0-	-4251	-0-	43 1	883 2	N	-0-			-0-
-----												
REED		WELL #: 8		RRCID -> 228302		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418			
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	621 1	5733 2	N	-0-			-0-
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	458 1	6201 2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5986	-0-	-152	-0-	430 1	5556 2	N	-0-			-0-
01	6355 X	6203	-0-	-152	-0-	466 1	5737 2	N	-0-			-0-
02	6216 X	1592	-0-	-4624	-0-	120 1	1472 2	N	-0-			-0-
03	6882 X	3563	-0-	-3319	-0-	266 1	3297 2	N	-0-			-0-
-----												
REED		WELL #: 9		RRCID -> 228303		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948			
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	272 1	2515 2	N	-0-			-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	331 1	4483 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	2205	-0-	-1639	-0-	158 1	2047 2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	288 1	3548 2	N	-0-			-0-
02	4480 X	3213	-0-	-1267	-0-	242 1	2971 2	N	-0-			-0-
03	4960 X	3204	-0-	-1756	-0-	239 1	2965 2	N	-0-			-0-
-----												
DEAN		WELL #: B 2		RRCID -> 228304		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408			
10	13299 X	9111	-0-	-4188	-0-	630 1	8481 2	Y	-0-			-0-
11	12870 X	6145	-0-	-6725	-0-	413 1	5732 2	Y	-0-			-0-
12	12214 X	6925	-0-	-5289	-0-	508 1	6417 2	Y	-0-			-0-
01	11222 X	5348	-0-	-5874	-0-	390 1	4958 2	Y	-0-			-0-
*02	10108 X	8591	-0-	-1517	-0-	415 1	8176 2	Y	-0-			-0-
03	9114 X	7197	-0-	-1917	-0-	332 1	6865 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: H 1		RRCID -> 228305		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 7950 - 10208		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5611 X	2296	-0-	-3315	-0-	65	1	2224	2	N	6	27
11	4410 X	2524	-0-	-1886	-0-	70	1	2445	2	N	8	35
12	3565 X	1581	-0-	-1984	-0-	41	1	1530	2	N	9	31 1
01	3565 X	1918	-0-	-1647	-0-	62	1	1847	2	N	8	21
02	3220 X	2145	-0-	-1075	-0-	109	1	2025	2	N	10	31
03	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	69	1	2488	2	N	6	37
-----												
MUIR "L"		WELL #:		1HR	RRCID -> 228740	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6630 - 10285		
10	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	975	1	8870	3	Y	-0-	10
11	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1038	1	9001	3	Y	-0-	10
12	10261 X	9220	-0-	-1041	-0-	979	1	8165	3	Y	69	79
01	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	1000	1	8956	2	Y	11	35 1
02	9380 X	7467	-0-	-1913	-0-	867	1	6591	2	Y	8	30 1
03	10385 X	7439	-0-	-2946	-0-	1169	1	6257	2	Y	12	27 1
-----												
LONESOME DOVE		WELL #:		2H	RRCID -> 229066	COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6877 - 10593		
10	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	297	1	10752	2	N	-0-	-0-
11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	310	1	7832	2	N	-0-	-0-
12	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	144	1	5372	2	N	-0-	-0-
01	11036 X	6720	-0-	-4316	-0-	171	1	6549	2	N	-0-	-0-
02	9968 X	2504	-0-	-7464	-0-	67	1	2437	2	N	-0-	-0-
03	11036 X	7594	-0-	-3442	-0-	194	1	7400	2	N	-0-	-0-
-----												
SEWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 229962	COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7292 - 9241		
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	348	1	5937	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	5629	-0-	-1181	-0-	291	1	5338	2	N	-0-	-0-
12	7037 X	4903	-0-	-2134	-0-	719	1	4184	2	N	-0-	-0-
01	7037 X	4923	-0-	-2114	-0-	938	1	3985	2	N	-0-	-0-
02	5768 X	4834	-0-	-934	-0-	527	1	4307	2	N	-0-	-0-
03	6293 X	5114	-0-	-1179	-0-	1184	1	3930	2	N	-0-	-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1301H	RRCID -> 230450	COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7307 - 10034		
10	16461 X	15980	-0-	-481	-0-	15980	2			N	-0-	-0-
11	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-	-0-
12	16988 X	15440	-0-	-1548	-0-	15440	2			N	-0-	-0-
01	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-	-0-
02	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-	-0-
*03	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID -> 230492	COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6634 - 8050		
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	2770	1	3745	2	N	-0-	-0-
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	83	1	3304	2	N	-0-	-0-
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5449	1	171	2	N	-0-	-0-
01	6510 X	5067	-0-	-1443	-0-	802	1	4265	2	N	-0-	-0-
02	5880 X	4088	-0-	-1792	-0-	181	1	3907	2	N	-0-	-0-
03	6510 X	3658	-0-	-2852	-0-	87	1	3571	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CHAPEL CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 230494		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7965 - 10988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	437	1	13710	2	N	-0-			-0-
11	12510 X	11689	-0-	-821	-0-	463	1	11226	2	N	-0-			-0-
12	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	495	1	13748	2	N	-0-			-0-
01	14136 X	10510	-0-	-3626	-0-	347	1	10163	2	N	-0-			-0-
02	12768 X	9548	-0-	-3220	-0-	314	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	14229 X	11988	-0-	-2241	-0-	394	1	11594	2	N	-0-			-0-
-----														
MCFARLAND		WELL #: D 3		RRCID -> 230542		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6760 - 9960				
10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	221	1	7558	2	N	81			98
11	9210 X	8226	-0-	-984	-0-	224	1	7838	2	N	149	124	1	123
12	10075 X	6786	-0-	-3289	-0-	164	9	6584	2	N	25			148
01	10075 X	5667	-0-	-4408	-0-	174	1	5402	2	N	75	198	1	25
02	9100 X	6078	-0-	-3022	-0-	28	9	5599	2	N	162			187
03	9176 X	3931	-0-	-5245	-0-	301	1	3776	2	N	45	193	1	39
						178	9							
						105	1							
						50	9							
-----														
TURNER "A"		WELL #: 10 H		RRCID -> 230555		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8220 - 10562				
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2267	2	N	-0-			-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	102	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	118	1	2477	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3591	-0-	791	-0-	182	1	3409	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3905	-0-	805	-0-	190	1	3715	2	N	-0-			-0-
-----														
COPE		WELL #: 3 H		RRCID -> 230556		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7750 - 8952				
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	253	1	5064	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	707	1	4693	2	N	-0-			-0-
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	174	1	4170	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5221	-0-	-111	-0-	237	1	4984	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	254	1	4774	2	N	-0-			-0-
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	274	1	5360	2	N	-0-			-0-
-----														
PEARL RANCH		WELL #: 302 H		RRCID -> 230676		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6990 - 8840				
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	148	1	5365	2	Y	18	190	1	33
11	5850 X	5290	-0-	-560	-0-	20	9	5145	2	Y	-0-			33
12	5456 X	5439	-0-	-17	-0-	145	1	5297	2	Y	-0-			33
01	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	142	1	5193	2	Y	-0-			33
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	136	1	5330	2	Y	-0-			33
*03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	145	1	5712	2	Y	25			58
						150	1							
						28	9							
-----														
TROWELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 230998		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8758 - 10678				
10	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	7970	-0-	-430	-0-	7970	2			N	-0-			-0-
12	9021 X	8334	-0-	-687	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
01	9827 X	6936	-0-	-2891	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
02	8876 X	6997	-0-	-1879	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
03	9827 X	8359	-0-	-1468	-0-	8359	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: C 13		RRCID -> 231584		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	1199	-0-	-1870	-0-	-0-	19	1	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2772 X	1014	-0-	-1758	-0-	-0-	21	1	993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	820	-0-	-2249	-0-	-0-	16	1	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478							
10	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	7972	2	N	-0-	-0-	-0-	60
11	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	7624	2	N	-0-	-0-	-0-	60
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	5048	2	N	-0-	-0-	-0-	60
01	8556 X	8024	-0-	-532	-0-	-0-	586	1	7438	2	N	-0-	-0-	-0-	60
*02	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	7728	2	N	-0-	-0-	-0-	60
*03	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	9134	2	N	-0-	-0-	-0-	60
-----															
LEONARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467							
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	6480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	6353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	7995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	6750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	7594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419							
10	12152 X	10736	-0-	-1416	-0-	-0-	298	1	10438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11760 X	11114	-0-	-646	-0-	-0-	11114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11997 X	10825	-0-	-1172	-0-	-0-	10825	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	-0-	10090	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10388 X	10164	-0-	-224	-0-	-0-	10164	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11470 X	10537	-0-	-933	-0-	-0-	10537	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231648		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566							
10	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	8034	2	Y	-0-	-0-	-0-	96
11	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	7912	2	Y	17	17	17	113
12	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	9750	2	Y	19	19	19	132
01	9362 X	8881	-0-	-481	-0-	-0-	225	1	8620	2	Y	33	33	33	165
02	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	8227	2	Y	17	17	17	182
03	10044 X	9408	-0-	-636	-0-	-0-	239	1	9110	2	Y	54	54	191 1	45
-----															
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #: 101 H		RRCID -> 231649		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421							
10	11718 X	11065	-0-	-653	-0-	-0-	297	1	10768	2	N	-0-	-0-	-0-	36
11	11070 X	10602	-0-	-468	-0-	-0-	291	1	10311	2	N	-0-	-0-	-0-	36
12	11408 X	11143	-0-	-265	-0-	-0-	290	1	10853	2	N	-0-	-0-	-0-	36
01	11253 X	10896	-0-	-357	-0-	-0-	278	1	10618	2	N	-0-	-0-	-0-	36
02	10164 X	9722	-0-	-442	-0-	-0-	258	1	9464	2	N	-0-	-0-	-0-	36
03	11129 X	10696	-0-	-433	-0-	-0-	273	1	10423	2	N	-0-	-0-	-0-	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FLOYD RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231652	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	7010 - 9157
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1747	-0-	-578	-0-	299 1	1428 2	N	18			38
11	2250 X	1490	-0-	-760	-0-	20 9	181 1	N	4			42
12	2914 X	1993	-0-	-921	-0-	4 9	218 1	N	-0-			42
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	23 9	389 1	N	21			63
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	6 9	373 1	N	5			68
*03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	2 9	480 1	N	2			70
-----												
MCCUTCHIN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	231654	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	10870 - 11322
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLOYD RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231655	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6856 - 8793
10	6820 X	5163	-0-	-1657	-0-	887 1	4243 2	N	30			93
11	6450 X	3924	-0-	-2526	-0-	33 9	477 1	N	10			103
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	11 9	620 1	N	31	1 8		133
01	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	34 9	628 1	N	20			153
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	22 9	614 1	N	6	140 1		19
03	5704 X	4560	-0-	-1144	-0-	7 9	552 1	N	39			58
						43 9						
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231685	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6841 - 8301
10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	297 1	10775 2	N	-0-			-0-
11	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	276 1	9787 2	N	-0-			-0-
12	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	343 1	12831 2	N	-0-			-0-
01	12028 X	11608	-0-	-420	-0-	296 1	11312 2	N	-0-			-0-
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	525 1	10370 2	N	-0-			-0-
03	13175 X	11420	-0-	-1755	-0-	292 1	11128 2	N	-0-			-0-
-----												
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP		WELL #:		2 H	RRCID ->	232321	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7301 - 9944
10	14B2 EXT	6235	-0-	6235	12401	1363 1	4872 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7581	-0-	7581	19982	187 1	7394 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8297	-0-	8297	28279	2967 1	5330 2	N	-0-			-0-
01	38407 X	10128	-0-	-28279	-0-	2772 1	7356 2	N	-0-			-0-
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	3081 1	5799 2	N	-0-			-0-
*03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	3077 1	7515 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		7657 X	6268	-0-	-1389	-0-	298 1	5970 2	N		-0-	-0-
11		7560 X	5764	-0-	-1796	-0-	266 1	5498 2	N		-0-	-0-
12		7812 X	6133	-0-	-1679	-0-	246 1	5887 2	N		-0-	-0-
01		7688 X	5783	-0-	-1905	-0-	262 1	5521 2	N		-0-	-0-
02		5740 X	5030	-0-	-710	-0-	254 1	4776 2	N		-0-	-0-
03		6262 X	5818	-0-	-444	-0-	283 1	5535 2	N		-0-	-0-
-----												
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282												
10		4340 X	1378	-0-	-2962	-0-	37 1	1341 2	N		-0-	-0-
11		6420 X	68	-0-	-6352	-0-	2 1	66 2	N		-0-	-0-
12		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N		-0-	-0-
01		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	357 1	7943 2	N		-0-	-0-
02		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	394 1	8112 2	N		-0-	-0-
*03		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	443 1	10375 2	N		-0-	-0-
-----												
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826												
10		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1179 1	6055 3	N		1	49
11		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	967 1	4063 3	N		31	80
12		6975 X	892	-0-	-6083	-0-	390 1	482 3	N		18	97
01		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	463 1	6752 2	N		25	122
02		6524 X	4821	-0-	-1703	-0-	644 1	4165 2	N		11	133
03		7223 X	5908	-0-	-1315	-0-	876 1	5024 2	N		7	140
-----												
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442												
10		4464 X	4380	-0-	-84	-0-	996 1	3383 3	N		1	107
11		4320 X	4165	-0-	-155	-0-	944 1	3195 3	N		24	131
12		4743 X	1607	-0-	-3136	-0-	721 1	873 3	N		12	142
01		4743 X	2768	-0-	-1975	-0-	177 1	2585 2	N		5	147
02		4088 X	2080	-0-	-2008	-0-	278 1	1795 2	N		6	153
03		4371 X	3435	-0-	-936	-0-	510 1	2925 2	N		-0-	153
-----												
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215												
10		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1075 1	4152 3	Y		-0-	103
11		4500 X	3999	-0-	-501	-0-	857 1	3142 3	Y		-0-	103
12		5177 X	2938	-0-	-2239	-0-	777 1	2109 3	Y		47	149
01		5239 X	4198	-0-	-1041	-0-	269 1	3926 2	Y		3	152
02		4732 X	3999	-0-	-733	-0-	535 1	3455 2	Y		8	160
*03		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	806 1	4623 2	Y		-0-	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RBR		WELL #: D 2 H		RRCID -> 232995		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 5800 - 7820		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	731 1	1716 3	Y	1	1 8		20
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	689 1	1585 3	Y	-0-			20
12	2480 N	599	-0-	-1881	-0-	480 1	80 3	Y	35	1 8		54
01	2449 N	1449	-0-	-1000	-0-	39 9	85 1	Y	110			164
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	121 9	297 1	Y	17	88 1		93
*03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	19 9	358 1	Y	9			102
						10 9						
DUNN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 233018		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 8472 - 10157		
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	76 1	2256 2	N	18			127
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	20 9	78 1	N	14	76 1		65
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	15 9	93 1	N	7	44 1		28
01	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	8 9	77 1	N	17			45
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	19 9	7 1	N	42			87
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	46 9	21 1	N	31			118
						34 9						
FLOYD RANCH		WELL #: 5 H		RRCID -> 233021		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6979 - 8850		
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	345 1	1649 2	N	-0-			80
11	4410 X	3029	-0-	-1381	-0-	369 1	2657 2	N	3			83
12	6107 X	2509	-0-	-3598	-0-	3 9	273 1	N	13	1 8		95
01	6107 X	3123	-0-	-2984	-0-	14 9	380 1	N	43			138
02	3640 X	2077	-0-	-1563	-0-	47 9	234 1	N	-0-	58 1		80
*03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	234 1	528 1	N	10			90
						11 9						
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 201 H		RRCID -> 233077		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6920 - 8616		
10	16430 X	14448	-0-	-1982	-0-	388 1	14060 2	N	-0-			137
11	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	796 1	15095 2	N	34			171
12	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	37 9	447 1	N	46	197 1		20
01	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	51 9	605 1	N	17			37
02	14868 X	10806	-0-	-4062	-0-	19 9	286 1	N	30			67
03	16957 X	12195	-0-	-4762	-0-	33 9	311 1	N	-0-			67
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 102 H		RRCID -> 233078		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6797 - 8644		
10	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	233 1	8454 2	N	-0-			-0-
11	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	271 1	9586 2	N	-0-			-0-
12	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	343 1	10231 2	N	-0-			-0-
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	1167 1	10075 2	N	-0-			-0-
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	1728 1	7823 2	N	-0-			-0-
*03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1030 1	8996 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		2 H	RRCID ->	233119	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7590 - 9782			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13268 X	2743	-0-	-10525	-0-		74	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	12810 X	2726	-0-	-10084	-0-		75	1	2651	2	N	-0-			-0-
12	13237 X	1712	-0-	-11525	-0-		72	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	11222 X	1392	-0-	-9830	-0-		60	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	9128 X	1218	-0-	-7910	-0-		56	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	2704	-0-	-117	-0-		111	1	2593	2	N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #:		A 2	RRCID ->	233133	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7360 - 10608			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRWD		WELL #:		B 4	RRCID ->	233134	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7143 - 11388			
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-		505	1	4654	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3547	-0-	-113	-0-		244	1	3303	2	N	-0-			-0-
12	6262 X	3117	-0-	-3145	-0-		224	1	2893	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	4443	-0-	-1819	-0-		334	1	4109	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	4144	-0-	-1512	-0-		312	1	3832	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	5018	-0-	-128	-0-		375	1	4643	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYWIRE		WELL #:		403 H	RRCID ->	233146	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	7612 - 9744			
10	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-		545	1	8207	2	N	-0-			-0-
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		62	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	10137 X	802	-0-	-9335	-0-		78	1	724	2	N	-0-			-0-
01	10137 X	5129	-0-	-5008	-0-		526	1	4603	2	N	-0-			-0-
02	9156 X	5336	-0-	-3820	-0-		454	1	4882	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	3985	-0-	-4757	-0-		195	1	3790	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYWIRE		WELL #:		401 H	RRCID ->	233149	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6970 - 9282			
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		366	1	5515	2	N	-0-			-0-
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-		74	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	2292	-0-	-4063	-0-		223	1	2069	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	3822	-0-	-2533	-0-		392	1	3430	2	N	-0-			-0-
02	5740 X	4559	-0-	-1181	-0-		388	1	4171	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	255	-0-	-5635	-0-		12	1	243	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYWIRE		WELL #:		402 H	RRCID ->	233151	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7320 - 9572			
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		136	1	2040	2	N	-0-			-0-
11	690 X	232	-0-	-458	-0-		9	1	223	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		569	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		540	1	5812	2	N	-0-			-0-
*03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		207	1	4023	2	N	-0-			-0-
-----															
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	233154	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7998 - 9978			
10	9145 X	8587	-0-	-558	-0-		750	1	7837	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7792	-0-	-848	-0-		850	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	8835 X	8232	-0-	-603	-0-		429	1	7803	2	N	-0-			-0-
01	8587 X	8465	-0-	-122	-0-		441	1	8024	2	N	-0-			-0-
02	7756 X	7382	-0-	-374	-0-		385	1	6997	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	7860	-0-	-727	-0-		410	1	7450	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWDER		WELL #: A 4		RRCID -> 233507		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFARLAND		WELL #: E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998								
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	109	1	3730	2	Y	20	39	1			24
						22	9									
11	4500 X	3568	-0-	-932	-0-	98	1	3433	2	Y	34	40	1			18
						37	9									
12	4929 X	3454	-0-	-1475	-0-	89	1	3355	2	Y	9	21	1			6
						10	9									
01	4929 X	2826	-0-	-2103	-0-	91	1	2716	2	Y	17	18	1			5
						19	9									
02	4452 X	2576	-0-	-1876	-0-	131	1	2433	2	Y	11	13	1			3
						12	9									
03	4247 X	2261	-0-	-1986	-0-	61	1	2187	2	Y	12	13	1			2
						13	9									
-----																
MCFARLAND		WELL #: A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258								
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	100	1	3403	2	N	50	142	1			23
						55	9									
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	88	1	3080	2	N	-0-					23
12	4557 X	1814	-0-	-2743	-0-	40	1	1520	2	N	231	201	1			53
						254	9									
01	4898 X	2049	-0-	-2849	-0-	53	1	1577	2	N	381	389	1			45
						419	9									
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	192	195	1			42
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	70					112
-----																
DEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 233836		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538								
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	590	1	7935	2	N	-0-					-0-
11	8640 X	6337	-0-	-2303	-0-	427	1	5910	2	N	-0-					-0-
12	13113 X	7653	-0-	-5460	-0-	561	1	7092	2	N	-0-					-0-
01	12927 X	7670	-0-	-5257	-0-	560	1	7110	2	N	-0-					-0-
*02	11676 X	7286	-0-	-4390	-0-	351	1	6935	2	N	-0-					-0-
03	8525 X	7647	-0-	-878	-0-	353	1	7294	2	N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #: C 10		RRCID -> 233839		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688								
10	6851 X	6417	-0-	-434	-0-	182	1	6235	2	N	-0-					-0-
11	8010 X	6668	-0-	-1342	-0-	136	1	6532	2	N	-0-					-0-
12	7688 X	6076	-0-	-1612	-0-	95	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	7688 X	6899	-0-	-789	-0-	112	1	6787	2	N	-0-					-0-
*02	6944 X	5091	-0-	-1853	-0-	105	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	7688 X	6178	-0-	-1510	-0-	120	1	6058	2	N	-0-					-0-
-----																
MADELON		WELL #: 5 H		RRCID -> 233869		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600								
10	2852 X	1450	-0-	-1402	-0-	351	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	27	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	1590	-0-	-1293	-0-	341	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1922 X	1565	-0-	-357	-0-	524	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	1155	-0-	-161	-0-	139	1	1016	2	N	-0-					-0-
*03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	642	1	1440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	3844 X	3665	-0-	-179	-0-	119	1	3546	2	N	-0-	147
11	3720 X	3555	-0-	-165	-0-	121	1	3432	2	N	2	28
12	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	119	1	2718	2	N	4	32
01	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	111	1	3072	2	N	6	38
02	3416 X	2786	-0-	-630	-0-	8	1	2770	2	N	7	45
03	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	27	1	3149	2	N	8	53
						9	9					
-----												
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630
10	8184 X	7168	-0-	-1016	-0-	626	1	6542	2	N	-0-	-0-
11	7920 X	5999	-0-	-1921	-0-	655	1	5344	2	N	-0-	-0-
12	7750 X	6207	-0-	-1543	-0-	324	1	5883	2	N	-0-	-0-
01	7223 X	6509	-0-	-714	-0-	339	1	6170	2	N	-0-	-0-
02	6468 X	6021	-0-	-447	-0-	314	1	5707	2	N	-0-	-0-
03	7161 X	6370	-0-	-791	-0-	332	1	6038	2	N	-0-	-0-
-----												
EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-	47
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	20	1	572	2	N	-0-	47
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	19	1	555	2	N	2	47
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	20	1	565	2	N	-0-	47
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	18	1	522	2	N	-0-	47
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	20	1	566	2	N	-0-	47
-----												
EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307
10	4712 X	4582	-0-	-130	-0-	147	1	4424	2	N	10	153
11	4590 X	4506	-0-	-84	-0-	151	1	4313	2	N	38	22
12	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	146	1	4304	2	N	19	40
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4565	2	N	20	60
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	142	1	4036	2	N	20	80
03	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	160	1	4465	2	N	-0-	80
-----												
MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	358	1	5963	3	Y	-0-	42
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	389	1	5910	3	Y	-0-	42
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	365	1	4701	3	Y	69	111
01	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	557	1	4983	2	Y	7	69
02	5880 X	5303	-0-	-577	-0-	616	1	4684	2	Y	3	34
03	6510 X	5300	-0-	-1210	-0-	833	1	4463	2	Y	4	10
						4	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	907	1	703	3	Y	7	7 8	6
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	640	1	143	3	Y	-0-		6
12	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	758	1	887	3	Y	70	13 8	63
						77	9						
01	1612 N	653	-0-	-959	-0-	42	1	611	2	Y	-0-		63
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-		63
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		63
-----													
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215
10	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1848	1	3415	3	Y	-0-		42
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	1733	1	3612	3	Y	-0-		42
12	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	1510	1	2989	3	Y	69		111
						76	9						
01	4650 X	2332	-0-	-2318	-0-	234	1	2098	2	Y	-0-	49 1	62
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	34 1	28
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	23 1	5
-----													
REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013										TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-		-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	22	1	1079	2	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	965	-0-	-213	-0-	16	1	949	2	N	-0-		-0-
*02	1260 N	931	-0-	-329	-0-	19	1	912	2	N	-0-		-0-
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	N	-0-		-0-
-----													
TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658
10	6045 X	5096	-0-	-949	-0-	498	1	4598	2	N	-0-		-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	350	1	4730	2	N	-0-		-0-
12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	411	1	5315	2	N	-0-		-0-
01	5611 X	5491	-0-	-120	-0-	413	1	5078	2	N	-0-		-0-
02	4956 X	4933	-0-	-23	-0-	371	1	4562	2	N	-0-		-0-
03	5735 X	5310	-0-	-425	-0-	396	1	4914	2	N	-0-		-0-
-----													
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 10488
10	15748 X	13668	-0-	-2080	-0-	1337	1	12331	2	N	-0-		-0-
11	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	989	1	13383	2	N	-0-		-0-
12	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1025	1	13255	2	N	-0-		-0-
01	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	1050	1	12925	2	N	-0-		-0-
02	13412 X	12700	-0-	-712	-0-	956	1	11744	2	N	-0-		-0-
03	14849 X	14095	-0-	-754	-0-	1051	1	13044	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BROYLES		WELL #:		2 H		RRCID -> 234595		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1992	1	5113	2	N	2			68
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2		3	9	3			71
12		6386 X	247	-0-	-6139	-0-	45	1	201	2	N	1	1	8	71
01		7099 X	789	-0-	-6310	-0-	95	1	694	2	N	-0-			71
02		6412 X	4860	-0-	-1552	-0-	452	1	4393	2	N	14			85
03		7099 X	5290	-0-	-1809	-0-	461	1	4801	2	N	25	82	1	28
							28	9							
-----															
EFIRE B		WELL #:		3 H		RRCID -> 234626		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545				
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	109	1	3293	2	N	9	1	8	45
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	3381	2	N	3			48
12		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	149	1	4380	2	N	14	2	8	60
01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	121	1	3431	2	N	-0-			60
02		3276 X	3148	-0-	-128	-0-	106	1	3025	2	N	15			75
03		4123 X	3493	-0-	-630	-0-	120	1	3360	2	N	12			87
							13	9							
-----															
TRWD		WELL #:		F 2		RRCID -> 234914		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875				
10		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	774	1	7139	2	N	-0-			-0-
11		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	670	1	9072	2	N	-0-			-0-
12		8866 X	8087	-0-	-779	-0-	580	1	7507	2	N	-0-			-0-
01		9734 X	7293	-0-	-2441	-0-	548	1	6745	2	N	-0-			-0-
02		9100 X	7003	-0-	-2097	-0-	527	1	6476	2	N	-0-			-0-
03		10075 X	7373	-0-	-2702	-0-	550	1	6823	2	N	-0-			-0-
-----															
RBR		WELL #:		C 2 H		RRCID -> 234973		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEGGS		WELL #:		601 H		RRCID -> 235057		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #:		B 3		RRCID -> 235092		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432				
10		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	654	1	6024	2	Y	-0-			-0-
11		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	412	1	5579	2	Y	-0-			-0-
12		7254 X	5603	-0-	-1651	-0-	402	1	5201	2	Y	-0-			-0-
01		7254 X	6355	-0-	-899	-0-	478	1	5877	2	Y	-0-			-0-
02		6552 X	5679	-0-	-873	-0-	428	1	5251	2	Y	-0-			-0-
03		6665 X	6137	-0-	-528	-0-	458	1	5679	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	10912 X	9410	-0-	-1502	-0-	822	1	8588	2	N	-0-
11	10560 X	8761	-0-	-1799	-0-	956	1	7805	2	N	-0-
12	10726 X	8418	-0-	-2308	-0-	439	1	7979	2	N	-0-
01	10044 X	9085	-0-	-959	-0-	474	1	8611	2	N	-0-
02	8512 X	8227	-0-	-285	-0-	429	1	7798	2	N	-0-
03	9424 X	8965	-0-	-459	-0-	467	1	8498	2	N	-0-
-----											
BROYLES		WELL #: 4 H		RRCID -> 235236		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347			
10	1829 X	49	-0-	-1780	-0-	14	1	35	2	N	45
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	45
*12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	98
*01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	98
*02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	97	1	941	2	Y	98
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	3231	2	Y	98
-----											
BROYLES		WELL #: 5 H		RRCID -> 235237		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639			
10	3100 N	9523	-0-	6423	15196	2666	1	6843	2	N	105
11	21213 X	6017	-0-	-15196	-0-	6017	2			N	105
12	9889 X	9504	-0-	-385	-0-	1747	1	7738	2	N	120
01	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	1210	1	8822	2	N	197
*02	8932 X	7708	-0-	-1224	-0-	716	1	6958	2	Y	47
03	9517 X	6534	-0-	-2983	-0-	573	1	5961	2	Y	47
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 303 H		RRCID -> 235241		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760			
10	4247 X	3314	-0-	-933	-0-	229	1	3085	2	Y	18
11	3960 X	3234	-0-	-726	-0-	172	1	3061	2	Y	19
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	403	1	5419	2	Y	19
01	3937 X	3646	-0-	-291	-0-	232	1	3410	2	Y	23
02	3248 X	2803	-0-	-445	-0-	182	1	2621	2	Y	23
03	5456 X	2449	-0-	-3007	-0-	138	1	2311	2	Y	23
-----											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235242		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335			
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	N	-0-
11	1800 X	992	-0-	-808	-0-	91	1	901	2	N	-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-
01	5611 X	411	-0-	-5200	-0-	24	1	387	2	N	-0-
02	4340 X	348	-0-	-3992	-0-	33	1	315	2	N	-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-
-----											
MCCUTCHIN B		WELL #: 5 H		RRCID -> 235290		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852			
10	3906 X	3074	-0-	-832	-0-	85	1	2989	2	N	-0-
11	3540 X	2834	-0-	-706	-0-	2834	2			N	-0-
12	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	3103	2			N	-0-
01	3658 X	2724	-0-	-934	-0-	2724	2			N	-0-
02	3024 X	2738	-0-	-286	-0-	2738	2			N	-0-
03	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	18693 X	16574 -0-	-2119 -0-	445 1	16120 2	N	8		76		
11	17940 X	14817 -0-	-3123 -0-	407 1	14410 2	N	-0-		76		
12	17887 X	15151 -0-	-2736 -0-	394 1	14747 2	N	9		85		
01	17050 X	16693 -0-	-357 -0-	425 1	16245 2	N	21		106		
02	14980 X	14686 -0-	-294 -0-	390 1	14289 2	N	6	91 1	21		
03	16585 X	15948 -0-	-637 -0-	407 1	15529 2	N	11		32		
				12 9							
				9 9							
				10 9							
				23 9							
				7 9							
				12 9							
HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765											
10	7475 X	7475 -0-	-0- -0-	466 1	7009 2	N	-0-		-0-		
11	6134 X	6134 -0-	-0- -0-	243 1	5891 2	N	-0-		-0-		
12	9176 X	3432 -0-	-5744 -0-	334 1	3098 2	N	-0-		-0-		
01	9176 X	7553 -0-	-1623 -0-	774 1	6779 2	N	-0-		-0-		
02	8559 X	8559 -0-	-0- -0-	728 1	7831 2	N	-0-		-0-		
*03	8169 X	8169 -0-	-0- -0-	399 1	7770 2	N	-0-		-0-		
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396											
10	10757 X	10541 -0-	-216 -0-	326 1	10215 2	N	-0-		-0-		
11	10763 X	10763 -0-	-0- -0-	427 1	10336 2	N	-0-		-0-		
12	14474 X	14474 -0-	-0- -0-	503 1	13971 2	N	-0-		-0-		
01	18165 X	18165 -0-	-0- -0-	599 1	17566 2	N	-0-		-0-		
02	15297 X	15297 -0-	-0- -0-	502 1	14795 2	N	-0-		-0-		
*03	15223 X	15223 -0-	-0- -0-	500 1	14723 2	N	-0-		-0-		
HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571											
10	1228 X	417 -0-	-811 -0-	26 1	391 2	N	-0-		-0-		
11	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-		
01	7878 X	7878 -0-	-0- -0-	807 1	7071 2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	11687 -0-	8887 -0-	994 1	10693 2	N	-0-		-0-		
*03	3100 N	13125 -0-	10025 -0-	18912	642 1	12483 2	N	-0-	-0-		
ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 9837											
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-		
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416											
10	14B2 EXT	12044 -0-	12044 -0-	24298	750 1	11294 2	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	9325 -0-	9325 -0-	33623	370 1	8955 2	N	-0-	-0-		
12	36302 X	2679 -0-	-33623 -0-	261 1	2418 2	N	-0-		-0-		
01	12648 X	8227 -0-	-4421 -0-	843 1	7384 2	N	-0-		-0-		
02	11424 X	8693 -0-	-2731 -0-	739 1	7954 2	N	-0-		-0-		
03	12059 X	8636 -0-	-3423 -0-	422 1	8214 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAHVASH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235299	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7052 - 9929			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	464	1	16821	2	N	-0-				53
11	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	452	1	16017	2	N	-0-				53
12	18817 X	17240	-0-	-1577	-0-	449	1	16791	2	N	-0-				53
01	17980 X	17187	-0-	-793	-0-	438	1	16749	2	N	-0-				53
02	16240 X	15307	-0-	-933	-0-	406	1	14901	2	N	-0-				53
03	17298 X	16448	-0-	-850	-0-	420	1	16028	2	N	-0-				53
-----															
TURNER "A"		WELL #:		11 H	RRCID ->	235300	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	9587 - 0			
10	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	599	1	11992	2	N	-0-				-0-
11	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	606	1	13766	2	N	-0-				-0-
12	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	542	1	12962	2	N	-0-				-0-
01	13330 X	12397	-0-	-933	-0-	562	1	11835	2	N	-0-				-0-
02	12964 X	11608	-0-	-1356	-0-	587	1	11021	2	N	-0-				-0-
03	14353 X	12875	-0-	-1478	-0-	626	1	12249	2	N	-0-				-0-
-----															
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2		WELL #:		5 H	RRCID ->	235301	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	8350 - 10152			
10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1284	1	4587	2	N	-0-				-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	69	1	2744	2	N	-0-				-0-
12	5115 X	2886	-0-	-2229	-0-	1032	1	1854	2	N	-0-				-0-
01	5859 X	4025	-0-	-1834	-0-	1102	1	2923	2	N	-0-				-0-
02	5292 X	1196	-0-	-4096	-0-	415	1	781	2	N	-0-				-0-
03	5859 X	1354	-0-	-4505	-0-	393	1	961	2	N	-0-				-0-
-----															
CASWELL "D"		WELL #:		1 H	RRCID ->	236036	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8100 - 10924			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-				83
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-				83
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-				83
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-				83
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-				83
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-				83
-----															
VR-PR STATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236051	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7666 - 10024			
10	11005 X	10669	-0-	-336	-0-	1576	1	9093	2	N	-0-				118
11	10890 X	9949	-0-	-941	-0-	273	1	9676	2	N	-0-				118
12	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	321	1	12016	2	N	33				151
						36	9								
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	353	1	13514	2	N	66				217
						73	9								
02	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	288	1	10549	2	N	45	190	1		72
						50	9								
03	11842 X	11423	-0-	-419	-0-	291	1	11106	2	N	24				96
						26	9								
-----															
BEGGS		WELL #:		301 H	RRCID ->	236142	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6853 - 9795			
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	114	1	4269	2	N	-0-				-0-
11	4170 X	4077	-0-	-93	-0-	100	1	3977	2	N	-0-				-0-
12	4340 X	1166	-0-	-3174	-0-	28	1	1138	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	1854	-0-	-2517	-0-	45	1	1809	2	N	-0-				-0-
02	3948 X	2655	-0-	-1293	-0-	131	1	2524	2	N	-0-				-0-
*03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	254	1	4415	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10974 X	4953	-0-	-6021	-0-	133	1	4820	2	N	-0-					-0-
11		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	785	1	27830	2	N	-0-					-0-
12		19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	808	1	18478	2	N	-0-					-0-
01		13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	585	1	13014	2	N	-0-					-0-
02		10696 X	8060	-0-	-2636	-0-	373	1	7687	2	N	-0-					-0-
03		11842 X	7659	-0-	-4183	-0-	314	1	7345	2	N	-0-					-0-
-----																	
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620																	
10		4495 X	3938	-0-	-557	-0-	3925	2	13	9	N	12					100
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	136	1	4702	2	N	25					125
12		4650 X	4073	-0-	-577	-0-	304	1	3738	2	N	28	1	8			152
01		4650 X	4137	-0-	-513	-0-	310	1	3797	2	N	27	112	1			67
02		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	51	1	5565	2	N	56					123
*03		5022 X	3115	-0-	-1907	-0-	72	1	2971	2	Y	65	91	1			97
-----																	
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420																	
10		16616 X	10085	-0-	-6531	-0-	286	1	9799	2	N	-0-					-0-
11		15630 X	13705	-0-	-1925	-0-	279	1	13426	2	N	-0-					-0-
12		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	271	1	17066	2	N	-0-					-0-
01		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	256	1	15556	2	N	-0-					-0-
*02		14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	289	1	13765	2	N	-0-					-0-
*03		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	290	1	14660	2	N	-0-					-0-
-----																	
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																	
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007																	
10		14291 X	13907	-0-	-384	-0-	373	1	13534	2	N	-0-					-0-
11		13860 X	13790	-0-	-70	-0-	378	1	13412	2	N	-0-					-0-
12		15376 X	14546	-0-	-830	-0-	379	1	14167	2	N	-0-					-0-
01		15376 X	13878	-0-	-1498	-0-	354	1	13524	2	N	-0-					-0-
02		13888 X	12503	-0-	-1385	-0-	332	1	12171	2	N	-0-					-0-
03		14539 X	12068	-0-	-2471	-0-	308	1	11760	2	N	-0-					-0-
-----																	
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325																	
10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11		5550 X	1128	-0-	-4422	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01		5952 X	730	-0-	-5222	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02		5376 X	3043	-0-	-2333	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03		4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 236699		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	879	1	9186	2	N	-0-			-0-
11	9960 X	9582	-0-	-378	-0-	1046	1	8536	2	N	-0-			-0-
12	10292 X	9285	-0-	-1007	-0-	484	1	8801	2	N	-0-			-0-
01	10075 X	8645	-0-	-1430	-0-	451	1	8194	2	N	-0-			-0-
02	9100 X	8019	-0-	-1081	-0-	418	1	7601	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	8465	-0-	-1610	-0-	441	1	8024	2	N	-0-			-0-
-----														
TURNER "A"		WELL #: 12 H		RRCID -> 236702		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336					
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	N	-0-			-0-
11	870 X	576	-0-	-294	-0-	24	1	552	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	298	-0-	-3887	-0-	12	1	286	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	385	-0-	-2870	-0-	17	1	368	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	415	-0-	-2329	-0-	21	1	394	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	399	-0-	-2174	-0-	19	1	380	2	N	-0-			-0-
-----														
SLOCUM		WELL #: 4 H		RRCID -> 236705		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			160
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1	23
-----														
SLOCUM		WELL #: 3 H		RRCID -> 236708		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532					
10	8215 X	6827	-0-	-1388	-0-	1671	1	5144	2	N	11	3	8	44
11	6750 X	672	-0-	-6078	-0-	148	1	524	2	N	-0-			44
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			44
01	6975 X	3281	-0-	-3694	-0-	502	1	2776	2	N	3			47
02	6160 X	3221	-0-	-2939	-0-	486	1	2735	2	N	-0-			47
03	6820 X	3384	-0-	-3436	-0-	565	1	2798	2	N	19			66
-----														
BIGGS		WELL #: 2 H		RRCID -> 236710		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393					
10	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	560	1	11004	2	N	-0-			78
11	12360 X	10831	-0-	-1529	-0-	475	1	10354	2	N	2			80
12	12772 X	4109	-0-	-8663	-0-	138	1	3946	2	N	23			103
*01	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	434	1	12559	2	N	7			110
*02	10752 X	10661	-0-	-91	-0-	283	1	10378	2	Y	-0-			110
03	11563 X	10149	-0-	-1414	-0-	259	1	9890	2	Y	-0-	57	1	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BIGGS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236712		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4371 X	1232	-0-	-3139	-0-	60 1	1172 2	N	-0-	78
11	3120 X	1564	-0-	-1556	-0-	69 1	1493 2	N	2	80
						2 9				
12	2852 X	1089	-0-	-1763	-0-	36 1	1028 2	N	23	103
						25 9				
*01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	99 1	2859 2	N	7	110
						8 9				
*02	1456 X	255	-0-	-1201	-0-	7 1	248 2	Y	-0-	110
03	1612 X	121	-0-	-1491	-0-	3 1	118 2	Y	-0-	53
									57 1	
-----										
BIGGS		WELL #: 3 H		RRCID -> 236713		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A		
10	15779 X	15380	-0-	-399	-0-	745 1	14635 2	N	-0-	132
11	15270 X	14529	-0-	-741	-0-	638 1	13889 2	N	2	134
						2 9				
12	15376 X	8488	-0-	-6888	-0-	287 1	8176 2	N	23	157
						25 9				
*01	15376 X	12292	-0-	-3084	-0-	410 1	11874 2	N	7	164
						8 9				
*02	13888 X	13230	-0-	-658	-0-	351 1	12879 2	Y	-0-	164
03	15376 X	14476	-0-	-900	-0-	370 1	14106 2	Y	-0-	79
									85 1	
-----										
BROYLES		WELL #: 3 H		RRCID -> 237179		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655		
*06	7470 X	5402	-0-	-2068	-0-	2655 1	2737 2	N	9	102
						10 9				
*07	7719 X	5694	-0-	-2025	-0-	2915 1	2779 2	N	-0-	102
*08	6107 X	5053	-0-	-1054	-0-	2350 1	2693 2	N	9	102
						10 9				
*09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1410 1	4714 2	N	-0-	102
*10	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2508 1	6439 2	N	-0-	102
*11	6960 X	5852	-0-	-1108	-0-	5852 2		N	-0-	102
*12	7192 X	2866	-0-	-4326	-0-	527 1	2337 2	N	2	102
						2 9				
*01	8959 X	2384	-0-	-6575	-0-	288 1	2096 2	N	-0-	102
*02	8092 X	3425	-0-	-4667	-0-	320 1	3105 2	Y	-0-	102
03	8959 X	3899	-0-	-5060	-0-	342 1	3557 2	Y	-0-	102
-----										
MAHVASH UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237252		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953		
10	15469 X	13965	-0-	-1504	-0-	375 1	13590 2	N	-0-	99
11	14970 X	13418	-0-	-1552	-0-	368 1	13050 2	N	-0-	99
12	15469 X	13433	-0-	-2036	-0-	350 1	13083 2	N	-0-	99
01	14756 X	13138	-0-	-1618	-0-	335 1	12803 2	N	-0-	99
02	12600 X	12401	-0-	-199	-0-	329 1	12058 2	N	13	112
						14 9				
03	13950 X	13183	-0-	-767	-0-	336 1	12826 2	N	19	131
						21 9				
-----										
RACHWAL		WELL #: 3H		RRCID -> 237346		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375		
10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2		N	-0-	-0-
11	6060 X	2918	-0-	-3142	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
12	5766 X	4462	-0-	-1304	-0-	4462 2		N	-0-	-0-
01	6355 X	5362	-0-	-993	-0-	5362 2		N	-0-	-0-
02	5740 X	3494	-0-	-2246	-0-	3494 2		N	-0-	-0-
03	6355 X	3501	-0-	-2854	-0-	3501 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		3173	2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2589	-0-	-1011	-0-		2589	2	N	-0-		-0-
12	4185 X	1011	-0-	-3174	-0-		1011	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-		-0-
03	3162 X	51	-0-	-3111	-0-		51	2	N	-0-		-0-
-----												
BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6980 - 10087
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SLOCUM		WELL #:		5H	RRCID ->	237409	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	7500 - 9205
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		1240	1	N	17	2 8	73
							19	9				
11	4680 X	1185	-0-	-3495	-0-		261	1	N	-0-		73
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		73
01	5084 X	4502	-0-	-582	-0-		689	1	N	-0-		73
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-		851	1	N	-0-		73
*03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		891	1	N	45	58 1	60
							50	9				
-----												
MADELON		WELL #:		6H	RRCID ->	237416	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7685 - 9286
10	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-		1611	1	N	-0-		-0-
11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-		702	1	N	-0-		-0-
12	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-		575	1	N	-0-		-0-
01	13051 X	12339	-0-	-712	-0-		625	1	N	-0-		-0-
02	11788 X	11628	-0-	-160	-0-		1100	1	N	-0-		-0-
03	13423 X	10166	-0-	-3257	-0-		497	1	N	-0-		-0-
-----												
BAKER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	237424	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9066 - 11183
10	5890 X	2092	-0-	-3798	-0-		2051	2	N	37		167
11	5700 X	70	-0-	-5630	-0-		35	1	N	-0-		167
12	2852 X	22	-0-	-2830	-0-		22	2	N	-0-		167
01	2604 X	1292	-0-	-1312	-0-		1291	2	N	1		168
02	2268 X	1413	-0-	-855	-0-		197	1	N	2	123 1	47
							2	9				
03	2077 X	1793	-0-	-284	-0-		1721	2	N	65		112
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	237430	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6949 - 8496
10	7099 X	4452	-0-	-2647	-0-		120	1	N	-0-		-0-
11	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-		6910	1	N	-0-		-0-
12	9176 X	6966	-0-	-2210	-0-		181	1	N	-0-		-0-
01	9176 X	4139	-0-	-5037	-0-		105	1	N	-0-		-0-
02	11788 X	3311	-0-	-8477	-0-		701	1	N	-0-		-0-
03	13051 X	3803	-0-	-9248	-0-		893	1	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GLOSSER		WELL #:		5H	RRCID ->	237433	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8718 - 10513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8463 X	7740	-0-	-723	-0-	611 1	7129 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	7391	-0-	-1009	-0-	679 1	6712 2	N	-0-			-0-
12		8680 X	7775	-0-	-905	-0-	440 1	7335 2	N	-0-			-0-
01		8680 X	7797	-0-	-883	-0-	442 1	7355 2	N	-0-			-0-
02		7028 X	6610	-0-	-418	-0-	374 1	6236 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7307	-0-	-474	-0-	414 1	6893 2	N	-0-			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		C 3	RRCID ->	237542	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7150 - 10038	
10		8649 X	7390	-0-	-1259	-0-	723 1	6667 2	N	-0-			-0-
11		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	527 1	7129 2	N	-0-			-0-
12		8308 X	7763	-0-	-545	-0-	557 1	7206 2	N	-0-			-0-
01		8308 X	7535	-0-	-773	-0-	567 1	6968 2	N	-0-			-0-
02		7504 X	6591	-0-	-913	-0-	496 1	6095 2	N	-0-			-0-
03		7905 X	7244	-0-	-661	-0-	540 1	6704 2	N	-0-			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		A 3	RRCID ->	237553	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7190 - 10008	
10		16430 X	14714	-0-	-1716	-0-	1440 1	13274 2	N	-0-			-0-
11		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	1064 1	14379 2	N	-0-			-0-
12		15810 X	15310	-0-	-500	-0-	1099 1	14211 2	N	-0-			-0-
01		16554 X	14722	-0-	-1832	-0-	1108 1	13614 2	N	-0-			-0-
02		14420 X	13141	-0-	-1279	-0-	990 1	12151 2	N	-0-			-0-
03		15965 X	14043	-0-	-1922	-0-	1049 1	12994 2	N	-0-			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		G 3	RRCID ->	237555	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7104 - 8958	
10		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	986 1	8189 2	N	-0-			-0-
11		10080 X	8723	-0-	-1357	-0-	708 1	8015 2	N	-0-			-0-
12		9424 X	6859	-0-	-2565	-0-	596 1	6263 2	N	-0-			-0-
01		9424 X	8360	-0-	-1064	-0-	746 1	7614 2	N	-0-			-0-
02		8512 X	7314	-0-	-1198	-0-	637 1	6677 2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8361	-0-	-815	-0-	728 1	7633 2	N	-0-			-0-
-----													
DUNN C		WELL #:		6H	RRCID ->	237738	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8750 - 10381	
10		7068 X	5894	-0-	-1174	-0-	192 1	5702 2	N	-0-			77
11		5790 X	5487	-0-	-303	-0-	187 1	5300 2	N	-0-			77
12		5983 X	5439	-0-	-544	-0-	228 1	5211 2	N	-0-			77
01		5983 X	5530	-0-	-453	-0-	192 1	5338 2	N	-0-			77
02		5404 X	4490	-0-	-914	-0-	13 1	4477 2	N	-0-			77
03		5890 X	5464	-0-	-426	-0-	47 1	5417 2	N	-0-			77
-----													
DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109	
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	183 1	5451 2	N	-0-			70
11		5700 X	4966	-0-	-734	-0-	170 1	4796 2	N	-0-			70
12		5890 X	3634	-0-	-2256	-0-	153 1	3481 2	N	-0-			70
01		5766 X	5023	-0-	-743	-0-	175 1	4848 2	N	-0-			70
02		5208 X	5039	-0-	-169	-0-	15 1	5013 2	N	10			80
03		5642 X	3990	-0-	-1652	-0-	34 1	3947 2	N	8			88
							9	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		3	RRCID ->	237920	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7100 - 9699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14756 X	12864	-0-	-1892	-0-	454 1	12410 2	N	-0-			-0-
11		14220 X	11913	-0-	-2307	-0-	13 1	11900 2	N	-0-			-0-
12		12803 X	12089	-0-	-714	-0-	41 1	12048 2	N	-0-			-0-
01		12865 X	10221	-0-	-2644	-0-	39 1	10182 2	N	-0-			-0-
02		11620 X	9530	-0-	-2090	-0-	9530 2		N	-0-			-0-
03		12865 X	11496	-0-	-1369	-0-	107 1	11389 2	N	-0-			-0-
-----													
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925	
10		1922 X	206	-0-	-1716	-0-	35 1	171 2	N	-0-			-0-
11		1620 X	249	-0-	-1371	-0-	31 1	218 2	N	-0-			-0-
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
01		217 N	143	-0-	-74	-0-	18 1	125 2	N	-0-			-0-
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	26 1	165 2	N	-0-			-0-
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	286 2	N	-0-			-0-
-----													
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 - 9955	
10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1472 1	7095 2	N	-0-			-0-
11		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	1069 1	7568 2	N	-0-			-0-
12		12741 X	5879	-0-	-6862	-0-	923 1	4956 2	N	-0-			-0-
01		12741 X	10043	-0-	-2698	-0-	1279 1	8764 2	N	-0-			-0-
02		9688 X	8744	-0-	-944	-0-	1178 1	7566 2	N	-0-			-0-
*03		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	1268 1	9142 2	N	-0-			-0-
-----													
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150 - 9865	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237947	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7680 - 8967	
10		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	726 1	6692 2	N	-0-			-0-
11		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	485 1	6573 2	N	-0-			-0-
12		7750 X	4890	-0-	-2860	-0-	351 1	4539 2	N	-0-			-0-
01		7750 X	5561	-0-	-2189	-0-	418 1	5143 2	N	-0-			-0-
02		7000 X	5458	-0-	-1542	-0-	411 1	5047 2	N	-0-			-0-
03		7409 X	3531	-0-	-3878	-0-	264 1	3267 2	N	-0-			-0-
-----													
WINSTON		WELL #:		J 1	RRCID ->	237949	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6900 - 10968	
10		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	163 1	5566 2	N	2			32
11		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	148 1	5193 2	N	23			55
12		6231 X	5219	-0-	-1012	-0-	135 1	5076 2	N	7			62
01		6293 X	5242	-0-	-1051	-0-	170 1	5061 2	N	10			72
02		5684 X	5140	-0-	-544	-0-	261 1	4856 2	N	21			93
03		6293 X	4977	-0-	-1316	-0-	134 1	4843 2	N	-0-			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	398	1	5363	2	Y	-0-			35
11	6480 X	4582	-0-	-1898	-0-	308	1	4274	2	Y	-0-			35
12	7037 X	4086	-0-	-2951	-0-	300	1	3786	2	Y	-0-			35
01	7037 X	4789	-0-	-2248	-0-	350	1	4439	2	Y	-0-			35
*02	6356 X	4221	-0-	-2135	-0-	204	1	4017	2	Y	-0-			35
*03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	281	1	5807	2	Y	-0-			35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
*03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	149	1	2257	2	N	-0-			-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

10	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	922	1	8502	2	N	-0-			-0-
11	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	630	1	8524	2	N	-0-			-0-
12	10199 X	9638	-0-	-561	-0-	691	1	8947	2	N	-0-			-0-
01	10385 X	9259	-0-	-1126	-0-	696	1	8563	2	N	-0-			-0-
02	9212 X	8191	-0-	-1021	-0-	616	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	9641 X	9292	-0-	-349	-0-	693	1	8599	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

10	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	428	1	14688	2	N	23			47
						25	9							
11	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	395	1	13860	2	N	11			58
						12	9							
12	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	362	1	13651	2	N	30	83	1	5
						33	9							
01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	439	1	13029	2	N	22			27
						24	9							
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	610	1	11365	2	N	7			34
						8	9							
*03	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	313	1	11287	2	N	49	76	1	7
						54	9							

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

10	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	410	1	14013	2	N	23			47
						25	9							
11	14100 X	12788	-0-	-1312	-0-	354	1	12422	2	N	11			58
						12	9							
12	15066 X	12344	-0-	-2722	-0-	318	1	11993	2	N	30	83	1	5
						33	9							
01	15934 X	13077	-0-	-2857	-0-	425	1	12628	2	N	22			27
						24	9							
02	14364 X	11716	-0-	-2648	-0-	597	1	11111	2	N	7			34
						8	9							
03	15903 X	12761	-0-	-3142	-0-	343	1	12364	2	N	49	76	1	7
						54	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7068 X	102	-0-	-6966	-0-	102 1	N	-0-	-0-	
11	6660 X	2523	-0-	-4137	-0-	2523 1	N	-0-	-0-	
12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	1767 1	N	-0-	-0-	
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1038 1	N	-0-	-0-	
02	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	225 1	N	-0-	-0-	
*03	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-	-0-	
-----										
BOAZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238913		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A		
10	6706 X	4251	-0-	-2455	-0-	224 1	N	-0-	29	
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	191 1	N	-0-	29	
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	205 1	N	156	185	
						172 9				
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	1264 1	N	-0-	40 7 145	
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	561 1	N	10	155	
						11 9				
*03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	876 1	N	52	207	
						57 9				
-----										
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 238918		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345		
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	674 1	N	-0-	224	
11	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	497 1	N	-0-	224	
12	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	612 1	N	103	327	
						113 9				
01	2821 X	2596	-0-	-225	-0-	721 1	N	-0-	52 7 275	
02	2548 X	1886	-0-	-662	-0-	313 1	N	-0-	275	
03	2821 X	2087	-0-	-734	-0-	437 1	N	2	277	
						2 9				
-----										
DEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 238928		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945		
10	8587 X	7222	-0-	-1365	-0-	500 1	Y	-0-	-0-	
11	8310 X	6774	-0-	-1536	-0-	456 1	Y	-0-	-0-	
12	8153 X	5344	-0-	-2809	-0-	391 1	Y	-0-	-0-	
01	8153 X	3049	-0-	-5104	-0-	222 1	Y	-0-	-0-	
*02	7364 X	2192	-0-	-5172	-0-	106 1	Y	-0-	-0-	
03	7223 X	4071	-0-	-3152	-0-	188 1	Y	-0-	-0-	
-----										
DEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 238929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235		
10	17949 X	14662	-0-	-3287	-0-	1014 1	N	-0-	-0-	
11	17370 X	13058	-0-	-4312	-0-	878 1	N	-0-	-0-	
12	16058 X	8651	-0-	-7407	-0-	634 1	N	-0-	-0-	
01	16058 X	11764	-0-	-4294	-0-	859 1	N	-0-	-0-	
*02	14504 X	11044	-0-	-3460	-0-	533 1	N	-0-	-0-	
03	14663 X	13388	-0-	-1275	-0-	618 1	N	-0-	-0-	
-----										
DEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 238933		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645		
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	347	1 12584 2	N	-0-		32
11	12720 X	11394	-0-	-1326	-0-	312	1 11073 2	N	8		40
12	13144 X	12260	-0-	-884	-0-	319	1 11941 2	N	-0-		40
01	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	341	1 13051 2	N	8		48
02	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	313	1 11469 2	N	23	12 1	59
03	12927 X	12749	-0-	-178	-0-	325	1 12414 2	N	9		68

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	159	1 4724 2	N	1		68
11	3780 X	3762	-0-	-18	-0-	128	1 3634 2	N	-0-		68
12	4061 X	2320	-0-	-1741	-0-	97	1 2223 2	N	-0-		68
01	4898 X	2928	-0-	-1970	-0-	102	1 2826 2	N	-0-		68
02	4424 X	3683	-0-	-741	-0-	11	1 3672 2	N	-0-		68
03	4898 X	3733	-0-	-1165	-0-	32	1 3701 2	N	-0-		68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

10	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	461	1 13318 2	N	-0-		-0-
11	16440 X	15313	-0-	-1127	-0-	513	1 14800 2	N	-0-		-0-
12	16988 X	14684	-0-	-2304	-0-	626	1 14058 2	N	-0-		-0-
01	16988 X	13437	-0-	-3551	-0-	460	1 12977 2	N	-0-		-0-
02	14280 X	12993	-0-	-1287	-0-	447	1 12546 2	N	-0-		-0-
03	15810 X	13780	-0-	-2030	-0-	462	1 13318 2	N	-0-		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

10	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	273	1 9911 2	N	-0-		51
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	278	1 9865 2	N	8		59
12	INC G-10	10471	-0-	10471	10471	273	1 10198 2	N	-0-		59
01	INC G-10	10754	-0-	10754	21225	274	1 10471 2	N	8		67
02	INC G-10	9739	-0-	9739	30964	258	1 9457 2	N	22	16 1	73
*03	41566 X	10602	-0-	-30964	-0-	270	1 10322 2	N	9		82

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

10	15624 X	14313	-0-	-1311	-0-	384	1 13929 2	Y	-0-		228
11	14850 X	13146	-0-	-1704	-0-	361	1 12785 2	Y	-0-		228
12	15221 X	13941	-0-	-1280	-0-	363	1 13578 2	Y	-0-		228
01	15221 X	14309	-0-	-912	-0-	364	1 13930 2	Y	14		242
02	13496 X	12264	-0-	-1232	-0-	326	1 11938 2	Y	-0-		242
03	14322 X	13780	-0-	-542	-0-	351	1 13401 2	Y	25		267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SLOCUM		WELL #: 6H		RRCID -> 238994		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1426 X	1339	-0-	-87	-0-	325 1	1002 2	N	11	2 8	44
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	12 9					
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	324 1	1145 2	N	-0-		44
01	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-						44
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	1230 1	6801 2	N	2		46
*03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	2 9					
						1010 1	5688 2	N	-0-		46
						1141 1	5653 2	N	9		55
						10 9					
-----											
BEGGS		WELL #: 203H		RRCID -> 238996		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870			
10	4588 X	4407	-0-	-181	-0-	991 1	3416 2	N	-0-	-0-	
11	4440 X	3687	-0-	-753	-0-	91 1	3596 2	N	-0-	-0-	
12	4340 X	3097	-0-	-1243	-0-	361 1	2736 2	N	-0-	-0-	
01	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	564 1	3540 2	N	-0-	-0-	
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	1260 1	3170 2	N	-0-	-0-	
*03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1083 1	3812 2	N	-0-	-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 238997		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382			
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	904 1	12201 2	Y	-0-	25	
11	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	597 1	10610 2	Y	2	18 1	
12	11718 X	11481	-0-	-237	-0-	2 9					
01	13113 X	11816	-0-	-1297	-0-	796 1	10685 2	Y	-0-	9	
02	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	754 1	11062 2	Y	-0-	9	
03	13113 X	10883	-0-	-2230	-0-	781 1	11216 2	Y	-0-	9	
						612 1	10271 2	Y	-0-	9	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 238998		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760			
10	21111 X	19707	-0-	-1404	-0-	1360 1	18347 2	Y	-0-	24	
11	19920 X	14489	-0-	-5431	-0-	772 1	13716 2	Y	1	17 1	
12	20584 X	12227	-0-	-8357	-0-	1 9					
01	19716 X	12085	-0-	-7631	-0-	847 1	11380 2	Y	-0-	8	
02	17808 X	6554	-0-	-11254	-0-	771 1	11314 2	Y	-0-	8	
03	19716 X	18839	-0-	-877	-0-	427 1	6127 2	Y	-0-	8	
						1060 1	17779 2	Y	-0-	8	
-----											
PEARL FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239000		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420			
10	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	298 1	10797 2	Y	-0-	129	
11	10470 X	10230	-0-	-240	-0-	281 1	9949 2	Y	-0-	129	
12	10819 X	10190	-0-	-629	-0-	266 1	9924 2	Y	-0-	129	
01	11098 X	10752	-0-	-346	-0-	274 1	10478 2	Y	-0-	129	
02	10024 X	9159	-0-	-865	-0-	243 1	8904 2	Y	11	140	
*03	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	12 9					
						288 1	10996 2	Y	14	154	
						15 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 239006		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13175 X	1530	-0-	-11645	-0-	106 1	1424 2	Y	-0-	25
11	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	704 1	12512 2	Y	1	18 1 8
12	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	913 1	12256 2	Y	-0-	8
01	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	714 1	10474 2	Y	-0-	8
02	10136 X	9493	-0-	-643	-0-	618 1	8875 2	Y	-0-	8
*03	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	651 1	10932 2	Y	-0-	8
SKINNER, JOE		WELL #: 6H		RRCID -> 239007		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721		
10	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	1557 1	10709 2	N	60	107 1 100
11	13200 X	10861	-0-	-2339	-0-	652 1	10209 2	N	-0-	100
12	12865 X	11718	-0-	-1147	-0-	657 1	10952 2	N	99	193 1 6
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	904 1	12557 2	N	-0-	6
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	664 1	11068 2	N	96	102
03	12338 X	12105	-0-	-233	-0-	684 1	11402 2	N	17	109 1 10
MERCER RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 239010		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538		
10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	525 1	7081 2	Y	-0-	79
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	300 1	5326 2	Y	52	57 1 74
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	435 1	5846 2	Y	-0-	74
01	7595 X	6148	-0-	-1447	-0-	392 1	5756 2	Y	-0-	74
02	6860 X	4369	-0-	-2491	-0-	284 1	4085 2	Y	-0-	74
03	7595 X	4740	-0-	-2855	-0-	267 1	4473 2	Y	-0-	74
MERCER RANCH		WELL #: 204H		RRCID -> 239011		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412		
10	26629 X	22371	-0-	-4258	-0-	1544 1	20827 2	Y	-0-	39
11	27060 X	20607	-0-	-6453	-0-	1097 1	19493 2	Y	15	28 1 26
12	27962 X	21178	-0-	-6784	-0-	1468 1	19710 2	Y	-0-	26
01	27962 X	22531	-0-	-5431	-0-	1438 1	21093 2	Y	-0-	26
02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	1375 1	19749 2	Y	-0-	26
*03	23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	1294 1	21714 2	Y	-0-	26
TRWD		WELL #: B 5		RRCID -> 239174		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110		
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	1156 1	10663 2	N	-0-	-0-
11	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	741 1	10039 2	N	-0-	-0-
12	11315 X	9943	-0-	-1372	-0-	714 1	9229 2	N	-0-	-0-
01	11811 X	10181	-0-	-1630	-0-	766 1	9415 2	N	-0-	-0-
02	10668 X	9076	-0-	-1592	-0-	683 1	8393 2	N	-0-	-0-
03	11811 X	10176	-0-	-1635	-0-	759 1	9417 2	N	-0-	-0-
DAO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239392		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032		
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	875 1	2954 2	N	-0-	-0-
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	154 1	2662 2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	509 1	2919 2	N	-0-	-0-
01	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	224 1	3582 2	N	-0-	-0-
02	3472 X	3463	-0-	-9	-0-	243 1	3220 2	N	-0-	-0-
03	3844 X	2892	-0-	-952	-0-	204 1	2688 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: L 4		RRCID -> 239444		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6851 X	5600	-0-	-1251	-0-	386 1	5197 2	Y	15			18
11	6720 X	5445	-0-	-1275	-0-	17 9	5079 2	Y	-0-			18
12	7161 X	4724	-0-	-2437	-0-	345 1	4367 2	Y	11			29
01	7161 X	4506	-0-	-2655	-0-	12 9	4177 2	Y	-0-			29
*02	6468 X	4649	-0-	-1819	-0-	329 1	4417 2	Y	7			36
03	5642 X	5177	-0-	-465	-0-	224 1	4938 2	Y	-0-			36
						8 9						
						239 1						
DEAN		WELL #: L 3		RRCID -> 239446		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885			
10	6479 X	5544	-0-	-935	-0-	383 1	5144 2	Y	15			18
11	6270 X	5128	-0-	-1142	-0-	17 9	4783 2	Y	-0-			18
12	6541 X	5042	-0-	-1499	-0-	345 1	4661 2	Y	11			29
01	6541 X	4866	-0-	-1675	-0-	369 1	4511 2	Y	-0-			29
*02	5908 X	4204	-0-	-1704	-0-	12 9	3993 2	Y	7			36
03	5549 X	4875	-0-	-674	-0-	355 1	4650 2	Y	-0-			36
						203 1						
						8 9						
						225 1						
DEAN		WELL #: K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			27
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			27
DEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 239453		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145			
10	3441 X	790	-0-	-2651	-0-	54 1	736 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	1547	-0-	-1783	-0-	104 1	1443 2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID -> 239458		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113			
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	123 1	843 2	N	-0-			25
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63 1	992 2	N	-0-			25
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	81 1	1349 2	N	-0-			25
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	93 1	1288 2	N	-0-			25
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	57 1	946 2	N	6	6 8		25
03	1426 N	73	-0-	-1353	-0-	7 9	69 2	N	-0-			25
						4 1						
CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239498		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195			
10	9858 X	5833	-0-	-4025	-0-	195 1	5638 2	N	-0-			-0-
11	9540 X	4248	-0-	-5292	-0-	207 1	4041 2	N	-0-			-0-
12	4402 X	759	-0-	-3643	-0-	26 1	733 2	N	-0-			-0-
01	5828 X	931	-0-	-4897	-0-	31 1	900 2	N	-0-			-0-
02	5264 X	1510	-0-	-3754	-0-	50 1	1460 2	N	-0-			-0-
03	5828 X	581	-0-	-5247	-0-	19 1	562 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
LONESOME DOVE		WELL #: 1H		RRCID -> 239501		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6906 - 9196					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-		332	1	12023	2	N	-0-			-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-		455	1	11498	2	N	-0-			-0-
12	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-		292	1	10935	2	N	-0-			-0-
01	12369 X	10314	-0-	-2055	-0-		263	1	10051	2	N	-0-			-0-
02	11172 X	7471	-0-	-3701	-0-		199	1	7272	2	N	-0-			-0-
03	12369 X	9900	-0-	-2469	-0-		253	1	9647	2	N	-0-			-0-
-----															
WINSTON		WELL #: C 3		RRCID -> 239829		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6760 - 11247					
10	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-		393	1	13444	2	Y	61	65	1	66
11	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-		319	1	11170	2	Y	99	65	1	100
12	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-		109	9	10231	2	Y	10	66	1	44
01	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-		271	1	12846	2	Y	70	67	1	47
02	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-		11	9	10602	2	Y	96	66	1	77
*03	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-		569	1	10612	2	Y	48	62	1	63
							106	9							
							295	1							
							53	9							
-----															
MCDONALD KANN		WELL #: 3		RRCID -> 239831		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7180 - 9075					
10	12214 X	11277	-0-	-937	-0-		1103	1	10174	2	N	-0-			-0-
11	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-		745	1	10089	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	10698	-0-	-958	-0-		768	1	9930	2	N	-0-			-0-
01	11656 X	10896	-0-	-760	-0-		819	1	10077	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	9738	-0-	-790	-0-		733	1	9005	2	N	-0-			-0-
03	11284 X	10514	-0-	-770	-0-		784	1	9730	2	N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #: B 6		RRCID -> 239833		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 7205 - 11030					
10	9889 X	8884	-0-	-1005	-0-		869	1	8015	2	N	-0-			-0-
11	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-		577	1	7805	2	N	-0-			-0-
12	9393 X	6724	-0-	-2669	-0-		482	1	6242	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	7886	-0-	-1507	-0-		593	1	7293	2	N	-0-			-0-
02	8484 X	6755	-0-	-1729	-0-		508	1	6247	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8815	-0-	-82	-0-		658	1	8157	2	N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #: B 8		RRCID -> 239834		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 7300 - 11548					
10	12989 X	11040	-0-	-1949	-0-		1080	1	9960	2	N	-0-			-0-
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-		704	1	9531	2	N	-0-			-0-
12	12369 X	9733	-0-	-2636	-0-		698	1	9035	2	N	-0-			-0-
01	12369 X	10342	-0-	-2027	-0-		778	1	9564	2	N	-0-			-0-
02	11172 X	9893	-0-	-1279	-0-		745	1	9148	2	N	-0-			-0-
03	11036 X	10813	-0-	-223	-0-		807	1	10006	2	N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7165 - 11570					
10	4991 X	2592	-0-	-2399	-0-		254	1	2338	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	2585	-0-	-1945	-0-		178	1	2407	2	Y	-0-			-0-
12	6014 X	2622	-0-	-3392	-0-		188	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-						Y	-0-			-0-
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-						Y	-0-			-0-
03	2666 X	478	-0-	-2188	-0-		36	1	442	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON		WELL #:		6H	RRCID ->	239839	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7311 - 9935
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	16616	X	11749	-0-	-4867	-0-	656 1	11093 2	N	-0-		-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	698 1	15316 2	N	-0-		-0-
12	13733	X	10365	-0-	-3368	-0-	404 1	9961 2	N	-0-		-0-
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	637 1	13426 2	N	-0-		-0-
02	14952	X	11984	-0-	-2968	-0-	606 1	11378 2	N	-0-		-0-
03	16554	X	14468	-0-	-2086	-0-	703 1	13765 2	N	-0-		-0-
-----												
CARR-CLEVELAND		WELL #:		2H	RRCID ->	239844	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6995 - 8698
10	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	233 1	8432 2	N	-0-		26
11	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	231 1	8186 2	N	-0-		26
12	9579	X	8139	-0-	-1440	-0-	212 1	7927 2	N	-0-		26
01	9393	X	3168	-0-	-6225	-0-	162 1	2995 2	N	10		36
							11 9					
02	8204	X	5583	-0-	-2621	-0-	182 1	5401 2	N	-0-		36
03	8711	X	6550	-0-	-2161	-0-	167 1	6380 2	N	3		39
							3 9					
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	239846	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	8088 - 9981
10	12648	X	5477	-0-	-7171	-0-	378 1	5099 2	Y	-0-		30
11	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	651 1	11573 2	Y	6	21 1	15
							7 9					
12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	831 1	11164 2	Y	-0-		15
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	769 1	11274 2	Y	-0-		15
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	660 1	9487 2	Y	-0-		15
03	10974	X	3083	-0-	-7891	-0-	173 1	2910 2	Y	-0-		15
-----												
MASTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	239849	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8293 - 9864
10	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	207 1	5117 2	N	-0-		-0-
11	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	195 1	4929 2	N	-0-		-0-
12	5797	X	5391	-0-	-406	-0-	206 1	5185 2	N	-0-		-0-
01	5797	X	3905	-0-	-1892	-0-	148 1	3757 2	N	-0-		-0-
02	5236	X	3021	-0-	-2215	-0-	115 1	2906 2	N	-0-		-0-
*03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	213 1	5363 2	N	-0-		-0-
-----												
COURTS FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239856	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6875 - 10466
10	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	244 1	8850 2	N	10		145
							11 9					
11	9120	X	8732	-0-	-388	-0-	240 1	8492 2	N	-0-		145
12	9424	X	8946	-0-	-478	-0-	233 1	8713 2	N	-0-		145
01	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	472 1	8728 2	N	20		165
							22 9					
02	8232	X	7761	-0-	-471	-0-	253 1	7508 2	N	-0-		165
03	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	222 1	8479 2	N	23	175 1	13
							25 9					
-----												
MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239900	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8350 - 10297
10	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	67 1	2359 2	N	-0-		-0-
11	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
12	3813	X	2273	-0-	-1540	-0-	2273 2		N	-0-		-0-
01	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
02	2660	X	1975	-0-	-685	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
03	2945	X	1693	-0-	-1252	-0-	1693 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY			WELL #: 22H		RRCID -> 239923		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6045 X	3869	-0-	-2176	-0-	643 1	3226 2	Y	-0-			86
11		5940 X	4167	-0-	-1773	-0-	332 1	3820 2	Y	14	47 1		53
							15 9						
12		6138 X	5153	-0-	-985	-0-	382 1	4771 2	Y	-0-			53
01		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	410 1	5122 2	Y	-0-	49 1		4
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	361 1	4510 2	Y	5	3 1		6
							6 9						
*03		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	382 1	4776 2	Y	24	2 1		28
							26 9						
CARR-CLEVELAND			WELL #: 1H		RRCID -> 239924		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298			
10		11315 X	10426	-0-	-889	-0-	280 1	10143 2	N	3			95
							3 9						
11		10680 X	9818	-0-	-862	-0-	269 1	9549 2	N	-0-			95
12		11036 X	10236	-0-	-800	-0-	267 1	9969 2	N	-0-			95
01		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	598 1	11061 2	N	10			105
							11 9						
02		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	324 1	9606 2	N	-0-			105
*03		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	268 1	10225 2	N	7	22 1		90
							8 9						
BAKER "A" UNIT			WELL #: 101H		RRCID -> 239991		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702			
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	164 1	3408 2	N	-0-			-0-
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	180 1	3114 2	N	-0-			-0-
12		4123 X	3089	-0-	-1034	-0-	187 1	2902 2	N	-0-			-0-
01		3844 X	2896	-0-	-948	-0-	171 1	2725 2	N	-0-			-0-
02		3220 X	3015	-0-	-205	-0-	211 1	2804 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	233 1	3082 2	N	-0-			-0-
MCLAIN			WELL #: 1H		RRCID -> 240125		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760			
10		4154 X	3802	-0-	-352	-0-	3802 2		N	-0-			27
11		3870 X	3380	-0-	-490	-0-	3380 2		N	-0-			27
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			27
01		3813 X	3663	-0-	-150	-0-	3663 2		N	-0-			27
02		3444 X	3153	-0-	-291	-0-	3144 2	9 9	N	8			35
*03		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-			35
WINSTON			WELL #: G 2		RRCID -> 240132		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898			
10		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	239 1	8183 2	N	27			33
							30 9						
11		8490 X	8007	-0-	-483	-0-	222 1	7776 2	N	8			41
							9 9						
12		8897 X	7948	-0-	-949	-0-	205 1	7734 2	N	8	40 1		9
							9 9						
01		8897 X	7961	-0-	-936	-0-	259 1	7696 2	N	5			14
							6 9						
02		8036 X	7468	-0-	-568	-0-	379 1	7065 2	N	22			36
							24 9						
03		8897 X	7245	-0-	-1652	-0-	195 1	7033 2	N	15	43 1		8
							17 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	686	1	9237	2	N	-0-				-0-
11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	625	1	8675	2	N	-0-				-0-
12	13206 X	9904	-0-	-3302	-0-	726	1	9178	2	N	-0-				-0-
01	13206 X	6062	-0-	-7144	-0-	442	1	5620	2	N	-0-				-0-
*02	11928 X	2538	-0-	-9390	-0-	123	1	2415	2	N	-0-				-0-
03	9920 X	5864	-0-	-4056	-0-	271	1	5593	2	N	-0-				-0-
-----															
WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475						
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	9				17
						10	9								
11	7380 X	6530	-0-	-850	-0-	70	1	6457	2	Y	3				20
						3	9								
12	7626 X	5576	-0-	-2050	-0-	66	1	5503	2	Y	6	14	1		12
						7	9								
01	6758 X	5867	-0-	-891	-0-	68	1	5791	2	Y	7				19
						8	9								
02	6104 X	5975	-0-	-129	-0-	123	1	5843	2	Y	8	17	1		10
						9	9								
03	6758 X	6757	-0-	-1	-0-	80	1	6671	2	Y	5				15
						6	9								
-----															
VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300						
10	9672 X	8427	-0-	-1245	-0-	824	1	7603	2	N	-0-				-0-
11	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	551	1	7464	2	N	-0-				-0-
12	8742 X	8000	-0-	-742	-0-	574	1	7426	2	N	-0-				-0-
01	8742 X	7479	-0-	-1263	-0-	562	1	6917	2	N	-0-				-0-
02	7896 X	6565	-0-	-1331	-0-	494	1	6071	2	N	-0-				-0-
03	8432 X	6318	-0-	-2114	-0-	471	1	5847	2	N	-0-				-0-
-----															
DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090						
10	18879 X	15005	-0-	-3874	-0-	1038	1	13967	2	N	-0-				-0-
11	18270 X	15632	-0-	-2638	-0-	1051	1	14581	2	N	-0-				-0-
12	16895 X	16000	-0-	-895	-0-	1172	1	14828	2	N	-0-				-0-
01	16895 X	13988	-0-	-2907	-0-	1022	1	12966	2	N	-0-				-0-
*02	15260 X	12681	-0-	-2579	-0-	612	1	12069	2	N	-0-				-0-
03	16151 X	13751	-0-	-2400	-0-	635	1	13116	2	N	-0-				-0-
-----															
DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925						
10	7471 X	5741	-0-	-1730	-0-	397	1	5344	2	Y	-0-				7
11	7230 X	5695	-0-	-1535	-0-	383	1	5312	2	Y	-0-				7
12	7812 X	5589	-0-	-2223	-0-	409	1	5180	2	Y	-0-				7
01	7812 X	4160	-0-	-3652	-0-	304	1	3856	2	Y	-0-				7
*02	7056 X	4084	-0-	-2972	-0-	198	1	3886	2	Y	-0-				7
*03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	289	1	5957	2	Y	-0-				7
-----															
BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625						
10	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	326	1	11184	2	N	-0-				-0-
11	16230 X	8631	-0-	-7599	-0-	176	1	8455	2	N	-0-				-0-
12	19282 X	7647	-0-	-11635	-0-	120	1	7527	2	N	-0-				-0-
01	19282 X	5285	-0-	-13997	-0-	86	1	5199	2	N	-0-				-0-
*02	16492 X	5196	-0-	-11296	-0-	107	1	5089	2	N	-0-				-0-
03	14818 X	5793	-0-	-9025	-0-	112	1	5681	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6950 - 10945					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	9351	2	N	-0-			-0-
11	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	9441	2	N	-0-			-0-
12	10602 X	10326	-0-	-276	-0-	-0-	162	1	10164	2	N	-0-			-0-
01	10602 X	10131	-0-	-471	-0-	-0-	164	1	9967	2	N	-0-			-0-
*02	9576 X	8326	-0-	-1250	-0-	-0-	171	1	8155	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	9959	-0-	-643	-0-	-0-	193	1	9766	2	N	-0-			-0-
-----															
DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6820 - 9310					
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	5664	2	N	-0-			55
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4284	2	N	-0-			55
12	7006 X	1434	-0-	-5572	-0-	-0-	105	1	1329	2	N	-0-			55
01	7006 X	1900	-0-	-5106	-0-	-0-	139	1	1761	2	N	-0-			55
*02	6328 X	960	-0-	-5368	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-			55
03	6076 X	1145	-0-	-4931	-0-	-0-	53	1	1092	2	N	-0-			55
-----															
DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 6860 - 9250					
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-			13
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-			13
12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	N	-0-			13
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2673	2	N	-0-			13
*02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3211	2	N	-0-			13
*03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	4853	2	N	-0-			13
-----															
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 240211		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 5983		PERF. 6298 - 8750					
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2961	3	Y	-0-			92
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2465	3	Y	-0-			92
12	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	-0-	136	1	1893	3	Y	116			208
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	-0-	395	1	2506	2	Y	2			210
02	2744 X	993	-0-	-1751	-0-	-0-	143	1	806	2	Y	40	143	1	107
*03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	6236	2	Y	-0-			107
-----															
WINSTON		WELL #: C 4		RRCID -> 240228		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6875 - 11057					
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	8923	2	Y	15	16	1	17
11	7890 X	6565	-0-	-1325	-0-	-0-	17	9	6356	2	Y	25	17	1	25
12	13733 X	7601	-0-	-6132	-0-	-0-	28	9	7402	2	Y	3	17	1	11
01	13733 X	6169	-0-	-7564	-0-	-0-	196	1	5949	2	Y	18	17	1	12
02	12404 X	8912	-0-	-3492	-0-	-0-	3	9	8434	2	Y	23	16	1	19
03	10106 X	9187	-0-	-919	-0-	-0-	20	9	8925	2	Y	13	16	1	16
-----															
MADELON		WELL #: 7H		RRCID -> 240231		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 7741 - 9008					
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCFARLAND		WELL #: C 4		RRCID -> 240317		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4123 X	3568	-0-	-555	-0-	100	1	3410	2	N	53	70
11	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	58	9	2832	2	N	80	80
12	3782 X	2932	-0-	-850	-0-	81	1	2850	2	N	5	85
01	4154 X	2199	-0-	-1955	-0-	88	9	2122	2	N	5	90
02	3528 X	2845	-0-	-683	-0-	76	1	2627	2	N	70	25
03	3906 X	2130	-0-	-1776	-0-	6	9	2033	2	N	37	62
						71	1					
						141	1				135	1
						77	9					
						56	1					
						41	9					
-----												
TRWD		WELL #: H 1		RRCID -> 240414		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035				
10	8742 X	7061	-0-	-1681	-0-	921	1	6140	2	N	-0-	-0-
11	7530 X	6436	-0-	-1094	-0-	828	1	5608	2	N	-0-	-0-
12	7750 X	3628	-0-	-4122	-0-	904	1	2724	2	N	-0-	-0-
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	-0-
02	7000 X	2289	-0-	-4711	-0-	627	1	1662	2	N	-0-	-0-
03	7068 X	5399	-0-	-1669	-0-	775	1	4624	2	N	-0-	-0-
-----												
DEAN		WELL #: K 2		RRCID -> 240499		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	1	1	12	2	N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
DEAN		WELL #: J 3		RRCID -> 240504		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465				
10	8835 X	7673	-0-	-1162	-0-	530	1	7143	2	Y	-0-	7
11	8880 X	6922	-0-	-1958	-0-	465	1	6457	2	Y	-0-	7
12	9021 X	5679	-0-	-3342	-0-	416	1	5263	2	Y	-0-	7
01	9021 X	7015	-0-	-2006	-0-	513	1	6502	2	Y	-0-	7
*02	8148 X	6523	-0-	-1625	-0-	315	1	6208	2	Y	-0-	7
03	7688 X	7392	-0-	-296	-0-	341	1	7051	2	Y	-0-	7
-----												
TRWD		WELL #: H 2		RRCID -> 240537		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425				
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	823	1	5494	2	N	-0-	-0-
11	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	834	1	5650	2	N	-0-	-0-
12	7130 X	1089	-0-	-6041	-0-	271	1	818	2	N	-0-	-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-	-0-
02	6048 X	2116	-0-	-3932	-0-	580	1	1536	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	961	1	5735	2	N	-0-	-0-
-----												
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955				
10	16089 X	14532	-0-	-1557	-0-	259	1	14273	2	N	-0-	-0-
11	15300 X	13614	-0-	-1686	-0-	14	1	13600	2	N	-0-	-0-
12	15810 X	11942	-0-	-3868	-0-	13	1	11929	2	N	-0-	-0-
01	15686 X	12212	-0-	-3474	-0-	12212	2			N	-0-	-0-
02	14084 X	11457	-0-	-2627	-0-	11457	2			N	-0-	-0-
03	14539 X	11910	-0-	-2629	-0-	11910	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7825 - 9065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
-----														
MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6960 - 10418				
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9310 - 11243				
10	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	33	1	13131	2	N	-0-			-0-
11	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	1613	1	11755	2	N	-0-			-0-
12	15810 X	11673	-0-	-4137	-0-	29	1	11644	2	N	-0-			-0-
01	15810 X	13345	-0-	-2465	-0-	31	1	13314	2	N	-0-			-0-
02	14280 X	12383	-0-	-1897	-0-	22	1	12361	2	N	-0-			-0-
03	13826 X	8769	-0-	-5057	-0-	22	1	8747	2	N	-0-			-0-
-----														
MERCER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 240621		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 7077 - 9568				
10	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	1183	1	15965	2	Y	-0-			9
11	17070 X	14690	-0-	-2380	-0-	782	1	13907	2	Y	1			10
12	17639 X	15305	-0-	-2334	-0-	1061	1	14244	2	Y	-0-			10
01	17608 X	13275	-0-	-4333	-0-	847	1	12424	2	Y	4			14
02	15904 X	14489	-0-	-1415	-0-	943	1	13546	2	Y	-0-			14
03	17143 X	15190	-0-	-1953	-0-	854	1	14336	2	Y	-0-			14
-----														
MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6995 - 10125				
10	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	578	1	7804	2	Y	-0-			25
11	6930 X	4550	-0-	-2380	-0-	242	1	4306	2	Y	2	18	1	9
12	7657 X	3664	-0-	-3993	-0-	254	1	3410	2	Y	-0-			9
01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	576	1	8445	2	Y	-0-			9
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	570	1	8186	2	Y	-0-			9
03	8370 X	7740	-0-	-630	-0-	435	1	7305	2	Y	-0-			9
-----														
WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6970 - 10450				
10	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	85	1	8385	2	Y	9			17
11	9090 X	8618	-0-	-472	-0-	93	1	8522	2	Y	3			20
12	9393 X	3554	-0-	-5839	-0-	42	1	3505	2	Y	6	14	1	12
01	8494 X	6038	-0-	-2456	-0-	70	1	5960	2	Y	7			19
02	8036 X	5462	-0-	-2574	-0-	112	1	5341	2	Y	8	17	1	10
03	8897 X	7042	-0-	-1855	-0-	83	1	6953	2	Y	5			15



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6700 - 9135				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			30
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	2			32
						2	9							
12	T. A.	96	-0-	96	96	2	1	94	2	Y	-0-			32
01	14B2 EXT	82	-0-	82	178	3	1	78	2	Y	1			33
						1	9							
02	14B2 EXT	85	-0-	85	263	3	1	56	2	Y	24	51	1	6
						26	9							
*03	291 X	28	-0-	-263	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			6
-----														
DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6995 - 10655				
10	12896 X	10281	-0-	-2615	-0-	711	1	9570	2	N	-0-			13
11	13020 X	7898	-0-	-5122	-0-	531	1	7367	2	N	-0-			13
12	13640 X	6101	-0-	-7539	-0-	447	1	5654	2	N	-0-			13
01	13640 X	8615	-0-	-5025	-0-	629	1	7986	2	N	-0-			13
*02	12320 X	8091	-0-	-4229	-0-	390	1	7701	2	N	-0-			13
03	10292 X	9827	-0-	-465	-0-	454	1	9373	2	N	-0-			13
-----														
HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 6848 - 9795				
10	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	880	1	13243	2	N	-0-			-0-
11	12930 X	11660	-0-	-1270	-0-	462	1	11198	2	N	-0-			-0-
12	14291 X	12436	-0-	-1855	-0-	1212	1	11224	2	N	-0-			-0-
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	1507	1	13197	2	N	-0-			-0-
02	12908 X	12731	-0-	-177	-0-	1083	1	11648	2	N	-0-			-0-
*03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	691	1	13448	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6850 - 8814				
10	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	726	1	10933	2	N	-0-			-0-
11	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	363	1	8799	2	N	-0-			-0-
12	10850 X	7315	-0-	-3535	-0-	713	1	6602	2	N	-0-			-0-
01	11656 X	11133	-0-	-523	-0-	1141	1	9992	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	10022	-0-	-506	-0-	852	1	9170	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	11009	-0-	-647	-0-	538	1	10471	2	N	-0-			-0-
-----														
DEAN		WELL #: J 5		RRCID -> 240760		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6895 - 10045				
10	5828 X	4422	-0-	-1406	-0-	306	1	4116	2	Y	-0-			7
11	5640 X	3345	-0-	-2295	-0-	225	1	3120	2	Y	-0-			7
12	5456 X	3720	-0-	-1736	-0-	273	1	3447	2	Y	-0-			7
01	5363 X	3884	-0-	-1479	-0-	284	1	3600	2	Y	-0-			7
*02	4844 X	4278	-0-	-566	-0-	206	1	4072	2	Y	-0-			7
03	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	194	1	4013	2	Y	-0-			7
-----														
BONDS RANCH		WELL #: 4010R		RRCID -> 240793		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 7520 - 8603				
10	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	63	1	4143	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3939	-0-	-141	-0-	77	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	99	1	3817	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3846	-0-	-370	-0-	106	1	3740	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3458	-0-	-350	-0-	91	1	3367	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	50	1	3667	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALEXANDER RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 241014		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED		WELL #: 11		RRCID -> 241027		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395							
10	8959 X	7550	-0-	-1409	-0-	739	1	6811	2	N	-0-				-0-
11	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	518	1	7007	2	N	-0-				-0-
12	7130 X	6893	-0-	-237	-0-	495	1	6398	2	N	-0-				-0-
01	8587 X	6009	-0-	-2578	-0-	452	1	5557	2	N	-0-				-0-
02	7028 X	5059	-0-	-1969	-0-	380	1	4679	2	N	-0-				-0-
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-				-0-

MCFARLAND		WELL #: E 3		RRCID -> 241028		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050							
10	6882 X	5881	-0-	-1001	-0-	167	1	5692	2	Y	20	39	1		24
11	6690 X	5298	-0-	-1392	-0-	146	1	5115	2	Y	34	40	1		18
12	7068 X	4839	-0-	-2229	-0-	125	1	4704	2	Y	9	21	1		6
01	7130 X	6031	-0-	-1099	-0-	196	1	5816	2	Y	17	18	1		5
02	5880 X	5609	-0-	-271	-0-	286	1	5323	2	Y	-0-	5	1		-0-
03	6479 X	5136	-0-	-1343	-0-	139	1	4997	2	Y	-0-				-0-

MCFARLAND		WELL #: E 4		RRCID -> 241029		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135							
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	175	1	5976	2	Y	20	39	1		24
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	158	1	5531	2	Y	34	40	1		18
12	6262 X	4514	-0-	-1748	-0-	116	1	4388	2	Y	9	21	1		6
01	6262 X	3124	-0-	-3138	-0-	101	1	3004	2	Y	17	18	1		5
02	5656 X	2618	-0-	-3038	-0-	133	1	2473	2	Y	11	13	1		3
03	6262 X	4975	-0-	-1287	-0-	134	1	4828	2	Y	12	13	1		2

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692							
10	4743 X	3537	-0-	-1206	-0-	1817	1	1720	2	N	-0-				-0-
11	4290 X	3416	-0-	-874	-0-	1944	1	1472	2	N	-0-				-0-
12	4433 X	2870	-0-	-1563	-0-	75	1	2795	2	N	-0-				-0-
01	4278 X	3384	-0-	-894	-0-	1508	1	1876	2	N	-0-				-0-
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	2459	1	4207	2	N	-0-				-0-
*03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1301	1	4058	2	N	-0-				-0-

DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055							
10	3100 N	4355	-0-	1255	5456	302	1	4053	2	Y	-0-				7
11	3000 N	6776	-0-	3776	9232	456	1	6320	2	Y	-0-				7
12	14405 X	5173	-0-	-9232	-0-	380	1	4793	2	Y	-0-				7
01	8432 X	5801	-0-	-2631	-0-	424	1	5377	2	Y	-0-				7
*02	7616 X	117	-0-	-7499	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				7
03	7006 X	1088	-0-	-5918	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-				7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BOGCESS TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	241119	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7489 - 9170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	19065 X	17003	-0-	-2062	-0-	17003	2	N	-0-			-0-
11	17280 X	16454	-0-	-826	-0-	16454	2	N	-0-			-0-
12	17856 X	16634	-0-	-1222	-0-	4881	1	11753 2	N	-0-		-0-
01	17856 X	16589	-0-	-1267	-0-	16589	2	N	-0-			-0-
02	15764 X	15268	-0-	-496	-0-	470	1	14798 2	N	-0-		-0-
03	16988 X	16633	-0-	-355	-0-	16633	2	N	-0-			-0-
-----												
ASHMORE FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	241120	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7986 - 9047
10	9610 X	9293	-0-	-317	-0-	9293	2	N	-0-			-0-
11	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2	N	-0-			-0-
12	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	2813	1	6772 2	N	-0-		-0-
01	9300 X	7357	-0-	-1943	-0-	7357	2	N	-0-			-0-
02	8960 X	7020	-0-	-1940	-0-	216	1	6804 2	N	-0-		-0-
03	9920 X	8449	-0-	-1471	-0-	8449	2	N	-0-			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1303H	RRCID ->	241176	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7269 - 10349
10	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2	N	-0-			-0-
11	15870 X	14648	-0-	-1222	-0-	14648	2	N	-0-			-0-
12	16399 X	15775	-0-	-624	-0-	15775	2	N	-0-			-0-
01	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	2	N	-0-			-0-
02	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2	N	-0-			-0-
*03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	241306	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7837 - 9235
10	8494 X	6703	-0-	-1791	-0-	319	1	6384 2	N	-0-		-0-
11	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	471	1	9753 2	N	-0-		-0-
12	8835 X	5807	-0-	-3028	-0-	233	1	5574 2	N	-0-		-0-
01	8618 X	5534	-0-	-3084	-0-	251	1	5283 2	N	-0-		-0-
02	9548 X	4618	-0-	-4930	-0-	233	1	4385 2	N	-0-		-0-
03	10571 X	5761	-0-	-4810	-0-	280	1	5481 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYWIRE		WELL #:		502H	RRCID ->	241318	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	8342 - 10001
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1456 2	N	-0-		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	1643 X	182	-0-	-1461	-0-	18	1	164 2	N	-0-		-0-
01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	239	1	2093 2	N	-0-		-0-
02	1484 X	1019	-0-	-465	-0-	87	1	932 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	180	-0-	-1370	-0-	9	1	171 2	N	-0-		-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		A 5	RRCID ->	242600	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6770 - 9695
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	110	1	3771 2	Y	32	36 1	1 8 25
						35	9					
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	104	1	3632 2	Y	36		61
						40	9					
12	4247 X	3762	-0-	-485	-0-	96	1	3619 2	Y	43	70 1	34
						47	9					
01	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	122	1	3637 2	Y	35	35 1	34
						39	9					
02	3892 X	3534	-0-	-358	-0-	178	1	3314 2	Y	38	36 1	36
						42	9					
03	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	92	1	3320 2	Y	49	63 1	22
						54	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COCANOUGH "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0 W	7286	-0-	7286	14548	487 1	6766 2	N	30			100
11	21671 X	7123	-0-	-14548	-0-	33 9 471 1	6599 2	N	48			148
12	7502 X	7413	-0-	-89	-0-	53 9 453 1	6947 2	N	12			160
01	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	13 9 468 1	7073 2	N	32			192
02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	35 9 415 1	6327 2	N	56			248
*03	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	62 9 556 1	8410 2	N	20	195 1		73
						22 9						
-----												
WINSTON		WELL #:		H 2	RRCID ->	243151	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6665 - 10490
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	220 1	7507 2	N	6			40
11	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7 9 213 1	7477 2	N	7			47
12	9269 X	7203	-0-	-2066	-0-	8 9 186 1	7008 2	N	8	28 1		27
01	8866 X	7785	-0-	-1081	-0-	9 9 253 1	7524 2	N	7			34
02	8008 X	6927	-0-	-1081	-0-	8 9 353 1	6564 2	N	9			43
03	8587 X	4718	-0-	-3869	-0-	10 9 127 1	4585 2	N	5			48
						6 9						
-----												
WINSTON		WELL #:		H 4	RRCID ->	243152	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6770 - 10685
10	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	303 1	10349 2	N	7			30
11	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	8 9 271 1	9503 2	N	9			39
12	10602 X	9483	-0-	-1119	-0-	10 9 245 1	9228 2	N	9	34 1		14
01	11191 X	9124	-0-	-2067	-0-	10 9 297 1	8817 2	N	9			23
02	10108 X	7865	-0-	-2243	-0-	10 9 400 1	7453 2	N	11			34
03	11191 X	7226	-0-	-3965	-0-	12 9 195 1	7024 2	N	6			40
						7 9						
-----												
WRIGHT, JOE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243321	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8286 - 10040
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	418 1	879 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1		1 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
-----												
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	243354	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7014 - 9407
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1107 1	3954 2	N	-0-			-0-
11	4890 X	2365	-0-	-2525	-0-	58 1	2307 2	N	-0-			-0-
12	5425 X	2705	-0-	-2720	-0-	967 1	1738 2	N	-0-			-0-
01	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	1408 1	3736 2	N	-0-			-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1740 1	3276 2	N	-0-			-0-
*03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1790 1	4372 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: H 3		RRCID -> 243385		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6720 - 10630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	169 1	7 9	5769 2	N	6	27
11	8790 X	5616	-0-	-3174	-0-	155 1	9 9	5452 2	N	8	35
12	7967 X	6531	-0-	-1436	-0-	168 1	10 9	6353 2	N	9 31 1	13
01	6789 X	6162	-0-	-627	-0-	200 1	9 9	5953 2	N	8	21
02	6132 X	5618	-0-	-514	-0-	286 1	11 9	5321 2	N	10	31
03	6541 X	5768	-0-	-773	-0-	156 1	7 9	5605 2	N	6	37
-----											
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243387		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 9320 - 11452	
10	8215 X	6040	-0-	-2175	-0-	168 1		5872 2	N	-0-	-0-
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732 2			N	-0-	-0-
12	7378 X	7116	-0-	-262	-0-	7116 2			N	-0-	-0-
01	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 2			N	-0-	-0-
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2			N	-0-	-0-
*03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 2			N	-0-	-0-
-----											
GOFORTH C		WELL #: 1H		RRCID -> 243486		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 6774 - 10318	
10	14725 X	9643	-0-	-5082	-0-	1869 1		7774 2	N	-0-	-0-
11	12390 X	2975	-0-	-9415	-0-	82 1		2893 2	N	-0-	-0-
12	12803 X	4008	-0-	-8795	-0-	1081 1	10 9	2917 2	N	9 9 8	-0-
01	9641 X	8596	-0-	-1045	-0-	1769 1		6827 2	N	-0-	-0-
02	8708 X	1569	-0-	-7139	-0-	1569 1			N	-0-	-0-
*03	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	2123 1		10775 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYWIRES		WELL #: 503H		RRCID -> 243516		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6875 - 9757	
10	6510 X	468	-0-	-6042	-0-	29 1		439 2	N	-0-	-0-
11	2010 X	138	-0-	-1872	-0-	5 1		133 2	N	-0-	-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-	-0-
03	465 X	305	-0-	-160	-0-	15 1		290 2	N	-0-	-0-
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 243641		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 6943 - 9843	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1		99 2	Y	-0-	2
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	3 9	335 2	Y	3 2 1	3
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1		373 2	Y	-0-	3
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1		239 2	Y	-0-	3
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-	3
03	403 N	106	-0-	-297	-0-	6 1		100 2	Y	-0-	3
-----											
COLE TRUST TWO		WELL #: 6H		RRCID -> 243898		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 8538 - 10235	
10	26288 X	25613	-0-	-675	-0-	1574 1		24039 2	N	-0-	-0-
11	25440 X	25258	-0-	-182	-0-	2210 1		23048 2	N	-0-	-0-
12	25668 X	23605	-0-	-2063	-0-	947 1		22658 2	N	-0-	-0-
01	25668 X	22848	-0-	-2820	-0-	1731 1		21117 2	N	-0-	-0-
02	23576 X	18781	-0-	-4795	-0-	1690 1		17091 2	N	-0-	-0-
03	26102 X	19004	-0-	-7098	-0-	924 1		18080 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THOMPSON, GERTRUDE		WELL #:		1H		RRCID -> 243965		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 6377 - 8998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		4464 X	4064	-0-	-400	-0-	713	1	3351	3	N	-0-	126
11		3960 X	2822	-0-	-1138	-0-	639	1	2183	3	N	-0-	126
12		4092 X	2526	-0-	-1566	-0-	632	1	1749	3	N	132	258
							145	9					
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	6154	1	2477	2	N	-0-	258
*02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	3986	1	2878	2	N	1	76
							1	9					
*03		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	4431	1	4298	2	N	1	77
							1	9					

BLAIR		WELL #:		3H		RRCID -> 244007		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 7091 - 8702	
10		15035 X	13769	-0-	-1266	-0-	1315	1	12454	2	N	-0-	-0-
11		14130 X	12398	-0-	-1732	-0-	840	1	11558	2	N	-0-	-0-
12		14601 X	11197	-0-	-3404	-0-	449	1	10748	2	N	-0-	-0-
01		14136 X	13466	-0-	-670	-0-	611	1	12855	2	N	-0-	-0-
02		12684 X	11956	-0-	-728	-0-	605	1	11351	2	N	-0-	-0-
03		13764 X	13197	-0-	-567	-0-	642	1	12555	2	N	-0-	-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 5		RRCID -> 244019		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6680 - 10455	
10		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	172	1	5891	2	Y	20	24
							22	9					
11		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	158	1	5527	2	Y	34	18
							37	9					
12		6262 X	4631	-0-	-1631	-0-	119	1	4502	2	Y	9	6
							10	9					
01		6696 X	6056	-0-	-640	-0-	197	1	5840	2	Y	17	5
							19	9					
02		6048 X	5401	-0-	-647	-0-	275	1	5114	2	Y	11	3
							12	9					
03		6696 X	5133	-0-	-1563	-0-	138	1	4982	2	Y	12	2
							13	9					

MCFARLAND		WELL #:		E 6		RRCID -> 244020		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6680 - 10455	
10		11377 X	6545	-0-	-4832	-0-	185	1	6338	2	Y	20	24
							22	9					
11		11010 X	6495	-0-	-4515	-0-	179	1	6279	2	Y	34	18
							37	9					
12		7657 X	5235	-0-	-2422	-0-	135	1	5090	2	Y	9	6
							10	9					
01		7192 X	6283	-0-	-909	-0-	204	1	6060	2	Y	17	5
							19	9					
02		6552 X	5598	-0-	-954	-0-	285	1	5301	2	Y	11	3
							12	9					
03		7254 X	4302	-0-	-2952	-0-	116	1	4173	2	Y	12	2
							13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	7812 X	5488	-0-	-2324	-0-	155	1	5301	2	N	29	35
						32	9					
11	7560 X	5420	-0-	-2140	-0-	150	1	5260	2	N	9	44
						10	9					
12	7254 X	5357	-0-	-1897	-0-	138	1	5209	2	N	9	10
						10	9			43	1	
01	7750 X	5551	-0-	-2199	-0-	181	1	5364	2	N	5	15
						6	9					
02	5460 X	5185	-0-	-275	-0-	263	1	4896	2	N	24	39
						26	9					
03	6045 X	5123	-0-	-922	-0-	138	1	4966	2	N	17	9
						19	9			47	1	
-----												
COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677			
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	292	1	4462	2	N	-0-	-0-
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	455	1	4743	2	N	-0-	-0-
12	4712 X	231	-0-	-4481	-0-	9	1	222	2	N	-0-	-0-
01	4743 X	1333	-0-	-3410	-0-	101	1	1232	2	N	-0-	-0-
02	4844 X	290	-0-	-4554	-0-	26	1	264	2	N	-0-	-0-
03	5363 X	218	-0-	-5145	-0-	11	1	207	2	N	-0-	-0-
-----												
RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148			
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	839	1	8155	3	Y	-0-	20
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	853	1	7424	3	Y	-0-	20
12	8339 X	8153	-0-	-186	-0-	972	1	7142	3	Y	35	54
						39	9					
01	8990 X	5875	-0-	-3115	-0-	369	1	5385	2	Y	110	164
						121	9					
02	8120 X	6196	-0-	-1924	-0-	828	1	5349	2	Y	17	93
						19	9			88	1	
03	8990 X	8989	-0-	-1	-0-	1333	1	7646	2	Y	9	102
						10	9					
-----												
MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930			
10	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	542	1	10846	2	N	-0-	-0-
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	519	1	10738	2	N	-0-	-0-
12	10416 X	10367	-0-	-49	-0-	416	1	9951	2	N	-0-	-0-
01	11377 X	10809	-0-	-568	-0-	490	1	10319	2	N	-0-	-0-
02	10500 X	8857	-0-	-1643	-0-	448	1	8409	2	N	-0-	-0-
03	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	492	1	9630	2	N	-0-	-0-
-----												
FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616			
10	6851 X	6289	-0-	-562	-0-	695	1	5594	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	5733	-0-	-897	-0-	438	1	5295	2	N	-0-	-0-
12	6634 X	5836	-0-	-798	-0-	432	1	5404	2	N	-0-	-0-
01	6634 X	5817	-0-	-817	-0-	264	1	5553	2	N	-0-	-0-
02	5684 X	5481	-0-	-203	-0-	277	1	5204	2	N	-0-	-0-
03	6293 X	5604	-0-	-689	-0-	272	1	5332	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
GOFORTH C		WELL #:		2H	RRCID ->	244523	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	8003 - 10285			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 X	56	-0-	-223	-0-		11	1	45	2	N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
12	2976 X	145	-0-	-2831	-0-		37	1	98	2	N	9	9	8	-0-
01	992 X	102	-0-	-890	-0-		10	9							
02	896 X	25	-0-	-871	-0-		21	1	81	2	N	-0-			-0-
*03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		25	1			N	-0-			-0-
							177	1	897	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH "A"		WELL #:		702H	RRCID ->	244531	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	6999 - 9933			
10	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-		466	1	11451	2	N	-0-			-0-
11	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-		208	1	12831	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	8716	-0-	-26	-0-		947	1	7769	2	N	-0-			-0-
01	11904 X	7564	-0-	-4340	-0-		775	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	11928 X	6528	-0-	-5400	-0-		945	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	13206 X	8287	-0-	-4919	-0-		505	1	7782	2	N	-0-			-0-
-----															
PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		403H	RRCID ->	244532	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	7721 - 10423			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WINSTON		WELL #:		G 5	RRCID ->	244534	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6765 - 9535			
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		143	1	4882	2	N	29			35
							32	9							
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		155	1	5437	2	N	9			44
							10	9							
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		145	1	5485	2	N	9	43	1	10
							10	9							
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		193	1	5739	2	N	5			15
							6	9							
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		308	1	5732	2	N	24			39
							26	9							
*03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-		164	1	5916	2	N	17	47	1	9
							19	9							
-----															
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		9	RRCID ->	244550	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7040 - 10040			
10	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-		541	1	14812	2	N	-0-			-0-
11	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-		15	1	14463	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	12873	-0-	-1883	-0-		44	1	12829	2	N	-0-			-0-
01	15345 X	11847	-0-	-3498	-0-		46	1	11801	2	N	-0-			-0-
02	13860 X	7529	-0-	-6331	-0-		7529	2			N	-0-			-0-
03	15345 X	6942	-0-	-8403	-0-		64	1	6878	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYWIRE		WELL #:		501H	RRCID ->	244555	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7378 - 8746			
10	16771 X	13009	-0-	-3762	-0-		810	1	12199	2	N	-0-			-0-
11	14130 X	5072	-0-	-9058	-0-		201	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	16926 X	5546	-0-	-11380	-0-		540	1	5006	2	N	-0-			-0-
01	16926 X	12395	-0-	-4531	-0-		1270	1	11125	2	N	-0-			-0-
02	15288 X	9218	-0-	-6070	-0-		784	1	8434	2	N	-0-			-0-
03	13020 X	12420	-0-	-600	-0-		607	1	11813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
EATON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244611		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
COCANOUGH "287"		WELL #: 8H		RRCID -> 244738		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483								
10	9021 X	6600	-0-	-2421	-0-	443	1	6157	2	N	-0-					36
11	8730 X	6553	-0-	-2177	-0-	436	1	6117	2	N	-0-					36
12	8153 X	6268	-0-	-1885	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					36
01	8153 X	6661	-0-	-1492	-0-	412	1	6226	2	N	21					57
02	6720 X	5832	-0-	-888	-0-	358	1	5456	2	N	16					73
*03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	460	1	6955	2	N	10					83
						11	9									
UTA "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244911		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343								
10	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	50	1	18756	2	N	-0-					-0-
11	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
*12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
*01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
*02	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
*03	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
GEAN, JIM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245093		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463								
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245205		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413								
10	403 X	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
UTA "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245206		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686								
10	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	48	1	23242	2	N	-0-					-0-
11	17190 X	14212	-0-	-2978	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
*12	25110 X	8193	-0-	-16917	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
*01	25110 X	6181	-0-	-18929	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
*02	22680 X	545	-0-	-22135	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	23281 X	2093	-0-	-21188	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
UTA "A" UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8745 - 11663		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-	
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
UTA "A" UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8750 - 11421		
10	26598	X	24229	-0-	-2369	-0-	48	1	24181	2	N	-0-	-0-	
11	25740	X	22006	-0-	-3734	-0-	22006	2		N	-0-		-0-	
*12	26288	X	21365	-0-	-4923	-0-	21365	2		N	-0-		-0-	
*01	26288	X	20031	-0-	-6257	-0-	20031	2		N	-0-		-0-	
*02	21896	X	17218	-0-	-4678	-0-	17218	2		N	-0-		-0-	
03	24242	X	18222	-0-	-6020	-0-	18222	2		N	-0-		-0-	
-----														
UTA "A" UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8995 - 11407		
10	31434	X	28532	-0-	-2902	-0-	54	1	28478	2	N	-0-	-0-	
11	30420	X	23580	-0-	-6840	-0-	23580	2		N	-0-		-0-	
*12	31434	X	25421	-0-	-6013	-0-	25421	2		N	-0-		-0-	
*01	28520	X	26023	-0-	-2497	-0-	26023	2		N	-0-		-0-	
*02	25760	X	20060	-0-	-5700	-0-	20060	2		N	-0-		-0-	
03	28520	X	23004	-0-	-5516	-0-	23004	2		N	-0-		-0-	
-----														
BEGGS				WELL #:	402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7038 - 9962		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ROBERTS				WELL #:	1H	RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 11240 - 12300		
10	13702	X	11779	-0-	-1923	-0-	936	1	10770	2	N	66	163 1 162	
							73	9						
11	13260	X	11699	-0-	-1561	-0-	936	1	10763	2	N	-0-	162	
12	12524	X	5763	-0-	-6761	-0-	461	1	5300	2	N	2	164	
							2	9						
01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	999	1	12485	2	N	89	253	
							98	9						
02	10920	X	5571	-0-	-5349	-0-	412	1	5152	2	N	6	259	
							7	9						
*03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	117	376	
							129	9						
-----														
BROWDER DEARING				WELL #:	A 7	RRCID ->	245397	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 6880 - 9758		
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	84	1	2886	2	N	-0-	-0-	
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	42	1	2024	2	N	-0-	-0-	
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-	
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		-0-	
*02	3444	X	912	-0-	-2532	-0-	19	1	893	2	N	-0-	-0-	
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROSE		WELL #:		3H	RRCID ->	245624	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	5531	PERF.	6000 - 8375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4621 X	4621	-0-	-0-	765 1	3856 3		N	-0-			169
11		4710 X	2510	-0-	-2200	430 1	2054 3		N	24	171 1		22
						26 9							
12		5828 X	356	-0-	-5472	345 1	11 9		N	10			32
01		5828 X	-0-	-0-	-5828				N	5			37
02		4312 X	835	-0-	-3477	165 1	664 2		N	5			42
						6 9							
03		4619 X	2808	-0-	-1811	165 1	2640 2		N	3			45
						3 9							
CLASSIC OAKS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	245667	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8020 - 10920
10		12927 X	12134	-0-	-793	1060 1	11074 2		N	-0-			-0-
11		13140 X	11041	-0-	-2099	1205 1	9836 2		N	-0-			-0-
12		13237 X	11177	-0-	-2060	583 1	10594 2		N	-0-			-0-
01		12121 X	11855	-0-	-266	618 1	11237 2		N	-0-			-0-
02		10948 X	10258	-0-	-690	535 1	9723 2		N	-0-			-0-
03		12121 X	10966	-0-	-1155	572 1	10394 2		N	-0-			-0-
GEAN, JIM UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	245668	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7691 - 10581
10		11160 X	-0-	-0-	-11160				N	-0-			-0-
11		10050 X	-0-	-0-	-10050				N	-0-			-0-
12		9362 X	-0-	-0-	-9362				N	-0-			-0-
01		9362 X	-0-	-0-	-9362				N	-0-			-0-
02		3556 X	-0-	-0-	-3556				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RBR I				WELL #:	2H	RRCID ->	245774	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	5326	PERF.	6063 - 9425
10		4340 X	4121	-0-	-219	486 1	3635 3		Y	-0-			10
11		4140 X	2595	-0-	-1545	340 1	2255 3		Y	-0-			10
12		4914 X	4914	-0-	-0-	595 1	4295 3		Y	22			32
						24 9							
01		4867 X	4034	-0-	-833	259 1	3773 2		Y	2			34
						2 9							
02		4396 X	3834	-0-	-562	512 1	3311 2		Y	10			44
						11 9							
03		4929 X	4258	-0-	-671	631 1	3618 2		Y	8			52
						9 9							
DEAN				WELL #:	B 4	RRCID ->	246097	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6950 - 9892
10		8680 X	8028	-0-	-652	555 1	7473 2		N	-0-			-0-
11		8400 X	6588	-0-	-1812	443 1	6145 2		N	-0-			-0-
12		8618 X	6464	-0-	-2154	473 1	5991 2		N	-0-			-0-
01		8618 X	5518	-0-	-3100	403 1	5115 2		N	-0-			-0-
*02		7784 X	6536	-0-	-1248	315 1	6221 2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7640	-0-	-389	353 1	7287 2		N	-0-			-0-
TRWD				WELL #:	B 9	RRCID ->	246129	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7400 - 10946
10		12741 X	11228	-0-	-1513	1098 1	10130 2		N	-0-			-0-
11		11199 X	11199	-0-	-0-	771 1	10428 2		N	-0-			-0-
12		12059 X	11270	-0-	-789	809 1	10461 2		N	-0-			-0-
01		12059 X	10858	-0-	-1201	816 1	10042 2		N	-0-			-0-
02		10892 X	9919	-0-	-973	746 1	9173 2		N	-0-			-0-
03		11563 X	10545	-0-	-1018	787 1	9758 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7099 X	5960	-0-	-1139	-0-	413	1	5547	2	N	-0-
11	6870 X	3614	-0-	-3256	-0-	243	1	3371	2	N	-0-
12	6789 X	2137	-0-	-4652	-0-	157	1	1980	2	N	-0-
01	5952 X	1508	-0-	-4444	-0-	110	1	1398	2	N	-0-
*02	5376 X	2900	-0-	-2476	-0-	140	1	2760	2	N	-0-
03	5952 X	3544	-0-	-2408	-0-	164	1	3380	2	N	-0-

WINSTON		WELL #: A 2		RRCID -> 246171		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145			
10	7502 X	7494	-0-	-8	-0-	212	1	7264	2	Y	13
11	7440 X	7247	-0-	-193	-0-	200	1	7027	2	Y	31
12	8339 X	7282	-0-	-1057	-0-	187	1	7072	2	Y	17
01	8401 X	7373	-0-	-1028	-0-	240	1	7114	2	Y	17
02	7532 X	5993	-0-	-1539	-0-	304	1	5668	2	Y	18
03	8246 X	1740	-0-	-6506	-0-	46	1	1666	2	Y	11

YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882			
10	15004 X	14342	-0-	-662	-0-	398	1	13944	2	N	-0-
11	14610 X	13622	-0-	-988	-0-	13622	2			N	-0-
12	15097 X	13458	-0-	-1639	-0-	13458	2			N	-0-
01	15066 X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-
02	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-
*03	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-

COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420			
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	456	1	1051	2	N	80
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	N	80
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	677	1	681	2	N	80
01	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	633	1	682	2	N	80
02	1204 N	192	-0-	-1012	-0-	142	1	50	2	N	80
03	1364 N	9	-0-	-1355	-0-	5	1	4	2	N	80

COLLINS		WELL #: 7H		RRCID -> 246380		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270			
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	1447	1	3338	2	N	215
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	265	1	3277	2	N	93
12	4929 X	2944	-0-	-1985	-0-	1446	1	1454	2	N	133
01	4929 X	4435	-0-	-494	-0-	2100	1	2267	2	N	195
02	4452 X	2553	-0-	-1899	-0-	1842	1	652	2	N	48
03	4867 X	2580	-0-	-2287	-0-	1472	1	1082	2	N	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
YOUNG, JEAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246419		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8753 - 12186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	15159 X	14771	-0-	-388	-0-	410	1	14361	2	N	-0-	-0-
11	14670 X	14028	-0-	-642	-0-	14028	2			N	-0-	-0-
12	15221 X	13245	-0-	-1976	-0-	13245	2			N	-0-	-0-
01	15221 X	13483	-0-	-1738	-0-	13483	2			N	-0-	-0-
02	13748 X	12948	-0-	-800	-0-	12948	2			N	-0-	-0-
*03	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-	-0-
-----												
RACHWAL-XTO		WELL #: 1H		RRCID -> 246584		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8745 - 10635		
10	9796 X	9693	-0-	-103	-0-	9693	2			N	-0-	-0-
11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-	-0-
12	8277 X	8249	-0-	-28	-0-	8249	2			N	-0-	-0-
01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-	-0-
02	8764 X	7864	-0-	-900	-0-	7864	2			N	-0-	-0-
03	9703 X	8409	-0-	-1294	-0-	8409	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWDER DEARING		WELL #: A 8		RRCID -> 246701		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 7595 - 10225		
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	173	1	5944	2	N	-0-	-0-
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	111	1	5343	2	N	-0-	-0-
12	8866 X	5543	-0-	-3323	-0-	87	1	5456	2	N	-0-	-0-
01	8866 X	5940	-0-	-2926	-0-	96	1	5844	2	N	-0-	-0-
*02	8008 X	5778	-0-	-2230	-0-	119	1	5659	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	6981	-0-	-893	-0-	135	1	6846	2	N	-0-	-0-
-----												
GOFORTH C		WELL #: 3H		RRCID -> 246715		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6716 - 10329		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	9	8
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROYLES		WELL #: 1H		RRCID -> 247172		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 5977		PERF. 6820 - 9312		
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	297	1	761	2	N	4	1 8
						4	9					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	89
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	162	1	716	2	N	2	2 8
						2	9					89
01	1054 N	851	-0-	-203	-0-	103	1	748	2	N	-0-	89
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	14	103
						15	9					
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	26	100 1
												29
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 247273		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 7018 - 9223		
10	13640 X	12542	-0-	-1098	-0-	866	1	11676	2	Y	-0-	8
11	13770 X	9327	-0-	-4443	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-	8
12	14260 X	10771	-0-	-3489	-0-	746	1	10025	2	Y	-0-	8
01	14260 X	11878	-0-	-2382	-0-	758	1	11116	2	Y	4	12
						4	9					
02	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	852	1	12234	2	Y	-0-	12
*03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	780	1	13082	2	Y	-0-	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1289 1	7440 2	Y	1	88
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	202 1	7176 2	Y	-0-	88
12	5952 X	5826	-0-	-126	-0-	151 1	5656 2	Y	17	105
01	8742 X	7214	-0-	-1528	-0-	183 1	7007 2	Y	22	127
02	7896 X	7149	-0-	-747	-0-	190 1	6959 2	Y	-0-	127
03	8742 X	4773	-0-	-3969	-0-	120 1	4596 2	Y	52	120

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

10	3100 N	5784	-0-	2684	-0-	8543 1	1265 2	N	-0-	-0-
11	11175 X	2632	-0-	-8543	-0-	65 1	2567 2	N	-0-	-0-
12	8060 X	4071	-0-	-3989	-0-	1456 1	2615 2	N	-0-	-0-
01	8060 X	4629	-0-	-3431	-0-	1267 1	3362 2	N	-0-	-0-
02	5236 X	3147	-0-	-2089	-0-	1092 1	2055 2	N	-0-	-0-
03	5797 X	3951	-0-	-1846	-0-	1148 1	2803 2	N	-0-	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

10	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	462 1	16731 2	N	-0-	65
11	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	470 1	16670 2	N	33	98
12	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	564 1	16858 2	N	18	116
01	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	1862 1	16068 2	N	-0-	116
02	16044 X	15192	-0-	-852	-0-	2748 1	12444 2	N	-0-	116
03	17763 X	16285	-0-	-1478	-0-	1661 1	14505 2	N	108	32

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	1156 1	4130 2	N	-0-	-0-
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	62 1	2465 2	N	-0-	-0-
12	9269 X	2299	-0-	-6970	-0-	822 1	1477 2	N	-0-	-0-
01	9269 X	3697	-0-	-5572	-0-	1012 1	2685 2	N	-0-	-0-
02	4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	1182 1	2225 2	N	-0-	-0-
03	5301 X	4324	-0-	-977	-0-	1256 1	3068 2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

10	5053 X	5	-0-	-5048	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	40 1	2456 2	N	-0-	-0-
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	281 1	2308 2	N	-0-	-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	294 1	2573 2	N	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	78 1	460 2	N	-0-	-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	504 2	N	-0-	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROSE		WELL #:		4H	RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5867 - 8027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 7	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RBR F		WELL #:		2H	RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	6335 - 8012
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02	14B DENY	142	-0-	142	142	19 1	123 2	Y	Y	-0-		23
03	14B DENY	4348	-0-	4348	4490	645 1	3703 2	Y	Y	-0-		23

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		402H	RRCID ->	248352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7994 - 10777
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNN "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	248462	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8484 - 11840
10	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	405 1	12053 2	N	N	-0-		123
11	11610 X	11401	-0-	-209	-0-	389 1	11012 2	N	N	-0-		123
12	11780 X	10707	-0-	-1073	-0-	449 1	10258 2	N	N	-0-		123
01	12462 X	11022	-0-	-1440	-0-	383 1	10639 2	N	N	-0-		123
02	11256 X	10002	-0-	-1254	-0-	30 1	9968 2	N	N	4	44 1	83
03	12462 X	10568	-0-	-1894	-0-	4 9	10477 2	N	N	-0-		83

RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	6008 - 9128
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	436 1	3258 3	Y	Y	-0-		13
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	447 1	2969 3	Y	Y	24		37
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	26 9	2701 3	Y	Y	23	1 8	59
01	3689 X	2354	-0-	-1335	-0-	374 1	2201 2	Y	Y	2		61
02	3332 X	3126	-0-	-206	-0-	25 9	2698 2	Y	Y	10		71
03	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	151 1	2522 2	Y	Y	8		79



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: L 6		RRCID -> 248663		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3069 X	2289	-0-	-780	-0-	157 1	2115 2	Y	15			18
11	2970 X	1467	-0-	-1503	-0-	17 9						18
12	2852 X	532	-0-	-2320	-0-	99 1	1368 2	Y	-0-			29
01	2697 X	903	-0-	-1794	-0-	38 1	482 2	Y	11			29
*02	2436 X	1335	-0-	-1101	-0-	12 9						36
03	2294 X	1687	-0-	-607	-0-	66 1	837 2	Y	-0-			36
						64 1	1263 2	Y	7			
						8 9						
						78 1	1609 2	Y	-0-			
-----												
REED		WELL #: 12		RRCID -> 248664		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600			
10	12214 X	11392	-0-	-822	-0-	1115 1	10277 2	N	-0-			-0-
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	739 1	9998 2	N	-0-			-0-
12	12307 X	9623	-0-	-2684	-0-	691 1	8932 2	N	-0-			-0-
01	12307 X	11290	-0-	-1017	-0-	848 1	10442 2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10918	-0-	-198	-0-	822 1	10096 2	N	-0-			-0-
*03	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	901 1	11181 2	N	-0-			-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #: B 3		RRCID -> 248665		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685			
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	162 1	5542 2	N	-0-			-0-
11	5430 X	4870	-0-	-560	-0-	135 1	4735 2	N	-0-			-0-
12	6386 X	5051	-0-	-1335	-0-	130 1	4921 2	N	-0-			-0-
01	6386 X	5402	-0-	-984	-0-	176 1	5226 2	N	-0-			-0-
02	5768 X	5036	-0-	-732	-0-	257 1	4779 2	N	-0-			-0-
03	6262 X	5020	-0-	-1242	-0-	134 1	4840 2	N	42	36	1	6
						46 9						
-----												
MCFARLAND		WELL #: B 4		RRCID -> 248666		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805			
10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	207 1	7074 2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5915	-0-	-1165	-0-	164 1	5751 2	N	-0-			-0-
12	8525 X	5752	-0-	-2773	-0-	148 1	5604 2	N	-0-			-0-
01	8525 X	5717	-0-	-2808	-0-	186 1	5531 2	N	-0-			-0-
02	7700 X	4650	-0-	-3050	-0-	237 1	4413 2	N	-0-			-0-
03	7998 X	4100	-0-	-3898	-0-	110 1	3944 2	N	42	36	1	6
						46 9						
-----												
DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245			
10	10571 X	10284	-0-	-287	-0-	712 1	9572 2	Y	-0-			-0-
11	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	769 1	10665 2	Y	-0-			-0-
12	11904 X	11472	-0-	-432	-0-	841 1	10631 2	Y	-0-			-0-
01	11005 X	10693	-0-	-312	-0-	781 1	9912 2	Y	-0-			-0-
*02	10668 X	6327	-0-	-4341	-0-	305 1	6022 2	Y	-0-			-0-
03	11811 X	9972	-0-	-1839	-0-	461 1	9511 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6920	- 10495					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2521 X	2521	-0-	-0-	173	1	2331	2	Y	15		18
						17	9						
11		3270 X	2376	-0-	-894	160	1	2216	2	Y	-0-		18
12		3162 X	-0-	-0-	-3162					Y	11		29
01		2511 X	1299	-0-	-1212	94	1	1205	2	Y	-0-		29
*02		2268 X	2184	-0-	-84	105	1	2071	2	Y	7		36
						8	9						
03		2511 X	2181	-0-	-330	100	1	2081	2	Y	-0-		36
-----													
DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 7150	- 10130					
10		1953 X	1777	-0-	-176	123	1	1654	2	Y	-0-		-0-
11		1890 X	1667	-0-	-223	112	1	1555	2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	1534	-0-	-1318	113	1	1421	2	Y	-0-		-0-
01		2852 X	1932	-0-	-920	141	1	1791	2	Y	-0-		-0-
*02		2576 X	2565	-0-	-11	124	1	2441	2	Y	-0-		-0-
*03		2361 X	2361	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-		-0-
-----													
COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 7801	- 9340					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
-----													
DUNN "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 248737	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 8438	- 10822					
10		12028 X	11808	-0-	-220	384	1	11424	2	N	-0-		128
11		11700 X	11192	-0-	-508	382	1	10804	2	N	5		133
						6	9						
12		12090 X	10962	-0-	-1128	460	1	10502	2	N	-0-		133
01		11904 X	11577	-0-	-327	402	1	11165	2	N	9		142
						10	9						
02		10752 X	9902	-0-	-850	30	1	9841	2	N	28	153 1	17
						31	9						
03		11811 X	10830	-0-	-981	93	1	10729	2	N	7		24
						8	9						
-----													
WINSTON		WELL #: E 7		RRCID -> 249127	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6840	- 9225					
10		3906 X	2516	-0-	-1390	25	1	2491	2	Y	-0-		-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	43	1	3932	2	Y	-0-		-0-
12		3071 X	3071	-0-	-0-	36	1	3035	2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	3026	-0-	-43	35	1	2991	2	Y	-0-		-0-
02		3724 X	2261	-0-	-1463	47	1	2214	2	Y	-0-		-0-
03		4123 X	3475	-0-	-648	41	1	3434	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
DEAN		WELL #: C 2		RRCID -> 249135		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7125 - 11348								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	658	1	8849	2	N	-0-	105						
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	644	1	8942	2	N	-0-	105						
12	10633 X	9531	-0-	-1102	-0-	698	1	8819	2	N	13	118						
01	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	14	9	753	1	9556	2	N	118					
*02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	438	1	8631	2	N	11	129						
*03	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	12	9	486	1	10017	2	N	129					
-----																		
DEAN		WELL #: G 3		RRCID -> 249136		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7010 - 9905								
10	13640 X	10972	-0-	-2668	-0-	758	1	10214	2	N	-0-	4						
11	13200 X	10213	-0-	-2987	-0-	687	1	9526	2	N	-0-	4						
12	11625 X	9448	-0-	-2177	-0-	693	1	8755	2	N	-0-	4						
01	11625 X	7141	-0-	-4484	-0-	521	1	6620	2	N	-0-	4						
*02	10500 X	6193	-0-	-4307	-0-	299	1	5894	2	N	-0-	4						
03	10974 X	9518	-0-	-1456	-0-	440	1	9078	2	N	-0-	4						
-----																		
DEAN		WELL #: G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7050 - 10655								
10	10819 X	10641	-0-	-178	-0-	736	1	9905	2	N	-0-	4						
11	12510 X	9904	-0-	-2606	-0-	666	1	9238	2	N	-0-	4						
12	12586 X	10009	-0-	-2577	-0-	734	1	9275	2	N	-0-	4						
01	12586 X	8494	-0-	-4092	-0-	620	1	7874	2	N	-0-	4						
*02	11368 X	7419	-0-	-3949	-0-	358	1	7061	2	N	-0-	4						
03	10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	430	1	8875	2	N	-0-	4						
-----																		
DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113						
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	73	186						
12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	787	1	12214	2	N	64	250						
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	70	9	724	1	14765	2	N	147	197	1	200		
02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	162	9	124	1	9194	2	N	99	197	1	9	8	93
*03	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	109	9	190	1	7993	2	N	80					173
						88	9											
-----																		
TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125								
10	14725 X	12752	-0-	-1973	-0-	1247	1	11505	2	N	-0-	-0-						
11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	866	1	11711	2	N	-0-	-0-						
12	13919 X	12861	-0-	-1058	-0-	923	1	11938	2	N	-0-	-0-						
01	13919 X	12495	-0-	-1424	-0-	939	1	11556	2	N	-0-	-0-						
02	12572 X	11317	-0-	-1255	-0-	852	1	10465	2	N	-0-	-0-						
03	12989 X	12330	-0-	-659	-0-	920	1	11410	2	N	-0-	-0-						
-----																		
WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6850 - 9235								
10	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-	-0-						
11	9810 X	9182	-0-	-628	-0-	99	1	9083	2	Y	-0-	-0-						
12	10137 X	9256	-0-	-881	-0-	109	1	9147	2	Y	-0-	-0-						
01	9548 X	8474	-0-	-1074	-0-	99	1	8375	2	Y	-0-	-0-						
02	8624 X	8278	-0-	-346	-0-	171	1	8107	2	Y	-0-	-0-						
*03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	114	1	9502	2	Y	-0-	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	165	1 9	5643	2 Y	8	22
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	177	1 9	6210	2 Y	2	24
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	144	1 9	5452	2 Y	-0-	24
01	5983 X	4751	-0-	-1232	-0-	155	1 9	4595	2 Y	1	25
02	5404 X	5102	-0-	-302	-0-	259	1 9	4823	2 Y	18 39 1	4
03	5983 X	4832	-0-	-1151	-0-	131	1 9	4701	2 Y	-0-	4
-----											
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655			
10	6293 X	5787	-0-	-506	-0-	566	1 9	5221	2 N	-0-	-0-
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	401	1 9	5431	2 N	-0-	-0-
12	5766 X	5476	-0-	-290	-0-	393	1 9	5083	2 N	-0-	-0-
01	6107 X	5090	-0-	-1017	-0-	382	1 9	4708	2 N	-0-	-0-
02	5432 X	4255	-0-	-1177	-0-	320	1 9	3935	2 N	-0-	-0-
03	6014 X	5986	-0-	-28	-0-	446	1 9	5540	2 N	-0-	-0-
-----											
ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249202		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
HASTY		WELL #: 1H		RRCID -> 249205		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
-----											
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249243		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913			
10	6727 X	4460	-0-	-2267	-0-	738	1 9	3722	3 N	-0-	31
11	6510 X	886	-0-	-5624	-0-	292	1 9	594	3 N	-0-	31
12	6107 X	2735	-0-	-3372	-0-	591	1 9	2078	3 N	60	91
01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	1489	1 9	4282	2 N	9	100
02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	2272	1 9	3225	2 N	-0-	100
03	4464 X	3841	-0-	-623	-0-	1668	1 9	2164	2 N	8	108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: D 8		RRCID -> 249283		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH		6402 PERF. 6905 - 9715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	7502 X	7287	-0-	-215	-0-	207	1	7070	2	Y	9			26
11	8400 X	6251	-0-	-2149	-0-	173	1	6076	2	Y	2			28
12	11904 X	6597	-0-	-5307	-0-	170	1	6426	2	Y	1			29
01	11904 X	7889	-0-	-4015	-0-	257	1	7632	2	Y	-0-			29
02	10752 X	6622	-0-	-4130	-0-	336	1	6262	2	Y	22	46	1	5
03	8029 X	6599	-0-	-1430	-0-	178	1	6421	2	Y	-0-			5
-----														
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 249527		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH		6668 PERF. 6939 - 9103				
10	12090 X	10476	-0-	-1614	-0-	1770	1	8706	2	N	-0-			-0-
11	11700 X	9238	-0-	-2462	-0-	254	1	8984	2	N	-0-			-0-
12	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	2382	1	7780	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	10206	-0-	-644	-0-	1178	1	9028	2	N	-0-			-0-
02	9464 X	8184	-0-	-1280	-0-	744	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	10478 X	7546	-0-	-2932	-0-	193	1	7353	2	N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH		WELL #: 1206H		RRCID -> 249560		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH		6935 PERF. 6830 - 8861				
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			-0-
01	7068 X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
02	6384 X	6260	-0-	-124	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
03	6975 X	5451	-0-	-1524	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH		WELL #: 513H		RRCID -> 249564		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH		6987 PERF. 7312 - 9613				
10	14198 X	9524	-0-	-4674	-0-	143	1	9381	2	N	-0-			-0-
11	12060 X	12047	-0-	-13	-0-	236	1	11811	2	N	-0-			-0-
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	333	1	12872	2	N	-0-			-0-
01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	366	1	12926	2	N	-0-			-0-
02	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	304	1	11212	2	N	-0-			-0-
03	13206 X	10425	-0-	-2781	-0-	140	1	10285	2	N	-0-			-0-
-----														
COLLINS		WELL #: 9H		RRCID -> 249568		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH		7649 PERF. 7775 - 9403				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 249570		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH		6689 PERF. 7034 - 8841				
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	657	1	3229	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	2230	-0-	-3740	-0-	61	1	2169	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	1648	-0-	-4862	-0-	386	1	1262	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	430	-0-	-4902	-0-	50	1	380	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	3642	-0-	-1174	-0-	331	1	3311	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	95	1	3627	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6936 - 9750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	3007 X	1582	-0-	-1425	-0-	267	1	1315	2	N	-0-	-0-	
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	100	1	3536	2	N	-0-	-0-	
12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1772	1	5787	2	N	-0-	-0-	
01	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	743	1	5693	2	N	-0-	-0-	
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	656	1	6559	2	N	-0-	-0-	
*03	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	189	1	7214	2	N	-0-	-0-	
-----													
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	249573	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	8314 - 9566	
10	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1901	1	9350	2	N	-0-	-0-	
11	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	293	1	10376	2	N	-0-	-0-	
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	2500	1	8165	2	N	-0-	-0-	
01	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	1319	1	10108	2	N	-0-	-0-	
02	10164 X	8516	-0-	-1648	-0-	775	1	7741	2	N	-0-	-0-	
03	11253 X	8856	-0-	-2397	-0-	226	1	8630	2	N	-0-	-0-	
-----													
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	249575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	6857 - 8618	
10	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	1564	1	7693	2	N	-0-	-0-	
11	9030 X	7822	-0-	-1208	-0-	215	1	7607	2	N	-0-	-0-	
12	9331 X	7365	-0-	-1966	-0-	1726	1	5639	2	N	-0-	-0-	
01	9331 X	7518	-0-	-1813	-0-	868	1	6650	2	N	-0-	-0-	
02	8372 X	6098	-0-	-2274	-0-	555	1	5543	2	N	-0-	-0-	
03	9269 X	6620	-0-	-2649	-0-	169	1	6451	2	N	-0-	-0-	
-----													
RBR		WELL #:		H	2H	RRCID ->	249876	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5950 - 7939
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	188	1	3377	3	N	-0-	43	
11	3300 X	3277	-0-	-23	-0-	188	1	3089	3	N	-0-	43	
12	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	213	1	2961	3	N	51	1 8 93	
01	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	217	1	3163	2	N	4	97	
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	534	1	3450	2	N	10	107	
*03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	608	1	3488	2	N	-0-	107	
-----													
HAYWIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	249889	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7067 - 9499	
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	830	1	12491	2	N	-0-	-0-	
11	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	459	1	11123	2	N	-0-	-0-	
12	12183 X	10615	-0-	-1568	-0-	1034	1	9581	2	N	-0-	-0-	
01	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1400	1	12259	2	N	-0-	-0-	
02	12040 X	11656	-0-	-384	-0-	991	1	10665	2	N	-0-	-0-	
03	13330 X	13197	-0-	-133	-0-	645	1	12552	2	N	-0-	-0-	
-----													
MUIR "L"		WELL #:		2H	RRCID ->	249891	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6700 - 10442	
10	5394 X	4587	-0-	-807	-0-	454	1	4133	3	Y	-0-	10	
11	4980 X	3148	-0-	-1832	-0-	326	1	2822	3	Y	-0-	10	
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	3	Y	69	79	
01	4588 X	3099	-0-	-1489	-0-	310	1	2777	2	Y	11	35 1 55	
02	4144 X	3926	-0-	-218	-0-	455	1	3462	2	Y	8	30 1 33	
03	5022 X	3284	-0-	-1738	-0-	515	1	2756	2	Y	12	27 1 18	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COMMANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249898	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6280 - 8945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7	53	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	
-----													
SCHUTTS		WELL #:		2H	RRCID ->	249899	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6445 - 9273	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7	68	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68	
-----													
COLE TRUST, M. T.		WELL #:		18H	RRCID ->	249909	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8240 - 10386	
10	3937 X	6	-0-	-3931	-0-	6 2			N	-0-		60	
11	1740 X	352	-0-	-1388	-0-	90 1	262 2		N	-0-		60	
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2		N	-0-		60	
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2		N	83		143	
						91 9							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195 1	10 2		N	-0-		143	
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	6 1	108 2		N	-0-		143	
-----													
HAYWIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	250080	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	7074 - 9964	
10	20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	1295 1	19500 2		N	-0-		-0-	
11	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	624 1	15126 2		N	-0-		-0-	
12	17546 X	15176	-0-	-2370	-0-	1479 1	13697 2		N	-0-		-0-	
01	20801 X	18070	-0-	-2731	-0-	1852 1	16218 2		N	-0-		-0-	
02	18788 X	16284	-0-	-2504	-0-	1385 1	14899 2		N	-0-		-0-	
03	20801 X	18050	-0-	-2751	-0-	882 1	17168 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEGGS		WELL #:		102H	RRCID ->	250081	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6833 - 9745	
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	863 1	3086 2		N	-0-		-0-	
11	3990 X	2270	-0-	-1720	-0-	56 1	2214 2		N	-0-		-0-	
12	6293 X	2643	-0-	-3650	-0-	945 1	1698 2		N	-0-		-0-	
01	6293 X	3199	-0-	-3094	-0-	876 1	2323 2		N	-0-		-0-	
02	3556 X	2213	-0-	-1343	-0-	768 1	1445 2		N	-0-		-0-	
03	3937 X	2562	-0-	-1375	-0-	744 1	1818 2		N	-0-		-0-	
-----													
UTA "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250241	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8679 - 11647	
10	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	60 1	37182 2		N	-0-		-0-	
11	37327 X	37327	-0-	-0-	-0-	37327 2			N	-0-		-0-	
*12	39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	39735 2			N	-0-		-0-	
*01	37231 X	37143	-0-	-88	-0-	37143 2			N	-0-		-0-	
*02	34832 X	31756	-0-	-3076	-0-	31756 2			N	-0-		-0-	
03	38688 X	32749	-0-	-5939	-0-	32749 2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GSD		WELL #:		3H	RRCID ->	250379	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7750 - 9075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-		340 1	1319 2	N	-0-		-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1184 1	55 2	N	-0-		-0-
12	2418 X	1326	-0-	-1092	-0-		1124 1	202 2	N	-0-		-0-
01	1674 X	984	-0-	-690	-0-		531 1	453 2	N	-0-		-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-				N	-0-		-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAHVASH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250380	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6865 - 10323
10	15283 X	13480	-0-	-1803	-0-		362 1	13118 2	N	-0-		88
11	15030 X	12070	-0-	-2960	-0-		331 1	11739 2	N	-0-		88
12	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-		325 1	12167 2	N	-0-		88
01	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-		330 1	12642 2	N	-0-		88
02	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-		304 1	11139 2	N	11		99
							12 9					
*03	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-		324 1	12346 2	N	24		123
							26 9					
-----												
GSD		WELL #:		2H	RRCID ->	250381	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7751 - 9634
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	250382	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7061 - 9547
10	14911 X	12585	-0-	-2326	-0-		946 1	11639 2	Y	-0-		20
11	14430 X	11923	-0-	-2507	-0-		1097 1	10826 2	Y	-0-		20
12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-		724 1	15421 2	Y	-0-		20
01	13485 X	13029	-0-	-456	-0-		751 1	12278 2	Y	-0-		20
02	12180 X	11086	-0-	-1094	-0-		1043 1	10043 2	Y	-0-		20
03	14787 X	12044	-0-	-2743	-0-		777 1	11267 2	Y	-0-		20
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	250383	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6824 - 7822
10	10695 X	9517	-0-	-1178	-0-		715 1	8802 2	Y	-0-		28
11	11640 X	9506	-0-	-2134	-0-		874 1	8632 2	Y	-0-		28
12	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-		563 1	11991 2	Y	-0-		28
01	12028 X	11009	-0-	-1019	-0-		635 1	10374 2	Y	-0-		28
02	9688 X	9278	-0-	-410	-0-		873 1	8405 2	Y	-0-		28
03	12555 X	9246	-0-	-3309	-0-		597 1	8649 2	Y	-0-		28
-----												
GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7792 - 9046
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 250386		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6841 - 9084		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14880	X	13126	-0-	-1754	-0-	987 1	12139 2	Y	-0-	18	
11	14640	X	11991	-0-	-2649	-0-	1103 1	10888 2	Y	-0-	18	
12	14074	X	13315	-0-	-759	-0-	597 1	12718 2	Y	-0-	18	
01	13113	X	12089	-0-	-1024	-0-	697 1	11392 2	Y	-0-	18	
02	11844	X	11603	-0-	-241	-0-	1092 1	10511 2	Y	-0-	18	
03	13330	X	11177	-0-	-2153	-0-	721 1	10456 2	Y	-0-	18	
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 303H		RRCID -> 250390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6715 - 9545		
10	15097	X	11665	-0-	-3432	-0-	877 1	10788 2	Y	-0-	106	
11	14610	X	10786	-0-	-3824	-0-	992 1	9794 2	Y	-0-	106	
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	616 1	13127 2	Y	-0-	106	
01	12958	X	12131	-0-	-827	-0-	699 1	11432 2	Y	-0-	106	
02	11704	X	10493	-0-	-1211	-0-	987 1	9506 2	Y	-0-	106	
03	13733	X	11180	-0-	-2553	-0-	722 1	10458 2	Y	-0-	106	
-----												
STAGECOACH		WELL #: 3H		RRCID -> 250391		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 7082 - 9111		
10	16244	X	14722	-0-	-1522	-0-	395 1	14327 2	N	-0-	-0-	
11	16380	X	14097	-0-	-2283	-0-	387 1	13710 2	N	-0-	-0-	
12	16926	X	14730	-0-	-2196	-0-	384 1	14346 2	N	-0-	-0-	
01	16337	X	14359	-0-	-1978	-0-	366 1	13993 2	N	-0-	-0-	
02	14364	X	12385	-0-	-1979	-0-	329 1	12056 2	N	-0-	-0-	
03	14725	X	13807	-0-	-918	-0-	353 1	13454 2	N	-0-	-0-	
-----												
STAGECOACH		WELL #: 2H		RRCID -> 250392		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7170 - 9649		
10	19530	X	16286	-0-	-3244	-0-	437 1	15849 2	N	-0-	-0-	
11	18210	X	15453	-0-	-2757	-0-	424 1	15029 2	N	-0-	-0-	
12	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	419 1	15657 2	N	-0-	-0-	
01	16895	X	15415	-0-	-1480	-0-	393 1	15022 2	N	-0-	-0-	
02	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	347 1	12705 2	N	-0-	-0-	
03	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	345 1	13170 2	N	-0-	-0-	
-----												
STAGECOACH		WELL #: 1H		RRCID -> 250394		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6820 - 9286		
10	6727	X	6013	-0-	-714	-0-	161 1	5852 2	N	-0-	-0-	
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	300 1	10626 2	N	-0-	-0-	
12	10943	X	5478	-0-	-5465	-0-	143 1	5335 2	N	-0-	-0-	
01	10943	X	10859	-0-	-84	-0-	277 1	10582 2	N	-0-	-0-	
02	10192	X	9540	-0-	-652	-0-	253 1	9287 2	N	-0-	-0-	
03	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	254 1	9682 2	N	-0-	-0-	
-----												
REED		WELL #: 5		RRCID -> 250924		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7135 - 9170		
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	354 1	3271 2	N	-0-	-0-	
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	198 1	2680 2	N	-0-	-0-	
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	-0-	
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	-0-	
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-	-0-	
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
REED		WELL #: 6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7170 - 9640		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ERVIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250932	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8833 - 11265	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1025	-0-	-625	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*12	1705 X	83	-0-	-1622	-0-	1	1	82	2	N	-0-		-0-
*01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
*02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-		-0-
03	1705 X	840	-0-	-865	-0-	3	1	837	2	N	-0-		-0-
-----													
ERVIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250934	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8633 - 11287	
10	24095 X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	2		N	-0-			-0-
11	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2		N	-0-			-0-
*12	36115 X	5604	-0-	-30511	-0-	51	1	5553	2	N	-0-		-0-
*01	28489 X	811	-0-	-27678	-0-	6	1	805	2	N	-0-		-0-
*02	21756 X	-0-	-0-	-21756	-0-					N	-0-		-0-
03	24087 X	1597	-0-	-22490	-0-	5	1	1592	2	N	-0-		-0-
-----													
RBR		WELL #:		E 1H	RRCID ->	251011	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5650 - 8060	
10	7409 X	4582	-0-	-2827	-0-	427	1	4155	3	Y	-0-		50
11	6330 X	4359	-0-	-1971	-0-	449	1	3910	3	Y	-0-		50
12	4650 X	2813	-0-	-1837	-0-	333	1	2444	3	Y	33		83
						36	9						
01	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	265	1	3863	2	Y	-0-		83
02	5429 X	4229	-0-	-0-	-0-	727	1	4699	2	Y	3		86
						3	9						
*03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	863	1	4952	2	Y	5		91
						6	9						
-----													
MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	251013	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6790 - 9329	
10	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	787	1	3915	3	Y	-0-		42
11	4500 X	3305	-0-	-1195	-0-	549	1	2756	3	Y	-0-		42
12	4929 X	4676	-0-	-253	-0-	776	1	3824	3	Y	69		111
						76	9						
01	4929 X	4106	-0-	-823	-0-	407	1	3646	2	Y	48	49	110
						53	9						
02	4452 X	3040	-0-	-1412	-0-	350	1	2659	2	Y	28	60	78
						31	9						
03	4712 X	3791	-0-	-921	-0-	589	1	3155	2	Y	43	64	57
						47	9						
-----													
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	251042	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7685 - 10140	
10	12493 X	10206	-0-	-2287	-0-	515	1	9691	2	N	-0-		147
11	12450 X	9114	-0-	-3336	-0-	529	1	8573	2	N	11		158
						12	9						
12	12865 X	7895	-0-	-4970	-0-	386	1	7465	2	N	40	183	15
						44	9						
01	10881 X	9851	-0-	-1030	-0-	539	1	9257	2	N	50		65
						55	9						
02	9828 X	8720	-0-	-1108	-0-	565	1	8141	2	N	13		78
						14	9						
03	10199 X	7629	-0-	-2570	-0-	403	1	7180	2	N	42	100	20
						46	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MERCER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 251402		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1502	1 20257	2 Y	-0-		4
11	19380 X	18979	-0-	-401	-0-	1011	1 17967	2 Y	1		5
						1	9				
12	20925 X	12237	-0-	-8688	-0-	848	1 11389	2 Y	-0-		5
01	21762 X	18732	-0-	-3030	-0-	1195	1 17533	2 Y	4		9
						4	9				
02	19656 X	11788	-0-	-7868	-0-	767	1 11021	2 Y	-0-		9
03	21762 X	15912	-0-	-5850	-0-	895	1 15017	2 Y	-0-		9
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 251426		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389			
10	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	923	1 12446	2 Y	-0-		15
11	17790 X	10409	-0-	-7381	-0-	554	1 9854	2 Y	1		16
						1	9				
12	18383 X	1413	-0-	-16970	-0-	98	1 1315	2 Y	-0-		16
01	18383 X	2837	-0-	-15546	-0-	181	1 2652	2 Y	4		20
						4	9				
02	15148 X	522	-0-	-14626	-0-	34	1 488	2 Y	-0-		20
03	13361 X	603	-0-	-12758	-0-	34	1 569	2 Y	-0-		20
-----											
CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251429		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890			
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7243	2 80	9 Y	73	75	1 98
11	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8110	2 53	9 Y	48	46	1 100
12	7471 X	6559	-0-	-912	-0-	6511	2 48	9 Y	44	45	1 99
01	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2 53	9 Y	48	46	1 101
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9585	2 44	9 Y	40	45	1 96
*03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12694	2 39	9 Y	35	27	1 104
-----											
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 252072		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550			
10	9920 X	7877	-0-	-2043	-0-	602	1 7261	2 N	13	44	1 55
						14	9				
11	9600 X	6661	-0-	-2939	-0-	468	1 6178	2 N	14	34	1 35
						15	9				
12	9951 X	5886	-0-	-4065	-0-	470	1 5397	2 N	17		52
						19	9				
01	9951 X	7249	-0-	-2702	-0-	534	1 6674	2 N	37	42	1 47
						41	9				
02	8988 X	6222	-0-	-2766	-0-	565	1 5646	2 N	10		57
						11	9				
*03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	720	1 8997	2 N	37		94
						41	9				
-----											
MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 252073		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215			
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	218	1 2624	2 N	101	132	1 231
						111	9				
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	221	1 2916	2 N	45	141	1 2 8 133
						50	9				
12	3038 X	1206	-0-	-1832	-0-	94	1 1083	2 N	26		159
						29	9				
01	3038 X	1742	-0-	-1296	-0-	125	1 1559	2 N	53	130	1 82
						58	9				
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	22		104
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	53		157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ERVIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8805 - 11471
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	38812 X	31605	-0-	-7207	-0-	31605	2		N	-0-		-0-
11	37440 X	28370	-0-	-9070	-0-	28370	2		N	-0-		-0-
*12	34628 X	34628	-0-	-0-	-0-	314	1	34314	2	N		-0-
*01	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-	257	1	35364	2	N		-0-
*02	31187 X	31187	-0-	-0-	-0-	83	1	31104	2	N		-0-
03	34813 X	32801	-0-	-2012	-0-	105	1	32696	2	N		-0-
-----												
RBR		WELL #:		C 1H	RRCID ->	252231	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5850 - 7906
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	252269	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6978 - 9182
10	7998 X	7056	-0-	-942	-0-	487	1	6569	2	Y	-0-	-0-
11	10200 X	4057	-0-	-6143	-0-	216	1	3840	2	Y	1	1
						1	9					
12	10540 X	5435	-0-	-5105	-0-	377	1	5058	2	Y	-0-	1
01	10540 X	8232	-0-	-2308	-0-	525	1	7703	2	Y	4	5
						4	9					
02	9072 X	7436	-0-	-1636	-0-	484	1	6952	2	Y	-0-	5
*03	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	408	1	6844	2	Y	-0-	5
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		405H	RRCID ->	252271	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7297 - 9819
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	418	1	5638	2	Y	-0-	2
11	6270 X	5150	-0-	-1120	-0-	274	1	4875	2	Y	1	3
						1	9					
12	7471 X	7221	-0-	-250	-0-	500	1	6721	2	Y	-0-	3
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	525	1	7707	2	Y	3	6
						3	9					
02	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	697	1	10012	2	Y	-0-	6
*03	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	593	1	9950	2	Y	-0-	6
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		403H	RRCID ->	252273	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7048 - 9520
10	11222 X	9664	-0-	-1558	-0-	667	1	8997	2	Y	-0-	3
11	10140 X	9001	-0-	-1139	-0-	479	1	8521	2	Y	1	4
						1	9					
12	10571 X	8618	-0-	-1953	-0-	597	1	8021	2	Y	-0-	4
01	10571 X	10483	-0-	-88	-0-	669	1	9810	2	Y	4	8
						4	9					
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	631	1	9062	2	Y	-0-	8
03	9672 X	8491	-0-	-1181	-0-	478	1	8013	2	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	1000 1	13495 2		Y	-0-		13
11	16050 X	2241	-0-	-13809	-0-	119 1	2121 2		Y	1		14
						1 9						
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-				Y	-0-		14
01	16027 X	55	-0-	-15972	-0-	3 1	48 2		Y	4		18
						4 9						
02	13104 X	36	-0-	-13068	-0-	2 1	34 2		Y	-0-		18
03	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-				Y	-0-		18
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230												
10	10850 X	3983	-0-	-6867	-0-	275 1	3708 2		Y	-0-		9
11	6360 X	3673	-0-	-2687	-0-	196 1	3476 2		Y	1		10
						1 9						
12	7037 X	7003	-0-	-34	-0-	485 1	6518 2		Y	-0-		10
01	7037 X	5871	-0-	-1166	-0-	374 1	5493 2		Y	4		14
						4 9						
02	6356 X	5065	-0-	-1291	-0-	330 1	4735 2		Y	-0-		14
03	7006 X	5172	-0-	-1834	-0-	291 1	4881 2		Y	-0-		14
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183												
10	23994 X	23868	-0-	-126	-0-	632 1	23236 2		N	-0-		-0-
11	24510 X	20912	-0-	-3598	-0-	425 1	20487 2		N	-0-		-0-
12	25327 X	21407	-0-	-3920	-0-	418 1	20989 2		N	-0-		-0-
01	25327 X	20675	-0-	-4652	-0-	456 1	20219 2		N	-0-		-0-
02	22820 X	20481	-0-	-2339	-0-	483 1	19998 2		N	-0-		-0-
03	23870 X	22311	-0-	-1559	-0-	471 1	21840 2		N	-0-		-0-
ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399												
10	25141 X	24221	-0-	-920	-0-	641 1	23580 2		N	-0-		-0-
11	26730 X	19976	-0-	-6754	-0-	406 1	19570 2		N	-0-		-0-
12	27280 X	19031	-0-	-8249	-0-	372 1	18659 2		N	-0-		-0-
01	27280 X	19671	-0-	-7609	-0-	434 1	19237 2		N	-0-		-0-
02	23212 X	17343	-0-	-5869	-0-	409 1	16934 2		N	-0-		-0-
03	24211 X	18589	-0-	-5622	-0-	393 1	18196 2		N	-0-		-0-
UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680												
10	27156 X	5	-0-	-27151	-0-	5 1			N	-0-		-0-
11	26280 X	-0-	-0-	-26280	-0-				N	-0-		-0-
*12	4898 X	11	-0-	-4887	-0-	11 2			N	-0-		-0-
*01	651 X	20	-0-	-631	-0-	20 2			N	-0-		-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
*03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-		-0-
ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789												
10	18941 X	17303	-0-	-1638	-0-	458 1	16845 2		N	-0-		-0-
11	18330 X	15600	-0-	-2730	-0-	317 1	15283 2		N	-0-		-0-
12	17825 X	15826	-0-	-1999	-0-	309 1	15517 2		N	-0-		-0-
01	17298 X	15977	-0-	-1321	-0-	353 1	15624 2		N	-0-		-0-
02	15624 X	14513	-0-	-1111	-0-	342 1	14171 2		N	-0-		-0-
03	17298 X	15545	-0-	-1753	-0-	328 1	15217 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8800 - 11403	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	21235 X	18007	-0-	-3228	-0-	477	1 17530	2 N	-0-			-0-
11	20550 X	16242	-0-	-4308	-0-	330	1 15912	2 N	-0-			-0-
12	18042 X	14943	-0-	-3099	-0-	292	1 14651	2 N	-0-			-0-
01	18042 X	12758	-0-	-5284	-0-	282	1 12476	2 N	-0-			-0-
02	16268 X	11659	-0-	-4609	-0-	275	1 11384	2 N	-0-			-0-
03	18011 X	12462	-0-	-5549	-0-	263	1 12199	2 N	-0-			-0-
-----												
KATIE LEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8480 - 10576	
10	8773 X	8292	-0-	-481	-0-	659	1 7582	2 N	46	171	1	87
11	9570 X	8286	-0-	-1284	-0-	660	1 7585	2 N	37			124
12	9827 X	8031	-0-	-1796	-0-	639	1 7353	2 N	35			159
01	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	655	1 8187	2 N	45			204
02	7728 X	7441	-0-	-287	-0-	548	1 6852	2 N	37	174	1	67
*03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	652	1 8151	2 N	30			97
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	9122 - 11501	
10	33728 X	26787	-0-	-6941	-0-	55	1 26732	2 N	-0-			-0-
11	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2	N	-0-			-0-
*12	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2	N	-0-			-0-
*01	30025 X	30025	-0-	-0-	-0-	30025	2	N	-0-			-0-
*02	26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2	N	-0-			-0-
03	29574 X	29349	-0-	-225	-0-	29349	2	N	-0-			-0-
-----												
UTA "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8646 - 11493	
10	29636 X	27424	-0-	-2212	-0-	52	1 27372	2 N	-0-			-0-
11	28680 X	24558	-0-	-4122	-0-	24558	2	N	-0-			-0-
*12	26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	26294	2	N	-0-			-0-
*01	27435 X	17542	-0-	-9893	-0-	17542	2	N	-0-			-0-
*02	24780 X	16260	-0-	-8520	-0-	16260	2	N	-0-			-0-
03	27435 X	22431	-0-	-5004	-0-	22431	2	N	-0-			-0-
-----												
JEAN YOUNG UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141	
10	9269 X	8588	-0-	-681	-0-	238	1 8350	2 N	-0-			-0-
11	8580 X	8296	-0-	-284	-0-	8296	2	N	-0-			-0-
12	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2	N	-0-			-0-
01	8680 X	8379	-0-	-301	-0-	8379	2	N	-0-			-0-
02	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2	N	-0-			-0-
*03	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2	N	-0-			-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9265 - 10838	
10	12400 X	11683	-0-	-717	-0-	309	1 11374	2 N	-0-			-0-
11	12000 X	10420	-0-	-1580	-0-	212	1 10208	2 N	-0-			-0-
12	11687 X	9642	-0-	-2045	-0-	188	1 9454	2 N	-0-			-0-
01	11687 X	9877	-0-	-1810	-0-	218	1 9659	2 N	-0-			-0-
02	10556 X	8585	-0-	-1971	-0-	202	1 8383	2 N	-0-			-0-
03	11687 X	9180	-0-	-2507	-0-	194	1 8986	2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 308H		RRCID -> 253148		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	2040	1	27516	2	Y	-0-	-0-
11	28260 X	26717	-0-	-1543	-0-	1423	1	25293	2	Y	1	1
12	30628 X	28894	-0-	-1734	-0-	2002	1	26892	2	Y	-0-	1
01	29543 X	27488	-0-	-2055	-0-	1754	1	25730	2	Y	4	5
02	26684 X	23905	-0-	-2779	-0-	1556	1	22349	2	Y	-0-	5
03	29543 X	27466	-0-	-2077	-0-	1545	1	25921	2	Y	-0-	5
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 253149		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337				
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 253151		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931				
10	19344 X	13685	-0-	-5659	-0-	944	1	12741	2	N	-0-	-0-
11	14490 X	9013	-0-	-5477	-0-	480	1	8532	2	N	1	1
12	12059 X	6708	-0-	-5351	-0-	465	1	6243	2	N	-0-	1
01	13671 X	6890	-0-	-6781	-0-	439	1	6447	2	N	4	5
02	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	858	1	12323	2	N	-0-	5
*03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	795	1	13343	2	N	-0-	5
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 406H		RRCID -> 253152		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810				
10	29605 X	21098	-0-	-8507	-0-	1456	1	19642	2	N	-0-	-0-
11	28650 X	26273	-0-	-2377	-0-	1399	1	24873	2	N	1	1
12	28830 X	28176	-0-	-654	-0-	1953	1	26223	2	N	-0-	1
01	28830 X	26277	-0-	-2553	-0-	1677	1	24596	2	N	4	5
02	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	1742	1	25023	2	N	-0-	5
*03	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1607	1	26971	2	N	-0-	5
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 253155		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848				
10	11718 X	10638	-0-	-1080	-0-	734	1	9904	2	N	-0-	-0-
11	12030 X	8389	-0-	-3641	-0-	447	1	7941	2	N	1	1
12	12431 X	11819	-0-	-612	-0-	819	1	11000	2	N	-0-	1
01	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	843	1	12366	2	N	4	5
02	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	884	1	12703	2	N	-0-	5
*03	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	850	1	14266	2	N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID -> 253156		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18104 X	14704	-0-	-3400	-0-	1015 1	13689 2	Y	-0-	-0-
11	17520 X	15096	-0-	-2424	-0-	804 1	14291 2	Y	1	1
12	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	1162 1	15611 2	Y	-0-	1
01	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	972 1	14265 2	Y	4	5
02	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	1000 1	14366 2	Y	-0-	5
03	16771 X	16016	-0-	-755	-0-	901 1	15115 2	Y	-0-	5
-----										
MERCER RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 253208		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428		
10	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	891 1	12024 2	Y	-0-	-0-
11	13410 X	10501	-0-	-2909	-0-	559 1	9941 2	Y	1	1
12	13857 X	5535	-0-	-8322	-0-	384 1	5151 2	Y	-0-	1
01	13454 X	7693	-0-	-5761	-0-	491 1	7198 2	Y	4	5
02	12152 X	10612	-0-	-1540	-0-	691 1	9921 2	Y	-0-	5
03	12927 X	12024	-0-	-903	-0-	676 1	11348 2	Y	-0-	5
-----										
MERCER RANCH		WELL #: 506H		RRCID -> 253209		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592		
10	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	762 1	10281 2	Y	-0-	-0-
11	12450 X	10874	-0-	-1576	-0-	579 1	10294 2	Y	1	1
12	12865 X	3946	-0-	-8919	-0-	273 1	3673 2	Y	-0-	1
01	12369 X	2723	-0-	-9646	-0-	174 1	2545 2	Y	4	5
02	10136 X	3464	-0-	-6672	-0-	225 1	3239 2	Y	-0-	5
03	11222 X	5484	-0-	-5738	-0-	308 1	5176 2	Y	-0-	5
-----										
PEARL RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 253387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341		
10	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	399 1	14454 2	Y	-0-	43
11	15060 X	14787	-0-	-273	-0-	406 1	14381 2	Y	-0-	43
12	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	417 1	15596 2	Y	-0-	43
01	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	416 1	15908 2	Y	-0-	43
02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	368 1	13473 2	Y	17	60
03	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	363 1	13834 2	Y	86	146
-----										
MADELON		WELL #: 4HR		RRCID -> 253505		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950		
10	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	5588 1	29986 2	N	-0-	-0-
11	29235 X	29235	-0-	-0-	-0-	1577 1	27658 2	N	-0-	-0-
12	52451 X	52451	-0-	-0-	-0-	4352 1	48099 2	N	-0-	-0-
01	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	2375 1	15805 2	N	-0-	-0-
02	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	1699 1	15015 2	N	-0-	-0-
*03	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	6842 1	47284 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CORN-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 253560		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17298 X	16307	-0-	-991	-0-	438 1	15860 2	N	8	77
11	16590 X	14797	-0-	-1793	-0-	9 9	406 1	N	-0-	77
12	17143 X	15028	-0-	-2115	-0-	391 1	14391 2	N	8	85
01	16306 X	15933	-0-	-373	-0-	9 9	405 1	N	22	107
02	14728 X	13848	-0-	-880	-0-	24 9	367 1	N	5	21
03	16306 X	16034	-0-	-272	-0-	6 9	409 1	N	11	32
						12 9				
MERCER RANCH		WELL #: 304H		RRCID -> 253617		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629		
10	20150 X	12395	-0-	-7755	-0-	855 1	11540 2	Y	-0-	-0-
11	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	848 1	15078 2	Y	1	1
12	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	1 9	1162 1	Y	-0-	1
01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	1343 1	19697 2	Y	4	5
02	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	4 9	1185 1	Y	-0-	5
*03	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1138 1	19094 2	Y	-0-	5
PANTEGO B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253653		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PANTEGO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253655		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769		
10	14B2 EXT	1335	-0-	1335	1335	2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	11573	-0-	11573	12908	2		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	10875	-0-	10875	23783	1	10615 2	N	-0-	-0-
*01	32499 X	8716	-0-	-23783	-0-	251 1	8465 2	N	-0-	-0-
*02	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	91 1	8833 2	N	-0-	-0-
03	11966 X	10300	-0-	-1666	-0-	131 1	10169 2	N	-0-	-0-
UTA "B" UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 253660		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949		
10	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	52 1	22791 2	N	-0-	-0-
11	23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	23115 2		N	-0-	-0-
*12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
*01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
03	217 X	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-	-0-
UTA "B" UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 253661		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979		
10	33447 X	33447	-0-	-0-	-0-	58 1	33389 2	N	-0-	-0-
11	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	32552 2		N	-0-	-0-
*12	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	34610 2		N	-0-	-0-
*01	35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	35062 2		N	-0-	-0-
*02	29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	29589 2		N	-0-	-0-
*03	32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	32500 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UTA "C" UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8708 - 11321	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	48	1	22412	2	N	-0-	-0-
11	23820 X	19053	-0-	-4767	-0-	19053	2			N	-0-	-0-
*12	24614 X	19774	-0-	-4840	-0-	19774	2			N	-0-	-0-
*01	24614 X	22252	-0-	-2362	-0-	22252	2			N	-0-	-0-
*02	20300 X	19685	-0-	-615	-0-	19685	2			N	-0-	-0-
03	22475 X	19658	-0-	-2817	-0-	19658	2			N	-0-	-0-
-----												
LEWIS POUNDS		WELL #: 1H		RRCID ->	253675	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8310 - 11217	
10	5859 X	3712	-0-	-2147	-0-	3616	2	96	9	N	87	261
11	5610 X	4090	-0-	-1520	-0-	4064	2	26	9	N	24	282
12	5642 X	588	-0-	-5054	-0-	577	2	11	9	N	10	120
01	5487 X	2952	-0-	-2535	-0-	2913	2	39	9	N	35	155
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	10	165
03	4216 X	991	-0-	-3225	-0-	991	2			N	-0-	165
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8853 - 10910	
10	18910 X	1	-0-	-18909	-0-	1	1			N	-0-	-0-
11	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-	-0-
*12	8742 X	6	-0-	-8736	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	-0-
*02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	-0-
*03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-	-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 101H		RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8608 - 10410	
10	6789 X	6218	-0-	-571	-0-	165	1	6053	2	N	-0-	-0-
11	6570 X	5492	-0-	-1078	-0-	112	1	5380	2	N	-0-	-0-
12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	141	1	7076	2	N	-0-	-0-
01	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	210	1	9292	2	N	-0-	-0-
02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	197	1	8166	2	N	-0-	-0-
*03	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	188	1	8730	2	N	-0-	-0-
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8894 - 13000	
10	37603 X	33253	-0-	-4350	-0-	59	1	33194	2	N	-0-	-0-
11	34800 X	32954	-0-	-1846	-0-	32954	2			N	-0-	-0-
*12	35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	35318	2			N	-0-	-0-
*01	33263 X	22163	-0-	-11100	-0-	22163	2			N	-0-	-0-
*02	30744 X	19346	-0-	-11398	-0-	19346	2			N	-0-	-0-
03	36549 X	16816	-0-	-19733	-0-	16816	2			N	-0-	-0-
-----												
ROLLING HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8725 - 13097	
10	28706 X	20800	-0-	-7906	-0-	20800	2			N	-0-	-0-
11	27780 X	19212	-0-	-8568	-0-	19212	2			N	-0-	-0-
*12	24893 X	18435	-0-	-6458	-0-	18435	2			N	-0-	-0-
*01	22599 X	18223	-0-	-4376	-0-	18223	2			N	-0-	-0-
*02	20412 X	15227	-0-	-5185	-0-	15227	2			N	-0-	-0-
03	20801 X	17114	-0-	-3687	-0-	8	1	17106	2	N	-0-	-0-
-----												
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 1		RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7150 - 9682	
10	15810 X	12912	-0-	-2898	-0-	1264	1	11648	2	N	-0-	-0-
11	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	866	1	11722	2	N	-0-	-0-
12	14601 X	12688	-0-	-1913	-0-	910	1	11778	2	N	-0-	-0-
01	14601 X	12537	-0-	-2064	-0-	942	1	11595	2	N	-0-	-0-
02	13188 X	11345	-0-	-1843	-0-	854	1	10491	2	N	-0-	-0-
03	13020 X	12116	-0-	-904	-0-	904	1	11212	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLINTON		WELL #: 2H		RRCID -> 254366		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 5900 - 8784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	3348 X	2851	-0-	-497	-0-	445	1	2406	3	N	-0-	102
11	2250 X	1337	-0-	-913	-0-	332	1	1005	3	N	-0-	102
12	2325 X	313	-0-	-2012	-0-	295	1	18	9	N	16	118
*01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	1020	1	3354	2	N	10	128
						11	9					
02	2576 X	1181	-0-	-1395	-0-	472	1	709	2	N	-0-	128
03	2852 X	1051	-0-	-1801	-0-	596	1	451	2	N	4	132
						4	9					

  

UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 254655		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8577 - 12055		
10	19778 X	5772	-0-	-14006	-0-	26	1	5746	2	N	-0-	-0-
11	19140 X	1022	-0-	-18118	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
*12	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-	-0-
*01	25482 X	5	-0-	-25477	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*02	7476 X	5	-0-	-7471	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	5766 X	91	-0-	-5675	-0-	91	2			N	-0-	-0-

  

UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 254704		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 9843 - 11745		
10	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	52	1	27413	2	N	-0-	-0-
11	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2			N	-0-	-0-
*12	26851 X	26851	-0-	-0-	-0-	26851	2			N	-0-	-0-
*01	27466 X	27019	-0-	-447	-0-	27019	2			N	-0-	-0-
*02	24808 X	22848	-0-	-1960	-0-	22848	2			N	-0-	-0-
03	27776 X	24183	-0-	-3593	-0-	24183	2			N	-0-	-0-

  

UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 254705		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 9136 - 11396		
10	31558 X	29333	-0-	-2225	-0-	51	1	29282	2	N	-0-	-0-
11	30540 X	27639	-0-	-2901	-0-	27639	2			N	-0-	-0-
*12	29295 X	28200	-0-	-1095	-0-	28200	2			N	-0-	-0-
*01	29326 X	26840	-0-	-2486	-0-	26840	2			N	-0-	-0-
*02	26488 X	20443	-0-	-6045	-0-	20443	2			N	-0-	-0-
03	29326 X	24209	-0-	-5117	-0-	24209	2			N	-0-	-0-

  

UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 254706		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8640 - 11305		
10	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	36	1	11980	2	N	-0-	-0-
11	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-	-0-
*12	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	26996	2			N	-0-	-0-
*01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-	-0-
*02	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-	-0-
03	27931 X	23704	-0-	-4227	-0-	23704	2			N	-0-	-0-

  

BONDS RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 254747		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7520 - 8603		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 601H		RRCID ->	254787	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8365 - 11643	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3038 X	780	-0-	-2258	-0-	80	1	700	2	N	-0-	-0-
11	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	1119	1	13448	2	N	-0-	-0-
12	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	1410	1	13737	2	N	-0-	-0-
01	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	994	1	14886	2	N	-0-	-0-
02	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1026	1	12445	2	N	-0-	-0-
*03	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	836	1	13651	2	N	-0-	-0-
-----												
ROLLING HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254835	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8645 - 12655	
10	37417 X	33081	-0-	-4336	-0-	33081	2		N	-0-	-0-	
11	36210 X	31955	-0-	-4255	-0-	31955	2		N	-0-	-0-	
*12	36022 X	29903	-0-	-6119	-0-	29903	2		N	-0-	-0-	
*01	34751 X	29836	-0-	-4915	-0-	29836	2		N	-0-	-0-	
*02	31388 X	27975	-0-	-3413	-0-	27975	2		N	-0-	-0-	
03	33077 X	29165	-0-	-3912	-0-	14	1	29151	2	N	-0-	-0-
-----												
NOBLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254850	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8310 - 12067	
10	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	847	1	9755	2	N	119	169 1
						131	9					
11	10020 X	7175	-0-	-2845	-0-	494	1	6602	2	N	72	184 1 3 8
						79	9					
12	10199 X	1852	-0-	-8347	-0-	142	1	1627	2	N	75	147
						83	9					
01	10726 X	4979	-0-	-5747	-0-	360	1	4496	2	N	112	259
						123	9					
02	9688 X	3106	-0-	-6582	-0-	225	1	2818	2	N	57	177 1
						63	9					139
03	10726 X	7368	-0-	-3358	-0-	537	1	6715	2	N	105	244
						116	9					
-----												
ERVIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	255374	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8767 - 11535	
10	31899 X	21088	-0-	-10811	-0-	21088	2		N	-0-	-0-	
11	26820 X	20051	-0-	-6769	-0-	20051	2		N	-0-	-0-	
*12	27714 X	5835	-0-	-21879	-0-	53	1	5782	2	N	-0-	-0-
*01	21080 X	216	-0-	-20864	-0-	2	1	214	2	N	-0-	-0-
*02	19040 X	10	-0-	-19030	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
03	21080 X	2221	-0-	-18859	-0-	7	1	2214	2	N	-0-	-0-
-----												
ERVIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	255375	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8612 - 11023	
10	40117 X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2		N	-0-	-0-	
11	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	40339	2		N	-0-	-0-	
*12	44361 X	39496	-0-	-4865	-0-	358	1	39138	2	N	-0-	-0-
*01	44361 X	38332	-0-	-6029	-0-	276	1	38056	2	N	-0-	-0-
*02	37660 X	14229	-0-	-23431	-0-	38	1	14191	2	N	-0-	-0-
03	41695 X	32132	-0-	-9563	-0-	103	1	32029	2	N	-0-	-0-
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767 - 11533	
10	29481 X	28298	-0-	-1183	-0-	53	1	28245	2	N	-0-	-0-
11	28530 X	26500	-0-	-2030	-0-	26500	2		N	-0-	-0-	
*12	24645 X	24251	-0-	-394	-0-	24251	2		N	-0-	-0-	
*01	28303 X	25835	-0-	-2468	-0-	25835	2		N	-0-	-0-	
*02	25564 X	22731	-0-	-2833	-0-	22731	2		N	-0-	-0-	
03	28303 X	25317	-0-	-2986	-0-	25317	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8722 - 11603
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	19375 X	14164	-0-	-5211	-0-	14109	2	55 9	N	50		125
11	17280 X	11448	-0-	-5832	-0-	11413	2	35 9	N	32		157
12	15562 X	3428	-0-	-12134	-0-	3398	2	30 9	N	27		184
01	15562 X	7734	-0-	-7828	-0-	7722	2	12 9	N	11		195
02	14056 X	6515	-0-	-7541	-0-	6415	2	100 9	N	91		286
03	14167 X	10084	-0-	-4083	-0-	10061	2	23 9	N	21		307
-----												
STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556 - 10949
10	22165 X	19612	-0-	-2553	-0-	19568	2	44 9	N	40		277
11	22500 X	15710	-0-	-6790	-0-	15682	2	28 9	N	25	182 1	118
12	21917 X	1143	-0-	-20774	-0-	1140	2	3 9	N	3	2 8	121
01	21142 X	18993	-0-	-2149	-0-	18943	2	50 9	N	45		166
02	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-				N	-0-		166
03	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-				N	-0-		166
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255478	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8916 - 11944
10	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	53	1	27979	2	N	-0-	-0-
11	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	2			N	-0-	-0-
*12	23839 X	23356	-0-	-483	-0-	23356	2			N	-0-	-0-
*01	28024 X	21916	-0-	-6108	-0-	21916	2			N	-0-	-0-
*02	25312 X	19702	-0-	-5610	-0-	19702	2			N	-0-	-0-
03	28024 X	20941	-0-	-7083	-0-	20941	2			N	-0-	-0-
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	255553	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	11723 - 13270
10	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	48	1	13728	2	N	-0-	-0-
11	15330 X	10631	-0-	-4699	-0-	10631	2			N	-0-	-0-
*12	20894 X	8888	-0-	-12006	-0-	8888	2			N	-0-	-0-
*01	20894 X	7481	-0-	-13413	-0-	7481	2			N	-0-	-0-
*02	12432 X	7032	-0-	-5400	-0-	7032	2			N	-0-	-0-
03	13764 X	5324	-0-	-8440	-0-	5324	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 7	RRCID ->	255726	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10682
10	15221 X	9318	-0-	-5903	-0-	264	1	9054	2	N	-0-	-0-
11	13230 X	9357	-0-	-3873	-0-	191	1	9166	2	N	-0-	-0-
12	12834 X	7583	-0-	-5251	-0-	119	1	7464	2	N	-0-	-0-
01	13268 X	10653	-0-	-2615	-0-	172	1	10481	2	N	-0-	-0-
*02	11116 X	8716	-0-	-2400	-0-	179	1	8537	2	N	-0-	-0-
03	11997 X	8481	-0-	-3516	-0-	164	1	8317	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 14	RRCID ->	255727	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10592
10	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	414	1	14211	2	N	-0-	-0-
11	19920 X	11871	-0-	-8049	-0-	242	1	11629	2	N	-0-	-0-
12	17608 X	9722	-0-	-7886	-0-	152	1	9570	2	N	-0-	-0-
01	17608 X	14067	-0-	-3541	-0-	228	1	13839	2	N	-0-	-0-
*02	15904 X	11396	-0-	-4508	-0-	234	1	11162	2	N	-0-	-0-
03	17608 X	10737	-0-	-6871	-0-	208	1	10529	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEAN		WELL #: C 3		RRCID -> 255758		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 7055 - 11572					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13206	X	11544	-0-	-1662	-0-	799	1	10745	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	10096	-0-	-2684	-0-	679	1	9417	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9364	-0-	-1796	-0-	686	1	8664	2	N	13			13
01	11532	X	10316	-0-	-1216	-0-	753	1	9563	2	N	-0-			13
*02	10416	X	9012	-0-	-1404	-0-	434	1	8567	2	N	10			23
03	11532	X	10891	-0-	-641	-0-	504	1	10387	2	N	-0-			23
-----															
DEAN		WELL #: C 11		RRCID -> 255762		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6920 - 11130					
10	13888	X	12437	-0-	-1451	-0-	860	1	11577	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	11493	-0-	-4767	-0-	772	1	10721	2	N	-0-			-0-
12	16864	X	5865	-0-	-10999	-0-	429	1	5422	2	N	13			13
01	16864	X	7032	-0-	-9832	-0-	513	1	6519	2	N	-0-			13
*02	15232	X	6559	-0-	-8673	-0-	316	1	6232	2	N	10			23
03	12431	X	2509	-0-	-9922	-0-	116	1	2393	2	N	-0-			23
-----															
WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6970 - 9695					
10	6479	X	5417	-0-	-1062	-0-	153	1	5247	2	Y	15	16	1	17
11	7140	X	5055	-0-	-2085	-0-	139	1	4888	2	Y	25	17	1	25
12	7719	X	6400	-0-	-1319	-0-	165	1	6232	2	Y	3	17	1	11
01	6975	X	6559	-0-	-416	-0-	213	1	6326	2	Y	18	17	1	12
02	6300	X	5965	-0-	-335	-0-	303	1	5637	2	Y	23	16	1	19
03	6386	X	6233	-0-	-153	-0-	168	1	6051	2	Y	13	16	1	16
-----															
LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6940 - 9155					
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	340	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	5598	-0-	-2622	-0-	326	1	5272	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6596	-0-	-1898	-0-	325	1	6271	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	5989	-0-	-2505	-0-	329	1	5660	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	347	1	5001	2	N	-0-			-0-
*03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	435	1	7749	2	N	-0-			-0-
-----															
DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 7145 - 10295					
10	5301	X	4505	-0-	-796	-0-	109	1	4396	2	N	-0-			8
11	5130	X	3730	-0-	-1400	-0-	98	1	3632	2	N	-0-			8
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			8
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			8
*02	5236	X	2886	-0-	-2350	-0-	29	1	2857	2	N	-0-			8
03	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	31	1	2739	2	N	-0-			8
-----															
REED		WELL #: 13		RRCID -> 255845		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7000 - 9300					
10	8339	X	7387	-0-	-952	-0-	723	1	6664	2	N	-0-			-0-
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	553	1	7486	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7659	-0-	-587	-0-	549	1	7110	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	571	1	7025	2	N	-0-			-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	578	1	7100	2	N	-0-			-0-
*03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	686	1	8513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCFARLAND		WELL #:		C 3	RRCID ->	255846	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		205H	RRCID ->	255874	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7052 - 9544	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				10	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	7	1		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				12	
-----													
PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255982	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7956 - 11720	
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9474	2	153	9	N	139	174	154
11	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9675	2	145	9	N	132	174	110
12	9455 X	8059	-0-	-1396	-0-	7836	2	223	9	N	203	178	135
01	9455 X	8418	-0-	-1037	-0-	8220	2	198	9	N	180	169	146
02	8540 X	7224	-0-	-1316	-0-	7080	2	144	9	N	131	177	100
03	9455 X	9323	-0-	-132	-0-	9169	2	154	9	N	140		240
-----													
HOWARD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256016	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8370 - 11856	
10	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	630	1	11674	2	N	83	185	240
11	11460 X	8933	-0-	-2527	-0-	412	1	8480	2	N	37	177	92
12	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-	41	9			N	28		120
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-		120
02	11200 X	1350	-0-	-9850	-0-	99	1	1241	2	N	9		129
03	12400 X	5910	-0-	-6490	-0-	433	1	5410	2	N	61		190
-----													
HUBBARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256018	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8340 - 12040	
10	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7845	2	138	9	N	125		284
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6983	2	118	9	N	107	177	212
12	8804 X	4878	-0-	-3926	-0-	4793	2	85	9	N	77		289
01	7998 X	7787	-0-	-211	-0-	7708	2	79	9	N	72	177	184
02	7224 X	5917	-0-	-1307	-0-	5816	2	101	9	N	92		276
03	7998 X	7868	-0-	-130	-0-	7778	2	90	9	N	82	175	183
-----													
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502	
10	19158 X	16377	-0-	-2781	-0-	1602	1	14775	2	N	-0-		-0-
11	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	1139	1	15413	2	N	-0-		-0-
12	17856 X	16818	-0-	-1038	-0-	1207	1	15611	2	N	-0-		-0-
01	17856 X	16132	-0-	-1724	-0-	1213	1	14919	2	N	-0-		-0-
02	16128 X	14862	-0-	-1266	-0-	1119	1	13743	2	N	-0-		-0-
03	17112 X	16058	-0-	-1054	-0-	1198	1	14860	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
TRWD		WELL #: A 4		RRCID -> 256089		COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1060	1	9760	2	N	-0-			-0-
11	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	699	1	9446	2	N	-0-			-0-
12	14694 X	9549	-0-	-5145	-0-	687	1	8862	2	N	-0-			-0-
01	14694 X	11556	-0-	-3138	-0-	870	1	10686	2	N	-0-			-0-
02	13272 X	11002	-0-	-2270	-0-	829	1	10173	2	N	-0-			-0-
*03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	877	1	10859	2	N	-0-			-0-
-----														
TRWD		WELL #: F 7		RRCID -> 256090		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702					
10	8494 X	7055	-0-	-1439	-0-	690	1	6365	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	6209	-0-	-271	-0-	427	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	494	1	6392	2	N	-0-			-0-
01	8184 X	4964	-0-	-3220	-0-	373	1	4591	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	4961	-0-	-1675	-0-	373	1	4588	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	3157	-0-	-3911	-0-	235	1	2922	2	N	-0-			-0-
-----														
STEVENSON LANGFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 256131		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410					
10	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	665	1	2247	3	N	-0-			128
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	661	1	2409	3	N	-0-			128
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	694	1	2536	3	N	-0-			128
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	433	1	2593	2	N	-0-	25 7		103
02	2856 X	2229	-0-	-627	-0-	522	1	1707	2	N	-0-			103
03	3224 X	2849	-0-	-375	-0-	1074	1	1775	2	N	-0-			103
-----														
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 5		RRCID -> 256153		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135					
10	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	253	1	13976	2	N	-0-			-0-
11	14040 X	13648	-0-	-392	-0-	14	1	13634	2	N	-0-			-0-
12	14508 X	13274	-0-	-1234	-0-	15	1	13259	2	N	-0-			-0-
01	14260 X	12917	-0-	-1343	-0-	12917	2			N	-0-			-0-
02	12852 X	11588	-0-	-1264	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
03	14229 X	12306	-0-	-1923	-0-	12306	2			N	-0-			-0-
-----														
WINSTON		WELL #: D 20		RRCID -> 256249		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279					
10	14787 X	13444	-0-	-1343	-0-	382	1	13062	2	N	-0-			-0-
11	18240 X	13380	-0-	-4860	-0-	371	1	13009	2	N	-0-			-0-
12	18166 X	13049	-0-	-5117	-0-	337	1	12712	2	N	-0-			-0-
01	15345 X	12781	-0-	-2564	-0-	416	1	12365	2	N	-0-			-0-
02	13860 X	12974	-0-	-886	-0-	661	1	12313	2	N	-0-			-0-
03	14911 X	13215	-0-	-1696	-0-	357	1	12858	2	N	-0-			-0-
-----														
WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154					
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	187	1	6385	2	N	30	32	1	33
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	179	1	6284	2	N	50	33	1	50
12	6727 X	5299	-0-	-1428	-0-	137	1	5156	2	N	5	33	1	22
01	7254 X	5508	-0-	-1746	-0-	178	1	5293	2	N	34	33	1	23
02	6552 X	5142	-0-	-1410	-0-	259	1	4830	2	N	48	33	1	38
03	7254 X	1733	-0-	-5521	-0-	46	1	1661	2	N	24	31	1	31



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	256700	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8964 - 10826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	18073 X	14057	-0-	-4016	-0-	14057	2	N	-0-			-0-
11	16620 X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2	N	-0-			-0-
*12	15810 X	13133	-0-	-2677	-0-	314	1	N	-0-	12819 2		-0-
*01	15004 X	13902	-0-	-1102	-0-	400	1	N	-0-	13502 2		-0-
*02	12712 X	8922	-0-	-3790	-0-	91	1	N	-0-	8831 2		-0-
03	14043 X	10032	-0-	-4011	-0-	128	1	N	-0-	9904 2		-0-
-----												
RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	256704	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8953 - 12681	
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	31	1	N	-0-	210 2		-0-
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	229 2		-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	563 2		-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	881 2		-0-
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	1317 2		-0-
-----												
DEAN		WELL #: E 16		RRCID ->	256796	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7042 - 10052	
10	14291 X	12867	-0-	-1424	-0-	890	1	N	-0-	11977 2		-0-
11	20580 X	11244	-0-	-9336	-0-	756	1	N	-0-	10488 2		-0-
12	25110 X	10778	-0-	-14332	-0-	790	1	N	-0-	9988 2		-0-
01	25110 X	15746	-0-	-9364	-0-	1150	1	N	-0-	14596 2		-0-
*02	22680 X	14940	-0-	-7740	-0-	722	1	N	-0-	14218 2		-0-
*03	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	732	1	N	-0-	15116 2		-0-
-----												
DEAN		WELL #: E 7		RRCID ->	256797	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7042 - 10052	
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	29 2		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	205 2		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	298 2		-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	222 2		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257051	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7971 - 12525	
10	8804 X	7985	-0-	-819	-0-	7895	2	N	82			307
11	8520 X	7720	-0-	-800	-0-	7653	2	N	61	178 1	1 8	189
12	8618 X	5443	-0-	-3175	-0-	5366	2	N	70			259
01	8618 X	8157	-0-	-461	-0-	8088	2	N	63			322
02	7224 X	6948	-0-	-276	-0-	6911	2	N	34	175 1		181
*03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8063	2	N	77			258
-----												
BROWN		WELL #: A 43		RRCID ->	257133	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	7005 - 10302	
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-	5439 2		-0-
11	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	7888 2		-0-
12	10943 X	10089	-0-	-854	-0-	158	1	N	-0-	9931 2		-0-
01	10943 X	8483	-0-	-2460	-0-	137	1	N	-0-	8346 2		-0-
*02	9884 X	8532	-0-	-1352	-0-	175	1	N	-0-	8357 2		-0-
03	10230 X	9510	-0-	-720	-0-	184	1	N	-0-	9326 2		-0-
-----												
BROWN		WELL #: A 23		RRCID ->	257136	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6876 - 10402	
10	12803 X	12007	-0-	-796	-0-	340	1	N	-0-	11667 2		-0-
11	12390 X	10796	-0-	-1594	-0-	220	1	N	-0-	10576 2		-0-
12	12245 X	11759	-0-	-486	-0-	184	1	N	-0-	11575 2		-0-
01	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-	12124 2		-0-
*02	11060 X	10423	-0-	-637	-0-	214	1	N	-0-	10209 2		-0-
03	12245 X	11506	-0-	-739	-0-	223	1	N	-0-	11283 2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SPEICHER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257290	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7720 - 11690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	13471	2	208	9	N	189	322
11	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13171	2	165	9	N	150	277
12	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	14531	2	177	9	N	161	438
01	13671 X	8288	-0-	-5383	-0-	8235	2	53	9	N	48	112
02	12460 X	10192	-0-	-2268	-0-	10095	2	97	9	N	88	200
03	14694 X	12624	-0-	-2070	-0-	12493	2	131	9	N	119	319
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 12	RRCID ->	257656	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	6903 - 9817
10	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	296	1	10154	2	N	-0-	-0-
11	14460 X	9012	-0-	-5448	-0-	184	1	8828	2	N	-0-	-0-
12	13640 X	8746	-0-	-4894	-0-	137	1	8609	2	N	-0-	-0-
01	13640 X	9664	-0-	-3976	-0-	156	1	9508	2	N	-0-	-0-
*02	12320 X	8874	-0-	-3446	-0-	182	1	8692	2	N	-0-	-0-
03	13454 X	11504	-0-	-1950	-0-	223	1	11281	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 17	RRCID ->	257856	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6803 - 9717
10	10788 X	9279	-0-	-1509	-0-	263	1	9016	2	N	-0-	-0-
11	12180 X	9470	-0-	-2710	-0-	193	1	9277	2	N	-0-	-0-
12	11067 X	8423	-0-	-2644	-0-	132	1	8291	2	N	-0-	-0-
01	11067 X	7583	-0-	-3484	-0-	123	1	7460	2	N	-0-	-0-
*02	9996 X	6719	-0-	-3277	-0-	138	1	6581	2	N	-0-	-0-
03	11067 X	8844	-0-	-2223	-0-	171	1	8673	2	N	-0-	-0-
-----												
MUIR "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	257896	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	7100 - 9429
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	716	1	2749	3	Y	-0-	14
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	564	1	1903	3	Y	-0-	14
12	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	549	1	1675	3	Y	69	83
01	3472 X	872	-0-	-2600	-0-	82	1	736	2	Y	49	95
02	3136 X	1134	-0-	-2002	-0-	54	9	993	2	Y	9	52
03	3472 X	1718	-0-	-1754	-0-	131	1	1422	2	Y	28	37
						10	9					
						265	1					
						31	9					
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		606H	RRCID ->	257956	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8458 - 13331
10	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1865	1	16232	2	N	-0-	-0-
11	18060 X	17057	-0-	-1003	-0-	1311	1	15746	2	N	-0-	-0-
12	18662 X	17743	-0-	-919	-0-	1652	1	16091	2	N	-0-	-0-
01	18321 X	18234	-0-	-87	-0-	1141	1	17093	2	N	-0-	-0-
02	16352 X	14771	-0-	-1581	-0-	1125	1	13646	2	N	-0-	-0-
03	18104 X	14533	-0-	-3571	-0-	839	1	13694	2	N	-0-	-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	257966	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8542 - 13121
10	17019 X	15711	-0-	-1308	-0-	1619	1	14092	2	N	-0-	-0-
11	15810 X	12445	-0-	-3365	-0-	956	1	11489	2	N	-0-	-0-
12	17081 X	10240	-0-	-6841	-0-	953	1	9287	2	N	-0-	-0-
01	17081 X	6911	-0-	-10170	-0-	432	1	6479	2	N	-0-	-0-
02	15428 X	10619	-0-	-4809	-0-	808	1	9811	2	N	-0-	-0-
03	15717 X	13612	-0-	-2105	-0-	786	1	12826	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 258247		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	19716	X	19498	-0-	-218	-0-	516 1	18982 2	N	-0-	-0-	
11	21390	X	17110	-0-	-4280	-0-	348 1	16762 2	N	-0-	-0-	
12	22103	X	19902	-0-	-2201	-0-	389 1	19513 2	N	-0-	-0-	
01	22103	X	19514	-0-	-2589	-0-	431 1	19083 2	N	-0-	-0-	
02	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	445 1	18425 2	N	-0-	-0-	
03	19902	X	19160	-0-	-742	-0-	405 1	18755 2	N	-0-	-0-	
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 258255		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936				
10	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	654 1	24027 2	N	-0-	-0-	
11	23700	X	20267	-0-	-3433	-0-	412 1	19855 2	N	-0-	-0-	
12	24118	X	20431	-0-	-3687	-0-	399 1	20032 2	N	-0-	-0-	
01	24676	X	19131	-0-	-5545	-0-	422 1	18709 2	N	-0-	-0-	
02	22288	X	16899	-0-	-5389	-0-	398 1	16501 2	N	-0-	-0-	
03	24676	X	19367	-0-	-5309	-0-	409 1	18958 2	N	-0-	-0-	
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 258402		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553				
10	24800	X	20996	-0-	-3804	-0-	556 1	20440 2	N	-0-	-0-	
11	24000	X	18652	-0-	-5348	-0-	379 1	18273 2	N	-0-	-0-	
12	21080	X	18592	-0-	-2488	-0-	363 1	18229 2	N	-0-	-0-	
01	21080	X	18791	-0-	-2289	-0-	415 1	18376 2	N	-0-	-0-	
02	18956	X	16606	-0-	-2350	-0-	391 1	16215 2	N	-0-	-0-	
03	20987	X	17469	-0-	-3518	-0-	369 1	17100 2	N	-0-	-0-	
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 258434		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728				
10	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1180 1	14511 2	Y	4	1 8	13
11	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1584 1	15640 2	Y	4		17
12	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	1093 1	23295 2	Y	17	2 8	32
01	18631	X	18335	-0-	-296	-0-	1055 1	17255 2	Y	23	28 1	27
02	16828	X	15725	-0-	-1103	-0-	1479 1	14240 2	Y	5		32
03	24397	X	18403	-0-	-5994	-0-	1187 1	17201 2	Y	14		46
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520				
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	657 1	8083 2	Y	4	1 8	13
11	8010	X	4362	-0-	-3648	-0-	401 1	3957 2	Y	4		17
12	8308	X	5688	-0-	-2620	-0-	254 1	5415 2	Y	17	2 8	32
01	8742	X	8381	-0-	-361	-0-	482 1	7874 2	Y	23	28 1	27
02	7896	X	5758	-0-	-2138	-0-	541 1	5211 2	Y	5		32
03	8742	X	306	-0-	-8436	-0-	19 1	272 2	Y	14		46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROBSON RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	258532	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8623 - 12027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	22165 X	19708	-0-	-2457	-0-	522	1	19186	2	N	-0-	-0-
11	21450 X	17624	-0-	-3826	-0-	358	1	17266	2	N	-0-	-0-
12	20305 X	17953	-0-	-2352	-0-	351	1	17602	2	N	-0-	-0-
01	20305 X	18328	-0-	-1977	-0-	405	1	17923	2	N	-0-	-0-
02	17808 X	16946	-0-	-862	-0-	399	1	16547	2	N	-0-	-0-
03	19716 X	17863	-0-	-1853	-0-	377	1	17486	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 15	RRCID ->	258563	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6903 - 9817
10	12803 X	8768	-0-	-4035	-0-	248	1	8520	2	N	-0-	-0-
11	14640 X	9053	-0-	-5587	-0-	184	1	8869	2	N	-0-	-0-
12	14074 X	8337	-0-	-5737	-0-	130	1	8207	2	N	-0-	-0-
01	14074 X	5917	-0-	-8157	-0-	96	1	5821	2	N	-0-	-0-
*02	12124 X	5606	-0-	-6518	-0-	115	1	5491	2	N	-0-	-0-
03	11501 X	8067	-0-	-3434	-0-	156	1	7911	2	N	-0-	-0-
-----												
RICE LOH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258695	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8858 - 13237
10	20956 X	4	-0-	-20952	-0-	4	1			N	-0-	-0-
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-	-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #:		D 11	RRCID ->	258725	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6955 - 10252
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	170	1	5827	2	N	-0-	-0-
11	5460 X	5299	-0-	-161	-0-	147	1	5152	2	N	-0-	-0-
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	163	1	6140	2	N	-0-	-0-
01	6603 X	5609	-0-	-994	-0-	183	1	5426	2	N	-0-	-0-
02	5964 X	4485	-0-	-1479	-0-	229	1	4256	2	N	-0-	-0-
03	6603 X	4952	-0-	-1651	-0-	134	1	4818	2	N	-0-	-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #:		D 12	RRCID ->	258887	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7045 - 10342
10	59647 X	7896	-0-	-51751	-0-	224	1	7672	2	N	-0-	-0-
11	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	264	1	9244	2	N	-0-	-0-
12	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	251	1	9486	2	N	-0-	-0-
01	9052 X	8350	-0-	-702	-0-	272	1	8078	2	N	-0-	-0-
02	9576 X	8824	-0-	-752	-0-	450	1	8374	2	N	-0-	-0-
03	10602 X	8536	-0-	-2066	-0-	231	1	8305	2	N	-0-	-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		C 5	RRCID ->	259026	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7072 - 10752
10	15748 X	9440	-0-	-6308	-0-	267	1	9140	2	N	30	32 1 33
11	15240 X	10982	-0-	-4258	-0-	303	1	10624	2	N	50	33 1 50
12	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	322	1	12153	2	N	5	33 1 22
01	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	501	1	14861	2	N	34	33 1 23
02	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	606	1	11280	2	N	48	33 1 38
*03	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	345	1	12433	2	N	24	31 1 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7204 - 8652					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	12400	X	10263	-0-	-2137	-0-	1005	1	9258	2	N	-0-			-0-
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	693	1	9377	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9918	-0-	-1242	-0-	712	1	9206	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	8100	-0-	-3153	-0-	609	1	7491	2	N	-0-			-0-
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	795	1	9766	2	N	-0-			-0-
*03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	804	1	9971	2	N	-0-			-0-
-----															
LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8860 - 12618					
10	38347	X	33879	-0-	-4468	-0-	67	1	33812	2	N	-0-			-0-
11	35460	X	31766	-0-	-3694	-0-	31766	2			N	-0-			-0-
*12	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	443	1	36414	2	N	-0-			-0-
*01	35867	X	35453	-0-	-414	-0-	783	1	34670	2	N	-0-			-0-
*02	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	1631	1	29597	2	N	-0-			-0-
03	37572	X	33031	-0-	-4541	-0-	1164	1	31867	2	N	-0-			-0-
-----															
RICE LOH A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259068		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8890 - 13199					
10	3100	N	41756	-0-	38656	69809	105	1	41651	2	N	-0-			-0-
11	89668	X	19859	-0-	-69809	-0-	19859	2			N	-0-			-0-
*12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
*01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
*02	1484	X	66	-0-	-1418	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 259093		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6883		PERF. 7071 - 9602					
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	919	1	8474	2	N	-0-			-0-
11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	554	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8141	-0-	-1314	-0-	584	1	7557	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	5500	-0-	-3955	-0-	413	1	5087	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	4981	-0-	-3559	-0-	375	1	4606	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	5974	-0-	-3419	-0-	446	1	5528	2	N	-0-			-0-
-----															
PANTEGO B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259228		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 9138 - 12133					
10	33015	X	26466	-0-	-6549	-0-	26466	2			N	-0-			-0-
11	31710	X	22066	-0-	-9644	-0-	22066	2			N	-0-			-0-
*12	31217	X	21358	-0-	-9859	-0-	511	1	20847	2	N	-0-			-0-
*01	29667	X	24278	-0-	-5389	-0-	699	1	23579	2	N	-0-			-0-
*02	24528	X	22866	-0-	-1662	-0-	233	1	22633	2	N	-0-			-0-
03	26474	X	26367	-0-	-107	-0-	336	1	26031	2	N	-0-			-0-
-----															
COONLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259267		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8495 - 10975					
10	8401	X	6746	-0-	-1655	-0-	532	1	6114	2	N	91			220
11	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	560	1	6435	2	N	49	172	1	97
12	8122	X	4635	-0-	-3487	-0-	368	1	4231	2	N	33			130
01	7750	X	5022	-0-	-2728	-0-	371	1	4636	2	N	14			144
02	6580	X	6208	-0-	-372	-0-	455	1	5692	2	N	55			199
*03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	566	1	7079	2	N	48	180	1	67
							53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		44082 X	8648	-0-	-35434	-0-	39	1	8609	2	N	-0-
11		42660 X	30294	-0-	-12366	-0-	30294	2			N	-0-
*12		34038 X	24841	-0-	-9197	-0-	299	1	24542	2	N	-0-
*01		30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	682	1	30191	2	N	-0-
*02		31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	1663	1	30186	2	N	-0-
03		31310 X	30725	-0-	-585	-0-	1083	1	29642	2	N	-0-
-----												
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102												
10		3100 N	7465	-0-	4365	20811	211	1	7221	2	N	33
							33	9				
11		27028 X	6217	-0-	-20811	-0-	171	1	5991	2	N	50
							55	9				
12		11129 X	1827	-0-	-9302	-0-	47	1	1774	2	N	22
							6	9				
01		11129 X	1521	-0-	-9608	-0-	48	1	1436	2	N	23
							37	9				
02		10052 X	1835	-0-	-8217	-0-	91	1	1691	2	N	38
							53	9				
03		8215 X	572	-0-	-7643	-0-	15	1	531	2	N	31
							26	9				
-----												
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602												
10		4309 X	2755	-0-	-1554	-0-	269	1	2486	2	N	-0-
11		3270 X	1250	-0-	-2020	-0-	86	1	1164	2	N	-0-
12		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-
01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	461	1	5676	2	N	-0-
02		3808 X	3453	-0-	-355	-0-	260	1	3193	2	N	-0-
*03		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	501	1	6212	2	N	-0-
-----												
PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315												
10		21018 X	2296	-0-	-18722	-0-	2296	2			N	-0-
11		19470 X	17041	-0-	-2429	-0-	17041	2			N	-0-
*12		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-	377	1	15404	2	N	-0-
*01		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	432	1	14587	2	N	-0-
*02		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	135	1	13143	2	N	-0-
*03		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	190	1	14736	2	N	-0-
-----												
ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120												
10		12431 X	10278	-0-	-2153	-0-	772	1	9502	2	Y	13
							4	9				
11		10530 X	9669	-0-	-861	-0-	889	1	8776	2	Y	17
							4	9				
12		10571 X	9485	-0-	-1086	-0-	424	1	9042	2	Y	32
							19	9				
01		10292 X	9299	-0-	-993	-0-	535	1	8739	2	Y	27
							25	9				
02		9296 X	8300	-0-	-996	-0-	780	1	7514	2	Y	32
							6	9				
03		10292 X	10217	-0-	-75	-0-	658	1	9544	2	Y	46
							15	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PANTEGO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259481		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8991 - 10987		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	30008 X	25837	-0-	-4171	-0-	25837	2		N	-0-	-0-	
11	28860 X	20201	-0-	-8659	-0-	20201	2		N	-0-	-0-	
*12	29822 X	22429	-0-	-7393	-0-	536	1	21893	2	N	-0-	
*01	28272 X	23574	-0-	-4698	-0-	679	1	22895	2	N	-0-	
*02	23324 X	21831	-0-	-1493	-0-	223	1	21608	2	N	-0-	
03	25823 X	19777	-0-	-6046	-0-	252	1	19525	2	N	-0-	
-----												
PANTEGO A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259482		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8743 - 10680		
10	21483 X	18048	-0-	-3435	-0-	18048	2		N	-0-	-0-	
11	19350 X	15070	-0-	-4280	-0-	15070	2		N	-0-	-0-	
*12	19995 X	14274	-0-	-5721	-0-	341	1	13933	2	N	-0-	
*01	19530 X	13905	-0-	-5625	-0-	400	1	13505	2	N	-0-	
*02	16856 X	10686	-0-	-6170	-0-	109	1	10577	2	N	-0-	
03	18042 X	11814	-0-	-6228	-0-	151	1	11663	2	N	-0-	
-----												
CORN-CLEVELAND		WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7402 - 10506		
10	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	294	1	10637	2	N	33	
						36	9				33	
11	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	360	1	12768	2	N	33	
12	14911 X	11774	-0-	-3137	-0-	307	1	11467	2	N	33	
01	14911 X	9601	-0-	-5310	-0-	245	1	9356	2	N	33	
02	13468 X	11455	-0-	-2013	-0-	302	1	11080	2	N	99	
						73	9				99	
03	13578 X	9353	-0-	-4225	-0-	239	1	9107	2	N	105	
						7	9				105	
-----												
JACKSON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259497		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7716 - 12677		
10	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8724	2	52	9	N	193	
11	8430 X	7949	-0-	-481	-0-	7882	2	67	9	N	253	
12	9331 X	6582	-0-	-2749	-0-	6520	2	62	9	N	139	
01	9331 X	7179	-0-	-2152	-0-	7128	2	51	9	N	185	
02	8288 X	5744	-0-	-2544	-0-	5694	2	50	9	N	230	
03	8773 X	5658	-0-	-3115	-0-	5600	2	58	9	N	283	
-----												
THORNTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259519		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8533 - 14993		
10	81778 X	77436	-0-	-4342	-0-	77436	2		N	-0-	-0-	
11	79140 X	74035	-0-	-5105	-0-	74035	2		N	-0-	-0-	
*12	81778 X	62939	-0-	-18839	-0-	62939	2		N	-0-	-0-	
*01	77438 X	68654	-0-	-8784	-0-	68654	2		N	-0-	-0-	
*02	69944 X	62228	-0-	-7716	-0-	62228	2		N	-0-	-0-	
03	77438 X	67897	-0-	-9541	-0-	67897	2		N	-0-	-0-	
-----												
THORNTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259520		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8550 - 14740		
10	74059 X	61400	-0-	-12659	-0-	61400	2		N	-0-	-0-	
11	67650 X	60836	-0-	-6814	-0-	60836	2		N	-0-	-0-	
*12	68107 X	59746	-0-	-8361	-0-	59746	2		N	-0-	-0-	
*01	68196 X	68196	-0-	-0-	-0-	68196	2		N	-0-	-0-	
*02	59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	59664	2		N	-0-	-0-	
03	62868 X	59054	-0-	-3814	-0-	59054	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259521	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8535 - 12175
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	15748 X	9278	-0-	-6470	-0-	739 1	8518 2	N	19			174
11	15180 X	10936	-0-	-4244	-0-	21 9						
12	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	873 1	10035 2	N	25			199
01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	28 9						
02	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	934 1	10740 2	N	55			254
*03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	61 9						
						898 1	11219 2	N	72	184	1	142
						79 9						
						834 1	10431 2	N	73			215
						80 9						
						939 1	11733 2	N	55	175	1	95
						61 9						
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	259581	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8659 - 11181
10	32023 X	28068	-0-	-3955	-0-	743 1	27325 2	N	-0-			-0-
11	30990 X	25030	-0-	-5960	-0-	21 9						-0-
12	27466 X	24984	-0-	-2482	-0-	508 1	24522 2	N	-0-			-0-
01	27466 X	22664	-0-	-4802	-0-	488 1	24496 2	N	-0-			-0-
02	24808 X	20964	-0-	-3844	-0-	500 1	22164 2	N	-0-			-0-
03	27466 X	23765	-0-	-3701	-0-	494 1	20470 2	N	-0-			-0-
						502 1	23263 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	259587	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7660 - 9884
10	2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2387 2	33 9	Y	30			100
11	2580 X	2443	-0-	-137	-0-	2414 2	29 9	Y	26			126
12	2356 N	1991	-0-	-365	-0-	1963 2	28 9	Y	25	80	1	71
01	2418 N	1937	-0-	-481	-0-	1923 2	14 9	Y	13			84
02	2268 N	852	-0-	-1416	-0-	817 2	35 9	Y	32			116
03	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1865 2	50 9	Y	45	75	1	86
-----												
LOONEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259691	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 11381
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8517 2	105 9	N	95			359
11	9000 X	7968	-0-	-1032	-0-	7877 2	91 9	N	83	350	1	90
12	9300 X	6456	-0-	-2844	-0-	6377 2	79 9	N	72		2 8	162
01	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10006 2	91 9	N	83			245
02	7784 X	7689	-0-	-95	-0-	7602 2	87 9	N	79	192	1	132
*03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10339 2	131 9	N	119	171	1	80
-----												
TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259692	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	8078 - 10132
10	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9631 2	34 9	Y	31			120
11	10320 X	9798	-0-	-522	-0-	9765 2	33 9	Y	30	1	8	149
12	9641 X	8694	-0-	-947	-0-	8661 2	33 9	Y	30	95	1	84
01	9672 X	7951	-0-	-1721	-0-	7910 2	41 9	Y	37			121
02	9156 X	5897	-0-	-3259	-0-	5867 2	30 9	Y	27			148
03	10137 X	7548	-0-	-2589	-0-	7478 2	70 9	Y	64	96	1	116
-----												
BUFFALO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259710	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7698 - 10445
10	20522 X	14393	-0-	-6129	-0-	598 1	13795 2	N	-0-			-0-
11	18780 X	12361	-0-	-6419	-0-	12361 2		N	-0-			-0-
*12	19406 X	16056	-0-	-3350	-0-	16056 2		N	-0-			-0-
01	19406 X	11445	-0-	-7961	-0-	520 1	10925 2	N	-0-			-0-
*02	14644 X	10876	-0-	-3768	-0-	123 1	10753 2	N	-0-			-0-
03	15903 X	9644	-0-	-6259	-0-	247 1	9397 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H	RRCID ->	259797	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6670 - 8856			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17174	X	14438	-0-	-2736	-0-	1085	1	13353	2	Y	-0-			28
11	17700	X	13359	-0-	-4341	-0-	1229	1	12130	2	Y	-0-			28
12	18290	X	15784	-0-	-2506	-0-	708	1	15076	2	Y	-0-			28
01	17236	X	12028	-0-	-5208	-0-	693	1	11335	2	Y	-0-			28
02	15568	X	12350	-0-	-3218	-0-	1162	1	11188	2	Y	-0-			28
03	15779	X	13748	-0-	-2031	-0-	887	1	12861	2	Y	-0-			28
-----															
LONESTAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259854	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899			
10	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	76	1	45775	2	N	-0-			-0-
11	43530	X	34207	-0-	-9323	-0-	34207	2			N	-0-			-0-
*12	44981	X	17440	-0-	-27541	-0-	1050	1	16390	2	N	-0-			-0-
*01	45849	X	24581	-0-	-21268	-0-	266	1	24315	2	N	-0-			-0-
*02	41412	X	21297	-0-	-20115	-0-	517	1	20780	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	30233	-0-	-15616	-0-	21	1	30212	2	N	-0-			-0-
-----															
BUFFALO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533			
10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	548	1	12951	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11471	-0-	-649	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
*12	12865	X	5041	-0-	-7824	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
01	13485	X	9595	-0-	-3890	-0-	436	1	9159	2	N	-0-			-0-
*02	12180	X	8995	-0-	-3185	-0-	102	1	8893	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12536	-0-	-949	-0-	322	1	12214	2	N	-0-			-0-
-----															
LONESTAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805			
10	35092	X	-0-	-0-	-35092	-0-					N	-0-			-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					N	-0-			-0-
*12	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-			-0-
*01	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-			-0-
*02	11228	X	-0-	-0-	-11228	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PERR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971			
10	53909	X	46621	-0-	-7288	-0-	46621	2			N	-0-			-0-
11	52170	X	44554	-0-	-7616	-0-	44554	2			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		41790	-0-	41790	-0-	41790	2			N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10		43778	-0-	43778	-0-	85568	2			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		38419	-0-	38419	-0-	123987	2			N	-0-			-0-
*03	164669	X	40682	-0-	-123987	-0-	40682	2			N	-0-			-0-
-----															
PERR A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260095	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8672 - 15106			
10	74586	X	68351	-0-	-6235	-0-	68351	2			N	-0-			-0-
11	71010	X	64901	-0-	-6109	-0-	64901	2			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		63475	-0-	63475	-0-	63475	2			N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10		64936	-0-	64936	-0-	128411	2			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		55292	-0-	55292	-0-	183703	2			N	-0-			-0-
*03	243908	X	60205	-0-	-183703	-0-	60205	2			N	-0-			-0-
-----															
DEAN		WELL #:		J 09	RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7058 - 9589			
10	14260	X	3413	-0-	-10847	-0-	236	1	3177	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	1400	-0-	-12400	-0-	94	1	1306	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	1695	-0-	-9093	-0-	124	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	2568	-0-	-5988	-0-	188	1	2380	2	N	-0-			-0-
*02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	211	1	4169	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	152	1	3149	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: J 12		RRCID -> 260267		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 6589		PERF. 7008 - 9922		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	11842	X	9152	-0-	-2690	-0-	633 1	8519 2	N	-0-	-0-	
11	11460	X	7299	-0-	-4161	-0-	491 1	6808 2	N	-0-	-0-	
12	11377	X	5586	-0-	-5791	-0-	409 1	5177 2	N	-0-	-0-	
01	10478	X	5482	-0-	-4996	-0-	400 1	5082 2	N	-0-	-0-	
*02	8260	X	7008	-0-	-1252	-0-	338 1	6670 2	N	-0-	-0-	
*03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	521 1	10757 2	N	-0-	-0-	
-----												
BROWDER		WELL #: A 14		RRCID -> 260278		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6823 - 9277		
10	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	465 1	15959 2	N	-0-	-0-	
11	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	310 1	14909 2	N	-0-	-0-	
12	17856	X	13451	-0-	-4405	-0-	210 1	13241 2	N	-0-	-0-	
01	17856	X	14834	-0-	-3022	-0-	240 1	14594 2	N	-0-	-0-	
*02	16128	X	14131	-0-	-1997	-0-	290 1	13841 2	N	-0-	-0-	
03	17856	X	15551	-0-	-2305	-0-	302 1	15249 2	N	-0-	-0-	
-----												
JACKSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260280		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 8001 - 11802		
10	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	9721 2	147 9	N	134	247	
11	10170	X	9113	-0-	-1057	-0-	9023 2	90 9	N	82	327	
12	10509	X	8595	-0-	-1914	-0-	8595 2		N	-0-	167	
01	10509	X	7437	-0-	-3072	-0-	7379 2	58 9	N	53	220	
02	9212	X	7926	-0-	-1286	-0-	7847 2	79 9	N	72	120	
03	9858	X	8481	-0-	-1377	-0-	8407 2	74 9	N	67	187	
-----												
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 2H		RRCID -> 260329		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7870 - 9568		
10	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	213 1	7732 2	N	-0-	-0-	
11	8250	X	7750	-0-	-500	-0-	213 1	7537 2	N	-0-	-0-	
12	8525	X	7849	-0-	-676	-0-	204 1	7632 2	N	12	12	
01	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	184 1	7028 2	N	6	18	
02	7560	X	6567	-0-	-993	-0-	174 1	6391 2	N	2	20	
03	7998	X	7785	-0-	-213	-0-	199 1	7580 2	N	5	25	
-----												
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 1H		RRCID -> 260333		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7576 - 9804		
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	248 1	8991 2	N	-0-	-0-	
11	10320	X	8509	-0-	-1811	-0-	233 1	8268 2	N	7	7	
12	11098	X	9859	-0-	-1239	-0-	257 1	9601 2	N	1	7	
01	11098	X	8886	-0-	-2212	-0-	226 1	8660 2	N	-0-	7	
02	10024	X	7994	-0-	-2030	-0-	212 1	7782 2	N	-0-	7	
03	9858	X	9778	-0-	-80	-0-	249 1	9522 2	N	6	13	
-----												
SWAPO II A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260420		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8270 - 11742		
10	51305	X	43083	-0-	-8222	-0-	43083 2		N	-0-	-0-	
11	49650	X	38355	-0-	-11295	-0-	38355 2		N	-0-	-0-	
*12	DLQ G-10		37744	-0-	37744		37744 2		N	-0-	-0-	
*01	DLQ G-10		34569	-0-	34569		72313 2		N	-0-	-0-	
*02	DLQ G-10		30247	-0-	30247		102560 2		N	-0-	-0-	
*03	132642	X	30082	-0-	-102560	-0-	30082 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8733 - 15062	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	54994 X	13593	-0-	-41401	-0-	13593	2	N	-0-		-0-	
11	50640 X	33724	-0-	-16916	-0-	33724	2	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	36387	-0-	36387	36387	36387	2	N	-0-		-0-	
*01	DLQ G-10	41725	-0-	41725	78112	41725	2	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	35477	-0-	35477	113589	35477	2	N	-0-		-0-	
*03	150935 X	37346	-0-	-113589	-0-	37346	2	N	-0-		-0-	
-----												
PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8860 - 14251	
10	57009 X	52226	-0-	-4783	-0-	52226	2	N	-0-		-0-	
11	54390 X	48515	-0-	-5875	-0-	48515	2	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	44224	-0-	44224	44224	44224	2	N	-0-		-0-	
*01	DLQ G-10	48493	-0-	48493	92717	48493	2	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	42466	-0-	42466	135183	42466	2	N	-0-		-0-	
*03	180844 X	45661	-0-	-135183	-0-	45661	2	N	-0-		-0-	
-----												
THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8622 - 11347	
10	36704 X	12896	-0-	-23808	-0-	12896	2	N	-0-		-0-	
11	33270 X	20135	-0-	-13135	-0-	20135	2	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2004	2	N	-0-		-0-	
*01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	3750	1746	2	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	348	-0-	348	4098	348	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	22051	-0-	22051	26149	22051	2	N	-0-		-0-	
-----												
THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8554 - 14695	
10	81251 X	72139	-0-	-9112	-0-	72139	2	N	-0-		-0-	
11	76500 X	67664	-0-	-8836	-0-	67664	2	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	70326	-0-	70326	70326	70326	2	N	-0-		-0-	
*01	DLQ G-10	70176	-0-	70176	140502	70176	2	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	63761	-0-	63761	204263	63761	2	N	-0-		-0-	
*03	269853 X	65590	-0-	-204263	-0-	65590	2	N	-0-		-0-	
-----												
THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8764 - 15320	
10	82956 X	72285	-0-	-10671	-0-	72285	2	N	-0-		-0-	
11	78660 X	72232	-0-	-6428	-0-	72232	2	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	61466	-0-	61466	61466	61466	2	N	-0-		-0-	
*01	DLQ G-10	75637	-0-	75637	137103	75637	2	N	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	67770	-0-	67770	204873	67770	2	N	-0-		-0-	
*03	280678 X	75805	-0-	-204873	-0-	75805	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8299 - 12893	
10	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	2216	1	19286	2	N	-0-	
11	21900 X	20010	-0-	-1890	-0-	1538	1	18472	2	N	-0-	
12	23126 X	21246	-0-	-1880	-0-	1978	1	19268	2	N	-0-	
01	23126 X	21673	-0-	-1453	-0-	1356	1	20317	2	N	-0-	
02	20888 X	18493	-0-	-2395	-0-	1408	1	17085	2	N	-0-	
03	21514 X	18771	-0-	-2743	-0-	1083	1	17688	2	N	-0-	
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		610H	RRCID ->	260614	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 8292 - 12641	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-	
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	23	1	282	2	N	-0-	
12	744 N	191	-0-	-553	-0-	18	1	173	2	N	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GIPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260637	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8440 - 11949	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4784	2	101 9	N	92	173 1	191
11	5580 X	4874	-0-	-706	-0-	4756	2	118 9	N	107		298
12	5766 X	4904	-0-	-862	-0-	4796	2	108 9	N	98	168 1	228
01	5022 X	3346	-0-	-1676	-0-	3256	2	90 9	N	82		310
02	4536 X	3636	-0-	-900	-0-	3568	2	68 9	N	62	173 1	199
03	4698 X	3741	-0-	-957	-0-	3651	2	90 9	N	82		281
-----												
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750 - 13331	
10	35836 X	27238	-0-	-8598	-0-	27238	2		N	-0-		-0-
11	33420 X	2214	-0-	-31206	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
*12	33263 X	4557	-0-	-28706	-0-	4557	2		N	-0-		-0-
*01	33263 X	1484	-0-	-31779	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
*02	28420 X	26835	-0-	-1585	-0-	26835	2		N	-0-		-0-
*03	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	16	1	33862 2	N	-0-		-0-
-----												
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557	
10	32922 X	4793	-0-	-28129	-0-	4793	2		N	-0-		-0-
11	32534 X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2		N	-0-		-0-
*12	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2		N	-0-		-0-
*01	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27154	2		N	-0-		-0-
*02	30352 X	24168	-0-	-6184	-0-	24168	2		N	-0-		-0-
03	33604 X	12565	-0-	-21039	-0-	6	1	12559 2	N	-0-		-0-
-----												
ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260700	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7958 - 11594	
10	6417 X	5039	-0-	-1378	-0-	4980	2	59 9	N	54		299
11	5460 X	4585	-0-	-875	-0-	4522	2	63 9	N	57	171 1	184
12	5642 X	5086	-0-	-556	-0-	5024	2	62 9	N	56		240
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5817	2	42 9	N	38	176 1	102
02	4564 X	4118	-0-	-446	-0-	4066	2	52 9	N	47		149
03	5084 X	4709	-0-	-375	-0-	4648	2	61 9	N	55		204
-----												
WINTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260713	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	8178 - 11998	
10	5425 X	4963	-0-	-462	-0-	4763	2	200 9	N	182	175 1	249
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4572	2	180 9	N	164	171 1	241
12	4340 X	2581	-0-	-1759	-0-	2479	2	102 9	N	93		334
01	4929 X	4036	-0-	-893	-0-	3895	2	141 9	N	128	171 1	291
02	4452 X	3969	-0-	-483	-0-	3857	2	112 9	N	102	170 1	223
03	4929 X	4859	-0-	-70	-0-	4704	2	155 9	N	141	174 1	190
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 611H		RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8369 - 12910	
10	29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	3071	1	26728 2	N	-0-		-0-
11	26790 X	24076	-0-	-2714	-0-	1850	1	22226 2	N	-0-		-0-
12	31093 X	22054	-0-	-9039	-0-	2053	1	20001 2	N	-0-		-0-
01	31093 X	21975	-0-	-9118	-0-	1375	1	20600 2	N	-0-		-0-
02	28084 X	19878	-0-	-8206	-0-	1513	1	18365 2	N	-0-		-0-
03	29791 X	20931	-0-	-8860	-0-	1208	1	19723 2	N	-0-		-0-
-----												
BROWDER		WELL #: A 8		RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6850 - 9302	
10	11532 X	6503	-0-	-5029	-0-	184	1	6319 2	N	-0-		-0-
11	11160 X	8549	-0-	-2611	-0-	174	1	8375 2	N	-0-		-0-
12	10912 X	3438	-0-	-7474	-0-	54	1	3384 2	N	-0-		-0-
01	8928 X	2297	-0-	-6631	-0-	37	1	2260 2	N	-0-		-0-
*02	9800 X	6715	-0-	-3085	-0-	138	1	6577 2	N	-0-		-0-
03	10850 X	9898	-0-	-952	-0-	192	1	9706 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LOONEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260736		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 6700		PERF. 8165 - 11907	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8436	2	63	9	N	57	321
11	8520 X	8413	-0-	-107	-0-	8341	2	72	9	N	65	212
12	8804 X	4133	-0-	-4671	-0-	4085	2	48	9	N	44	85
01	8494 X	7789	-0-	-705	-0-	7704	2	85	9	N	77	162
02	7840 X	5513	-0-	-2327	-0-	5452	2	61	9	N	55	217
03	8680 X	4740	-0-	-3940	-0-	4717	2	23	9	N	21	70
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 260942		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7402 - 9704	
10	17174 X	10736	-0-	-6438	-0-	741	1	9995	2	Y	-0-	-0-
11	14580 X	13601	-0-	-979	-0-	724	1	12876	2	Y	1	1
12	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	1171	1	15724	2	Y	-0-	1
01	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	982	1	14401	2	Y	4	5
02	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	996	1	14304	2	Y	-0-	5
*03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	976	1	16373	2	Y	-0-	5
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 260943		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 6519		PERF. 6803 - 8869	
10	13733 X	12004	-0-	-1729	-0-	902	1	11098	2	Y	4	13
11	13290 X	10232	-0-	-3058	-0-	941	1	9287	2	Y	4	17
12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	592	1	12624	2	Y	17	32
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	702	1	11474	2	Y	23	27
02	10836 X	9981	-0-	-855	-0-	939	1	9036	2	Y	5	32
03	0 W	11676	-0-	11676	11676	753	1	10908	2	Y	14	46
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260957		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8890 - 12033	
10	16461 X	3847	-0-	-12614	-0-	3772	2	75	9	N	68	176
11	10170 X	5688	-0-	-4482	-0-	133	1	5443	2	N	102	94
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	210	1	2413	2	N	155	70
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	295	1	3691	2	N	152	222
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	351	1	4389	2	N	127	169
*03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	409	1	5107	2	N	189	180
-----												
BLAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260960		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7796 - 11367	
10	6851 X	6106	-0-	-745	-0-	6056	2	50	9	N	45	211
11	6690 X	5853	-0-	-837	-0-	5801	2	52	9	N	47	258
12	6913 X	4816	-0-	-2097	-0-	4780	2	36	9	N	33	291
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6646	2	40	9	N	36	162
02	5796 X	5742	-0-	-54	-0-	5721	2	21	9	N	19	181
03	6107 X	5632	-0-	-475	-0-	5588	2	44	9	N	40	221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROLATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260961	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7907 - 11621
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7006 X	5957	-0-	-1049	-0-	5918	2	39	9	N	35	204
11	6780 X	5376	-0-	-1404	-0-	5334	2	42	9	N	38	242
12	6820 X	6630	-0-	-190	-0-	6580	2	50	9	N	45	112
01	6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	5421	2	64	9	N	58	170
02	5740 X	5558	-0-	-182	-0-	5528	2	30	9	N	27	197
03	6634 X	4695	-0-	-1939	-0-	4660	2	35	9	N	32	229
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	260969	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8606 - 13172
10	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	2397	1	20864	2	N	-0-	-0-
11	23700 X	20089	-0-	-3611	-0-	1544	1	18545	2	N	-0-	-0-
12	24614 X	19781	-0-	-4833	-0-	1842	1	17939	2	N	-0-	-0-
01	24614 X	19239	-0-	-5375	-0-	1204	1	18035	2	N	-0-	-0-
02	22232 X	17841	-0-	-4391	-0-	1358	1	16483	2	N	-0-	-0-
03	23250 X	19696	-0-	-3554	-0-	1137	1	18559	2	N	-0-	-0-
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040 - 9326
10	9238 X	3556	-0-	-5682	-0-	95	1	3461	2	N	-0-	-0-
11	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	578	1	20501	2	N	-0-	-0-
12	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	759	1	17356	2	N	-0-	-0-
01	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	753	1	16733	2	N	-0-	-0-
02	16660 X	13784	-0-	-2876	-0-	638	1	13146	2	N	-0-	-0-
03	18445 X	16967	-0-	-1478	-0-	695	1	16272	2	N	-0-	-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		608H	RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478 - 11794
10	18693 X	17185	-0-	-1508	-0-	1771	1	15414	2	N	-0-	-0-
11	18090 X	10568	-0-	-7522	-0-	812	1	9756	2	N	-0-	-0-
12	20739 X	7869	-0-	-12870	-0-	733	1	7136	2	N	-0-	-0-
01	20739 X	5010	-0-	-15729	-0-	313	1	4697	2	N	-0-	-0-
02	18732 X	9230	-0-	-9502	-0-	703	1	8527	2	N	-0-	-0-
03	17174 X	9515	-0-	-7659	-0-	549	1	8966	2	N	-0-	-0-
-----												
STAGECOACH		WELL #:		4H	RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7997 - 9595
10	21204 X	16612	-0-	-4592	-0-	446	1	16166	2	N	-0-	-0-
11	20520 X	13568	-0-	-6952	-0-	372	1	13196	2	N	-0-	-0-
12	18848 X	15442	-0-	-3406	-0-	402	1	15040	2	N	-0-	-0-
01	16616 X	14464	-0-	-2152	-0-	369	1	14095	2	N	-0-	-0-
02	15008 X	12271	-0-	-2737	-0-	326	1	11945	2	N	-0-	-0-
03	16616 X	13418	-0-	-3198	-0-	343	1	13075	2	N	-0-	-0-
-----												
ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8307 - 11656
10	10633 X	8613	-0-	-2020	-0-	8437	2	176	9	N	160	102
11	10590 X	8615	-0-	-1975	-0-	8452	2	163	9	N	148	249
12	10943 X	6401	-0-	-4542	-0-	6267	2	134	9	N	122	197
01	10881 X	7217	-0-	-3664	-0-	7034	2	183	9	N	166	186
02	8932 X	7904	-0-	-1028	-0-	7759	2	145	9	N	132	134
*03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8971	2	160	9	N	145	102
-----												
YU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	14004 - 14915
10	54839 X	49637	-0-	-5202	-0-	49637	2			N	-0-	-0-
11	53070 X	47264	-0-	-5806	-0-	47264	2			N	-0-	-0-
*12	53754 X	46780	-0-	-6974	-0-	46780	2			N	-0-	-0-
*01	51925 X	48872	-0-	-3053	-0-	48872	2			N	-0-	-0-
*02	44828 X	43241	-0-	-1587	-0-	43241	2			N	-0-	-0-
03	49631 X	46896	-0-	-2735	-0-	46896	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8936 - 13758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	44516 X	41050	-0-	-3466	-0-	41050 2	N	-0-		-0-		
11	41190 X	35100	-0-	-6090	-0-	35100 2	N	-0-		-0-		
*12	40982 X	32511	-0-	-8471	-0-	32511 2	N	-0-		-0-		
*01	41044 X	34895	-0-	-6149	-0-	34895 2	N	-0-		-0-		
*02	37072 X	28898	-0-	-8174	-0-	28898 2	N	-0-		-0-		
03	41044 X	30477	-0-	-10567	-0-	15 1	N	30462 2		-0-		
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8710 - 11410
10	36301 X	35410	-0-	-891	-0-	35410 2	N	-0-		-0-		
11	34380 X	32194	-0-	-2186	-0-	32194 2	N	-0-		-0-		
*12	34782 X	30430	-0-	-4352	-0-	30430 2	N	-0-		-0-		
*01	35402 X	26041	-0-	-9361	-0-	26041 2	N	-0-		-0-		
*02	31976 X	19134	-0-	-12842	-0-	19134 2	N	-0-		-0-		
03	35402 X	17476	-0-	-17926	-0-	17476 2	N	-0-		-0-		
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		307H	RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6835 - 9721
10	9145 X	7800	-0-	-1345	-0-	586 1	Y	7214 2		-0-		26
11	6840 X	4814	-0-	-2026	-0-	443 1	Y	4371 2		-0-		26
12	7378 X	1984	-0-	-5394	-0-	89 1	Y	1895 2		-0-		26
01	7812 X	2376	-0-	-5436	-0-	137 1	Y	2239 2		-0-		26
02	7056 X	2327	-0-	-4729	-0-	219 1	Y	2108 2		-0-		26
03	0 W	5266	-0-	5266	-0-	340 1	Y	4926 2		-0-		26
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261127	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6721 - 9712
10	9827 X	8258	-0-	-1569	-0-	621 1	N	7637 2		-0-		-0-
11	9510 X	9281	-0-	-229	-0-	854 1	N	8427 2		-0-		-0-
12	9486 X	1208	-0-	-8278	-0-	54 1	N	1154 2		-0-		-0-
01	8990 X	4923	-0-	-4067	-0-	284 1	N	4639 2		-0-		-0-
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	938 1	N	9028 2		-0-		-0-
03	9579 X	6766	-0-	-2813	-0-	437 1	N	6329 2		-0-		-0-
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8840 - 13342
10	72912 X	59800	-0-	-13112	-0-	59800 2	N	-0-		-0-		
11	66660 X	57648	-0-	-9012	-0-	57648 2	N	-0-		-0-		
*12	65131 X	53042	-0-	-12089	-0-	53042 2	N	-0-		-0-		
*01	62310 X	56653	-0-	-5657	-0-	56653 2	N	-0-		-0-		
*02	54012 X	50127	-0-	-3885	-0-	50127 2	N	-0-		-0-		
03	59799 X	53906	-0-	-5893	-0-	53906 2	N	-0-		-0-		
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8766 - 13780
10	73563 X	65817	-0-	-7746	-0-	65817 2	N	-0-		-0-		
11	70410 X	60238	-0-	-10172	-0-	60238 2	N	-0-		-0-		
*12	69812 X	57173	-0-	-12639	-0-	57173 2	N	-0-		-0-		
*01	68510 X	61783	-0-	-6727	-0-	61783 2	N	-0-		-0-		
*02	59444 X	54095	-0-	-5349	-0-	54095 2	N	-0-		-0-		
03	65813 X	59137	-0-	-6676	-0-	59137 2	N	-0-		-0-		
-----												
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8609 - 14867
10	48732 X	41109	-0-	-7623	-0-	41109 2	N	-0-		-0-		
11	46230 X	38584	-0-	-7646	-0-	38584 2	N	-0-		-0-		
*12	46128 X	32165	-0-	-13963	-0-	32165 2	N	-0-		-0-		
*01	44826 X	39202	-0-	-5624	-0-	39202 2	N	-0-		-0-		
*02	37128 X	34726	-0-	-2402	-0-	34726 2	N	-0-		-0-		
03	41106 X	36082	-0-	-5024	-0-	36082 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICE LOH B UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 261167		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8928 - 14178					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	58745 X	41213	-0-	-17532	-0-		81	1	41132	2	N	-0-			-0-
11	55590 X	39839	-0-	-15751	-0-		39839	2			N	-0-			-0-
*12	55769 X	46073	-0-	-9696	-0-		554	1	45519	2	N	-0-			-0-
*01	54653 X	48429	-0-	-6224	-0-		1070	1	47359	2	N	-0-			-0-
*02	40264 X	40012	-0-	-252	-0-		2089	1	37923	2	N	-0-			-0-
03	46965 X	42358	-0-	-4607	-0-		1493	1	40865	2	N	-0-			-0-
-----															
RICE LOH B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 261173		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9004 - 13946					
10	61721 X	52030	-0-	-9691	-0-		102	1	51928	2	N	-0-			-0-
11	59400 X	45853	-0-	-13547	-0-		45853	2			N	-0-			-0-
*12	59489 X	42945	-0-	-16544	-0-		517	1	42428	2	N	-0-			-0-
*01	59396 X	43158	-0-	-16238	-0-		954	1	42204	2	N	-0-			-0-
*02	47768 X	38911	-0-	-8857	-0-		2032	1	36879	2	N	-0-			-0-
03	52018 X	42895	-0-	-9123	-0-		1512	1	41383	2	N	-0-			-0-
-----															
PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261174		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8788 - 15792					
10	92628 X	80501	-0-	-12127	-0-		80501	2			N	-0-			-0-
11	85560 X	76701	-0-	-8859	-0-		76701	2			N	-0-			-0-
*12	87451 X	72727	-0-	-14724	-0-		72727	2			N	-0-			-0-
*01	85901 X	74846	-0-	-11055	-0-		74846	2			N	-0-			-0-
*02	72716 X	65702	-0-	-7014	-0-		65702	2			N	-0-			-0-
03	80507 X	70859	-0-	-9648	-0-		70859	2			N	-0-			-0-
-----															
COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 261227		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8326 - 12076					
10	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-		1814	1	11048	2	Y	23	27	1	18
11	14370 X	12648	-0-	-1722	-0-		1483	1	11133	2	Y	29	26	1	21
12	13702 X	11003	-0-	-2699	-0-		929	1	10068	2	Y	5			26
01	13702 X	9604	-0-	-4098	-0-		707	1	8840	2	Y	52	52	1	26
02	12376 X	5940	-0-	-6436	-0-		437	1	5464	2	Y	35	27	1	32
*03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-		1002	1	12526	2	Y	46	54	1	24
-----															
RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 261228		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7604 - 10085					
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		6694	2	222	9	N	202			391
11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		6005	2	123	9	N	112	341	1	162
12	7688 X	5793	-0-	-1895	-0-		5624	2	169	9	N	154			316
01	7688 X	4970	-0-	-2718	-0-		4835	2	135	9	N	123	172	1	267
02	6720 X	4895	-0-	-1825	-0-		4715	2	180	9	N	164	342	1	89
03	6467 X	5052	-0-	-1415	-0-		4935	2	117	9	N	106			195
-----															
EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261229		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7162 - 12221					
10	9331 X	8223	-0-	-1108	-0-		8193	2	30	9	N	27			314
11	8910 X	7675	-0-	-1235	-0-		7636	2	39	9	N	35	166	1	181
12	9207 X	6754	-0-	-2453	-0-		6723	2	31	9	N	28			209
01	9052 X	6970	-0-	-2082	-0-		6935	2	35	9	N	32			241
02	8176 X	6969	-0-	-1207	-0-		6928	2	41	9	N	37			278
03	8215 X	8191	-0-	-24	-0-		8169	2	22	9	N	20			298



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261231	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7997 - 10617
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11182 2	62 9	N	56	177 1	147
11	10560	X	10245	-0-	-315	-0-	10202 2	43 9	N	39		186
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11923 2	63 9	N	57		243
01	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13058 2	135 9	N	123	179 1	187
*02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10193 2	59 9	N	54		241
03	11811	X	10862	-0-	-949	-0-	10862 2		N	-0-	171 1	70
-----												
WINTON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8020 - 11192
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9132 2	407 9	N	370	177 1	509
11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	10940 2	375 9	N	341	525 1	324
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10479 2	171 9	N	155	166 1	313
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11470 2	460 9	N	418	174 1	557
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10275 2	288 9	N	262	349 1	470
*03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11350 2	282 9	N	256	344 1	382
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		612H	RRCID ->	261261	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	9008 - 13019
10	31000	X	4494	-0-	-26506	-0-	463 1	4031 2	N	-0-		-0-
11	22380	X	20141	-0-	-2239	-0-	1548 1	18593 2	N	-0-		-0-
12	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	2517 1	24515 2	N	-0-		-0-
01	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	1220 1	18284 2	N	-0-		-0-
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	811 1	9846 2	N	-0-		-0-
*03	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	1597 1	26078 2	N	-0-		-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		602H	RRCID ->	261299	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8481 - 11516
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1021 1	8884 2	N	-0-		-0-
11	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	1364 1	16392 2	N	-0-		-0-
12	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1784 1	17381 2	N	-0-		-0-
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	1060 1	15885 2	N	-0-		-0-
02	16576	X	16385	-0-	-191	-0-	1247 1	15138 2	N	-0-		-0-
03	19158	X	17315	-0-	-1843	-0-	999 1	16316 2	N	-0-		-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		D 16	RRCID ->	261309	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6999 - 9357
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4365	-0-	4365	4365	142 1	4223 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	8431	207 1	3859 2	N	-0-		-0-
03	0	W	3334	-0-	3334	11765	90 1	3244 2	N	-0-		-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		508H	RRCID ->	261312	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7356 - 9342
10	15314	X	11891	-0-	-3423	-0-	821 1	11070 2	Y	-0-		-0-
11	14430	X	7964	-0-	-6466	-0-	424 1	7539 2	Y	1		1
12	13361	X	12674	-0-	-687	-0-	878 1	11796 2	Y	-0-		1
01	13361	X	12173	-0-	-1188	-0-	777 1	11392 2	Y	4		5
02	11760	X	11437	-0-	-323	-0-	744 1	10693 2	Y	-0-		5
*03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	863 1	14474 2	Y	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 261395		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	7471 X	7128	-0-	-343	-0-	535	1	6582	2	Y	10	8	8	85
11	7230 X	6682	-0-	-548	-0-	614	1	6064	2	Y	4	1	8	88
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	449	1	9574	2	Y	16	8	8	96
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	651	1	10639	2	Y	23	84	1	35
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	779	1	7497	2	Y	5			40
03	10044 X	8985	-0-	-1059	-0-	579	1	8391	2	Y	14			54
						11	9							
						4	9							
						18	9							
						25	9							
						6	9							
						15	9							
WINSTON		WELL #: D 13		RRCID -> 261406		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154						
10	8556 X	8387	-0-	-169	-0-	238	1	8149	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7505	-0-	-775	-0-	208	1	7297	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8039	-0-	-641	-0-	208	1	7831	2	N	-0-			-0-
01	9083 X	7406	-0-	-1677	-0-	241	1	7165	2	N	-0-			-0-
02	8204 X	5883	-0-	-2321	-0-	300	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	0 W	8528	-0-	8528	8528	230	1	8298	2	N	-0-			-0-
BROWDER		WELL #: A 6		RRCID -> 261409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915						
10	7936 X	7081	-0-	-855	-0-	201	1	6880	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	5295	-0-	-1605	-0-	108	1	5187	2	N	-0-			-0-
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	69	1	4319	2	N	-0-			-0-
01	8835 X	7580	-0-	-1255	-0-	123	1	7457	2	N	-0-			-0-
*02	7980 X	4732	-0-	-3248	-0-	97	1	4635	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	5857	-0-	-2978	-0-	114	1	5743	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 261426		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018						
10	21514 X	8186	-0-	-13328	-0-	220	1	7966	2	N	-0-			-0-
11	19860 X	539	-0-	-19321	-0-	15	1	524	2	N	-0-			-0-
12	20522 X	280	-0-	-20242	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
01	19065 X	902	-0-	-18163	-0-	39	1	863	2	N	-0-			-0-
02	15736 X	321	-0-	-15415	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	768	-0-	-7416	-0-	31	1	737	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 261429		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635						
10	6975 X	1266	-0-	-5709	-0-	34	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-
12	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-			-0-
01	14818 X	341	-0-	-14477	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
02	13384 X	126	-0-	-13258	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
*03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #: 306H		RRCID -> 261431		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772						
10	18104 X	16149	-0-	-1955	-0-	1214	1	14935	2	Y	-0-			26
11	17310 X	16301	-0-	-1009	-0-	1499	1	14802	2	Y	-0-			26
12	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	829	1	17665	2	Y	-0-			26
01	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	1030	1	16844	2	Y	-0-			26
02	15204 X	12964	-0-	-2240	-0-	1220	1	11744	2	Y	-0-			26
03	18507 X	16385	-0-	-2122	-0-	1057	1	15328	2	Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #:		D 14	RRCID ->	261432	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7064 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11594 X	8388	-0-	-3206	-0-	238 1	8150 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	6921	-0-	-4299	-0-	192 1	6729 2	N	-0-			-0-
12		9982 X	8414	-0-	-1568	-0-	217 1	8197 2	N	-0-			-0-
01		9982 X	8166	-0-	-1816	-0-	266 1	7900 2	N	-0-			-0-
02		9016 X	8030	-0-	-986	-0-	409 1	7621 2	N	-0-			-0-
03		0 W	1395	-0-	1395	1395	38 1	1357 2	N	-0-			-0-

COLE, M.T.		WELL #:		15H	RRCID ->	261434	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8019 - 11796
10		14446 X	11346	-0-	-3100	-0-	1593 1	9700 2	Y	48	54 1	37
11		13350 X	11821	-0-	-1529	-0-	1382 1	10375 2	Y	58	52 1	43
12		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1146 1	12418 2	Y	10		53
01		14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	1064 1	13302 2	Y	105	105 1	53
02		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	1025 1	12816 2	Y	64	54 1	63
*03		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	973 1	12169 2	Y	93	109 1	47

COLE, M.T.		WELL #:		16H	RRCID ->	261442	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8178 - 11530
10		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1186 1	7222 2	Y	95	108 1	73
11		9480 X	8970	-0-	-510	-0-	1039 1	7801 2	Y	118	105 1	86
12		9920 X	6644	-0-	-3276	-0-	559 1	6063 2	Y	20		106
01		9920 X	9123	-0-	-797	-0-	659 1	8234 2	Y	209	209 1	106
02		8960 X	7254	-0-	-1706	-0-	527 1	6585 2	Y	129	108 1	127
*03		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	753 1	9413 2	Y	185	218 1	94

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261449	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6922 - 9084
10		9610 X	6744	-0-	-2866	-0-	996 1	5748 2	Y	-0-		-0-
11		12270 X	5032	-0-	-7238	-0-	138 1	4894 2	Y	-0-		-0-
12		13454 X	3825	-0-	-9629	-0-	100 1	3725 2	Y	-0-		-0-
01		13454 X	3973	-0-	-9481	-0-	101 1	3872 2	Y	-0-		-0-
02		9324 X	3039	-0-	-6285	-0-	81 1	2958 2	Y	-0-		-0-
03		0 W	7992	-0-	7992	7992	204 1	7788 2	Y	-0-		-0-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261459	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8300 - 12156
10		18011 X	13394	-0-	-4617	-0-	1055 1	12305 2	N	31	173 1	95
11		17400 X	14078	-0-	-3322	-0-	1115 1	12941 2	N	20		115
12		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1070 1	12311 2	N	32		147
01		13392 X	13131	-0-	-261	-0-	970 1	12128 2	N	30		177
02		13132 X	11491	-0-	-1641	-0-	849 1	10609 2	N	30		207
03		14539 X	11886	-0-	-2653	-0-	877 1	10963 2	N	42	167 1	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BROWDER		WELL #: A 11		RRCID -> 261498		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6820 - 9730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	284	1	9742	2	N	-0-	-0-	
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	128	1	6160	2	N	-0-	-0-	
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	71	1	4448	2	N	-0-	-0-	
01	12896 X	5991	-0-	-6905	-0-	97	1	5894	2	N	-0-	-0-	
*02	11648 X	3409	-0-	-8239	-0-	70	1	3339	2	N	-0-	-0-	
03	12896 X	5878	-0-	-7018	-0-	114	1	5764	2	N	-0-	-0-	
-----													
DEAN		WELL #: F 5		RRCID -> 261528		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 7030 - 11325			
10	22165 X	15671	-0-	-6494	-0-	1084	1	14587	2	N	-0-	-0-	
11	21720 X	17960	-0-	-3760	-0-	1207	1	16753	2	N	-0-	-0-	
12	21979 X	14040	-0-	-7939	-0-	1030	1	13010	2	N	-0-	-0-	
01	21979 X	15319	-0-	-6660	-0-	1118	1	14201	2	N	-0-	-0-	
*02	19852 X	13090	-0-	-6762	-0-	632	1	12458	2	N	-0-	-0-	
03	18569 X	17980	-0-	-589	-0-	831	1	17149	2	N	-0-	-0-	
-----													
DEAN		WELL #: E 8		RRCID -> 261535		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7234 - 11065			
10	8680 X	252	-0-	-8428	-0-	18	1	234	2	N	-0-	-0-	
11	8400 X	623	-0-	-7777	-0-	42	1	581	2	N	-0-	-0-	
12	1333 X	877	-0-	-456	-0-	64	1	813	2	N	-0-	-0-	
01	248 X	122	-0-	-126	-0-	9	1	113	2	N	-0-	-0-	
*02	588 X	548	-0-	-40	-0-	26	1	522	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DEAN		WELL #: E 19		RRCID -> 261536		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7206 - 11153			
10	11284 X	4943	-0-	-6341	-0-	342	1	4601	2	N	-0-	-0-	
11	12570 X	10815	-0-	-1755	-0-	727	1	10088	2	N	-0-	-0-	
12	13795 X	10128	-0-	-3667	-0-	742	1	9386	2	N	-0-	-0-	
01	13795 X	11274	-0-	-2521	-0-	824	1	10450	2	N	-0-	-0-	
*02	12460 X	9601	-0-	-2859	-0-	464	1	9137	2	N	-0-	-0-	
03	11191 X	10093	-0-	-1098	-0-	466	1	9627	2	N	-0-	-0-	
-----													
BROWN		WELL #: C 21		RRCID -> 261562		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 7064 - 9503			
10	8804 X	7692	-0-	-1112	-0-	218	1	7474	2	N	-0-	-0-	
11	9540 X	6447	-0-	-3093	-0-	131	1	6316	2	N	-0-	-0-	
12	9858 X	5572	-0-	-4286	-0-	87	1	5485	2	N	-0-	-0-	
01	9858 X	6878	-0-	-2980	-0-	111	1	6767	2	N	-0-	-0-	
*02	8904 X	6616	-0-	-2288	-0-	136	1	6480	2	N	-0-	-0-	
03	9858 X	7565	-0-	-2293	-0-	147	1	7418	2	N	-0-	-0-	
-----													
BROWDER-DEARING		WELL #: A 22		RRCID -> 261569		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6989 - 9968			
10	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	270	1	9275	2	N	-0-	-0-	
11	10860 X	8834	-0-	-2026	-0-	180	1	8654	2	N	-0-	-0-	
12	12834 X	9091	-0-	-3743	-0-	142	1	8949	2	N	-0-	-0-	
01	13113 X	8922	-0-	-4191	-0-	144	1	8778	2	N	-0-	-0-	
*02	11592 X	7731	-0-	-3861	-0-	159	1	7572	2	N	-0-	-0-	
03	12276 X	8597	-0-	-3679	-0-	167	1	8430	2	N	-0-	-0-	
-----													
BROWN		WELL #: C 45		RRCID -> 261579		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 7032 - 10360			
10	11749 X	9677	-0-	-2072	-0-	274	1	9403	2	N	-0-	-0-	
11	13710 X	10810	-0-	-2900	-0-	220	1	10590	2	N	-0-	-0-	
12	13051 X	10120	-0-	-2931	-0-	158	1	9962	2	N	-0-	-0-	
01	13051 X	9888	-0-	-3163	-0-	160	1	9728	2	N	-0-	-0-	
*02	11788 X	9356	-0-	-2432	-0-	192	1	9164	2	N	-0-	-0-	
03	13051 X	9293	-0-	-3758	-0-	180	1	9113	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
LONESTAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261636	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9243 - 12889			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	65	1	38348	2	N	-0-			-0-
11	40470	X	35167	-0-	-5303	-0-	35167	2			N	-0-			-0-
*12	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2551	1	39829	2	N	-0-			-0-
*01	42079	X	42079	-0-	-0-	-0-	456	1	41623	2	N	-0-			-0-
*02	35364	X	33360	-0-	-2004	-0-	810	1	32550	2	N	-0-			-0-
03	42377	X	39123	-0-	-3254	-0-	27	1	39096	2	N	-0-			-0-
-----															
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	261652	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7340 - 8837			
10	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	535	1	10503	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	10629	-0-	-1581	-0-	467	1	10162	2	N	-0-			-0-
12	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	501	1	14276	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11019	-0-	-1598	-0-	368	1	10651	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	9439	-0-	-1733	-0-	251	1	9188	2	Y	-0-			-0-
03	14539	X	9677	-0-	-4862	-0-	247	1	9430	2	Y	-0-			-0-
-----															
BIGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	261653	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7715 - 9408			
10	19313	X	16006	-0-	-3307	-0-	775	1	15231	2	N	-0-			-0-
11	18690	X	13807	-0-	-4883	-0-	606	1	13201	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	568	1	16198	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	15314	-0-	-2356	-0-	511	1	14803	2	N	-0-			-0-
02	15204	X	13216	-0-	-1988	-0-	351	1	12865	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	16618	-0-	16618	16618	424	1	16194	2	Y	-0-			-0-
-----															
GIBSON-PERRIGO UNIT SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261664	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7755 - 9010			
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BARJENBRUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261713	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	8147 - 12155			
10	12710	X	10496	-0-	-2214	-0-	10442	2	54	9	N	49			257
11	12360	X	10265	-0-	-2095	-0-	10212	2	53	9	N	48	1	8	304
12	11222	X	8631	-0-	-2591	-0-	8585	2	46	9	N	42	173	1	173
01	10881	X	9037	-0-	-1844	-0-	8996	2	41	9	N	37			210
02	9576	X	7921	-0-	-1655	-0-	7885	2	36	9	N	33			243
03	10602	X	8503	-0-	-2099	-0-	8453	2	50	9	N	45			288
-----															
BROWDER-DEARING		WELL #:		A 13	RRCID ->	261751	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6974 - 10145			
10	10385	X	8455	-0-	-1930	-0-	240	1	8215	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	7479	-0-	-3771	-0-	152	1	7327	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	7397	-0-	-2709	-0-	116	1	7281	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	6358	-0-	-3748	-0-	103	1	6255	2	N	-0-			-0-
*02	9128	X	5030	-0-	-4098	-0-	103	1	4927	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	5103	-0-	-5003	-0-	99	1	5004	2	N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	261796	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6799 - 9616			
10	13826	X	8599	-0-	-5227	-0-	646	1	7953	2	Y	-0-			-0-
11	13950	X	7708	-0-	-6242	-0-	709	1	6999	2	Y	-0-			-0-
12	14415	X	805	-0-	-13610	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			-0-
01	11811	X	960	-0-	-10851	-0-	55	1	905	2	Y	-0-			-0-
02	8820	X	5253	-0-	-3567	-0-	494	1	4759	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	2883	-0-	2883	2883	186	1	2697	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALEXANDER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 261797		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6685 - 9502					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14322	X	12270	-0-	-2052	-0-	922	1	11348	2	Y	-0-			-0-
11	12840	X	8552	-0-	-4288	-0-	787	1	7765	2	Y	-0-			-0-
12	11687	X	5006	-0-	-6681	-0-	224	1	4782	2	Y	-0-			-0-
01	12276	X	11386	-0-	-890	-0-	656	1	10730	2	Y	-0-			-0-
02	11088	X	6832	-0-	-4256	-0-	643	1	6189	2	Y	-0-			-0-
03	12276	X	9001	-0-	-3275	-0-	581	1	8420	2	Y	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 6611 - 9707					
10	16554	X	8124	-0-	-8430	-0-	611	1	7513	2	Y	-0-			-0-
11	19380	X	10999	-0-	-8381	-0-	1012	1	9987	2	Y	-0-			-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					Y	-0-			-0-
01	20026	X	17977	-0-	-2049	-0-	1036	1	16941	2	Y	-0-			-0-
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	970	1	9335	2	Y	-0-			-0-
03	11377	X	8742	-0-	-2635	-0-	564	1	8178	2	Y	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6690 - 10410					
10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1484	2	Y	-0-			-0-
11	720	X	372	-0-	-348	-0-	34	1	338	2	Y	-0-			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	73	1	1191	2	Y	-0-			-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	230	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6957 - 8850					
10	13764	X	11011	-0-	-2753	-0-	296	1	10715	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	8652	-0-	-4128	-0-	434	1	8218	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	10937	-0-	-1308	-0-	285	1	10652	2	N	-0-			-0-
01	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	468	1	12189	2	N	-0-			-0-
02	11060	X	9081	-0-	-1979	-0-	241	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10306	-0-	-699	-0-	263	1	10043	2	N	-0-			-0-
-----															
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #: 205H		RRCID -> 261887		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 6881 - 8821					
10	12214	X	9886	-0-	-2328	-0-	265	1	9621	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	8523	-0-	-4677	-0-	427	1	8096	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	1532	-0-	-10248	-0-	40	1	1492	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	3608	-0-	-8172	-0-	133	1	3475	2	N	-0-			-0-
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	327	1	12002	2	N	-0-			-0-
*03	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	281	1	10734	2	N	-0-			-0-
-----															
LONESTAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261890		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 9117 - 13006					
10	45756	X	31596	-0-	-14160	-0-	52	1	31544	2	N	-0-			-0-
11	44280	X	28769	-0-	-15511	-0-	28769	2			N	-0-			-0-
*12	43431	X	7096	-0-	-36335	-0-	427	1	6669	2	N	-0-			-0-
*01	37169	X	1538	-0-	-35631	-0-	17	1	1521	2	N	-0-			-0-
*02	31528	X	699	-0-	-30829	-0-	17	1	682	2	N	-0-			-0-
03	31589	X	3277	-0-	-28312	-0-	2	1	3275	2	N	-0-			-0-
-----															
LONESTAR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261895		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8958 - 12972					
10	4898	X	23	-0-	-4875	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
*12	6665	X	656	-0-	-6009	-0-	39	1	617	2	N	-0-			-0-
*01	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	70	1	6368	2	N	-0-			-0-
*02	8092	X	6788	-0-	-1304	-0-	165	1	6623	2	N	-0-			-0-
*03	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	9	1	13700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261918	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8937 - 14257
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	47368 X	32875	-0-	-14493	-0-	32875	2		N	-0-		-0-
11	44010 X	34755	-0-	-9255	-0-	34755	2		N	-0-		-0-
*12	42439 X	32986	-0-	-9453	-0-	32986	2		N	-0-		-0-
*01	40083 X	34084	-0-	-5999	-0-	34084	2		N	-0-		-0-
*02	35924 X	28272	-0-	-7652	-0-	28272	2		N	-0-		-0-
03	35929 X	26997	-0-	-8932	-0-	13	1	26984	2	N		-0-
-----												
RICE LOH B UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	261920	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DEBBIE LANE A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262016	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8876 - 14521
10	76446 X	66958	-0-	-9488	-0-	66958	2		N	-0-		-0-
11	72540 X	60365	-0-	-12175	-0-	60365	2		N	-0-		-0-
*12	74865 X	54112	-0-	-20753	-0-	490	1	53622	2	N		-0-
*01	74865 X	69971	-0-	-4894	-0-	505	1	69466	2	N		-0-
*02	61488 X	59481	-0-	-2007	-0-	159	1	59322	2	N		-0-
03	66960 X	65000	-0-	-1960	-0-	207	1	64793	2	N		-0-
-----												
DEBBIE LANE A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	262018	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8907 - 13586
10	68572 X	15218	-0-	-53354	-0-	15218	2		N	-0-		-0-
11	66360 X	1245	-0-	-65115	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
*12	60357 X	7	-0-	-60350	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*01	57691 X	1391	-0-	-56300	-0-	10	1	1381	2	N		-0-
*02	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	151	1	56650	2	N		-0-
*03	60488 X	60488	-0-	-0-	-0-	193	1	60295	2	N		-0-
-----												
STAGECOACH		WELL #:		5H	RRCID ->	262122	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7548 - 9298
10	18290 X	14142	-0-	-4148	-0-	380	1	13762	2	N		-0-
11	17700 X	12629	-0-	-5071	-0-	346	1	12283	2	N		-0-
12	17081 X	12417	-0-	-4664	-0-	323	1	12094	2	N		-0-
01	15810 X	12678	-0-	-3132	-0-	323	1	12355	2	N		-0-
02	13720 X	10972	-0-	-2748	-0-	291	1	10681	2	N		-0-
03	14136 X	11480	-0-	-2656	-0-	293	1	11187	2	N		-0-
-----												
HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980
10	10757 X	9685	-0-	-1072	-0-	9511	2	174	9	N	158	178 1 271
11	10350 X	9183	-0-	-1167	-0-	9037	2	146	9	N	133	5 8 399
12	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9743	2	36	9	N	33	171 1 261
01	9672 X	8779	-0-	-893	-0-	8682	2	97	9	N	88	349
02	8736 X	7646	-0-	-1090	-0-	7626	2	20	9	N	18	151 1 216
03	9734 X	8129	-0-	-1605	-0-	8009	2	120	9	N	109	171 1 154
-----												
DEBBIE LANE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
10	70804 X	63023	-0-	-7781	-0-	63023	2		N	-0-		-0-
11	65490 X	59033	-0-	-6457	-0-	59033	2		N	-0-		-0-
*12	65224 X	58264	-0-	-6960	-0-	528	1	57736	2	N		-0-
*01	63023 X	59376	-0-	-3647	-0-	428	1	58948	2	N		-0-
*02	56924 X	48432	-0-	-8492	-0-	129	1	48303	2	N		-0-
03	63023 X	52395	-0-	-10628	-0-	167	1	52228	2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068	- 10997
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	7502 X	6367	-0-	-1135	-0-	6074 2	293 9	N	266	172 1	261		
11	7020 X	5793	-0-	-1227	-0-	5428 2	365 9	N	332	502 1	91		
12	6262 X	5601	-0-	-661	-0-	5301 2	300 9	N	273	174 1	190		
01	6262 X	5840	-0-	-422	-0-	5605 2	235 9	N	214	177 1	227		
02	5656 X	5527	-0-	-129	-0-	5186 2	341 9	N	310	347 1	190		
03	6262 X	6240	-0-	-22	-0-	5939 2	301 9	N	274	175 1	289		
-----													
PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118	- 10781
10	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	3701 1	21352 2	N	-0-		49		
11	26550 X	18214	-0-	-8336	-0-	500 1	17714 2	N	-0-		49		
12	28334 X	14265	-0-	-14069	-0-	371 1	13857 2	N	34		83		
01	28334 X	10397	-0-	-17937	-0-	37 9	263 1	N	77		160		
02	25592 X	14165	-0-	-11427	-0-	85 9	375 1	N	49	192 1	17		
03	25048 X	16786	-0-	-8262	-0-	54 9	428 1	N	27		44		
						30 9							
-----													
BROWDER-DEARING		WELL #:		A 23	RRCID ->	262444	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6940	- 10399
10	12586 X	10601	-0-	-1985	-0-	300 1	10301 2	N	-0-		-0-		
11	14280 X	9880	-0-	-4400	-0-	201 1	9679 2	N	-0-		-0-		
12	13144 X	9708	-0-	-3436	-0-	152 1	9556 2	N	-0-		-0-		
01	13144 X	9726	-0-	-3418	-0-	157 1	9569 2	N	-0-		-0-		
*02	11872 X	8180	-0-	-3692	-0-	168 1	8012 2	N	-0-		-0-		
03	13144 X	9814	-0-	-3330	-0-	190 1	9624 2	N	-0-		-0-		
-----													
SLAUGHTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262552	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7442	- 11809
*10	9610 X	8261	-0-	-1349	-0-	8175 2	86 9	N	78	169 1	300		
*11	9300 X	7750	-0-	-1550	-0-	7750 2		N	-0-	171 1	129		
*12	8990 X	8194	-0-	-796	-0-	8058 2	136 9	N	124		253		
*01	8990 X	2098	-0-	-6892	-0-	2067 2	31 9	N	28		281		
*02	8120 X	3059	-0-	-5061	-0-	3059 2		N	-0-		281		
03	8339 X	5600	-0-	-2739	-0-	5396 2	204 9	N	185	172 1	294		
-----													
D. PENNINGTON COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7516	- 11598
10	15593 X	15515	-0-	-78	-0-	15357 2	158 9	N	144	176 1	260		
11	15030 X	14971	-0-	-59	-0-	14814 2	157 9	N	143	173 1	230		
12	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	17590 2	158 9	N	144		374		
01	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	17937 2	157 9	N	143	176 1	341		
02	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	15778 2	125 9	N	114	178 1	277		
*03	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	17067 2	127 9	N	115		392		
-----													
ELDSOM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7220	- 11325
10	9517 X	8379	-0-	-1138	-0-	8293 2	86 9	N	78		230		
11	9210 X	8537	-0-	-673	-0-	8445 2	92 9	N	84		314		
12	8990 X	8893	-0-	-97	-0-	8807 2	86 9	N	78	172 1	220		
01	8835 X	8403	-0-	-432	-0-	8319 2	84 9	N	76		296		
02	7980 X	7026	-0-	-954	-0-	6965 2	61 9	N	55		351		
03	8897 X	7877	-0-	-1020	-0-	7820 2	57 9	N	52	296 1	107		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	69719	X	63746	-0-	-5973	-0-	63746 2	N	-0-			-0-
11	67470	X	57820	-0-	-9650	-0-	57820 2	N	-0-			-0-
*12	68231	X	53023	-0-	-15208	-0-	53023 2	N	-0-			-0-
*01	68231	X	54188	-0-	-14043	-0-	54188 2	N	-0-			-0-
*02	57568	X	49560	-0-	-8008	-0-	49560 2	N	-0-			-0-
03	63736	X	53936	-0-	-9800	-0-	53936 2	N	-0-			-0-
-----												
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8642 - 13474
10	70866	X	60586	-0-	-10280	-0-	60586 2	N	-0-			-0-
11	68460	X	57578	-0-	-10882	-0-	57578 2	N	-0-			-0-
*12	68851	X	57445	-0-	-11406	-0-	57445 2	N	-0-			-0-
*01	65627	X	57318	-0-	-8309	-0-	57318 2	N	-0-			-0-
*02	54712	X	47484	-0-	-7228	-0-	47484 2	N	-0-			-0-
03	60574	X	53113	-0-	-7461	-0-	53113 2	N	-0-			-0-
-----												
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262818	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8485 - 13128
10	67270	X	63055	-0-	-4215	-0-	63055 2	N	-0-			-0-
11	65100	X	60866	-0-	-4234	-0-	60866 2	N	-0-			-0-
*12	67270	X	57209	-0-	-10061	-0-	57209 2	N	-0-			-0-
*01	66402	X	60840	-0-	-5562	-0-	60840 2	N	-0-			-0-
*02	56952	X	53635	-0-	-3317	-0-	53635 2	N	-0-			-0-
03	63054	X	57239	-0-	-5815	-0-	57239 2	N	-0-			-0-
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987 - 10469
10	29574	X	27483	-0-	-2091	-0-	738 1	26745 2	N	-0-		124
11	28620	X	26255	-0-	-2365	-0-	720 1	25517 2	N	16		140
							18 9					
12	28954	X	26952	-0-	-2002	-0-	702 1	26250 2	N	-0-		140
01	28334	X	26746	-0-	-1588	-0-	681 1	26046 2	N	17		157
							19 9					
02	25592	X	23577	-0-	-2015	-0-	625 1	22901 2	N	46	167 1	36
							51 9					
03	27497	X	26365	-0-	-1132	-0-	673 1	25673 2	N	17		53
							19 9					
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6838 - 10082
10	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	440 1	15934 2	N	-0-		-0-
11	17100	X	15543	-0-	-1557	-0-	426 1	15117 2	N	-0-		-0-
12	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	436 1	16298 2	N	-0-		-0-
01	18352	X	15181	-0-	-3171	-0-	387 1	14794 2	N	-0-		-0-
02	16576	X	12289	-0-	-4287	-0-	326 1	11963 2	N	-0-		-0-
03	16740	X	13626	-0-	-3114	-0-	348 1	13278 2	N	-0-		-0-
-----												
REED		WELL #:		21	RRCID ->	262904	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7268 - 9386
10	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1187 1	10951 2	N	-0-		-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	805 1	10895 2	N	-0-		-0-
12	12927	X	12192	-0-	-735	-0-	875 1	11317 2	N	-0-		-0-
01	13206	X	11977	-0-	-1229	-0-	900 1	11077 2	N	-0-		-0-
02	11676	X	10310	-0-	-1366	-0-	776 1	9534 2	N	-0-		-0-
03	12183	X	10466	-0-	-1717	-0-	781 1	9685 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		73470 X	62684	-0-	-10786	-0-	62684	2		N	-0-	-0-
11		68010 X	59185	-0-	-8825	-0-	59185	2		N	-0-	-0-
*12		66712 X	49183	-0-	-17529	-0-	446	1	48737	2	N	-0-
*01		66712 X	56220	-0-	-10492	-0-	405	1	55815	2	N	-0-
*02		56616 X	49075	-0-	-7541	-0-	131	1	48944	2	N	-0-
03		62682 X	53155	-0-	-9527	-0-	170	1	52985	2	N	-0-
-----												
REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224												
10		14694 X	11907	-0-	-2787	-0-	1165	1	10742	2	N	-0-
11		11910 X	11574	-0-	-336	-0-	796	1	10778	2	N	-0-
12		12834 X	10963	-0-	-1871	-0-	787	1	10176	2	N	-0-
01		12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	848	1	10442	2	N	-0-
02		11592 X	10090	-0-	-1502	-0-	760	1	9330	2	N	-0-
03		11966 X	11128	-0-	-838	-0-	830	1	10298	2	N	-0-
-----												
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142												
10		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	991	1	9139	2	N	-0-
11		10620 X	10318	-0-	-302	-0-	710	1	9608	2	N	-0-
12		12555 X	11936	-0-	-619	-0-	856	1	11080	2	N	-0-
01		12555 X	10671	-0-	-1884	-0-	802	1	9869	2	N	-0-
02		11340 X	9200	-0-	-2140	-0-	693	1	8507	2	N	-0-
03		11935 X	10284	-0-	-1651	-0-	768	1	9516	2	N	-0-
-----												
DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277												
10		3038 X	96	-0-	-2942	-0-	6	1	90	2	N	-0-
11		6240 X	729	-0-	-5511	-0-	49	1	680	2	N	-0-
12		5146 X	770	-0-	-4376	-0-	56	1	714	2	N	-0-
01		2232 X	488	-0-	-1744	-0-	35	1	453	2	N	-0-
*02		1344 X	702	-0-	-642	-0-	34	1	668	2	N	-0-
03		775 X	294	-0-	-481	-0-	13	1	281	2	N	-0-
-----												
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337												
10		14136 X	4784	-0-	-9352	-0-	331	1	4453	2	N	-0-
11		13680 X	4826	-0-	-8854	-0-	324	1	4502	2	N	-0-
12		13206 X	3543	-0-	-9663	-0-	260	1	3283	2	N	-0-
01		12152 X	1176	-0-	-10976	-0-	86	1	1090	2	N	-0-
*02		9940 X	4468	-0-	-5472	-0-	215	1	4253	2	N	-0-
03		4991 X	3070	-0-	-1921	-0-	142	1	2928	2	N	-0-
-----												
DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448												
10		19561 X	15463	-0-	-4098	-0-	1069	1	14394	2	N	-0-
11		18930 X	15394	-0-	-3536	-0-	1035	1	14359	2	N	-0-
12		17763 X	12325	-0-	-5438	-0-	904	1	11421	2	N	-0-
01		17763 X	15541	-0-	-2222	-0-	1135	1	14406	2	N	-0-
*02		16044 X	14837	-0-	-1207	-0-	717	1	14120	2	N	-0-
*03		17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	794	1	16382	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WINSTON				WELL #: E 13	RRCID -> 263228		COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 7186	- 10932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11284 X	10933	-0-	-351	-0-	109 1 20 9	10804 2	Y	18			33
11	13140 X	11292	-0-	-1848	-0-	121 1 8 9	11163 2	Y	7			40
12	13578 X	13270	-0-	-308	-0-	157 1 13 9	13100 2	Y	12	28	1	24
01	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	140 1 14 9	11880 2	Y	13			37
02	10528 X	10177	-0-	-351	-0-	209 1 18 9	9950 2	Y	16	33	1	20
03	13268 X	11961	-0-	-1307	-0-	141 1 11 9	11809 2	Y	10			30
-----												
WINSTON				WELL #: E 14	RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 7041	- 10787	
10	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	145 1 10 9	14345 2	Y	9			17
11	15810 X	13266	-0-	-2544	-0-	143 1 3 9	13120 2	Y	3			20
12	16337 X	13367	-0-	-2970	-0-	158 1 7 9	13202 2	Y	6	14	1	12
01	14663 X	13080	-0-	-1583	-0-	152 1 8 9	12920 2	Y	7			19
02	13244 X	11183	-0-	-2061	-0-	230 1 9 9	10944 2	Y	8	17	1	10
03	14508 X	12936	-0-	-1572	-0-	153 1 6 9	12777 2	Y	5			15
-----												
WINSTON				WELL #: E 15	RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 7020	- 10312	
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	166 1 10 9	16482 2	Y	9			17
11	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	172 1 3 9	15777 2	Y	3			20
12	15903 X	14890	-0-	-1013	-0-	176 1 7 9	14707 2	Y	6	14	1	12
01	16647 X	14111	-0-	-2536	-0-	164 1 8 9	13939 2	Y	7			19
02	15036 X	12232	-0-	-2804	-0-	252 1 9 9	11971 2	Y	8	17	1	10
03	16647 X	13450	-0-	-3197	-0-	159 1 6 9	13285 2	Y	5			15
-----												
WINSTON				WELL #: E 10	RRCID -> 263231		COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 7010	- 10442	
10	14539 X	14397	-0-	-142	-0-	144 1 20 9	14233 2	Y	18			33
11	16020 X	13333	-0-	-2687	-0-	143 1 8 9	13182 2	Y	7			40
12	16554 X	13508	-0-	-3046	-0-	160 1 13 9	13335 2	Y	12	28	1	24
01	14384 X	12879	-0-	-1505	-0-	150 1 14 9	12715 2	Y	13			37
02	12992 X	11048	-0-	-1944	-0-	227 1 18 9	10803 2	Y	16	33	1	20
03	14384 X	10878	-0-	-3506	-0-	128 1 11 9	10739 2	Y	10			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		103H	RRCID ->	263232	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7116 - 9279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11160 X	3157	-0-	-8003	-0-	85	1	3072	2	N	-0-	-0-
11		9660 X	1	-0-	-9659	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12		7564 X	530	-0-	-7034	-0-	17	1	513	2	N	-0-	-0-
01		6045 X	1966	-0-	-4079	-0-	204	1	1762	2	N	-0-	-0-
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1091	1	4943	2	N	-0-	-0-
*03		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	616	1	5380	2	N	-0-	-0-
-----													
WINSTON		WELL #:		A 11	RRCID ->	263464	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6965 - 10292	
10		10881 X	9923	-0-	-958	-0-	282	1	9623	2	N	16	18 1 13
							18	9					
11		10530 X	9399	-0-	-1131	-0-	260	1	9119	2	N	18	31
							20	9					
12		11532 X	8585	-0-	-2947	-0-	221	1	8341	2	N	21	35 1 17
							23	9					
01		11532 X	8788	-0-	-2744	-0-	286	1	8483	2	N	17	17 1 17
							19	9					
02		10416 X	8266	-0-	-2150	-0-	420	1	7825	2	N	19	18 1 18
							21	9					
03		10912 X	8687	-0-	-2225	-0-	234	1	8425	2	N	25	32 1 11
							28	9					
-----													
WINSTON		WELL #:		C 7	RRCID ->	263466	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6960 - 10862	
10		15996 X	8844	-0-	-7152	-0-	251	1	8575	2	N	16	18 1 13
							18	9					
11		15480 X	11153	-0-	-4327	-0-	309	1	10824	2	N	18	31
							20	9					
12		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	325	1	12251	2	N	21	35 1 17
							23	9					
01		12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	395	1	11719	2	N	17	17 1 17
							19	9					
02		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	552	1	10285	2	N	19	18 1 18
							21	9					
*03		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	285	1	10269	2	N	25	32 1 11
							28	9					
-----													
WINSTON		WELL #:		A 10	RRCID ->	263478	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6948 - 10453	
10		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	366	1	12515	2	N	16	18 1 13
							18	9					
11		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	348	1	12197	2	N	18	31
							20	9					
12		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	320	1	12059	2	N	21	35 1 17
							23	9					
01		14198 X	11959	-0-	-2239	-0-	389	1	11551	2	N	17	17 1 17
							19	9					
02		12824 X	10396	-0-	-2428	-0-	529	1	9846	2	N	19	18 1 18
							21	9					
03		14198 X	10610	-0-	-3588	-0-	286	1	10296	2	N	25	32 1 11
							28	9					
-----													
WILBORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263688	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8213 - 12835	
10		21266 X	20075	-0-	-1191	-0-	19896	2	179	9	N	163	180 1 267
11		20010 X	18742	-0-	-1268	-0-	18655	2	87	9	N	79	346
12		24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	23938	2	121	9	N	110	174 1 282
01		23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	23660	2	164	9	N	149	172 1 259
02		20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	20407	2	66	9	N	60	159 1 160
*03		21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	21724	2	197	9	N	179	339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16492 X	15156	-0-	-1336	-0-	1961	1	13153	2	Y	38	10
						42	9				34	1
11	15960 X	14379	-0-	-1581	-0-	1147	1	13192	2	Y	36	11
						40	9				35	1
12	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	1273	1	15911	2	Y	37	30
						41	9				18	1
01	16399 X	14547	-0-	-1852	-0-	1074	1	13429	2	Y	40	17
						44	9				53	1
02	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	1288	1	16104	2	Y	36	17
						40	9				36	1
*03	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1414	1	17677	2	Y	39	21
						43	9				35	1
-----												
JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437												
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7780	2	150	9	N	136	212
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7357	2	173	9	N	157	191
12	7719 X	6424	-0-	-1295	-0-	6291	2	133	9	N	121	312
01	7905 X	7860	-0-	-45	-0-	7713	2	147	9	N	134	446
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7092	2	70	9	N	64	162
03	7905 X	7874	-0-	-31	-0-	7711	2	163	9	N	148	310
-----												
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824												
10	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	1007	1	20158	2	N	-0-	-0-
11	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	1251	1	20509	2	N	-0-	-0-
12	19964 X	17548	-0-	-2416	-0-	705	1	16843	2	N	-0-	-0-
01	21173 X	18526	-0-	-2647	-0-	840	1	17686	2	N	-0-	-0-
02	20300 X	14190	-0-	-6110	-0-	718	1	13472	2	N	-0-	-0-
03	22475 X	13021	-0-	-9454	-0-	633	1	12388	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058												
10	10323 X	8108	-0-	-2215	-0-	230	1	7878	2	N	-0-	-0-
11	14220 X	6407	-0-	-7813	-0-	131	1	6276	2	N	-0-	-0-
12	9083 X	6571	-0-	-2512	-0-	103	1	6468	2	N	-0-	-0-
01	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	149	1	9049	2	N	-0-	-0-
*02	8204 X	6377	-0-	-1827	-0-	131	1	6246	2	N	-0-	-0-
03	9083 X	6871	-0-	-2212	-0-	133	1	6738	2	N	-0-	-0-
-----												
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587												
10	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	1995	1	13385	2	Y	-0-	-0-
11	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	1036	1	11915	2	Y	-0-	-0-
12	12679 X	9061	-0-	-3618	-0-	671	1	8390	2	Y	-0-	-0-
01	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	1351	1	16883	2	Y	-0-	-0-
02	13888 X	12542	-0-	-1346	-0-	929	1	11613	2	Y	-0-	-0-
03	15376 X	12992	-0-	-2384	-0-	962	1	12030	2	Y	-0-	-0-
-----												
WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965												
10	3813 X	3265	-0-	-548	-0-	3237	2	28	9	N	25	296
11	3570 X	2540	-0-	-1030	-0-	2498	2	42	9	N	38	161
12	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	2987	2	28	9	N	25	186
01	3534 X	2589	-0-	-945	-0-	2544	2	45	9	N	41	227
02	3080 X	2879	-0-	-201	-0-	2876	2	3	9	N	3	230
03	3255 X	2543	-0-	-712	-0-	2519	2	24	9	N	22	252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719										COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8045 - 11473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		24098 X	24098	-0-	-0-	-0-	23999	2	99	9	N	90	267		
11		22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	22377	2	84	9	N	76	164		
12		22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	22297	2	97	9	N	88	252		
01		21886 X	21554	-0-	-332	-0-	21475	2	79	9	N	72	142		
02		19768 X	18760	-0-	-1008	-0-	18683	2	77	9	N	70	212		
03		21886 X	19991	-0-	-1895	-0-	19913	2	78	9	N	71	112		
-----															
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731										COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7666 - 11829
10		19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	19127	2	360	9	N	327	625		
11		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	18844	2	308	9	N	280	561		
12		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	19475	2	185	9	N	168	387		
01		19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	19132	2	374	9	N	340	557		
02		20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20395	2	362	9	N	329	711		
*03		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	22680	2	107	9	N	97	283		
-----															
MT COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737										COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8513 - 13588
10		37944 X	35445	-0-	-2499	-0-	2784	1	32019	2	Y	584	112		
							642	9							
11		38040 X	33705	-0-	-4335	-0-	2644	1	30410	2	Y	592	195		
							651	9							
12		39277 X	37265	-0-	-2012	-0-	2711	1	33892	2	Y	602	161		
							662	9							
01		37014 X	36800	-0-	-214	-0-	2690	1	33627	2	Y	439	92		
							483	9							
02		33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	2401	1	30014	2	Y	626	103		
							689	9							
03		37262 X	35214	-0-	-2048	-0-	1961	1	32682	2	Y	519	126		
							571	9							
-----															
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773										COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7731 - 13344
10		11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	11535	2	145	9	N	132	256		
11		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11439	2	147	9	N	134	224		
12		13299 X	9409	-0-	-3890	-0-	9268	2	141	9	N	128	352		
01		12896 X	10564	-0-	-2332	-0-	10443	2	121	9	N	110	295		
02		11480 X	7568	-0-	-3912	-0-	7479	2	89	9	N	81	376		
03		11966 X	11944	-0-	-22	-0-	11843	2	101	9	N	92	127		
-----															
TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787										COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7659 - 10269
10		30287 X	25595	-0-	-4692	-0-	1218	1	24377	2	N	-0-	-0-		
11		29550 X	23785	-0-	-5765	-0-	1368	1	22417	2	N	-0-	-0-		
12		30132 X	19549	-0-	-10583	-0-	785	1	18764	2	N	-0-	-0-		
01		26381 X	22793	-0-	-3588	-0-	1034	1	21759	2	N	-0-	-0-		
02		23128 X	19936	-0-	-3192	-0-	1008	1	18928	2	N	-0-	-0-		
03		25606 X	23684	-0-	-1922	-0-	1152	1	22532	2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MT COLE		WELL #: 503H		RRCID -> 263791		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	31093 X	22368	-0-	-8725	-0-	1760	1	20239	2	Y	335	348	1	64
						369	9							
11	30090 X	20830	-0-	-9260	-0-	1639	1	18848	2	Y	312	273	1	103
						343	9							
12	24459 X	22220	-0-	-2239	-0-	1620	1	20251	2	Y	317	335	1	85
						349	9							
01	23467 X	20246	-0-	-3221	-0-	1481	1	18511	2	Y	231	268	1	48
						254	9							
02	21196 X	17727	-0-	-3469	-0-	1286	1	16078	2	Y	330	324	1	54
						363	9							
03	22382 X	18479	-0-	-3903	-0-	1029	1	17150	2	Y	273	261	1	66
						300	9							
-----														
ROBSON RANCH		WELL #: 609H		RRCID -> 263882		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270					
10	13857 X	13332	-0-	-525	-0-	1374	1	11958	2	N	-0-			-0-
11	13440 X	8086	-0-	-5354	-0-	621	1	7465	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	8381	-0-	-6375	-0-	780	1	7601	2	N	-0-			-0-
01	14756 X	6716	-0-	-8040	-0-	420	1	6296	2	N	-0-			-0-
02	13328 X	1360	-0-	-11968	-0-	104	1	1256	2	N	-0-			-0-
03	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GLADYS SMITH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263894		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000					
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4128	2	73	9	N	66	172	1	153
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5102	2	90	9	N	82	3	8	232
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4548	2	87	9	N	79			311
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5134	2	74	9	N	67	169	1	209
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4436	2	63	9	N	57			266
*03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4666	2	78	9	N	71			337
-----														
RHODES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263918		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305					
10	7161 X	5180	-0-	-1981	-0-	5112	2	68	9	N	62			210
11	6930 X	5355	-0-	-1575	-0-	5258	2	97	9	N	88	5	8	293
12	5828 X	5196	-0-	-632	-0-	5144	2	52	9	N	47			340
01	5828 X	5573	-0-	-255	-0-	5519	2	54	9	N	49	171	1	218
02	5264 X	4989	-0-	-275	-0-	4936	2	53	9	N	48			266
*03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5629	2	81	9	N	74	172	1	168
-----														
ENDRES COOP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263919		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628					
10	13485 X	13459	-0-	-26	-0-	13272	2	187	9	N	170	189	1	280
11	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	13352	2	167	9	N	152	170	1	262
12	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15653	2	166	9	N	151	167	1	246
01	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16729	2	161	9	N	146			392
02	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13785	2	85	9	N	77	350	1	119
*03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14858	2	151	9	N	137			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: A 9		RRCID -> 263939		COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	372 1	12724 2		N	16	18 1		13
11	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	18 9	11714 2		N	18			31
12	14043 X	11798	-0-	-2245	-0-	334 1	11471 2		N	21	35 1		17
01	14415 X	11324	-0-	-3091	-0-	20 9	10937 2		N	17	17 1		17
02	13020 X	10219	-0-	-2801	-0-	304 1	9678 2		N	19	18 1		18
03	14415 X	10593	-0-	-3822	-0-	23 9	10280 2		N	25	32 1		11
						368 1							
						19 9							
						520 1							
						21 9							
						285 1							
						28 9							
COLE TRUST STONY		WELL #: 15H		RRCID -> 263966		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436			
10	19468 X	11105	-0-	-8363	-0-	1387 1	9304 2		Y	376	344 1		96
11	15570 X	12503	-0-	-3067	-0-	414 9	11132 2		Y	366	354 1		108
12	14694 X	14193	-0-	-501	-0-	968 1	12761 2		Y	374	182 1		300
01	14632 X	10046	-0-	-4586	-0-	403 9	8896 2		Y	398	530 1		168
02	12964 X	7803	-0-	-5161	-0-	1021 1	6856 2		Y	363	357 1		174
03	0 W	13689	-0-	13689	13689	411 9	12289 2		Y	379	347 1		206
						712 1							
						438 9							
						548 1							
						399 9							
						983 1							
						417 9							
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 263973		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795			
10	22816 X	19222	-0-	-3594	-0-	1880 1	17342 2		N	-0-			-0-
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	1290 1	17447 2		N	-0-			-0-
12	20646 X	19056	-0-	-1590	-0-	1368 1	17688 2		N	-0-			-0-
01	20646 X	18351	-0-	-2295	-0-	1379 1	16972 2		N	-0-			-0-
02	18648 X	16529	-0-	-2119	-0-	1244 1	15285 2		N	-0-			-0-
03	19375 X	17776	-0-	-1599	-0-	1326 1	16450 2		N	-0-			-0-
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 263974		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714			
10	21421 X	18452	-0-	-2969	-0-	1805 1	16647 2		N	-0-			-0-
11	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	1239 1	16756 2		N	-0-			-0-
12	19995 X	18400	-0-	-1595	-0-	1321 1	17079 2		N	-0-			-0-
01	19995 X	17864	-0-	-2131	-0-	1343 1	16521 2		N	-0-			-0-
02	18060 X	16209	-0-	-1851	-0-	1220 1	14989 2		N	-0-			-0-
03	18600 X	17196	-0-	-1404	-0-	1283 1	15913 2		N	-0-			-0-
HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386			
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6471 2	127 9		N	115	172 1		170
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5682 2	119 9		N	108			278
12	5766 X	1381	-0-	-4385	-0-	1305 2	76 9		N	69			347
01	6603 X	2943	-0-	-3660	-0-	2869 2	74 9		N	67			414
02	5964 X	4462	-0-	-1502	-0-	4357 2	105 9		N	95	359 1		150
03	6603 X	4568	-0-	-2035	-0-	4470 2	98 9		N	89			239



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264026	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8194 - 11164
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	932 1	4	10722 2	Y	4	5 1	4
11	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	1213 1	4	13949 2	Y	4	3 1	5
12	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	1256 1	4	14437 2	Y	3	5 1	3
01	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1027 1	4	12843 2	Y	4	3 1	4
02	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	1052 1	4	13150 2	Y	2	2 1	4
*03	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	1257 1	4	15712 2	Y	3	5 1	2
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #:		18H	RRCID ->	264129	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7767 - 11442
10	17639 X	17486	-0-	-153	-0-	2268 1	4	15218 2	Y	-0-		-0-
11	21030 X	12341	-0-	-8689	-0-	987 1	4	11354 2	Y	-0-		-0-
12	21731 X	17980	-0-	-3751	-0-	1332 1	4	16648 2	Y	-0-		-0-
01	18042 X	12196	-0-	-5846	-0-	903 1	4	11293 2	Y	-0-		-0-
02	15792 X	12429	-0-	-3363	-0-	920 1	4	11506 2	Y	3	3 8	-0-
03	17980 X	10611	-0-	-7369	-0-	786 1	4	9825 2	Y	-0-		-0-
-----												
TRWD		WELL #:		F 4	RRCID ->	264290	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7366 - 9530
10	11191 X	9491	-0-	-1700	-0-	928 1	4	8563 2	N	-0-		-0-
11	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	639 1	4	8644 2	N	-0-		-0-
12	10292 X	9331	-0-	-961	-0-	670 1	4	8661 2	N	-0-		-0-
01	10292 X	8921	-0-	-1371	-0-	670 1	4	8251 2	N	-0-		-0-
02	9296 X	8084	-0-	-1212	-0-	609 1	4	7475 2	N	-0-		-0-
03	9579 X	8764	-0-	-815	-0-	654 1	4	8110 2	N	-0-		-0-
-----												
TRWD		WELL #:		F 5	RRCID ->	264291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7410 - 9620
10	13113 X	11166	-0-	-1947	-0-	1092 1	4	10074 2	N	-0-		-0-
11	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	756 1	4	10222 2	N	-0-		-0-
12	12059 X	11117	-0-	-942	-0-	798 1	4	10319 2	N	-0-		-0-
01	12121 X	10784	-0-	-1337	-0-	810 1	4	9974 2	N	-0-		-0-
02	10892 X	9837	-0-	-1055	-0-	741 1	4	9096 2	N	-0-		-0-
03	11346 X	10592	-0-	-754	-0-	791 1	4	9801 2	N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 35	RRCID ->	264316	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7278 - 11132
10	10943 X	1438	-0-	-9505	-0-	41 1	4	1397 2	N	-0-		-0-
11	9540 X	1481	-0-	-8059	-0-	30 1	4	1451 2	N	-0-		-0-
12	4123 X	1162	-0-	-2961	-0-	18 1	4	1144 2	N	-0-		-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		4		N	-0-		-0-
*02	3724 X	123	-0-	-3601	-0-	3 1	4	120 2	N	-0-		-0-
03	1891 X	1	-0-	-1890	-0-	1 2	4		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 27	RRCID ->	264347	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7279 - 9913
10	23405 X	22561	-0-	-844	-0-	639 1	4	21922 2	N	-0-		-0-
11	25410 X	19730	-0-	-5680	-0-	402 1	4	19328 2	N	-0-		-0-
12	23436 X	20595	-0-	-2841	-0-	322 1	4	20273 2	N	-0-		-0-
01	23436 X	21888	-0-	-1548	-0-	354 1	4	21534 2	N	-0-		-0-
*02	21168 X	17732	-0-	-3436	-0-	364 1	4	17368 2	N	-0-		-0-
03	23436 X	18163	-0-	-5273	-0-	352 1	4	17811 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9455 X	7566	-0-	-1889	-0-		214	1	7352	2	N	-0-			-0-
11	10890 X	7834	-0-	-3056	-0-		160	1	7674	2	N	-0-			-0-
12	9300 X	8936	-0-	-364	-0-		140	1	8796	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	7228	-0-	-2072	-0-		117	1	7111	2	N	-0-			-0-
*02	8400 X	7463	-0-	-937	-0-		153	1	7310	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	8737	-0-	-563	-0-		169	1	8568	2	N	-0-			-0-
-----															
DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610							
10	14694 X	11767	-0-	-2927	-0-		814	1	10953	2	N	-0-			-0-
11	15360 X	7706	-0-	-7654	-0-		518	1	7188	2	N	-0-			-0-
12	15872 X	1272	-0-	-14600	-0-		93	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	14911 X	805	-0-	-14106	-0-		59	1	746	2	N	-0-			-0-
*02	13468 X	516	-0-	-12952	-0-		25	1	491	2	N	-0-			-0-
03	11780 X	1504	-0-	-10276	-0-		69	1	1435	2	N	-0-			-0-
-----															
ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462							
10	21855 X	20568	-0-	-1287	-0-		2120	1	18448	2	N	-0-			-0-
11	21780 X	10173	-0-	-11607	-0-		782	1	9391	2	N	-0-			-0-
12	22971 X	8037	-0-	-14934	-0-		748	1	7289	2	N	-0-			-0-
01	22971 X	9576	-0-	-13395	-0-		599	1	8977	2	N	-0-			-0-
02	20748 X	5637	-0-	-15111	-0-		429	1	5208	2	N	-0-			-0-
03	20553 X	8440	-0-	-12113	-0-		487	1	7953	2	N	-0-			-0-
-----															
TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677							
10	10695 X	8001	-0-	-2694	-0-		783	1	7218	2	N	-0-			-0-
11	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-		563	1	7617	2	N	-0-			-0-
12	8866 X	8010	-0-	-856	-0-		575	1	7435	2	N	-0-			-0-
01	8959 X	7733	-0-	-1226	-0-		581	1	7152	2	N	-0-			-0-
02	8008 X	6880	-0-	-1128	-0-		518	1	6362	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	7290	-0-	-1173	-0-		544	1	6746	2	N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002							
10	186 X	150	-0-	-36	-0-		4	1	146	2	N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
12	279 N	214	-0-	-65	-0-		3	1	211	2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DEAN		WELL #: B 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507							
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		488	1	6573	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3635	-0-	-235	-0-		245	1	3390	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	1461	-0-	-5018	-0-		107	1	1354	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	2600	-0-	-4468	-0-		190	1	2410	2	N	-0-			-0-
*02	6384 X	1933	-0-	-4451	-0-		94	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	7003	-0-	-65	-0-		324	1	6679	2	N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022							
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-		3	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-		1	1	74	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
TURNER C		WELL #:		6H	RRCID ->	264886	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8123 - 10303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	18228	X	10430	-0-	-7798	-0-	496	1	9934	2	N	-0-				-0-
11	17280	X	13750	-0-	-3530	-0-	791	1	12959	2	N	-0-				-0-
12	16523	X	12594	-0-	-3929	-0-	506	1	12088	2	N	-0-				-0-
01	14725	X	14652	-0-	-73	-0-	665	1	13987	2	N	-0-				-0-
02	12824	X	9635	-0-	-3189	-0-	487	1	9148	2	N	-0-				-0-
*03	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	717	1	14037	2	N	-0-				-0-

HAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264919	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8329 - 12795				
10	19220	X	15941	-0-	-3279	-0-	15847	2	94	9	N	85				370
11	17310	X	15298	-0-	-2012	-0-	15180	2	118	9	N	107	349	1		128
12	16399	X	15293	-0-	-1106	-0-	15155	2	138	9	N	125	181	1		72
01	16399	X	14381	-0-	-2018	-0-	14254	2	127	9	N	115				187
02	14420	X	12489	-0-	-1931	-0-	12370	2	119	9	N	108	182	1		113
03	15934	X	13551	-0-	-2383	-0-	13431	2	120	9	N	109				222

BROWDER		WELL #:		A 13	RRCID ->	265059	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LM RATER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465				
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7150	2	316	9	N	287	166	1		356
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6641	2	265	9	N	241	340	1		257
12	7781	X	6233	-0-	-1548	-0-	5991	2	242	9	N	220	172	1		305
01	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6701	2	241	9	N	219	334	1		190
02	6944	X	6315	-0-	-629	-0-	6028	2	287	9	N	261	303	1		148
*03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7354	2	207	9	N	188	132	1		204

BROWDER		WELL #:		A 7	RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215				
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-				-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-				-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	2	N	-0-				-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	26	1	1318	2	N	-0-				-0-

BROWDER		WELL #:		A 10	RRCID ->	265252	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6980 - 9458				
10	13919	X	13188	-0-	-731	-0-	374	1	12814	2	N	-0-				-0-
11	17580	X	12548	-0-	-5032	-0-	256	1	12292	2	N	-0-				-0-
12	14787	X	12294	-0-	-2493	-0-	192	1	12102	2	N	-0-				-0-
01	14787	X	12457	-0-	-2330	-0-	202	1	12255	2	N	-0-				-0-
*02	13356	X	11269	-0-	-2087	-0-	231	1	11038	2	N	-0-				-0-
03	14787	X	12905	-0-	-1882	-0-	250	1	12655	2	N	-0-				-0-

BROWDER		WELL #:		A 12	RRCID ->	265253	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6975 - 9228				
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-				-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	-0-				-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-				-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-				-0-
*02	308	X	210	-0-	-98	-0-	4	1	206	2	N	-0-				-0-
03	341	X	292	-0-	-49	-0-	6	1	286	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
GALLAGHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 265450		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7864 - 12098			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	26350 X	25347	-0-	-1003	-0-	25275	2	72	9	N	65	180	1		70
11	27180 X	23742	-0-	-3438	-0-	23652	2	90	9	N	82				152
12	28086 X	22906	-0-	-5180	-0-	22817	2	89	9	N	81				233
01	28086 X	23530	-0-	-4556	-0-	23495	2	35	9	N	32	170	1		95
02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	20942	2	94	9	N	85				180
03	25358 X	21949	-0-	-3409	-0-	21892	2	57	9	N	52				232
-----															
BAYLIS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 265504		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7839 - 11885			
10	21080 X	20038	-0-	-1042	-0-	19963	2	75	9	N	68	176	1		133
11	20400 X	19318	-0-	-1082	-0-	19227	2	91	9	N	83				216
12	20739 X	19962	-0-	-777	-0-	19863	2	99	9	N	90	179	1		127
01	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	22011	2	89	9	N	81				208
02	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	19454	2	79	9	N	72	172	1		108
*03	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21366	2	46	9	N	42				150
-----															
DEAN		WELL #:		E 15		RRCID -> 265670		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7051 - 10943			
10	22785 X	5152	-0-	-17633	-0-	356	1	4796	2	N	-0-				-0-
11	25230 X	14002	-0-	-11228	-0-	942	1	13060	2	N	-0-				-0-
12	26071 X	17072	-0-	-8999	-0-	1251	1	15821	2	N	-0-				-0-
01	23684 X	18315	-0-	-5369	-0-	1337	1	16978	2	N	-0-				-0-
*02	21392 X	17019	-0-	-4373	-0-	822	1	16197	2	N	-0-				-0-
*03	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	949	1	19598	2	N	-0-				-0-
-----															
BROWDER-DEARING		WELL #:		A 21		RRCID -> 265675		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7200 - 10260			
10	22351 X	18783	-0-	-3568	-0-	532	1	18251	2	N	-0-				-0-
11	25500 X	16805	-0-	-8695	-0-	342	1	16463	2	N	-0-				-0-
12	26381 X	15665	-0-	-10716	-0-	245	1	15420	2	N	-0-				-0-
01	26381 X	16593	-0-	-9788	-0-	268	1	16325	2	N	-0-				-0-
*02	23828 X	14125	-0-	-9703	-0-	290	1	13835	2	N	-0-				-0-
03	24180 X	15453	-0-	-8727	-0-	300	1	15153	2	N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7000 - 10803			
10	32860 X	27158	-0-	-5702	-0-	769	1	26389	2	N	-0-				-0-
11	37500 X	23620	-0-	-13880	-0-	481	1	23139	2	N	-0-				-0-
12	31062 X	22414	-0-	-8648	-0-	351	1	22063	2	N	-0-				-0-
01	31062 X	22253	-0-	-8809	-0-	360	1	21893	2	N	-0-				-0-
*02	28056 X	19998	-0-	-8058	-0-	411	1	19587	2	N	-0-				-0-
03	31062 X	26506	-0-	-4556	-0-	514	1	25992	2	N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6940 - 10615			
10	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	644	1	22094	2	N	-0-				-0-
11	29580 X	20238	-0-	-9342	-0-	412	1	19826	2	N	-0-				-0-
12	24428 X	19401	-0-	-5027	-0-	304	1	19097	2	N	-0-				-0-
01	24428 X	18590	-0-	-5838	-0-	301	1	18289	2	N	-0-				-0-
*02	22064 X	15318	-0-	-6746	-0-	314	1	15004	2	N	-0-				-0-
03	24428 X	17485	-0-	-6943	-0-	339	1	17146	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MCFARLAND		WELL #:		F 6	RRCID ->	265682	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6775 - 9861
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	412 1	14099 2	N	61	17	1	59
11	14280 X	13160	-0-	-1120	-0-	67 9	363 1	N	66	74	1	51
12	15407 X	11836	-0-	-3571	-0-	73 9	304 1	N	62	66	1	47
01	15407 X	12375	-0-	-3032	-0-	68 9	400 1	N	79	66	1	60
02	13916 X	11377	-0-	-2539	-0-	87 9	576 1	N	67	67	1	60
03	15407 X	10881	-0-	-4526	-0-	74 9	292 1	N	68	65	1	63
						75 9						
MCFARLAND		WELL #:		F 7	RRCID ->	265683	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6802 - 10147
10	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	408 1	13957 2	N	61	17	1	59
11	13890 X	12167	-0-	-1723	-0-	67 9	335 1	N	66	74	1	51
12	14973 X	10104	-0-	-4869	-0-	73 9	259 1	N	62	66	1	47
01	15066 X	12364	-0-	-2702	-0-	68 9	400 1	N	79	66	1	60
02	13608 X	9434	-0-	-4174	-0-	87 9	477 1	N	67	67	1	60
03	15066 X	11108	-0-	-3958	-0-	74 9	298 1	N	68	65	1	63
						75 9						
MADELON		WELL #:		11H	RRCID ->	265684	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6860 - 9872
10	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1530 1	10857 2	N	-0-			-0-
11	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	760 1	11199 2	N	-0-			-0-
12	12710 X	10102	-0-	-2608	-0-	433 1	9669 2	N	-0-			-0-
01	12710 X	10163	-0-	-2547	-0-	515 1	9648 2	N	-0-			-0-
02	11480 X	10176	-0-	-1304	-0-	963 1	9213 2	N	-0-			-0-
03	12400 X	10924	-0-	-1476	-0-	534 1	10390 2	N	-0-			-0-
EFIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	265685	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6818 - 11118
10	23653 X	11761	-0-	-11892	-0-	773 1	10907 2	Y	74	64	1	92
11	17670 X	10627	-0-	-7043	-0-	81 9	803 1	Y	95	65	1	122
12	9083 X	8139	-0-	-944	-0-	105 9	265 1	Y	59	64	1	115
01	11749 X	7076	-0-	-4673	-0-	65 9	239 1	Y	83	132	1	66
02	10612 X	7220	-0-	-3392	-0-	91 9	242 1	Y	68	65	1	69
03	11749 X	6827	-0-	-4922	-0-	75 9	233 1	Y	86	65	1	90
						95 9						
MADELON		WELL #:		13H	RRCID ->	265687	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6900 - 8463
10	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	2081 1	14766 2	N	-0-			-0-
11	13500 X	12107	-0-	-1393	-0-	769 1	11338 2	N	-0-			-0-
12	13702 X	9258	-0-	-4444	-0-	396 1	8862 2	N	-0-			-0-
01	16833 X	10624	-0-	-6209	-0-	538 1	10086 2	N	-0-			-0-
02	15204 X	10748	-0-	-4456	-0-	1017 1	9731 2	N	-0-			-0-
03	16833 X	11998	-0-	-4835	-0-	586 1	11412 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: H 7		RRCID -> 265700		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 7122 - 9338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	318	1	10885	2	N	5		20
11	15030 X	10391	-0-	-4639	-0-	288	1	10095	2	N	7		27
12	13454 X	9760	-0-	-3694	-0-	252	1	9499	2	N	8	24 1	11
01	12338 X	8623	-0-	-3715	-0-	281	1	8334	2	N	7		18
02	11144 X	7889	-0-	-3255	-0-	402	1	7477	2	N	9		27
03	12338 X	8180	-0-	-4158	-0-	221	1	7952	2	N	6		33
-----													
WINSTON		WELL #: H 6		RRCID -> 265702		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6984 - 9722			
10	14570 X	12927	-0-	-1643	-0-	367	1	12554	2	N	5		20
11	14100 X	11955	-0-	-2145	-0-	331	1	11616	2	N	7		27
12	14291 X	11896	-0-	-2395	-0-	307	1	11580	2	N	8	24 1	11
01	14291 X	11828	-0-	-2463	-0-	385	1	11435	2	N	7		18
02	12908 X	10526	-0-	-2382	-0-	536	1	9980	2	N	9		27
03	14229 X	10799	-0-	-3430	-0-	292	1	10500	2	N	6		33
-----													
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 265706		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 7097 - 11385			
10	36456 X	28933	-0-	-7523	-0-	820	1	28113	2	N	-0-		-0-
11	39840 X	18962	-0-	-20878	-0-	386	1	18576	2	N	-0-		-0-
12	32984 X	22943	-0-	-10041	-0-	359	1	22584	2	N	-0-		-0-
01	32984 X	24851	-0-	-8133	-0-	402	1	24449	2	N	-0-		-0-
*02	29792 X	18667	-0-	-11125	-0-	383	1	18284	2	N	-0-		-0-
03	32984 X	22082	-0-	-10902	-0-	428	1	21654	2	N	-0-		-0-
-----													
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6811 - 10716			
10	41354 X	33902	-0-	-7452	-0-	961	1	32941	2	N	-0-		-0-
11	45120 X	30324	-0-	-14796	-0-	618	1	29706	2	N	-0-		-0-
12	37076 X	30360	-0-	-6716	-0-	475	1	29885	2	N	-0-		-0-
01	37076 X	31401	-0-	-5675	-0-	508	1	30893	2	N	-0-		-0-
*02	33488 X	24900	-0-	-8588	-0-	511	1	24389	2	N	-0-		-0-
03	37076 X	27443	-0-	-9633	-0-	532	1	26911	2	N	-0-		-0-
-----													
BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 7008 - 10408			
10	15562 X	12502	-0-	-3060	-0-	354	1	12148	2	N	-0-		-0-
11	16590 X	11889	-0-	-4701	-0-	242	1	11647	2	N	-0-		-0-
12	13516 X	12472	-0-	-1044	-0-	195	1	12277	2	N	-0-		-0-
01	13516 X	13001	-0-	-515	-0-	210	1	12791	2	N	-0-		-0-
*02	12208 X	10173	-0-	-2035	-0-	209	1	9964	2	N	-0-		-0-
03	13516 X	10275	-0-	-3241	-0-	199	1	10076	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWN		WELL #:		C 20	RRCID ->	265711	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	7000 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		18724 X	15909	-0-	-2815	-0-	451 1	15458 2	N	-0-		-0-
11		22590 X	14943	-0-	-7647	-0-	305 1	14638 2	N	-0-		-0-
12		18817 X	14672	-0-	-4145	-0-	230 1	14442 2	N	-0-		-0-
01		18817 X	14397	-0-	-4420	-0-	233 1	14164 2	N	-0-		-0-
*02		16996 X	11482	-0-	-5514	-0-	236 1	11246 2	N	-0-		-0-
03		18817 X	11420	-0-	-7397	-0-	221 1	11199 2	N	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		601H	RRCID ->	265712	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6558 - 9373
10		10695 X	8323	-0-	-2372	-0-	625 1	7684 2	Y	13		76
							14 9					
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	831 1	8202 2	Y	35	39 1	72
							39 9					
12		8494 X	5824	-0-	-2670	-0-	259 1	5518 2	Y	43	39 1	75
							47 9				1 8	
01		8494 X	6933	-0-	-1561	-0-	398 1	6502 2	Y	30	39 1	66
							33 9					
02		8456 X	6729	-0-	-1727	-0-	630 1	6068 2	Y	28		94
							31 9					
03		9362 X	9103	-0-	-259	-0-	586 1	8489 2	Y	25	39 1	80
							28 9					

ALEXANDER RANCH		WELL #:		602H	RRCID ->	265713	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6954 - 8670
10		10354 X	10094	-0-	-260	-0-	758 1	9322 2	Y	13		76
							14 9					
11		9720 X	9412	-0-	-308	-0-	862 1	8511 2	Y	35	39 1	72
							39 9					
12		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	508 1	10814 2	Y	43	39 1	75
							47 9				1 8	
01		10106 X	9485	-0-	-621	-0-	545 1	8907 2	Y	30	39 1	66
							33 9					
02		9128 X	8114	-0-	-1014	-0-	761 1	7322 2	Y	28		94
							31 9					
03		11377 X	8628	-0-	-2749	-0-	555 1	8045 2	Y	25	39 1	80
							28 9					

ALEXANDER RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	265718	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6800 - 9427
10		18290 X	13024	-0-	-5266	-0-	978 1	12032 2	Y	13		76
							14 9					
11		17640 X	11143	-0-	-6497	-0-	1021 1	10083 2	Y	35	39 1	72
							39 9					
12		18228 X	10169	-0-	-8059	-0-	454 1	9668 2	Y	43	39 1	75
							47 9				1 8	
01		15965 X	13149	-0-	-2816	-0-	756 1	12360 2	Y	30	39 1	66
							33 9					
02		11760 X	10236	-0-	-1524	-0-	960 1	9245 2	Y	28		94
							31 9					
03		13020 X	11680	-0-	-1340	-0-	752 1	10900 2	Y	25	39 1	80
							28 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11780 X	10427	-0-	-1353	-0-	783	1	9630	2	Y	13		76
11	11670 X	8896	-0-	-2774	-0-	14	9	8042	2	Y	35	39 1	72
12	12059 X	10317	-0-	-1742	-0-	39	9	9810	2	Y	43	39 1 1 8	75
01	12059 X	10126	-0-	-1933	-0-	47	9	9511	2	Y	30	39 1	66
02	9548 X	8097	-0-	-1451	-0-	582	1	7307	2	Y	28		94
03	10416 X	8007	-0-	-2409	-0-	33	9	7464	2	Y	25	39 1	80
						759	1						
						31	9						
						515	1						
						28	9						

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

10	12803 X	9445	-0-	-3358	-0-	653	1	8792	2	N	-0-		-0-
11	16800 X	7296	-0-	-9504	-0-	491	1	6805	2	N	-0-		-0-
12	11408 X	5950	-0-	-5458	-0-	435	1	5501	2	N	13		13
						14	9						
01	10664 X	7199	-0-	-3465	-0-	526	1	6673	2	N	-0-		13
*02	9632 X	6632	-0-	-3000	-0-	320	1	6301	2	N	10		23
						11	9						
03	9455 X	6632	-0-	-2823	-0-	306	1	6326	2	N	-0-		23

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

10	15345 X	10175	-0-	-5170	-0-	704	1	9471	2	N	-0-		-0-
11	14850 X	8710	-0-	-6140	-0-	585	1	8125	2	N	-0-		-0-
12	13919 X	9240	-0-	-4679	-0-	676	1	8550	2	N	13		13
						14	9						
01	12431 X	8966	-0-	-3465	-0-	654	1	8312	2	N	-0-		13
*02	10276 X	8608	-0-	-1668	-0-	415	1	8182	2	N	10		23
						11	9						
03	10168 X	8862	-0-	-1306	-0-	410	1	8452	2	N	-0-		23

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

10	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	1555	1	24361	2	Y	195	189 1	55
						215	9						
11	34530 X	25487	-0-	-9043	-0-	2018	1	23212	2	Y	234	242 1	47
						257	9						
12	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	2160	1	26999	2	Y	232	223 1	56
						255	9						
01	28558 X	28558	-0-	-0-	-0-	2105	1	26308	2	Y	132	172 1	16
						145	9						
02	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	1885	1	23558	2	Y	116	107 1	25
						128	9						
03	27900 X	26147	-0-	-1753	-0-	1473	1	24551	2	Y	112	127 1	10
						123	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WINSTON		WELL #: H 5		RRCID -> 265759		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	17701 X	16050	-0-	-1651	-0-	456 1 6 9	15588 2	N	5	20
11	17130 X	14884	-0-	-2246	-0-	412 1 8 9	14464 2	N	7	27
12	17143 X	14399	-0-	-2744	-0-	371 1 9 9	14019 2	N	8 24 1	11
01	17143 X	14150	-0-	-2993	-0-	461 1 8 9	13681 2	N	7	18
02	15484 X	12888	-0-	-2596	-0-	656 1 10 9	12222 2	N	9	27
03	17143 X	13414	-0-	-3729	-0-	362 1 7 9	13045 2	N	6	33
-----										
DEAN		WELL #: E 9		RRCID -> 265761		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264		
10	24769 X	20378	-0-	-4391	-0-	1410 1	18968 2	N	-0-	-0-
11	23970 X	19692	-0-	-4278	-0-	1324 1	18368 2	N	-0-	-0-
12	24366 X	17525	-0-	-6841	-0-	1285 1	16240 2	N	-0-	-0-
01	24366 X	15543	-0-	-8823	-0-	1135 1	14408 2	N	-0-	-0-
*02	22008 X	15069	-0-	-6939	-0-	728 1	14341 2	N	-0-	-0-
03	20367 X	17836	-0-	-2531	-0-	824 1	17012 2	N	-0-	-0-
-----										
DEAN		WELL #: E 14		RRCID -> 265762		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095		
10	19313 X	3951	-0-	-15362	-0-	273 1	3678 2	N	-0-	-0-
11	18690 X	13318	-0-	-5372	-0-	895 1	12423 2	N	-0-	-0-
12	16368 X	12301	-0-	-4067	-0-	902 1	11399 2	N	-0-	-0-
01	15562 X	13444	-0-	-2118	-0-	982 1	12462 2	N	-0-	-0-
*02	14056 X	10975	-0-	-3081	-0-	530 1	10445 2	N	-0-	-0-
03	13764 X	12362	-0-	-1402	-0-	571 1	11791 2	N	-0-	-0-
-----										
BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219		
10	21018 X	18878	-0-	-2140	-0-	535 1	18343 2	N	-0-	-0-
11	24420 X	17303	-0-	-7117	-0-	353 1	16950 2	N	-0-	-0-
12	21142 X	16909	-0-	-4233	-0-	265 1	16644 2	N	-0-	-0-
01	21142 X	16085	-0-	-5057	-0-	260 1	15825 2	N	-0-	-0-
*02	19096 X	13030	-0-	-6066	-0-	268 1	12762 2	N	-0-	-0-
03	21142 X	15135	-0-	-6007	-0-	293 1	14842 2	N	-0-	-0-
-----										
BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340		
10	14725 X	12516	-0-	-2209	-0-	355 1	12161 2	N	-0-	-0-
11	18810 X	9378	-0-	-9432	-0-	191 1	9187 2	N	-0-	-0-
12	15283 X	8659	-0-	-6624	-0-	135 1	8524 2	N	-0-	-0-
01	15283 X	6252	-0-	-9031	-0-	101 1	6151 2	N	-0-	-0-
*02	13804 X	7737	-0-	-6067	-0-	159 1	7578 2	N	-0-	-0-
03	15283 X	10021	-0-	-5262	-0-	194 1	9827 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14973 X	10120	-0-	-4853	-0-	700 1	9420 2	N	-0-		-0-
11		14490 X	8892	-0-	-5598	-0-	598 1	8294 2	N	-0-		-0-
12		12834 X	9888	-0-	-2946	-0-	724 1	9150 2	N	13		13
01		12276 X	8172	-0-	-4104	-0-	597 1	7575 2	N	-0-		13
*02		11088 X	5811	-0-	-5277	-0-	280 1	5520 2	N	10		23
03		10106 X	7743	-0-	-2363	-0-	358 1	7385 2	N	-0-		23
-----												
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456												
10		10137 X	8554	-0-	-1583	-0-	8385 2	169 9	N	154		308
11		9810 X	8284	-0-	-1526	-0-	8107 2	177 9	N	161	174 1	295
12		9641 X	8301	-0-	-1340	-0-	8150 2	151 9	N	137	172 1	260
01		9052 X	8046	-0-	-1006	-0-	7886 2	160 9	N	145	178 1	227
02		7728 X	6846	-0-	-882	-0-	6702 2	144 9	N	131		358
03		8556 X	7492	-0-	-1064	-0-	7376 2	116 9	N	105	175 1	288
-----												
T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013												
10		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	479 1	4411 2	Y	-0-		-0-
11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	289 1	3902 2	Y	-0-		-0-
12		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	391 1	5061 2	Y	-0-		-0-
01		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	653 1	8027 2	Y	-0-		-0-
02		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	649 1	7973 2	Y	-0-		-0-
*03		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	511 1	6335 2	Y	-0-		-0-
-----												
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933												
10		27125 X	21824	-0-	-5301	-0-	2136 1	19688 2	Y	-0-		-0-
11		20700 X	19634	-0-	-1066	-0-	1351 1	18283 2	Y	-0-		-0-
12		24304 X	19205	-0-	-5099	-0-	1378 1	17827 2	Y	-0-		-0-
01		24459 X	17405	-0-	-7054	-0-	1309 1	16096 2	Y	-0-		-0-
02		21952 X	16158	-0-	-5794	-0-	1217 1	14941 2	Y	-0-		-0-
03		21824 X	17309	-0-	-4515	-0-	1292 1	16017 2	Y	-0-		-0-
-----												
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478												
10		14198 X	10433	-0-	-3765	-0-	10393 2	40 9	N	36		298
11		13740 X	12647	-0-	-1093	-0-	12556 2	91 9	N	83	178 1	203
12		14198 X	11976	-0-	-2222	-0-	11907 2	69 9	N	63	181 1	85
01		13144 X	12045	-0-	-1099	-0-	12001 2	44 9	N	40		125
02		11872 X	10215	-0-	-1657	-0-	10136 2	79 9	N	72		197
03		13082 X	12418	-0-	-664	-0-	12396 2	22 9	N	20		217
-----												
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950												
10		17918 X	14174	-0-	-3744	-0-	14058 2	116 9	N	105		290
11		16710 X	14198	-0-	-2512	-0-	14063 2	135 9	N	123	164 1	246
12		13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	13766 2	95 9	N	86	176 1	156
01		13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	13133 2	80 9	N	73		229
02		11564 X	11486	-0-	-78	-0-	11400 2	86 9	N	78	165 1	142
03		0 W	13022	-0-	13022	13022	12961 2	61 9	N	55		197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16926 X	14016	-0-	-2910	-0-	1053	1	12949	2	Y	13			76
11	15570 X	13119	-0-	-2451	-0-	1203	1	11877	2	Y	35	39	1	72
12	16833 X	15551	-0-	-1282	-0-	695	1	14809	2	Y	43	39	1	75
01	16833 X	12353	-0-	-4480	-0-	710	1	11610	2	Y	30	39	1	66
02	15204 X	11598	-0-	-3606	-0-	1088	1	10479	2	Y	28			94
03	15562 X	12093	-0-	-3469	-0-	779	1	11286	2	Y	25	39	1	80
						14	9							
						39	9							
						47	9							
						33	9							
						31	9							
						28	9							
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005														
10	18166 X	14397	-0-	-3769	-0-	14055	2	342	9	N	311	169	1	332
11	15960 X	13530	-0-	-2430	-0-	13186	2	344	9	N	313	339	1	305
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10601	2	216	9	N	196	342	1	159
01	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12223	2	375	9	N	341	177	1	323
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9837	2	274	9	N	249	344	1	228
*03	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11096	2	292	9	N	265	342	1	151
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069														
10	24769 X	22166	-0-	-2603	-0-	22077	2	89	9	N	81	183	1	80
11	25050 X	21733	-0-	-3317	-0-	21666	2	67	9	N	61	1	8	140
12	25885 X	22122	-0-	-3763	-0-	22047	2	75	9	N	68			208
01	25823 X	19607	-0-	-6216	-0-	19535	2	72	9	N	65	176	1	97
02	22428 X	16772	-0-	-5656	-0-	16710	2	62	9	N	56			153
03	22444 X	18678	-0-	-3766	-0-	18610	2	68	9	N	62			215
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888														
10	34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	2061	1	32297	2	Y	431	524	1	123
11	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	2589	1	29773	2	Y	127	224	1	26
12	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	2486	1	31083	2	Y	194	173	1	47
01	33480 X	31564	-0-	-1916	-0-	2288	1	28592	2	Y	622	595	1	74
02	30240 X	29630	-0-	-610	-0-	2150	1	26868	2	Y	556	510	1	120
03	33480 X	32337	-0-	-1143	-0-	1797	1	29958	2	Y	529	603	1	46
						582	9							
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690														
10	81778 X	29659	-0-	-52119	-0-	1745	1	27331	2	Y	530	452	1	151
11	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	2258	1	25967	2	Y	819	804	1	166
12	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	2126	1	26574	2	Y	813	781	1	198
01	29667 X	28476	-0-	-1191	-0-	2075	1	25932	2	Y	426	573	1	51
02	27972 X	27972	-0-	-0-	-0-	2041	1	25513	2	Y	380	349	1	82
*03	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	1705	1	28424	2	Y	361	412	1	31
						397	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15903 X	12648	-0-	-3255	-0-	1238 1	11410 2	Y	-0-		-0-
11	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	850 1	11481 2	Y	-0-		-0-
12	15314 X	12693	-0-	-2621	-0-	912 1	11781 2	Y	-0-		-0-
01	15314 X	12744	-0-	-2570	-0-	959 1	11785 2	Y	-0-		-0-
02	13832 X	11356	-0-	-2476	-0-	855 1	10501 2	Y	-0-		-0-
03	12741 X	11959	-0-	-782	-0-	893 1	11066 2	Y	-0-		-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

10	40424 X	32197	-0-	-8227	-0-	31747 2	450 9	N	409	539 1	163
11	37410 X	31669	-0-	-5741	-0-	31316 2	353 9	N	321	173 1	307
12	36549 X	31957	-0-	-4592	-0-	31605 2	352 9	N	320	348 1	279
01	35092 X	29285	-0-	-5807	-0-	28993 2	292 9	N	265	351 1	193
02	29568 X	24470	-0-	-5098	-0-	24198 2	272 9	N	247	173 1	267
03	32736 X	27869	-0-	-4867	-0-	27586 2	283 9	N	257	357 1	167

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

10	17360 X	10656	-0-	-6704	-0-	106 1	10540 2	N	9		30
11	16770 X	11968	-0-	-4802	-0-	129 1	11836 2	N	3		33
12	12338 X	8309	-0-	-4029	-0-	98 1	8204 2	N	6	23 1	16
01	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	150 1	12749 2	N	7		23
02	11172 X	9582	-0-	-1590	-0-	197 1	9377 2	N	7	20 1	10
03	12369 X	7413	-0-	-4956	-0-	88 1	7318 2	N	6		16

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

10	14601 X	9711	-0-	-4890	-0-	97 1	9605 2	N	8		14
11	15480 X	7267	-0-	-8213	-0-	78 1	7186 2	N	3		17
12	15996 X	9695	-0-	-6301	-0-	115 1	9573 2	N	6	12 1	11
01	12028 X	7827	-0-	-4201	-0-	91 1	7728 2	N	7		18
02	10444 X	5425	-0-	-5019	-0-	112 1	5304 2	N	8	16 1	10
*03	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	129 1	10807 2	N	5		15

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

10	16337 X	14106	-0-	-2231	-0-	141 1	13956 2	N	8		14
11	15810 X	12983	-0-	-2827	-0-	140 1	12840 2	N	3		17
12	14911 X	9679	-0-	-5232	-0-	114 1	9558 2	N	6	12 1	11
01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	166 1	14054 2	N	7		18
02	12740 X	12348	-0-	-392	-0-	254 1	12085 2	N	8	16 1	10
03	14105 X	12480	-0-	-1625	-0-	147 1	12327 2	N	5		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18290 X	14960	-0-	-3330	-0-	149	1	14802	2	N	8			14
11	17700 X	13990	-0-	-3710	-0-	151	1	13836	2	N	3			17
12	17515 X	14895	-0-	-2620	-0-	176	1	14712	2	N	6	12	1	11
01	14973 X	13532	-0-	-1441	-0-	158	1	13366	2	N	7			18
02	13524 X	10369	-0-	-3155	-0-	214	1	10146	2	N	8	16	1	10
03	14973 X	11649	-0-	-3324	-0-	138	1	11505	2	N	5			15
						9	9							
						3	9							
						7	9							
						8	9							
						9	9							
						6	9							
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313														
10	10912 X	8654	-0-	-2258	-0-	8536	2	118	9	N	107	175	1	261
11	9990 X	7681	-0-	-2309	-0-	7565	2	116	9	N	105	179	1	187
12	9486 X	6775	-0-	-2711	-0-	6635	2	140	9	N	127	177	1	137
01	9455 X	8466	-0-	-989	-0-	8316	2	150	9	N	136			273
02	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9056	2	83	9	N	75	172	1	176
*03	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9287	2	129	9	N	117			293
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916														
10	44987 X	44987	-0-	-0-	-0-	44635	2	352	9	N	320	188	1	357
11	42342 X	42342	-0-	-0-	-0-	42004	2	338	9	N	307	356	1	306
12	44702 X	41671	-0-	-3031	-0-	41415	2	256	9	N	233	336	1	203
01	44702 X	10912	-0-	-33790	-0-	10816	2	96	9	N	87			290
02	40376 X	4267	-0-	-36109	-0-	4187	2	80	9	N	73	191	1	172
03	44702 X	14030	-0-	-30672	-0-	13806	2	224	9	N	204	178	1	198
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539														
10	65348 X	35878	-0-	-29470	-0-	963	1	34915	2	N	-0-			-0-
11	54870 X	26568	-0-	-28302	-0-	752	1	25816	2	N	-0-			-0-
12	49352 X	35147	-0-	-14205	-0-	915	1	34232	2	N	-0-			-0-
01	45539 X	43162	-0-	-2377	-0-	1100	1	42062	2	N	-0-			-0-
02	37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	991	1	36350	2	N	-0-			-0-
*03	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	1021	1	38961	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987														
10	50809 X	30853	-0-	-19956	-0-	828	1	30025	2	N	-0-			-0-
11	45150 X	40860	-0-	-4290	-0-	1157	1	39703	2	N	-0-			-0-
12	44299 X	38901	-0-	-5398	-0-	1013	1	37888	2	N	-0-			-0-
01	41230 X	38256	-0-	-2974	-0-	975	1	37281	2	N	-0-			-0-
02	38136 X	33386	-0-	-4750	-0-	886	1	32500	2	N	-0-			-0-
03	42222 X	35263	-0-	-6959	-0-	901	1	34362	2	N	-0-			-0-
MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736														
10	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	1969	1	13971	2	N	-0-			-0-
11	14550 X	8027	-0-	-6523	-0-	510	1	7517	2	N	-0-			-0-
12	15035 X	8381	-0-	-6654	-0-	359	1	8022	2	N	-0-			-0-
01	15934 X	12244	-0-	-3690	-0-	620	1	11624	2	N	-0-			-0-
02	14392 X	12227	-0-	-2165	-0-	1157	1	11070	2	N	-0-			-0-
03	15934 X	9172	-0-	-6762	-0-	448	1	8724	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MADELOON		WELL #:		10H	RRCID ->	266951	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6700 - 9794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9982 X	8778	-0-	-1204	-0-	1084	1	7694	2	N	-0-	-0-
11		9660 X	7715	-0-	-1945	-0-	490	1	7225	2	N	-0-	-0-
12		9517 X	7600	-0-	-1917	-0-	325	1	7275	2	N	-0-	-0-
01		8773 X	6747	-0-	-2026	-0-	342	1	6405	2	N	-0-	-0-
02		7924 X	7271	-0-	-653	-0-	688	1	6583	2	N	-0-	-0-
*03		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	429	1	8348	2	N	-0-	-0-

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		7H	RRCID ->	266967	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8100 - 11345
10		19623 X	17294	-0-	-2329	-0-	1367	1	15720	2	Y	188 200 1 32
							207	9				
11		19350 X	17379	-0-	-1971	-0-	1485	1	15709	2	Y	168 148 1 52
							185	9				
12		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	1152	1	14398	2	Y	169 147 1 74
							186	9				
01		15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	1163	1	14535	2	Y	171 215 1 30
							188	9				
02		13860 X	11954	-0-	-1906	-0-	874	1	10930	2	Y	136 73 1 93
							150	9				
03		15345 X	9879	-0-	-5466	-0-	719	1	8983	2	Y	161 221 1 33
							177	9				

JUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267288	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	9332 - 12331
10		69936 X	50907	-0-	-19029	-0-	50907	2			N	-0-
11		63570 X	46301	-0-	-17269	-0-	46301	2			N	-0-
12		54839 X	45594	-0-	-9245	-0-	45594	2			N	-0-
01		54839 X	43375	-0-	-11464	-0-	43375	2			N	-0-
02		48972 X	37583	-0-	-11389	-0-	6	1	37577	2	N	-0-
03		50902 X	40447	-0-	-10455	-0-	278	1	40169	2	N	-0-

ARTHUR DOWNE		WELL #:		6H	RRCID ->	267337	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8340 - 10823
10		20708 X	18109	-0-	-2599	-0-	1411	1	16221	2	Y	434 412 1 102
							477	9				
11		20040 X	17671	-0-	-2369	-0-	1488	1	15735	2	Y	407 380 1 129
							448	9				
12		20491 X	17429	-0-	-3062	-0-	1262	1	15775	2	Y	356 391 1 94
							392	9				
01		19964 X	17541	-0-	-2423	-0-	1285	1	16065	2	Y	174 166 1 102
							191	9				
02		17304 X	16344	-0-	-960	-0-	1171	1	14638	2	Y	486 390 1 198
							535	9				
*03		19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	1424	1	17806	2	Y	292 387 1 103
							321	9				

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		8H	RRCID ->	267338	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8250 - 11625
10		20925 X	16932	-0-	-3993	-0-	1327	1	15261	2	Y	313 334 1 53
							344	9				
11		20040 X	13740	-0-	-6300	-0-	1160	1	12273	2	Y	279 246 1 86
							307	9				
12		18972 X	17619	-0-	-1353	-0-	1282	1	16027	2	Y	282 244 1 124
							310	9				
01		18972 X	14839	-0-	-4133	-0-	1076	1	13451	2	Y	284 358 1 50
							312	9				
02		17136 X	14652	-0-	-2484	-0-	1067	1	13335	2	Y	227 122 1 155
							250	9				
03		17608 X	17139	-0-	-469	-0-	1251	1	15636	2	Y	229 337 1 47
							252	9				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CZEWSKI B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267805	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7630 - 13799
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	25790 2	427 9	N	388	538 1	270
11	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	23286 2	382 9	N	347	352 1	262
12	29264	X	23351	-0-	-5913	-0-	22992 2	359 9	N	326	348 1	240
01	27497	X	23649	-0-	-3848	-0-	23305 2	344 9	N	313	352 1	201
02	23688	X	16351	-0-	-7337	-0-	16092 2	259 9	N	235	174 1	262
03	26226	X	23174	-0-	-3052	-0-	22848 2	326 9	N	296	182 1	376
-----												
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #:		20H	RRCID ->	268126	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6954 - 10996
10	60636	X	41413	-0-	-19223	-0-	1112 1	40301 2	N	-0-		-0-
11	52470	X	40215	-0-	-12255	-0-	1139 1	39076 2	N	-0-		-0-
12	47802	X	37505	-0-	-10297	-0-	977 1	36528 2	N	-0-		-0-
01	45725	X	36384	-0-	-9341	-0-	927 1	35457 2	N	-0-		-0-
02	40096	X	30899	-0-	-9197	-0-	820 1	30079 2	N	-0-		-0-
03	41571	X	31942	-0-	-9629	-0-	816 1	31126 2	N	-0-		-0-
-----												
HAMMOND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268157	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7652 - 12053
10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10969 2	123 9	N	112		245
11	10500	X	9198	-0-	-1302	-0-	9136 2	62 9	N	56	174 1	120
12	11470	X	7671	-0-	-3799	-0-	7616 2	55 9	N	50	7 8	170
01	11470	X	8595	-0-	-2875	-0-	8538 2	57 9	N	52		222
02	10332	X	7439	-0-	-2893	-0-	7395 2	44 9	N	40		262
03	11098	X	8123	-0-	-2975	-0-	8060 2	63 9	N	57	186 1	133
-----												
CHEEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268158	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7527 - 12067
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14523 2	440 9	N	400	352 1	325
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11656 2	296 9	N	269	359 1	227
12	14508	X	8161	-0-	-6347	-0-	7896 2	265 9	N	241	170 1	298
01	14973	X	10845	-0-	-4128	-0-	10580 2	265 9	N	241	350 1	189
02	13524	X	9677	-0-	-3847	-0-	9410 2	267 9	N	243	159 1	273
03	14973	X	11221	-0-	-3752	-0-	10947 2	274 9	N	249	168 1	354
-----												
CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7950 - 10106
10	22661	X	17066	-0-	-5595	-0-	406 1	16660 2	N	-0-		-0-
11	20100	X	15998	-0-	-4102	-0-	450 1	15548 2	N	-0-		-0-
12	19685	X	15562	-0-	-4123	-0-	568 1	14994 2	N	-0-		-0-
01	18073	X	14643	-0-	-3430	-0-	505 1	14138 2	N	-0-		-0-
02	16072	X	11359	-0-	-4713	-0-	402 1	10957 2	N	-0-		-0-
03	17081	X	13349	-0-	-3732	-0-	406 1	12943 2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8075 - 10490
10	25327	X	20262	-0-	-5065	-0-	482 1	19780 2	N	-0-		-0-
11	22590	X	18838	-0-	-3752	-0-	529 1	18309 2	N	-0-		-0-
12	22103	X	18467	-0-	-3636	-0-	674 1	17793 2	N	-0-		-0-
01	20584	X	17007	-0-	-3577	-0-	586 1	16421 2	N	-0-		-0-
02	18480	X	15218	-0-	-3262	-0-	538 1	14680 2	N	-0-		-0-
03	20274	X	17548	-0-	-2726	-0-	534 1	17014 2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7975 - 9958
10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	579 1	23759 2	N	-0-		-0-
11	28500	X	22390	-0-	-6110	-0-	629 1	21761 2	N	-0-		-0-
12	27807	X	22298	-0-	-5509	-0-	814 1	21484 2	N	-0-		-0-
01	26381	X	20354	-0-	-6027	-0-	701 1	19653 2	N	-0-		-0-
02	23016	X	17004	-0-	-6012	-0-	601 1	16403 2	N	-0-		-0-
03	24335	X	20408	-0-	-3927	-0-	621 1	19787 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		32674 X	18104	-0-	-14570	-0-	17807	2	297	9	N	270	213
11		18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18307	2	371	9	N	337	195
12		21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21318	2	414	9	N	376	397
01		20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	20536	2	271	9	N	246	301
02		18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	18043	2	257	9	N	234	178
03		0 W	20254	-0-	20254	20254	20003	2	251	9	N	228	76
-----													
TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269611	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7351 - 11765	
10		29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	28968	2	142	9	N	129	162
11		31380 X	26832	-0-	-4548	-0-	26702	2	130	9	N	118	277
12		32426 X	26235	-0-	-6191	-0-	26121	2	114	9	N	104	207
01		32085 X	24737	-0-	-7348	-0-	24631	2	106	9	N	96	303
02		27580 X	20800	-0-	-6780	-0-	20730	2	70	9	N	64	78
03		29109 X	21089	-0-	-8020	-0-	20995	2	94	9	N	85	163
-----													
B. FRYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269699	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8043 - 14895	
10		23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	22819	2	328	9	N	298	291
11		19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	18741	2	287	9	N	261	213
12		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15781	2	268	9	N	244	104
01		20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	19810	2	256	9	N	233	337
02		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	19008	2	221	9	N	201	372
*03		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7105	2	119	9	N	108	143
-----													
MCFARLAND		WELL #:		G 4	RRCID ->	269894	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6857 - 10498	
10		20770 X	11765	-0-	-9005	-0-	333	1	11385	2	N	43	54
11		13800 X	9908	-0-	-3892	-0-	275	1	9629	2	N	4	4
12		14260 X	10356	-0-	-3904	-0-	267	1	10083	2	N	5	5
01		15593 X	7589	-0-	-8004	-0-	247	1	7336	2	N	5	4
02		12124 X	8111	-0-	-4013	-0-	413	1	7692	2	N	5	4
03		12927 X	9866	-0-	-3061	-0-	266	1	9597	2	N	3	7
-----													
MCFARLAND		WELL #:		E 13	RRCID ->	269900	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6705 - 11032	
10		26288 X	24596	-0-	-1692	-0-	699	1	23897	2	N	-0-	-0-
11		25440 X	21293	-0-	-4147	-0-	590	1	20703	2	N	-0-	-0-
12		26288 X	18425	-0-	-7863	-0-	476	1	17949	2	N	-0-	-0-
01		26288 X	20322	-0-	-5966	-0-	662	1	19660	2	N	-0-	-0-
02		23744 X	18345	-0-	-5399	-0-	935	1	17410	2	N	-0-	-0-
03		26288 X	19674	-0-	-6614	-0-	532	1	19142	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COCANOUGH 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	42687 X	20984 -0-	-21703 -0-	1402 1	19490 2	N	84	194 1		72		
11	27840 X	19415 -0-	-8425 -0-	1290 1	18074 2	N	46			118		
12	28768 X	23298 -0-	-5470 -0-	1425 1	21873 2	N	-0-			118		
01	26164 X	22091 -0-	-4073 -0-	1370 1	20688 2	N	30	105 1		43		
02	21756 X	18521 -0-	-3235 -0-	1141 1	17378 2	N	2	2 8		43		
03	23343 X	20347 -0-	-2996 -0-	1262 1	19085 2	N	-0-			43		
-----												
WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183												
10	12772 X	6564 -0-	-6208 -0-	6336 2	228 9	N	207	168 1		310		
11	7440 X	6132 -0-	-1308 -0-	5910 2	222 9	N	202	170 1		342		
12	7440 X	4614 -0-	-2826 -0-	4450 2	164 9	N	149	169 1		322		
01	6882 X	5240 -0-	-1642 -0-	5062 2	178 9	N	162	169 1		315		
02	6104 X	4980 -0-	-1124 -0-	4812 2	168 9	N	153	168 1		300		
03	6572 X	5836 -0-	-736 -0-	5661 2	175 9	N	159	334 1		125		
-----												
CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668												
10	19778 X	10811 -0-	-8967 -0-	10393 2	418 9	Y	380	388 1		155		
11	17010 X	10957 -0-	-6053 -0-	10683 2	274 9	Y	249	238 1	2 8	164		
12	17236 X	12062 -0-	-5174 -0-	11807 2	255 9	Y	232	236 1		160		
01	13857 X	11580 -0-	-2277 -0-	11308 2	272 9	Y	247	238 1		169		
02	11848 X	11848 -0-	-0- -0-	11619 2	229 9	Y	208	234 1		143		
03	12059 X	8649 -0-	-3410 -0-	8450 2	199 9	Y	181	140 1		184		
-----												
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496												
10	26753 X	16554 -0-	-10199 -0-	16089 2	465 9	Y	423	432 1		173		
11	22950 X	15276 -0-	-7674 -0-	14971 2	305 9	Y	277	265 1	2 8	183		
12	21793 X	14850 -0-	-6943 -0-	14566 2	284 9	Y	258	263 1		178		
01	21793 X	15148 -0-	-6645 -0-	14844 2	304 9	Y	276	265 1		189		
02	16044 X	11860 -0-	-4184 -0-	11606 2	254 9	Y	231	261 1		159		
03	16554 X	14879 -0-	-1675 -0-	14657 2	222 9	Y	202	156 1		205		
-----												
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858												
10	10287 X	10287 -0-	-0- -0-	9924 2	363 9	N	330	517 1		228		
11	11372 X	11372 -0-	-0- -0-	10922 2	450 9	N	409	337 1		300		
12	9582 X	9582 -0-	-0- -0-	9193 2	389 9	N	354	521 1		133		
01	9393 X	8915 -0-	-478 -0-	8583 2	332 9	N	302	177 1		258		
02	8484 X	7870 -0-	-614 -0-	7608 2	262 9	N	238	163 1		333		
03	9393 X	9062 -0-	-331 -0-	8746 2	316 9	N	287	346 1		274		
-----												
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266												
10	10943 X	277 -0-	-10666 -0-	277 2		N	-0-			-0-		
11	5760 X	565 -0-	-5195 -0-	565 2		N	-0-			-0-		
12	5952 X	610 -0-	-5342 -0-	610 2		N	-0-			-0-		
01	713 X	131 -0-	-582 -0-	131 2		N	-0-			-0-		
02	560 X	107 -0-	-453 -0-	107 2		N	-0-			-0-		
03	620 X	143 -0-	-477 -0-	143 2		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32829 X	26000	-0-	-6829	-0-	-	739	1	25261	2	N	-0-	-	-0-
11	31770 X	17934	-0-	-13836	-0-	-	497	1	17437	2	N	-0-	-	-0-
12	32054 X	15599	-0-	-16455	-0-	-	403	1	15196	2	N	-0-	-	-0-
01	32829 X	18519	-0-	-14310	-0-	-	603	1	17916	2	N	-0-	-	-0-
02	28924 X	15967	-0-	-12957	-0-	-	814	1	15153	2	N	-0-	-	-0-
03	28613 X	16345	-0-	-12268	-0-	-	442	1	15903	2	N	-0-	-	-0-
-----														
COCANOUGHNER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446														
10	62930 X	27670	-0-	-35260	-0-	-	1843	1	25619	2	N	189	192	151
11	32880 X	23595	-0-	-9285	-0-	-	1560	1	21861	2	N	158	192	117
12	32023 X	24951	-0-	-7072	-0-	-	1517	1	23278	2	N	142		259
01	30659 X	24084	-0-	-6575	-0-	-	1493	1	22554	2	N	34	117	176
02	25732 X	21662	-0-	-4070	-0-	-	1328	1	20227	2	N	97	194	75
03	27683 X	21711	-0-	-5972	-0-	-	1341	1	20268	2	N	93		140
-----														
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943														
10	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	-	26153	2	532	9	N	484	177	410
11	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	-	24202	2	360	9	N	327	522	211
12	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	-	21722	2	380	9	N	345	352	204
01	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	-	19993	2	328	9	N	298	174	328
02	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	-	16620	2	265	9	N	241	342	227
*03	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	-	14989	2	297	9	N	270	345	152
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744														
10	37244 X	37244	-0-	-0-	-0-	-	36240	2	1004	9	N	913	862	378
11	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	-	31684	2	806	9	N	733	845	262
12	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	-	29014	2	829	9	N	754	683	333
01	28539 X	28539	-0-	-0-	-0-	-	27879	2	660	9	N	600	820	113
02	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	-	23021	2	715	9	N	650	521	242
*03	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	-	21738	2	717	9	N	652	523	371
-----														
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329														
10	38688 X	11532	-0-	-27156	-0-	-	797	1	10735	2	N	-0-	-	-0-
11	37440 X	10300	-0-	-27140	-0-	-	692	1	9608	2	N	-0-	-	-0-
12	13454 X	8071	-0-	-5383	-0-	-	591	1	7480	2	N	-0-	-	-0-
01	14043 X	9940	-0-	-4103	-0-	-	726	1	9214	2	N	-0-	-	-0-
*02	12152 X	8784	-0-	-3368	-0-	-	424	1	8360	2	N	-0-	-	-0-
03	11532 X	10024	-0-	-1508	-0-	-	463	1	9561	2	N	-0-	-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
EFIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	270396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6700	-	11544			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		48701 X	32763	-0-	-15938	-0-	2162	1	30520	2	Y	74	64	1	1	8	92
11		47130 X	28341	-0-	-18789	-0-	2155	1	26081	2	Y	95	65	1			122
12		48081 X	26242	-0-	-21839	-0-	861	1	25316	2	Y	59	64	1	2	8	115
01		48081 X	26431	-0-	-21650	-0-	900	1	25440	2	Y	83	132	1			66
02		33824 X	22957	-0-	-10867	-0-	774	1	22108	2	Y	68	65	1			69
03		32767 X	25744	-0-	-7023	-0-	886	1	24763	2	Y	86	65	1			90
							95	9									
EFIRE		WELL #:		5H	RRCID ->	270397	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6750	-	11297			
10		44423 X	23372	-0-	-21051	-0-	1541	1	21750	2	Y	74	64	1	1	8	92
11		42990 X	22203	-0-	-20787	-0-	1687	1	20411	2	Y	95	65	1			122
12		38037 X	18040	-0-	-19997	-0-	591	1	17384	2	Y	59	64	1	2	8	115
01		38037 X	19832	-0-	-18205	-0-	675	1	19066	2	Y	83	132	1			66
02		25144 X	17995	-0-	-7149	-0-	606	1	17314	2	Y	68	65	1			69
03		23374 X	19240	-0-	-4134	-0-	661	1	18484	2	Y	86	65	1			90
							95	9									
DAVENPORT		WELL #:		8H	RRCID ->	270398	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8598	-	13873			
10		91357 X	42912	-0-	-48445	-0-	392	1	42158	2	N	329	197	1			146
11		88410 X	38431	-0-	-49979	-0-	417	1	37780	2	N	213	191	1			168
12		91357 X	34669	-0-	-56688	-0-	2082	1	32295	2	N	265	199	1			234
01		61845 X	38102	-0-	-23743	-0-	1770	1	36106	2	N	205	395	1			44
02		44772 X	40829	-0-	-3943	-0-	539	1	39923	2	N	334	194	1			184
03		42904 X	42360	-0-	-544	-0-	981	1	41200	2	N	163	196	1			151
							179	9									
BROWN		WELL #:		C 24	RRCID ->	270404	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	6800	-	10543			
10		150193 X	28129	-0-	-122064	-0-	823	1	27306	2	N	-0-	-0-				-0-
11		45720 X	23154	-0-	-22566	-0-	487	1	22667	2	N	-0-	-0-				-0-
12		47244 X	21202	-0-	-26042	-0-	332	1	20870	2	N	-0-	-0-				-0-
01		47244 X	19164	-0-	-28080	-0-	310	1	18854	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		42672 X	15340	-0-	-27332	-0-	315	1	15025	2	N	-0-	-0-				-0-
03		29884 X	19264	-0-	-10620	-0-	374	1	18890	2	N	-0-	-0-				-0-
BROWN		WELL #:		C 43H	RRCID ->	270405	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6800	-	9979			
10		75268 X	32975	-0-	-42293	-0-	964	1	32011	2	N	-0-	-0-				-0-
11		72840 X	30523	-0-	-42317	-0-	624	1	29899	2	N	-0-	-0-				-0-
12		75268 X	32805	-0-	-42463	-0-	513	1	32292	2	N	-0-	-0-				-0-
01		75268 X	31504	-0-	-43764	-0-	510	1	30994	2	N	-0-	-0-				-0-
*02		34356 X	27582	-0-	-6774	-0-	566	1	27016	2	N	-0-	-0-				-0-
03		35030 X	29741	-0-	-5289	-0-	577	1	29164	2	N	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	65162 X	32800	-0-	-32362	-0-	1099	1	31701	2	N	-0-		-0-
11	63060 X	26487	-0-	-36573	-0-	1291	1	25196	2	N	-0-		-0-
12	42191 X	28146	-0-	-14045	-0-	978	1	27168	2	N	-0-		-0-
01	38440 X	28438	-0-	-10002	-0-	938	1	27500	2	N	-0-		-0-
02	33880 X	24589	-0-	-9291	-0-	807	1	23782	2	N	-0-		-0-
03	32798 X	24694	-0-	-8104	-0-	811	1	23883	2	N	-0-		-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

10	30659 X	29907	-0-	-752	-0-	1002	1	28905	2	N	-0-		-0-
11	29670 X	23955	-0-	-5715	-0-	1168	1	22787	2	N	-0-		-0-
12	30659 X	22856	-0-	-7803	-0-	794	1	22062	2	N	-0-		-0-
01	30659 X	25546	-0-	-5113	-0-	843	1	24703	2	N	-0-		-0-
02	27692 X	21386	-0-	-6306	-0-	702	1	20684	2	N	-0-		-0-
03	29915 X	25025	-0-	-4890	-0-	821	1	24204	2	N	-0-		-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

10	67921 X	22303	-0-	-45618	-0-	1542	1	20761	2	N	-0-		-0-
11	65730 X	19454	-0-	-46276	-0-	1308	1	18146	2	N	-0-		-0-
12	27838 X	19517	-0-	-8321	-0-	1431	1	18086	2	N	-0-		-0-
01	33387 X	14981	-0-	-18406	-0-	1094	1	13887	2	N	-0-		-0-
*02	25144 X	14540	-0-	-10604	-0-	702	1	13838	2	N	-0-		-0-
03	22289 X	18176	-0-	-4113	-0-	840	1	17336	2	N	-0-		-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

10	71331 X	49425	-0-	-21906	-0-	1698	1	46899	2	N	753	585	1	204
11	69030 X	44353	-0-	-24677	-0-	114	1	43802	2	N	397	579	1	22
12	40772 X	40772	-0-	-0-	-0-	338	1	39784	2	N	591	396	1	217
01	51553 X	39888	-0-	-11665	-0-	366	1	39068	2	N	413	594	1	36
02	44632 X	32893	-0-	-11739	-0-	32511	2	382	9	N	347	198	1	3 8 182
03	49414 X	33570	-0-	-15844	-0-	33077	2	493	9	N	448	396	1	234

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

10	47926 X	37771	-0-	-10155	-0-	2997	1	34465	2	Y	281	351	1	239
11	46380 X	36265	-0-	-10115	-0-	2880	1	33115	2	Y	245	176	1	2 8 306
12	47926 X	34665	-0-	-13261	-0-	2750	1	31626	2	Y	263	358	1	211
01	37758 X	34907	-0-	-2851	-0-	2567	1	32085	2	Y	232	184	1	259
02	34104 X	31888	-0-	-2216	-0-	2348	1	29345	2	Y	177	163	1	273
03	37758 X	35887	-0-	-1871	-0-	2641	1	33019	2	Y	206	309	1	170



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		60078 X	30234	-0-	-29844	-0-	1853	1	27945	2	N	396	195 1	223
							436	9						
11		58140 X	23108	-0-	-35032	-0-	22980	2	128	9	N	116	196 1	143
12		60078 X	29693	-0-	-30385	-0-	231	1	29217	2	N	223	198 1	168
							245	9						
01		29590 X	29590	-0-	-0-	-0-	29590	2			N	-0-		168
02		31220 X	25370	-0-	-5850	-0-	25349	2	21	9	N	19	8 8	179
03		30225 X	26262	-0-	-3963	-0-	26262	2			N	-0-		179
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892														
10		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	331	1	11313	2	N	43	36 1	54
							47	9						
11		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	282	1	9885	2	N	4	54 1	4
							4	9						
12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	210	1	7929	2	N	5	4 1	5
							6	9						
01		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	267	1	7915	2	N	5	6 1	4
							6	9						
02		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	440	1	8193	2	N	5	5 1	4
							6	9						
*03		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	279	1	10047	2	N	3		7
							3	9						
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067														
10		59830 X	33613	-0-	-26217	-0-	2071	1	31232	2	N	282	191 1	223
							310	9						
11		57900 X	31248	-0-	-26652	-0-	31030	2	218	9	N	198	393 1	28
12		59830 X	29570	-0-	-30260	-0-	230	1	29043	2	N	270	191 1	107
							297	9						
01		59830 X	28307	-0-	-31523	-0-	28165	2	142	9	N	129	200 1	36
02		32144 X	24394	-0-	-7750	-0-	24021	2	373	9	N	339	193 1	182
03		33604 X	25985	-0-	-7619	-0-	25719	2	266	9	N	242	193 1	231
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938														
10		62062 X	28990	-0-	-33072	-0-	267	1	28714	2	N	8		28
							9	9						
11		60060 X	6240	-0-	-53820	-0-	68	1	6127	2	N	41		69
							45	9						
12		62062 X	1836	-0-	-60226	-0-	109	1	1687	2	N	36		105
							40	9						
01		62062 X	9431	-0-	-52631	-0-	438	1	8945	2	N	44		149
							48	9						
02		40348 X	14848	-0-	-25500	-0-	198	1	14632	2	N	16		165
							18	9						
03		28985 X	2664	-0-	-26321	-0-	60	1	2499	2	N	95	199 1	61
							105	9						
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233														
10		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT		-0-
11		57930 X	NO RPT	-0-	-57930	-0-					N	NO RPT		-0-
12		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT		-0-
01		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT		-0-
02		54068 X	NO RPT	-0-	-54068	-0-					N	NO RPT		-0-
03		59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
TWO-O-FIVE			WELL #:	2H	RRCID ->	199137	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6922 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	3	N	-0-			175
11		5340 X	4208	-0-	-1132	-0-	4208	3	N	-0-			175
12		5518 X	4913	-0-	-605	-0-	4913	3	N	-0-			175
01		5301 X	5243	-0-	-58	-0-	5243	3	N	-0-			175
02		4788 X	4647	-0-	-141	-0-	4647	3	N	-0-			175
*03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-			175
-----													
RIVER HILLS			WELL #:	1H	RRCID ->	200400	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	8214 - 9255	
10		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	N	-0-			2
11		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3	N	-0-			2
12		8401 X	8244	-0-	-157	-0-	8244	3	N	-0-			2
01		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3	N	-0-			2
02		7896 X	7055	-0-	-841	-0-	7055	3	N	-0-			2
03		8742 X	7987	-0-	-755	-0-	7987	3	N	-0-			2
-----													
JOHNSON			WELL #:	1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6984 - 8866	
10		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			17
11		3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752	3	N	-0-			17
12		3162 X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3	N	-0-			17
01		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3	N	-0-			17
02		2800 X	2449	-0-	-351	-0-	2449	3	N	-0-			17
03		2914 X	2338	-0-	-576	-0-	2338	3	N	-0-			17
-----													
LANCASTER			WELL #:	1H	RRCID ->	201162	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7211 - 10083	
10		9858 X	9340	-0-	-518	-0-	9340	3	Y	-0-			38
11		9540 X	9012	-0-	-528	-0-	9012	3	Y	-0-			38
12		9765 X	9321	-0-	-444	-0-	9303	3	Y	16			54
01		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10096	3	Y	4	43	1	15
02		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9557	3	Y	4			19
*03		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9909	3	Y	1			20
-----													
EVANS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	201163	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6715 - 10315	
10		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3	N	-0-			47
11		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	3	N	-0-			47
12		12617 X	11731	-0-	-886	-0-	11731	3	N	-0-			47
01		11966 X	10409	-0-	-1557	-0-	10409	3	N	-0-			47
02		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3	N	-0-			47
*03		12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	3	N	-0-			47
-----													
CORE LAB			WELL #:	1H	RRCID ->	201886	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8100 - 10025	
10		8866 X	8608	-0-	-258	-0-	8608	3	N	-0-			-0-
11		8580 X	8256	-0-	-324	-0-	8256	3	N	-0-			-0-
12		8773 X	8425	-0-	-348	-0-	8425	3	N	-0-			-0-
01		8680 X	8634	-0-	-46	-0-	8634	3	N	-0-			-0-
02		7812 X	7430	-0-	-382	-0-	7430	3	N	-0-			-0-
03		8618 X	8180	-0-	-438	-0-	8180	3	N	-0-			-0-
-----													
TEICH "B" UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6925 - 9025	
10		4960 X	4818	-0-	-142	-0-	4818	3	N	-0-			9
11		4530 X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3	N	-0-			9
12		4774 X	4289	-0-	-485	-0-	4289	3	N	-0-			9
01		4805 X	4384	-0-	-421	-0-	4384	3	N	-0-			9
02		4340 X	3849	-0-	-491	-0-	3849	3	N	-0-			9
03		4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4539	3	N	1	1	8	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FAUBUS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7043 - 9592
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8494 X	4666	-0-	-3828	-0-	4666 3			N	-0-	-0-
11	8280 X	4488	-0-	-3792	-0-	4488 3			N	-0-	-0-
12	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	36420 3			N	-0-	-0-
01	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	18982 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	13834 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	13532 3	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
LANCASTER		WELL #: 2H		RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6726 - 10100
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	3
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 3			Y	-0-	3
12	3100 N	5577	-0-	2477	2477	5577 3			Y	-0-	3
01	3100 N	4796	-0-	1696	4173	4793 3	3 9	Y	3	2 8	4
02	7210 X	3037	-0-	-4173	-0-	3036 3	1 9	Y	1		5
*03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2754 3	8 9	Y	7	7 8	5
-----											
DANIELS		WELL #: 1H		RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302 - 8730
10	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2163 3			N	-0-	2
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-	2
12	2480 X	1864	-0-	-616	-0-	1864 3			N	-0-	2
01	2480 X	2208	-0-	-272	-0-	2207 3	1 9	N	1	1 8	2
02	2296 X	2182	-0-	-114	-0-	2182 3			N	-0-	2
03	2542 X	1570	-0-	-972	-0-	1564 3	6 9	N	5	5 8	2
-----											
HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388 - 10653
10	12276 X	10402	-0-	-1874	-0-	10402 3			N	-0-	-0-
11	11640 X	10665	-0-	-975	-0-	10665 3			N	-0-	-0-
12	11811 X	10734	-0-	-1077	-0-	10734 3			N	-0-	-0-
01	11501 X	10472	-0-	-1029	-0-	10472 3			N	-0-	-0-
02	10360 X	9348	-0-	-1012	-0-	9348 3			N	-0-	-0-
03	11036 X	9939	-0-	-1097	-0-	9939 3			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: 2H		RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6940 - 8899
10	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 3			N	-0-	-0-
11	10440 X	8504	-0-	-1936	-0-	8504 3			N	-0-	-0-
12	10788 X	9542	-0-	-1246	-0-	9542 3			N	-0-	-0-
01	10788 X	9060	-0-	-1728	-0-	9059 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	9324 X	7295	-0-	-2029	-0-	7295 3			N	-0-	-0-
03	9548 X	9174	-0-	-374	-0-	9171 3	3 9	N	3	3 8	-0-
-----											
RIVER HILLS		WELL #: 2RH		RRCID ->	204942	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7170 - 9215
10	3379 X	2861	-0-	-518	-0-	2861 3			N	-0-	-0-
11	3270 X	2572	-0-	-698	-0-	2572 3			N	-0-	-0-
12	4154 X	3048	-0-	-1106	-0-	3048 3			N	-0-	-0-
01	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	2951 3			N	-0-	-0-
02	2996 X	262	-0-	-2734	-0-	262 3			N	-0-	-0-
03	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	2051 3			N	-0-	-0-
-----											
FRICKS		WELL #: 3H		RRCID ->	205108	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7080 - 9550
10	7347 X	6620	-0-	-727	-0-	6620 3			N	-0-	2
11	7110 X	6454	-0-	-656	-0-	6454 3			N	-0-	2
12	7347 X	5826	-0-	-1521	-0-	5826 3			N	-0-	2
01	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	5691 3			N	-0-	2
02	6104 X	5131	-0-	-973	-0-	5131 3			N	-0-	2
03	6665 X	4384	-0-	-2281	-0-	4384 3			N	-0-	2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEREN		WELL #:		1H	RRCID ->	205700	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6633 -	9493	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-			1
11	5580 X	4898	-0-	-682	-0-	4898	3			N	-0-			1
12	5766 X	5079	-0-	-687	-0-	5079	3			N	-0-			1
01	5766 X	4972	-0-	-794	-0-	4972	3			N	-0-			1
02	4956 X	4662	-0-	-294	-0-	4661	3	1	9	N	1	1	8	1
03	5487 X	5147	-0-	-340	-0-	5147	3			N	-0-			1
-----														
GEREN		WELL #:		2H	RRCID ->	205702	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	930 -	1022	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	206417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8882 -	9507	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEICH "C" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	206663	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7423 -	8900	
10	7006 X	5584	-0-	-1422	-0-	5569	3	15	9	Y	14			109
11	5670 X	4345	-0-	-1325	-0-	4345	3			Y	-0-			109
12	5859 X	4820	-0-	-1039	-0-	4820	3			Y	-0-			109
01	5859 X	5107	-0-	-752	-0-	5107	3			Y	-0-			109
02	5152 X	4197	-0-	-955	-0-	4197	3			Y	-0-			109
03	5580 X	4669	-0-	-911	-0-	4669	3			Y	-0-			109
-----														
EVANS RANDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	206957	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7180 -	9100	
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1775	3	110	9	N	100			138
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1784	3	40	9	N	36			174
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	3	50	9	N	45			219
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1623	3	212	9	N	193	194	1	218
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	3	41	9	N	37	197	1	58
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	3	30	9	N	27	2	8	83
-----														
ALFREY, HATTIE LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	206958	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7076 -	9100	
10	10881 X	9911	-0-	-970	-0-	9911	3			N	-0-			-0-
11	9930 X	9691	-0-	-239	-0-	9691	3			N	-0-			-0-
12	10230 X	10091	-0-	-139	-0-	10091	3			N	-0-			-0-
01	10230 X	10037	-0-	-193	-0-	10037	3			N	-0-			-0-
02	9156 X	8872	-0-	-284	-0-	8872	3			N	-0-			-0-
03	10106 X	9596	-0-	-510	-0-	9596	3			N	-0-			-0-
-----														
CRIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	206963	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6810 -	9400	
10	7533 X	902	-0-	-6631	-0-	902	3			N	-0-			-0-
11	7290 X	1004	-0-	-6286	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
12	9734 X	1119	-0-	-8615	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
01	9734 X	6107	-0-	-3627	-0-	6106	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	8792 X	7572	-0-	-1220	-0-	7571	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CORE LAB		WELL #:		3H	RRCID ->	207198	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	7325 -	9550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	4340 X	3244	-0-	-1096	-0-	3244	3	N	-0-				19
11	4140 X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3	N	-0-				19
12	4247 X	2349	-0-	-1898	-0-	2349	3	N	-0-				19
01	3875 X	1632	-0-	-2243	-0-	1632	3	N	-0-				19
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-				19
03	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2658	3	N	-0-				19
-----													
RIVER HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	207200	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6860 -	8876
10	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916	3	N	-0-				-0-
11	4980 X	4551	-0-	-429	-0-	4551	3	N	-0-				-0-
12	5146 X	4244	-0-	-902	-0-	4244	3	N	-0-				-0-
01	5146 X	4771	-0-	-375	-0-	4771	3	N	-0-				-0-
02	4452 X	4245	-0-	-207	-0-	4245	3	N	-0-				-0-
03	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3	N	-0-				-0-
-----													
CORE LAB		WELL #:		2H	RRCID ->	207250	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6900 -	10317
10	6882 X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3	N	-0-				3
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3	N	-0-				3
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3	N	-0-				3
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3	N	-0-				3
02	6272 X	5700	-0-	-572	-0-	5700	3	N	-0-				3
03	6944 X	5911	-0-	-1033	-0-	5911	3	N	-0-				3
-----													
FRICKS		WELL #:		2H	RRCID ->	207997	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6870 -	8900
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3	N	-0-				-0-
11	5130 X	4694	-0-	-436	-0-	4694	3	N	-0-				-0-
12	7006 X	5979	-0-	-1027	-0-	5979	3	N	-0-				-0-
01	6634 X	5432	-0-	-1202	-0-	5432	3	N	-0-				-0-
02	5628 X	4854	-0-	-774	-0-	4854	3	N	-0-				-0-
03	6107 X	4635	-0-	-1472	-0-	4635	3	N	-0-				-0-
-----													
FRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	208134	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7480 -	8682
10	5735 X	5382	-0-	-353	-0-	5382	3	N	-0-				1
11	5550 X	5203	-0-	-347	-0-	5203	3	N	-0-				1
12	5549 X	5341	-0-	-208	-0-	5341	3	N	-0-				1
01	5549 X	5210	-0-	-339	-0-	5210	3	N	-0-				1
02	5012 X	4717	-0-	-295	-0-	4717	3	N	-0-				1
03	5394 X	4799	-0-	-595	-0-	4799	3	N	-0-				1
-----													
ACU		WELL #:		1 H	RRCID ->	208645	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6695 -	8905
10	6882 X	6767	-0-	-115	-0-	6767	3	N	-0-				18
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3	N	-0-				18
12	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3	N	-0-				18
01	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3	N	-0-				18
02	7616 X	7504	-0-	-112	-0-	7504	3	N	-0-				18
03	8773 X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3	N	-0-				18
-----													
BRICE		WELL #:		1 H	RRCID ->	208646	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6710 -	8712
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-				-0-
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-				-0-
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	967	3	N	2	2	8		-0-
02	1008 X	708	-0-	-300	-0-	705	3	N	3	3	8		-0-
03	1116 X	671	-0-	-445	-0-	669	3	N	2	2	8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208968	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	7500 - 9202
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5332 X	5252	-0-	-80	-0-	5252 3		N	-0-			-0-
11	5160 X	5012	-0-	-148	-0-	5012 3		N	-0-			-0-
12	5332 X	4723	-0-	-609	-0-	4723 3		N	-0-			-0-
01	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	5010 3		N	-0-			-0-
02	4760 X	4477	-0-	-283	-0-	4477 3		N	-0-			-0-
03	5239 X	4701	-0-	-538	-0-	4701 3		N	-0-			-0-
-----												
FAUBUS "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209039	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6900 - 7899
10	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549 3		N	-0-			-0-
11	3750 X	3084	-0-	-666	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
12	4402 X	2575	-0-	-1827	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
01	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
02	3976 X	3953	-0-	-23	-0-	3953 3		N	-0-			-0-
*03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 3		N	-0-			-0-
-----												
KING		WELL #:		2 H	RRCID ->	209112	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6950 - 9000
10	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N	-0-			-0-
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2689 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2401 3	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978 3	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	209168	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6754 - 9738
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		2
-----												
GEREN		WELL #:		3 H	RRCID ->	209174	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6734 - 8310
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3		N	-0-			-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		N	-0-			-0-
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 3		N	-0-			-0-
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3		N	-0-			-0-
*03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		N	-0-			-0-
-----												
TEICH, HENRY		WELL #:		1 H	RRCID ->	209248	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6875 - 8150
*04	3210 X	2605	-0-	-605	-0-	2605 2		N	-0-			96
*05	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		N	-0-			96
*06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838 2		N	-0-			96
*07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			96
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-			96
*09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-	67 1		29
*10	3069 X	2663	-0-	-406	-0-	2663 3		N	-0-			29
*11	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	2725 3		N	-0-			29
*12	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941 3		N	-0-			29
*01	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	2947 3		N	-0-	5 5		24
*02	2828 X	2667	-0-	-161	-0-	2667 3		N	-0-			24
*03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 209301		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8150 - 8712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2573 X	2494	-0-	-79	-0-	2494	3		N	-0-	-0-	
11	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	2301	3		N	-0-	-0-	
12	2573 X	2339	-0-	-234	-0-	2339	3		N	-0-	-0-	
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	2358	3		N	-0-	-0-	
02	2268 X	2180	-0-	-88	-0-	2180	3		N	-0-	-0-	
03	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	2461	3		N	-0-	-0-	
-----												
LANCASTER		WELL #:		3 H RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7002 - 9640		
10	8401 X	6954	-0-	-1447	-0-	6953	3	1 9	Y	1	36	
11	8130 X	6915	-0-	-1215	-0-	6915	3		Y	-0-	36	
12	7719 X	6487	-0-	-1232	-0-	6475	3	12 9	Y	11	47	
01	7254 X	6563	-0-	-691	-0-	6560	3	3 9	Y	3	16	
02	6552 X	6158	-0-	-394	-0-	6155	3	3 9	Y	3	19	
*03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7253	3	2 9	Y	2	20	
-----												
LANCASTER		WELL #:		4 H RRCID -> 210600		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 7050 - 9360		
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3		Y	-0-	-0-	
11	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3		Y	-0-	-0-	
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3		Y	-0-	-0-	
01	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3		Y	-0-	-0-	
02	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3		Y	-0-	-0-	
*03	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8876	3	1 9	Y	1	8	
-----												
SET/BACK "A" UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 210660		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8890 - 11022		
10	2139 X	1210	-0-	-929	-0-	1210	2		N	-0-	-0-	
11	3270 X	755	-0-	-2515	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
12	3565 X	580	-0-	-2985	-0-	580	2		N	-0-	-0-	
01	3565 X	2727	-0-	-838	-0-	2727	2		N	-0-	-0-	
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-	-0-	
*03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-	-0-	
-----												
KING		WELL #:		3 H RRCID -> 210664		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7100 - 9400		
10	4991 X	4542	-0-	-449	-0-	4542	3		N	-0-	-0-	
11	4830 X	4785	-0-	-45	-0-	4785	3		N	-0-	-0-	
12	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	4406	3		N	-0-	-0-	
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	3	1 9	N	1	8	
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	3	1 9	N	1	8	
*03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5133	3	1 9	N	1	8	
-----												
NEWSOME "B"		WELL #:		1 RRCID -> 210867		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5914 - 5974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
-----												
RICHARD CRIDER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7524 - 9411		
10	12090 X	9270	-0-	-2820	-0-	9270	3		N	-0-	-0-	
11	10020 X	8789	-0-	-1231	-0-	8789	3		N	-0-	-0-	
12	10106 X	8657	-0-	-1449	-0-	8657	3		N	-0-	-0-	
01	9610 X	8417	-0-	-1193	-0-	8416	3	1 9	N	1	8	
02	8372 X	6413	-0-	-1959	-0-	6412	3	1 9	N	1	8	
03	9269 X	6531	-0-	-2738	-0-	6530	3	1 9	N	1	8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
RICE UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 212498		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6900 - 9275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-			-0-
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-			-0-
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-			-0-
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-			-0-
-----											
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 7900 - 9026	
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 3	N	-0-			-0-
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3	N	-0-			-0-
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 3	N	-0-			-0-
01	5580 X	4975	-0-	-605	-0-	4975 3	N	-0-			-0-
02	5040 X	4517	-0-	-523	-0-	4517 3	N	-0-			-0-
03	5580 X	4610	-0-	-970	-0-	4610 3	N	-0-			-0-
-----											
HAUSENFLUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7150 - 8570	
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-			-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
01	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-			-0-
*03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-			-0-
-----											
COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212860		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7252 - 9855	
10	15438 X	13090	-0-	-2348	-0-	13090 3	N	-0-			2
11	13680 X	12612	-0-	-1068	-0-	12612 3	N	-0-			2
12	14012 X	11501	-0-	-2511	-0-	11501 3	N	-0-			2
01	14012 X	11679	-0-	-2333	-0-	11678 3	N	1	1 8		2
02	12292 X	9358	-0-	-2934	-0-	9357 3	N	1	1 8		2
03	13082 X	11289	-0-	-1793	-0-	11288 3	N	1	1 8		2
-----											
TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213029		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6852 - 8982	
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 3	Y	-0-			35
11	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 3	Y	-0-			35
12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 3	Y	-0-			35
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 3	Y	-0-			35
02	6356 X	6040	-0-	-316	-0-	6040 3	Y	-0-			35
03	7037 X	6692	-0-	-345	-0-	6692 3	Y	-0-			35
-----											
MASSEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213145		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6600 - 8574	
10	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124 3	N	-0-			-0-
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073 3	N	-0-			-0-
12	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764 3	N	-0-			-0-
01	9114 X	8587	-0-	-527	-0-	8587 3	N	-0-			-0-
02	8456 X	7427	-0-	-1029	-0-	7427 3	N	-0-			-0-
03	9362 X	8532	-0-	-830	-0-	8532 3	N	-0-			-0-
-----											
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 213147		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6866 - 8392	
10	5301 X	4558	-0-	-743	-0-	4558 3	N	-0-			-0-
11	5130 X	3995	-0-	-1135	-0-	3995 3	N	-0-			-0-
12	5301 X	3110	-0-	-2191	-0-	3110 3	N	-0-			-0-
01	5301 X	3945	-0-	-1356	-0-	3944 3	N	1	1 8		-0-
02	4788 X	3755	-0-	-1033	-0-	3754 3	N	1	1 8		-0-
03	4557 X	4351	-0-	-206	-0-	4350 3	N	1	1 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SET/BACK "C" UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	213176	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8400	- 10315
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7006 X	6452	-0-	-554	-0-	6452 2	N	-0-			-0-
11	6450 X	4993	-0-	-1457	-0-	4993 2	N	-0-			-0-
12	6665 X	3246	-0-	-3419	-0-	3237 2	N	8			8
01	6448 X	3236	-0-	-3212	-0-	3236 2	N	-0-			8
02	5824 X	5203	-0-	-621	-0-	5203 2	N	-0-			8
03	6448 X	5852	-0-	-596	-0-	5852 2	N	-0-			8
-----											
COPPENGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6902 - 9026
10	17329 X	15698	-0-	-1631	-0-	15698 3	N	-0-			-0-
11	15930 X	15722	-0-	-208	-0-	15722 3	N	-0-			-0-
12	16461 X	15743	-0-	-718	-0-	15743 3	N	-0-			-0-
01	16461 X	15092	-0-	-1369	-0-	15092 3	N	-0-			-0-
02	14672 X	13197	-0-	-1475	-0-	13197 3	N	-0-			-0-
03	16244 X	14506	-0-	-1738	-0-	14506 3	N	-0-			-0-
-----											
MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6900 - 8669
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 3	N	-0-			1
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 3	N	-0-			1
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3	N	-0-			1
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5005 3	N	1	1 8		1
02	4396 X	4328	-0-	-68	-0-	4328 3	N	-0-			1
03	4867 X	3819	-0-	-1048	-0-	3816 3	N	3	3 8		1
-----											
GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6805 - 8815
10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-	3723 3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3629	-0-	-361	-0-	3629 3	N	-0-			-0-
12	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3739 3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3318	-0-	-650	-0-	3317 3	N	1	1 8		-0-
02	3388 X	2843	-0-	-545	-0-	2841 3	N	2	2 8		-0-
03	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3050 3	N	1	1 8		-0-
-----											
RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6900 - 9398
10	3689 X	2487	-0-	-1202	-0-	2487 3	N	-0-			-0-
11	3210 X	2072	-0-	-1138	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595 3	N	-0-			-0-
01	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	2480 3	N	1	1 8		-0-
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
*03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	2	2 8		-0-
-----											
WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7050 - 9089
10	4929 X	4612	-0-	-317	-0-	4612 3	N	-0-			-0-
11	4770 X	4495	-0-	-275	-0-	4495 3	N	-0-			-0-
12	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	4690 3	N	-0-			-0-
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5320 3	N	1	1 8		-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4899 3	N	1	1 8		-0-
*03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4821 3	N	1	1 8		-0-
-----											
RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7045 - 8950
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-			-0-
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 3	N	-0-			-0-
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 3	N	-0-			-0-
01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3	N	-0-			-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 3	N	-0-			-0-
*03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7050 -	9072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5022 X	4381	-0-	-641	-0-	4381	3	N	-0-				-0-
11	4860 X	4346	-0-	-514	-0-	4346	3	N	-0-				-0-
12	5022 X	4205	-0-	-817	-0-	4205	3	N	-0-				-0-
01	4743 X	4211	-0-	-532	-0-	4211	3	N	-0-				-0-
02	4172 X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3	N	-0-				-0-
03	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	4092	3	N	2	9	2	2 8	-0-
-----													
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6602 -	8817	
10	12741 X	11163	-0-	-1578	-0-	11163	3	N	-0-				-0-
11	11280 X	9695	-0-	-1585	-0-	9695	3	N	-0-				-0-
12	11439 X	10822	-0-	-617	-0-	10822	3	N	-0-				-0-
01	11439 X	10648	-0-	-791	-0-	10647	3	N	1	9	1	1 8	-0-
02	10080 X	8132	-0-	-1948	-0-	8131	3	N	1	9	1	1 8	-0-
03	11160 X	9968	-0-	-1192	-0-	9967	3	N	1	9	1	1 8	-0-
-----													
RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8000 -	9746	
10	15562 X	13978	-0-	-1584	-0-	13978	2	N	-0-				-0-
11	15060 X	13292	-0-	-1768	-0-	13292	2	N	-0-				-0-
12	14353 X	13883	-0-	-470	-0-	13883	2	N	-0-				-0-
01	14012 X	13973	-0-	-39	-0-	13973	2	N	-0-				-0-
02	12656 X	12117	-0-	-539	-0-	12117	2	N	-0-				-0-
03	13981 X	13406	-0-	-575	-0-	13406	2	N	-0-				-0-
-----													
LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8601 -	10837	
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2	N	-0-				-0-
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2	N	-0-				-0-
12	7657 X	7248	-0-	-409	-0-	7248	2	N	-0-				-0-
01	7657 X	7313	-0-	-344	-0-	7313	2	N	-0-				-0-
02	6804 X	5040	-0-	-1764	-0-	5040	2	N	-0-				-0-
03	7533 X	6154	-0-	-1379	-0-	6154	2	N	-0-				-0-
-----													
LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7132 -	9300	
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-				-0-
11	5700 X	1703	-0-	-3997	-0-	1703	2	N	-0-				-0-
12	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2	N	-0-				-0-
01	6975 X	6164	-0-	-811	-0-	6164	2	N	-0-				-0-
02	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	964	1	N	5691	2			-0-
*03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1456	1	N	5891	2			-0-
-----													
STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6400 -	8604	
10	5921 X	5637	-0-	-284	-0-	5637	3	N	-0-				-0-
11	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3	N	-0-				-0-
12	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3	N	-0-				-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3	N	-0-				-0-
02	5600 X	5465	-0-	-135	-0-	5465	3	N	-0-				-0-
03	6200 X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3	N	-0-				-0-
-----													
GEREN		WELL #:		7H	RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 6550 -	8830	
10	8990 X	8502	-0-	-488	-0-	8502	3	N	-0-				-0-
11	8700 X	8154	-0-	-546	-0-	8154	3	N	-0-				-0-
12	8773 X	8258	-0-	-515	-0-	8258	3	N	-0-				-0-
01	8556 X	8330	-0-	-226	-0-	8330	3	N	-0-				-0-
02	7672 X	7393	-0-	-279	-0-	7393	3	N	-0-				-0-
03	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	8002	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SCOTTIE DOG		WELL #: 1H		RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 - 10481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7998 X	6878	-0-	-1120	-0-	6878 2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6628	-0-	-302	-0-	6628 2		N	-0-			-0-
12	7099 X	7038	-0-	-61	-0-	7038 2		N	-0-			-0-
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-			-0-
02	6216 X	4652	-0-	-1564	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
*03	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 2		N	-0-			-0-
-----												
SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8548 - 10458	
10	6882 X	4068	-0-	-2814	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
11	6660 X	5610	-0-	-1050	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
12	6696 X	2070	-0-	-4626	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
01	6510 X	1754	-0-	-4756	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
02	5880 X	2203	-0-	-3677	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	1756	-0-	-4041	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
-----												
STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6721 - 9175	
10	4619 X	3846	-0-	-773	-0-	3846 3		N	-0-			-0-
11	4200 X	2564	-0-	-1636	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
12	4867 X	2473	-0-	-2394	-0-	2473 3		N	-0-			-0-
01	4867 X	2276	-0-	-2591	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
02	4396 X	2477	-0-	-1919	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3397	-0-	-447	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
-----												
STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214467	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6855 - 9055	
10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943 3		N	-0-			2
11	9360 X	8361	-0-	-999	-0-	8361 3		N	-0-			2
12	9672 X	7457	-0-	-2215	-0-	7457 3		N	-0-			2
01	9951 X	8084	-0-	-1867	-0-	8084 3		N	-0-			2
02	8988 X	7397	-0-	-1591	-0-	7397 3		N	-0-			2
03	9951 X	7861	-0-	-2090	-0-	7861 3		N	-0-			2
-----												
STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	214468	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6350 - 8550	
10	6293 X	510	-0-	-5783	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11	6090 X	4398	-0-	-1692	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
12	6293 X	5308	-0-	-985	-0-	5308 3		N	-0-			-0-
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 3		N	-0-			-0-
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5134 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053 3		N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	214489	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8550 - 12120	
10	11997 X	11398	-0-	-599	-0-	11398 2		N	-0-			-0-
11	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349 2		N	-0-			-0-
12	11129 X	10898	-0-	-231	-0-	10898 2		N	-0-			-0-
01	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11425 2		N	-0-			-0-
02	10584 X	10083	-0-	-501	-0-	10083 2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10950	-0-	-768	-0-	10950 2		N	-0-			-0-
-----												
SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	214490	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8277 - 10264	
10	8773 X	7403	-0-	-1370	-0-	7403 2		N	-0-			-0-
11	7920 X	7442	-0-	-478	-0-	7442 2		N	-0-			-0-
12	8556 X	7230	-0-	-1326	-0-	7230 2		N	-0-			-0-
01	8556 X	8087	-0-	-469	-0-	8087 2		N	-0-			-0-
02	7728 X	6842	-0-	-886	-0-	6842 2		N	-0-			-0-
03	7688 X	6876	-0-	-812	-0-	6876 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TODD		WELL #:		1H	RRCID ->	214497	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6900 - 10016
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	9120 X	8183	-0-	-937	-0-	8183	2		Y	-0-		113
*05	9424 X	7943	-0-	-1481	-0-	7943	2		Y	-0-		113
*06	9120 X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1 9	Y	1	8	113
*07	9052 X	6553	-0-	-2499	-0-	6553	3		Y	-0-		113
*08	9052 X	5999	-0-	-3053	-0-	5999	3		Y	-0-		113
*09	8190 X	6712	-0-	-1478	-0-	6712	3		Y	-0-		113
*10	7936 X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3		Y	-0-		113
*11	7350 X	7201	-0-	-149	-0-	7201	3		Y	-0-		113
*12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3		Y	-0-		113
*01	7099 X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3		Y	-0-		113
*02	6720 X	5595	-0-	-1125	-0-	5595	3		Y	-0-		113
*03	7440 X	4723	-0-	-2717	-0-	4722	3	1 9	Y	1	8	113
-----												
EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687 - 10534
10	3596 X	2933	-0-	-663	-0-	2933	2		N	-0-		2
11	3480 X	2450	-0-	-1030	-0-	2450	2		N	-0-		2
12	3286 X	2423	-0-	-863	-0-	2423	2		N	-0-		2
01	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2		N	-0-		2
02	2856 X	1988	-0-	-868	-0-	1988	2		N	-0-		2
03	2945 X	2505	-0-	-440	-0-	2505	2		N	-0-		2
-----												
RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 - 8399
10	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	5197	3		N	-0-		-0-
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3		N	-0-		-0-
12	5704 X	5357	-0-	-347	-0-	5357	3		N	-0-		-0-
01	5704 X	5047	-0-	-657	-0-	5047	3		N	-0-		-0-
02	5292 X	4856	-0-	-436	-0-	4856	3		N	-0-		-0-
03	5859 X	5479	-0-	-380	-0-	5479	3		N	-0-		-0-
-----												
CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 - 9367
10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3		N	-0-		52
11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3		N	-0-		52
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3		N	-0-		52
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3		N	-0-		52
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3		N	-0-		52
*03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3		N	-0-		52
-----												
TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 - 9380
10	9207 X	8883	-0-	-324	-0-	8864	3	19 9	Y	17		39
11	8910 X	8487	-0-	-423	-0-	8487	3		Y	-0-		39
12	9114 X	8655	-0-	-459	-0-	8655	3		Y	-0-		39
01	9052 X	8598	-0-	-454	-0-	8598	3		Y	-0-		39
02	8036 X	7664	-0-	-372	-0-	7664	3		Y	-0-		39
03	8897 X	8343	-0-	-554	-0-	8343	3		Y	-0-		39
-----												
BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8602 - 11432
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-		-0-
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-		-0-
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-		-0-
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-		-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-		-0-
*03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6750 -	8566
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	6417 X	4788	-0-	-1629	-0-	4788	3		N	-0-		-0-	
11	6210 X	4758	-0-	-1452	-0-	4758	3		N	-0-		-0-	
12	4836 X	4578	-0-	-258	-0-	4578	3		N	-0-		-0-	
01	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3		N	-0-		-0-	
02	4452 X	3973	-0-	-479	-0-	3973	3		N	-0-		-0-	
03	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	4495	3		N	-0-		-0-	
-----													
GEREN		WELL #:		5H	RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6856 -	8896
10	11501 X	8974	-0-	-2527	-0-	8974	3		N	-0-		-0-	
11	10470 X	8431	-0-	-2039	-0-	8431	3		N	-0-		-0-	
12	10323 X	9501	-0-	-822	-0-	9501	3		N	-0-		-0-	
01	9703 X	9065	-0-	-638	-0-	9064	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	8092 X	7388	-0-	-704	-0-	7387	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
03	9486 X	9155	-0-	-331	-0-	9154	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----													
KING		WELL #:		4 H	RRCID ->	214649	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7100 -	9400
10	9207 X	8365	-0-	-842	-0-	8365	3		N	-0-		-0-	
11	8910 X	8005	-0-	-905	-0-	8005	3		N	-0-		-0-	
12	8897 X	7902	-0-	-995	-0-	7902	3		N	-0-		-0-	
01	8618 X	7919	-0-	-699	-0-	7919	3		N	-0-		-0-	
02	7756 X	6883	-0-	-873	-0-	6883	3		N	-0-		-0-	
03	8370 X	7622	-0-	-748	-0-	7622	3		N	-0-		-0-	
-----													
KOLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	214651	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7300 -	9470
10	9858 X	9283	-0-	-575	-0-	9283	3		N	-0-		-0-	
11	9390 X	9006	-0-	-384	-0-	9006	3		N	-0-		-0-	
12	9703 X	9041	-0-	-662	-0-	9041	3		N	-0-		-0-	
01	9579 X	9158	-0-	-421	-0-	9158	3		N	-0-		-0-	
02	8652 X	8380	-0-	-272	-0-	8380	3		N	-0-		-0-	
*03	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3		N	-0-		-0-	
-----													
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		2RH	RRCID ->	215234	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7000 -	9639
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-		2	
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-		2	
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-		2	
01	3596 X	3364	-0-	-232	-0-	3363	3	1 9	N	1	1 8	2	
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4364	3	1 9	N	1	1 8	2	
*03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-		2	
-----													
GREENWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7250 -	9700
10	5456 X	5070	-0-	-386	-0-	5070	3		N	-0-		16	
11	5280 X	5277	-0-	-3	-0-	5277	3		N	-0-		16	
12	5456 X	4981	-0-	-475	-0-	4981	3		N	-0-		16	
01	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	5442	3	3 9	N	3	1 8	18	
02	4928 X	4329	-0-	-599	-0-	4328	3	1 9	N	1	1 8	18	
03	5456 X	4193	-0-	-1263	-0-	4192	3	1 9	N	1	1 8	18	
-----													
TEICH "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6950 -	8850
10	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	5896	3		Y	-0-		63	
11	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	5341	3		Y	-0-		63	
12	6293 X	5448	-0-	-845	-0-	5448	3		Y	-0-		63	
01	6262 X	5233	-0-	-1029	-0-	5233	3		Y	-0-		63	
02	5628 X	4596	-0-	-1032	-0-	4596	3		Y	-0-		63	
03	5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5106	3		Y	-0-		63	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PRESSLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8500 - 10510	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967 2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6186	-0-	-924	-0-	6186 2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6046	-0-	-1301	-0-	6046 2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6422	-0-	-925	-0-	6422 2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5339	-0-	-429	-0-	5339 2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226 2	N	-0-			-0-
-----												
GEREN		WELL #: 8H		RRCID ->	215444	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6680 - 8055	
10	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	7386 3	N	-0-			-0-
11	8160	X	6975	-0-	-1185	-0-	6975 3	N	-0-			-0-
12	8525	X	7288	-0-	-1237	-0-	7288 3	N	-0-			-0-
01	8525	X	7272	-0-	-1253	-0-	7272 3	N	-0-			-0-
02	7700	X	6685	-0-	-1015	-0-	6684 3	N	1	1	8	-0-
*03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 3	N	-0-			-0-
-----												
PALMER		WELL #: 2H		RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6601 - 8988	
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 3	N	-0-			-0-
11	5280	X	5224	-0-	-56	-0-	5224 3	N	-0-			-0-
12	6107	X	5092	-0-	-1015	-0-	5092 3	N	-0-			-0-
01	5952	X	4601	-0-	-1351	-0-	4601 3	N	-0-			-0-
02	5096	X	3860	-0-	-1236	-0-	3860 3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4440	-0-	-1202	-0-	4440 3	N	-0-			-0-
-----												
CRIDER		WELL #: 2H		RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6801 - 8692	
10	10478	X	7406	-0-	-3072	-0-	7406 3	N	-0-			-0-
11	10110	X	6010	-0-	-4100	-0-	6010 3	N	-0-			-0-
12	10013	X	6487	-0-	-3526	-0-	6487 3	N	-0-			-0-
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 3	N	-0-			-0-
02	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467 3	N	-0-			-0-
*03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSHIRE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	216283	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7870 - 10800	
10	8215	X	7924	-0-	-291	-0-	7924 3	N	-0-			-0-
11	8160	X	7755	-0-	-405	-0-	7755 3	N	-0-			-0-
12	8432	X	7083	-0-	-1349	-0-	7083 3	N	-0-			-0-
01	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	6770 3	N	-0-			-0-
02	7252	X	5659	-0-	-1593	-0-	5659 3	N	-0-			-0-
*03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 3	N	-0-			-0-
-----												
KOLAR		WELL #: 2H		RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7313 - 9588	
10	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552 3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395 3	N	-0-			-0-
12	5022	X	4377	-0-	-645	-0-	4377 3	N	-0-			-0-
01	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452 3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3954	-0-	-162	-0-	3954 3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4342 3	N	-0-			-0-
-----												
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6600 - 10200	
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3	N	-0-			3
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3	N	-0-			3
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 3	N	-0-			3
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 3	N	-0-			3
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267 3	N	1	1	8	3
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8695 - 12045
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5053 X	4118	-0-	-935	-0-	4118 2	N	-0-			-0-	
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-			-0-	
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-			-0-	
01	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	4770 2	N	-0-			-0-	
02	4732 X	4251	-0-	-481	-0-	4251 2	N	-0-			-0-	
03	5239 X	4818	-0-	-421	-0-	4818 2	N	-0-			-0-	
-----												
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7890 - 10193
10	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	4489 2	N	-0-			-0-	
11	4920 X	4343	-0-	-577	-0-	4343 2	N	-0-			-0-	
12	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	4329 2	N	-0-			-0-	
01	4588 X	4250	-0-	-338	-0-	4250 2	N	-0-			-0-	
02	4060 X	3940	-0-	-120	-0-	3940 2	N	-0-			-0-	
03	4495 X	4303	-0-	-192	-0-	4303 2	N	-0-			-0-	
-----												
SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742
10	7347 X	5974	-0-	-1373	-0-	5974 3	N	-0-			-0-	
11	7110 X	3746	-0-	-3364	-0-	3746 3	N	-0-			-0-	
12	7347 X	4853	-0-	-2494	-0-	4853 3	N	-0-			-0-	
01	6944 X	5127	-0-	-1817	-0-	5127 3	N	-0-			-0-	
02	6216 X	5067	-0-	-1149	-0-	5066 3	N	1	1	8	-0-	
*03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 3	N	-0-			-0-	
-----												
FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870 - 9200
10	5921 X	2769	-0-	-3152	-0-	2769 3	N	-0-			-0-	
11	5670 X	3115	-0-	-2555	-0-	3115 3	N	-0-			-0-	
12	22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	22333 3	N	-0-			-0-	
01	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	16814 3	N	1	1	8	-0-	
02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12695 3	N	1	1	8	-0-	
*03	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13077 3	N	1	1	8	-0-	
-----												
MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890 - 8960
10	6882 X	3536	-0-	-3346	-0-	3536 3	N	-0-			-0-	
11	6660 X	4003	-0-	-2657	-0-	4003 3	N	-0-			-0-	
12	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14701 3	N	-0-			-0-	
01	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9256 3	N	2	2	8	-0-	
02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7132 3	N	2	2	8	-0-	
*03	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7305 3	N	1	1	8	-0-	
-----												
SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375 - 11445
10	9641 X	8050	-0-	-1591	-0-	8050 2	N	-0-			-0-	
11	8940 X	8327	-0-	-613	-0-	8327 2	N	-0-			-0-	
12	8990 X	8406	-0-	-584	-0-	8406 2	N	-0-			-0-	
01	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 2	N	-0-			-0-	
02	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074 2	N	-0-			-0-	
*03	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998 2	N	-0-			-0-	
-----												
HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 - 11989
10	14911 X	4620	-0-	-10291	-0-	4620 2	N	-0-			-0-	
11	14430 X	3843	-0-	-10587	-0-	3843 2	N	-0-			-0-	
12	14911 X	4373	-0-	-10538	-0-	4373 2	N	-0-			-0-	
01	11904 X	3488	-0-	-8416	-0-	3488 2	N	-0-			-0-	
02	4172 X	3711	-0-	-461	-0-	3711 2	N	-0-			-0-	
03	4619 X	4039	-0-	-580	-0-	4039 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PEARSON		WELL #: 1H		RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	6250 - 8150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		4836 X	4519	-0-	-317	-0-	4517 3	2 9	N	2	118 1	13
11		4680 X	4173	-0-	-507	-0-	4172 3	1 9	N	1		14
12		4836 X	4299	-0-	-537	-0-	4298 3	1 9	N	1		15
01		4836 X	4027	-0-	-809	-0-	4027 3		N	-0-		15
02		4172 X	3918	-0-	-254	-0-	3918 3		N	-0-		15
03		4526 X	4401	-0-	-125	-0-	4364 3	37 9	N	34		49
-----												
MASSEY		WELL #: 2H		RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982 - 9400	
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
11		2130 N	135	-0-	-1995	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		2201 N	588	-0-	-1613	-0-	588 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	875	-0-	-272	-0-	874 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		589 N	445	-0-	-144	-0-	444 3	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7840 - 9565	
10		7192 X	5862	-0-	-1330	-0-	5862 2		N	-0-		-0-
11		6960 X	5324	-0-	-1636	-0-	5324 2		N	-0-		-0-
12		7378 X	5284	-0-	-2094	-0-	5284 2		N	-0-		-0-
01		7378 X	5994	-0-	-1384	-0-	5994 2		N	-0-		-0-
02		6664 X	5845	-0-	-819	-0-	5845 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	5693	-0-	-166	-0-	5693 2		N	-0-		-0-
-----												
RIVER HILLS		WELL #: 6H		RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7010 - 8993	
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		N	-0-		-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-		-0-
12		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3		N	-0-		-0-
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		N	-0-		-0-
02		3304 X	2984	-0-	-320	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
03		3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152 3		N	-0-		-0-
-----												
TEICH "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6885 - 9396	
10		7688 X	6940	-0-	-748	-0-	6940 3		Y	-0-		81
11		7200 X	6747	-0-	-453	-0-	6747 3		Y	-0-		81
12		7440 X	6688	-0-	-752	-0-	6688 3		Y	-0-		81
01		7440 X	6522	-0-	-918	-0-	6522 3		Y	-0-		81
02		6468 X	5788	-0-	-680	-0-	5788 3		Y	-0-		81
03		6975 X	4304	-0-	-2671	-0-	4303 3	1 9	Y	1	1 8	81
-----												
GEREN		WELL #: 9H		RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 - 9200	
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 3		N	-0-		-0-
11		5700 X	4733	-0-	-967	-0-	4733 3		N	-0-		-0-
12		5890 X	4470	-0-	-1420	-0-	4470 3		N	-0-		-0-
01		5890 X	4869	-0-	-1021	-0-	4868 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		4900 X	4367	-0-	-533	-0-	4366 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		5332 X	5266	-0-	-66	-0-	5266 3		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM		WELL #: 1H		RRCID ->	217151	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6120 - 8320	
10		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2593 2	33 9	N	30		55
11		2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2335 2	58 9	N	53		108
12		2697 N	2385	-0-	-312	-0-	2263 2	122 9	N	111	180 1	39
01		2635 N	2509	-0-	-126	-0-	2442 2	67 9	N	61		100
02		2240 N	2026	-0-	-214	-0-	1986 2	40 9	N	36		136
03		2387 N	2256	-0-	-131	-0-	2186 2	70 9	N	64	178 1	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
O'DOWD		WELL #: 2H		RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7099 X	6679	-0-	-420	-0-	6679	3	N	-0-			-0-
11	6810 X	6494	-0-	-316	-0-	6494	3	N	-0-			-0-
12	6851 X	5839	-0-	-1012	-0-	5839	3	N	-0-			-0-
01	6665 X	6312	-0-	-353	-0-	6311	3	N	1	1	8	-0-
02	6048 X	5795	-0-	-253	-0-	5795	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	6003	-0-	-693	-0-	6000	3	N	3	3	8	-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1H		RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400	
10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3	N	-0-			-0-
11	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3	N	-0-			-0-
12	8401 X	6934	-0-	-1467	-0-	6934	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3	N	-0-			-0-
02	7588 X	6840	-0-	-748	-0-	6840	3	N	-0-			-0-
03	8277 X	7357	-0-	-920	-0-	7357	3	N	-0-			-0-
-----												
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150	
10	4619 X	2942	-0-	-1677	-0-	2942	3	N	-0-			2
11	4470 X	2560	-0-	-1910	-0-	2560	3	N	-0-			2
12	4402 X	1999	-0-	-2403	-0-	1999	3	N	-0-			2
01	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	3856	3	N	-0-			2
02	3752 X	2877	-0-	-875	-0-	2877	3	N	-0-			2
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-			2
-----												
KIMBROUGH		WELL #: 1H		RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700	
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5973	-0-	-807	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	7392	-0-	-761	-0-	7392	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	7370	-0-	-783	-0-	7370	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	6215	-0-	-1149	-0-	6215	2	N	-0-			-0-
03	8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #: 1H		RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300	
10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3	Y	-0-			7
11	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3	Y	-0-			7
12	7347 X	6837	-0-	-510	-0-	6837	3	Y	-0-			7
01	7502 X	6801	-0-	-701	-0-	6801	3	Y	-0-			7
02	6776 X	6013	-0-	-763	-0-	6013	3	Y	-0-			7
03	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	6547	3	Y	-0-			7
-----												
HOPE		WELL #: 1H		RRCID ->	217158	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8200 - 10326	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #: 4H		RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CHRISTIAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 217945		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		65
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		65
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		65
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		65
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	27 5	38
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		38
-----											
RAAM		WELL #: 2H		RRCID -> 218450		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124			
10	17887 X	17439	-0-	-448	-0-	17439	2	N	-0-		-0-
11	17250 X	16172	-0-	-1078	-0-	16172	2	N	-0-		-0-
12	18166 X	16941	-0-	-1225	-0-	16941	2	N	-0-		-0-
01	18166 X	16853	-0-	-1313	-0-	16853	2	N	-0-		-0-
02	16408 X	14889	-0-	-1519	-0-	14889	2	N	-0-		-0-
03	17453 X	15936	-0-	-1517	-0-	15936	2	N	-0-		-0-
-----											
BEASLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 218457		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800			
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3	N	-0-		31
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-		31
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3	N	-0-		31
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3	N	-0-		31
02	5692 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5692	3	N	-0-		31
*03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3	N	-0-		31
-----											
GEREN		WELL #: 10H		RRCID -> 218510		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
-----											
KOLAR		WELL #: 3H		RRCID -> 218511		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850			
10	6820 X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3	N	-0-		-0-
11	6330 X	6098	-0-	-232	-0-	6098	3	N	-0-		-0-
12	6541 X	6246	-0-	-295	-0-	6246	3	N	-0-		-0-
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3	N	-0-		-0-
02	5867 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5867	3	N	-0-		-0-
03	6324 X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3	N	-0-		-0-
-----											
U.S. LIME		WELL #: 5H		RRCID -> 218527		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197			
10	4464 X	4025	-0-	-439	-0-	4025	3	Y	-0-		2
11	4290 X	3692	-0-	-598	-0-	3692	3	Y	-0-		2
12	4433 X	3577	-0-	-856	-0-	3577	3	Y	-0-		2
01	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	3	Y	-0-		2
02	3948 X	3504	-0-	-444	-0-	3504	3	Y	-0-		2
03	4030 X	3579	-0-	-451	-0-	3579	3	Y	-0-		2
-----											
HOLTMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 218538		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430			
10	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	3	N	-0-		2
11	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	2317	3	N	-0-		2
12	2604 X	2004	-0-	-600	-0-	2004	3	N	-0-		2
01	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2488	3	N	-0-		2
02	2240 X	2141	-0-	-99	-0-	2141	3	N	-0-		2
03	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2369	3	N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	218539	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8250 - 12231
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2697 X	246	-0-	-2451	-0-	246	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	268	-0-	-2342	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ASHE		WELL #:		1H	RRCID ->	218541	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6950 - 9250
10	2387 X	1991	-0-	-396	-0-	1955	3	36 9 N	33			113
11	2310 X	1735	-0-	-575	-0-	1721	3	14 9 N	13			126
12	2387 X	2074	-0-	-313	-0-	2054	3	20 9 N	18			144
01	2170 X	1894	-0-	-276	-0-	1882	3	12 9 N	11			155
02	1904 X	1818	-0-	-86	-0-	1817	3	1 9 N	1			156
03	2077 X	1972	-0-	-105	-0-	1947	3	25 9 N	23	171 1		8
-----												
U.S. LIME		WELL #:		4H	RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6788 - 8586
10	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3		Y	-0-		2
11	3300 X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3		Y	-0-		2
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	3	1 9	Y	1		3
01	3255 X	3019	-0-	-236	-0-	3019	3		Y	-0-		3
02	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	3		Y	-0-		3
03	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	2855	3		Y	-0-		3
-----												
BURKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7578 - 9163
10	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
11	5010 X	2597	-0-	-2413	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
12	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-		-0-
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-		-0-
*03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-		-0-
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8400 - 11036
10	5363 X	3717	-0-	-1646	-0-	3717	2		N	-0-		-0-
11	5190 X	3895	-0-	-1295	-0-	3895	2		N	-0-		-0-
12	4092 X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
02	3640 X	3630	-0-	-10	-0-	3630	2		N	-0-		-0-
03	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
-----												
STEVENSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6740 - 9260
10	2635 X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3		N	-0-		-0-
11	2550 X	1687	-0-	-863	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
12	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-		-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		-0-
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-		-0-
-----												
WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7300 - 9220
10	8990 X	7442	-0-	-1548	-0-	7442	3		N	-0-		-0-
11	8700 X	6314	-0-	-2386	-0-	6314	3		N	-0-		-0-
12	8618 X	6374	-0-	-2244	-0-	6374	3		N	-0-		-0-
01	7812 X	6315	-0-	-1497	-0-	6315	3		N	-0-		-0-
02	7056 X	6075	-0-	-981	-0-	6075	3		N	-0-		-0-
03	7440 X	6816	-0-	-624	-0-	6816	3		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROBERTS		WELL #:		4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 8400	- 10540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5301 X	4719	-0-	-582	-0-		4719	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4505	-0-	-235	-0-		4505	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4595	-0-	-303	-0-		4595	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	4581	-0-	-131	-0-		4581	2	N	-0-			-0-
02	4256 X	3928	-0-	-328	-0-		3928	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4437	-0-	-275	-0-		4437	2	N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 8555	- 11300	
10	6510 X	6247	-0-	-263	-0-		6247	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	6012	-0-	-288	-0-		6012	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6322	-0-	-188	-0-		6322	2	N	-0-			-0-
01	6324 X	5974	-0-	-350	-0-		5974	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	5555	-0-	-101	-0-		5555	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5905	-0-	-419	-0-		5905	2	N	-0-			-0-
-----													
HOPE		WELL #:		2H	RRCID ->	219993	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 8200	- 10123	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	450 X	19	-0-	-431	-0-		19	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALMER		WELL #:		4H	RRCID ->	219994	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6550	- 8900	
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-		6587	3	N	-0-			-0-
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-		6320	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	6394	-0-	-85	-0-		6394	3	N	-0-			-0-
01	6572 X	6000	-0-	-572	-0-		6000	3	N	-0-			-0-
02	5936 X	5436	-0-	-500	-0-		5436	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	5771	-0-	-801	-0-		5771	3	N	-0-			-0-
-----													
PALMER		WELL #:		5H	RRCID ->	219995	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6606	- 8790	
10	9300 X	7812	-0-	-1488	-0-		7812	3	N	-0-			-0-
11	9000 X	7670	-0-	-1330	-0-		7670	3	N	-0-			-0-
12	9300 X	7322	-0-	-1978	-0-		7322	3	N	-0-			-0-
01	9238 X	8279	-0-	-959	-0-		8279	3	N	-0-			-0-
02	8260 X	7469	-0-	-791	-0-		7469	3	N	-0-			-0-
*03	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-		8112	3	N	-0-			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		5H	RRCID ->	219996	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6850	- 8938	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	94
-----													
WILSHIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	219997	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 8412	- 10820	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		3435	3	N	-0-			3
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2995	3	N	-0-			3
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3025	3	N	-0-			3
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		3130	3	N	-0-			3
02	2632 X	2312	-0-	-320	-0-		2312	3	N	-0-			3
03	2914 X	1848	-0-	-1066	-0-		1848	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILSHIRE		WELL #: 3H		RRCID ->	219998	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	8060 - 12070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5332 X	4843	-0-	-489	-0-	4843 3	N	-0-		-0-	
11	5010 X	4625	-0-	-385	-0-	4625 3	N	-0-		-0-	
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 3	N	-0-		-0-	
01	4836 X	4809	-0-	-27	-0-	4809 3	N	-0-		-0-	
02	4368 X	3812	-0-	-556	-0-	3811 3	N	1	1 8	-0-	
03	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4439 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRINDLEY		WELL #: 2H		RRCID ->	219999	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8497 - 10950
10	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3921 2	N	-0-		-0-	
11	3990 X	3844	-0-	-146	-0-	3844 2	N	-0-		-0-	
12	4154 X	3612	-0-	-542	-0-	3612 2	N	-0-		-0-	
01	4154 X	3570	-0-	-584	-0-	3570 2	N	-0-		-0-	
02	3752 X	3095	-0-	-657	-0-	3095 2	N	-0-		-0-	
03	3968 X	2960	-0-	-1008	-0-	2960 2	N	-0-		-0-	
-----											
HARRY		WELL #: 1H		RRCID ->	220000	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6775 - 8905
10	9114 X	7835	-0-	-1279	-0-	7835 3	N	-0-		-0-	
11	8820 X	6134	-0-	-2686	-0-	6134 3	N	-0-		-0-	
12	9114 X	8068	-0-	-1046	-0-	8068 3	N	-0-		-0-	
01	9021 X	8694	-0-	-327	-0-	8694 3	N	-0-		-0-	
02	7672 X	7134	-0-	-538	-0-	7134 3	N	-0-		-0-	
03	8060 X	7802	-0-	-258	-0-	7802 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEONARD		WELL #: 1RH		RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10172
10	5208 X	5149	-0-	-59	-0-	5149 2	N	-0-		-0-	
11	4680 X	4518	-0-	-162	-0-	4518 2	N	-0-		-0-	
12	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	4668 2	N	-0-		-0-	
01	5146 X	3630	-0-	-1516	-0-	3630 2	N	-0-		-0-	
02	4648 X	1169	-0-	-3479	-0-	1169 2	N	-0-		-0-	
03	5146 X	1348	-0-	-3798	-0-	1348 2	N	-0-		-0-	
-----											
KIMBROUGH		WELL #: 2H		RRCID ->	220170	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8200 - 10178
10	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	6192 2	N	-0-		-0-	
11	6120 X	5778	-0-	-342	-0-	5778 2	N	-0-		-0-	
12	6355 X	5533	-0-	-822	-0-	5533 2	N	-0-		-0-	
01	6355 X	5095	-0-	-1260	-0-	5095 2	N	-0-		-0-	
02	5740 X	4528	-0-	-1212	-0-	4528 2	N	-0-		-0-	
03	6200 X	4891	-0-	-1309	-0-	4891 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASSEY		WELL #: 3H		RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6708 - 9090
10	12803 X	9034	-0-	-3769	-0-	9034 3	N	-0-		-0-	
11	10170 X	8626	-0-	-1544	-0-	8626 3	N	-0-		-0-	
12	9951 X	9012	-0-	-939	-0-	9012 3	N	-0-		-0-	
01	9703 X	9234	-0-	-469	-0-	9234 3	N	-0-		-0-	
02	8568 X	8179	-0-	-389	-0-	8179 3	N	-0-		-0-	
03	9021 X	8812	-0-	-209	-0-	8812 3	N	-0-		-0-	
-----											
SCHULTZ "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6799 - 10730
10	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061 3	N	-0-		-0-	
11	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086 3	N	-0-		-0-	
12	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 3	N	-0-		-0-	
01	12059 X	11269	-0-	-790	-0-	11269 3	N	-0-		-0-	
02	11284 X	10045	-0-	-1239	-0-	10045 3	N	-0-		-0-	
03	12493 X	10935	-0-	-1558	-0-	10935 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARDCASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6865 - 10255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	20431 X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	3	N	-0-	-0-		
11	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	3	N	-0-	-0-		
12	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	20523	3	N	-0-	-0-		
01	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	19979	3	N	-0-	-0-		
02	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	3	N	-0-	-0-		
*03	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	3	N	-0-	-0-		
-----												
BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	220177	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5500 - 6900
10	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	610	1	1053	3	N	-0-	90
11	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	599	1	958	3	N	-0-	90
12	1767 N	1320	-0-	-447	-0-	612	1	699	3	N	8	17
						9	9					
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	620	1	710	3	N	29	46
						32	9					
02	1456 N	1089	-0-	-367	-0-	560	1	520	3	N	8	54
						9	9					
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	609	1	771	3	N	23	77
						25	9					
-----												
JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221581	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	6255 - 8875
10	6262 X	5851	-0-	-411	-0-	5851	3	N	-0-	-0-	40	
11	6000 X	5993	-0-	-7	-0-	5993	3	N	-0-	-0-	40	
12	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3	N	-0-	-0-	40	
01	6262 X	6041	-0-	-221	-0-	6041	3	N	-0-	-0-	40	
02	5656 X	5380	-0-	-276	-0-	5380	3	N	-0-	-0-	40	
03	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	5958	3	N	-0-	-0-	40	
-----												
SHAW		WELL #:		2RH	RRCID ->	221582	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6715 - 10440
10	11904 X	11041	-0-	-863	-0-	11041	3	N	-0-	-0-	3	
11	11520 X	10694	-0-	-826	-0-	10694	3	N	-0-	-0-	3	
12	11904 X	11159	-0-	-745	-0-	11159	3	N	-0-	-0-	3	
01	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3	N	-0-	-0-	3	
02	9968 X	9332	-0-	-636	-0-	9331	3	1	9	N	1	3
03	11160 X	9980	-0-	-1180	-0-	9980	3	N	-0-	-0-	1	3
-----												
BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970
10	3782 X	2748	-0-	-1034	-0-	2742	3	6	9	N	5	37
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5993	3	23	9	N	21	58
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5046	3	29	9	N	26	84
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4652	3	1	9	N	1	85
02	4284 X	4248	-0-	-36	-0-	4239	3	9	9	N	8	93
03	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	4543	3	1	9	N	1	94
-----												
WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740
10	7688 X	7395	-0-	-293	-0-	7382	3	13	9	N	12	32
11	7440 X	6909	-0-	-531	-0-	6876	3	33	9	N	30	62
12	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	7202	3	33	9	N	30	92
01	7626 X	7306	-0-	-320	-0-	7286	3	20	9	N	18	110
02	6860 X	6476	-0-	-384	-0-	6456	3	20	9	N	18	128
03	7409 X	7185	-0-	-224	-0-	7171	3	14	9	N	13	141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PALMER		WELL #: 3H		RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10850 X	10319	-0-	-531	-0-	10319 3	N	-0-			-0-
11	10020 X	9798	-0-	-222	-0-	9798 3	N	-0-			-0-
12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744 3	N	-0-			-0-
01	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640 3	N	-0-			-0-
02	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493 3	N	-0-			-0-
03	10757 X	10650	-0-	-107	-0-	10650 3	N	-0-			-0-
-----											
CANNON		WELL #: 1H		RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748
10	1612 N	814	-0-	-798	-0-	814 2	N	-0-			-0-
11	960 N	733	-0-	-227	-0-	733 2	N	-0-			-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1219	-0-	-796	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
-----											
DIXON "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875
10	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3383 3	N	-0-			101
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3	N	-0-			101
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3	N	-0-			101
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3	N	-0-			101
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3	N	-0-			101
03	3627 X	3543	-0-	-84	-0-	3543 3	N	-0-			101
-----											
PARRIS		WELL #: 1H		RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250
10	4805 X	4798	-0-	-7	-0-	4792 3	6 9 N	5			24
11	4710 X	4548	-0-	-162	-0-	4523 3	25 9 N	23			47
12	4867 X	2857	-0-	-2010	-0-	2856 3	1 9 N	1			48
01	4867 X	2380	-0-	-2487	-0-	2361 3	19 9 N	17			65
*02	4340 X	1311	-0-	-3029	-0-	1311 3	N	-0-	22 1		43
03	4805 X	2286	-0-	-2519	-0-	2286 3	N	-0-			42
-----											
PALMER		WELL #: 1H		RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6600 - 9550
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 3	N	-0-			-0-
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3	N	-0-			-0-
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 3	N	-0-			-0-
01	5952 X	5616	-0-	-336	-0-	5616 3	N	-0-			-0-
02	5684 X	4940	-0-	-744	-0-	4940 3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5370	-0-	-954	-0-	5370 3	N	-0-			-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #: 2H		RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8434 - 10330
10	2759 N	2720	-0-	-39	-0-	2720 2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2350	-0-	-260	-0-	2350 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2286	-0-	-380	-0-	2286 2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2198	-0-	-530	-0-	2198 2	N	-0-			-0-
02	2184 N	1835	-0-	-349	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
-----											
HILTON		WELL #: 3H		RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8158 - 11844
10	12059 X	7525	-0-	-4534	-0-	7525 2	N	-0-			-0-
11	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12603 2	N	-0-			-0-
12	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615 2	N	-0-			-0-
01	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	12698 2	N	-0-			-0-
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359 2	N	-0-			-0-
*03	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12161 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GOSSETT		WELL #: 1H		RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7051 - 8385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	5146 X	4034	-0-	-1112	-0-	4034 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	3090	-0-	-1890	-0-	3090 2	N	-0-		-0-
12	5146 X	3553	-0-	-1593	-0-	3553 2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4268 2	N	-0-		-0-
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2	N	-0-		-0-
03	4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
-----										
WILLINGHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7290 - 9270
10	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599 3	N	-0-		-0-
11	7950 X	6077	-0-	-1873	-0-	6077 3	N	-0-		-0-
12	9765 X	7339	-0-	-2426	-0-	7339 3	N	-0-		-0-
01	9765 X	7005	-0-	-2760	-0-	7005 3	N	-0-		-0-
02	8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	6253 3	N	-0-		-0-
03	8587 X	6934	-0-	-1653	-0-	6934 3	N	-0-		-0-
-----										
BOWERMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6785 - 11095
10	6510 X	5431	-0-	-1079	-0-	5430 3	1 9 Y	1		10
11	5880 X	4925	-0-	-955	-0-	4925 3	Y	-0-		10
12	6045 X	4683	-0-	-1362	-0-	4683 3	Y	-0-		10
01	6045 X	4293	-0-	-1752	-0-	4293 3	Y	-0-		10
*02	5460 X	3728	-0-	-1732	-0-	3728 3	Y	-0-		10
03	5425 X	3741	-0-	-1684	-0-	3740 3	1 9 Y	1		10
-----										
CLEMENTS		WELL #: 1H		RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 - 10540
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3H		RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 - 12270
10	10447 X	9000	-0-	-1447	-0-	9000 2	N	-0-		-0-
11	10110 X	8152	-0-	-1958	-0-	8152 2	N	-0-		-0-
12	10323 X	8202	-0-	-2121	-0-	8202 2	N	-0-		-0-
01	10137 X	7937	-0-	-2200	-0-	7937 2	N	-0-		-0-
02	8568 X	7058	-0-	-1510	-0-	7058 2	N	-0-		-0-
03	8990 X	7546	-0-	-1444	-0-	7546 2	N	-0-		-0-
-----										
U.S. LIME		WELL #: 6H		RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 - 9765
10	6386 X	4886	-0-	-1500	-0-	4886 3	Y	-0-		3
11	6180 X	5295	-0-	-885	-0-	5295 3	Y	-0-		3
12	6231 X	5823	-0-	-408	-0-	5823 3	Y	-0-		3
01	6231 X	5622	-0-	-609	-0-	5622 3	Y	-0-		3
02	5152 X	4895	-0-	-257	-0-	4895 3	Y	-0-		3
03	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	5369 3	Y	-0-		3
-----										
SMELLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6980 - 9565
10	5084 X	4958	-0-	-126	-0-	4958 3	N	-0-		-0-
11	4920 X	4570	-0-	-350	-0-	4570 3	N	-0-		-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	N	-0-		-0-
01	5146 X	4465	-0-	-681	-0-	4465 3	N	-0-		-0-
02	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	4076 3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4159	-0-	-1142	-0-	4159 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SHAW		WELL #: 4H		RRCID -> 221880		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 6570 - 10200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
-----																
SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 221882		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 6625 - 10200						
10	7750	X		5798	-0-	-1952				N	-0-					-0-
11	7140	X		5333	-0-	-1807				N	-0-					-0-
12	6324	X		5369	-0-	-955				N	-0-					-0-
01	6324	X		3340	-0-	-2984				N	1	1	8			-0-
02	5712	X		4730	-0-	-982				N	1	1	8			-0-
03	5797	X		5289	-0-	-508				N	1	1	8			-0-
-----																
SET BACK "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 221883		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8061		PERF. 8300 - 10885						
10	6293	X		-0-	-0-	-6293				N	-0-					-0-
11	6090	X		-0-	-0-	-6090				N	-0-					-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	3100	N		4424	-0-	1324				N	-0-					-0-
-----																
MATLOCK, J. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 221886		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6589 - 8059						
10	11392	X		11392	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	11079	X		11079	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	11687	X		11435	-0-	-252				N	2	2				2
01	11687	X		11313	-0-	-374				N	-0-					2
02	10556	X		10038	-0-	-518				N	-0-					2
03	11439	X		11012	-0-	-427				N	-0-					2
-----																
LOWRANCE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 221888		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9150 - 11950						
10	5518	X		4790	-0-	-728				N	-0-					-0-
11	5340	X		4272	-0-	-1068				N	-0-					-0-
12	5053	X		4502	-0-	-551				N	-0-					-0-
01	4930	X		4930	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	4700	X		4700	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	5119	X		5119	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEICH, HENRY		WELL #: 2 H		RRCID -> 221941		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6950 - 9900						
10	6231	X		5368	-0-	-863				Y	-0-					38
11	5850	X		5228	-0-	-622				Y	-0-					38
12	5952	X		5893	-0-	-59				Y	1	1				39
01	6212	X		6212	-0-	-0-				Y	-0-					39
02	5376	X		5235	-0-	-141				Y	-0-					39
03	5890	X		5685	-0-	-205				Y	-0-					39
-----																
WILKES		WELL #: 1H		RRCID -> 221942		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7700 - 9800						
10	4361	X		4361	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	3801	X		3801	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2957	X		2957	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	3981	X		3981	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	3321	X		3321	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	3088	X		3088	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		8H	RRCID ->	221991	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6364 -	9908	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3007 X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	3		Y	-0-			17
11	3090 X	1678	-0-	-1412	-0-	1678	3		Y	-0-			17
12	3193 X	1617	-0-	-1576	-0-	1617	3		Y	-0-			17
01	3193 X	1766	-0-	-1427	-0-	1766	3		Y	-0-			17
02	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-			17
*03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		Y	-0-			17
-----													
HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7455 -	9195	
10	2418 N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2		N	-0-		-0-	
11	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2		N	-0-		-0-	
12	2294 N	1710	-0-	-584	-0-	1710	2		N	-0-		-0-	
01	2015 N	646	-0-	-1369	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
02	1904 N	40	-0-	-1864	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
03	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
-----													
CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 -	10350	
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-		2	
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-		2	
12	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		2	
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	1	1 8	2	
02	2744 X	332	-0-	-2412	-0-	331	3	1 9	N	1	1 8	2	
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	1	1 8	2	
-----													
HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6575 -	10165	
10	10075 X	9522	-0-	-553	-0-	9522	3		N	-0-		-0-	
11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3		N	-0-		-0-	
12	8959 X	8362	-0-	-597	-0-	8362	3		N	-0-		-0-	
01	9517 X	9070	-0-	-447	-0-	9070	3		N	-0-		-0-	
02	8596 X	8588	-0-	-8	-0-	8588	3		N	-0-		-0-	
*03	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3		N	-0-		-0-	
-----													
SET BACK "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	222000	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8510 -	11683	
10	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	5719	2		N	-0-		-0-	
11	5850 X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2		N	-0-		-0-	
12	6045 X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2		N	-0-		-0-	
01	6045 X	5467	-0-	-578	-0-	5467	2		N	-0-		-0-	
02	5404 X	4722	-0-	-682	-0-	4722	2		N	-0-		-0-	
03	5704 X	4928	-0-	-776	-0-	4928	2		N	-0-		-0-	
-----													
FLEMING TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	222001	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8484 -	11870	
10	7595 X	6095	-0-	-1500	-0-	6095	2		N	-0-		-0-	
11	7200 X	5035	-0-	-2165	-0-	5035	2		N	-0-		-0-	
12	6820 X	4651	-0-	-2169	-0-	4651	2		N	-0-		-0-	
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-		-0-	
02	5684 X	5551	-0-	-133	-0-	5551	2		N	-0-		-0-	
*03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
TODD		WELL #: 2H		RRCID -> 222002		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6930 - 10830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	5850 X	2781	-0-	-3069	-0-	2781 2		Y	-0-		38
*05	6045 X	5528	-0-	-517	-0-	5528 2		Y	-0-		38
*06	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7284 2		Y	1 8		38
*07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 3		Y	-0-		38
*08	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 3		Y	-0-		38
*09	6870 X	6833	-0-	-37	-0-	6833 3		Y	-0-		38
*10	7099 X	6731	-0-	-368	-0-	6731 3		Y	-0-		38
*11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3		Y	-0-		38
*12	7843 X	7065	-0-	-778	-0-	7065 3		Y	-0-		38
*01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 3		Y	-0-		38
*02	6412 X	6251	-0-	-161	-0-	6251 3		Y	-0-		38
*03	7099 X	6296	-0-	-803	-0-	6295 3		Y	1 8		38
-----											
U.S. LIME		WELL #: 7H		RRCID -> 222081		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 6368 - 9878	
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3		Y	-0-		53
11	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 3		Y	-0-		53
12	7254 X	6910	-0-	-344	-0-	6910 3		Y	-0-		53
01	7285 X	6690	-0-	-595	-0-	6690 3		Y	-0-		53
02	6580 X	6015	-0-	-565	-0-	6015 3		Y	-0-		53
03	7285 X	6141	-0-	-1144	-0-	6141 3		Y	-0-		53
-----											
MATLOCK, J. W.		WELL #: 1H		RRCID -> 222083		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6482 - 8798	
10	496 X	210	-0-	-286	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	480 X	36	-0-	-444	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KOLAR		WELL #: 5H		RRCID -> 222084		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6905 - 9255	
10	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751 3		N	-0-		-0-
11	8430 X	8178	-0-	-252	-0-	8178 3		N	-0-		-0-
12	8742 X	8376	-0-	-366	-0-	8376 3		N	-0-		-0-
01	8742 X	8152	-0-	-590	-0-	8152 3		N	-0-		-0-
02	7896 X	7310	-0-	-586	-0-	7310 3		N	-0-		-0-
03	8742 X	7390	-0-	-1352	-0-	7390 3		N	-0-		-0-
-----											
KOLAR		WELL #: 4H		RRCID -> 222085		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6870 - 9520	
10	6944 X	5087	-0-	-1857	-0-	5087 3		N	-0-		-0-
11	5760 X	5273	-0-	-487	-0-	5273 3		N	-0-		-0-
12	5797 X	5463	-0-	-334	-0-	5463 3		N	-0-		-0-
01	5518 X	5120	-0-	-398	-0-	5120 3		N	-0-		-0-
02	4928 X	4751	-0-	-177	-0-	4751 3		N	-0-		-0-
03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 3		N	-0-		-0-
-----											
KTV CADD0		WELL #: 1H		RRCID -> 222086		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7240 - 9350	
10	5208 X	5104	-0-	-104	-0-	5104 3		N	-0-		2
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3		N	-0-		2
12	4898 X	4654	-0-	-244	-0-	4654 3		N	-0-		2
01	5115 X	4415	-0-	-700	-0-	4414 3		N	1 8		2
02	4732 X	3944	-0-	-788	-0-	3943 3		N	1 8		2
03	5239 X	3191	-0-	-2048	-0-	3190 3		N	1 8		2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CAMPBELL		WELL #: 5H		RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8570 - 12000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9548 X	8835	-0-	-713	-0-	8835	2	N	-0-			2
11	9810 X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2	N	-0-			2
12	10137 X	9274	-0-	-863	-0-	9274	2	N	-0-			2
01	10137 X	6546	-0-	-3591	-0-	6546	2	N	-0-			2
02	8708 X	6053	-0-	-2655	-0-	6053	2	N	-0-			2
03	9269 X	6579	-0-	-2690	-0-	6579	2	N	-0-			2
-----												
CAMPBELL		WELL #: 4H		RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8517 - 11700	
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2	N	-0-			-0-
11	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	7686	-0-	-1645	-0-	7686	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	8774	-0-	-557	-0-	8774	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	7689	-0-	-739	-0-	7689	2	N	-0-			-0-
*03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2	N	-0-			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 3H		RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6573 - 10110	
10	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3	N	-0-			-0-
11	10380 X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	3	N	-0-			-0-
12	10726 X	10079	-0-	-647	-0-	10079	3	N	-0-			-0-
01	10726 X	9110	-0-	-1616	-0-	9110	3	N	-0-			-0-
02	9660 X	6389	-0-	-3271	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
03	10695 X	7833	-0-	-2862	-0-	7833	3	N	-0-			-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #: 4H		RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7020 - 10500	
10	12648 X	12544	-0-	-104	-0-	12544	3	N	-0-			-0-
11	12240 X	11625	-0-	-615	-0-	11625	3	N	-0-			-0-
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3	N	-0-			-0-
01	12555 X	12174	-0-	-381	-0-	12174	3	N	-0-			-0-
02	11340 X	10770	-0-	-570	-0-	10770	3	N	-0-			-0-
03	12555 X	10189	-0-	-2366	-0-	10189	3	N	-0-			-0-
-----												
GEORGE		WELL #: 1H		RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	6865 - 9340	
10	4526 X	3948	-0-	-578	-0-	3948	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3661	-0-	-1020	-0-	3661	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	2665	-0-	-2016	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
02	4228 X	2926	-0-	-1302	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
*03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	1	1 8		-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #: 6H		RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6995 - 10165	
10	12431 X	12191	-0-	-240	-0-	12191	3	N	-0-			-0-
11	12420 X	11394	-0-	-1026	-0-	11394	3	N	-0-			-0-
12	12834 X	11599	-0-	-1235	-0-	11599	3	N	-0-			-0-
01	12834 X	11320	-0-	-1514	-0-	11320	3	N	-0-			-0-
02	11424 X	10033	-0-	-1391	-0-	10033	3	N	-0-			-0-
03	12183 X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	3	N	-0-			-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #: 2H		RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7075 - 10725	
10	11129 X	11036	-0-	-93	-0-	11036	3	N	-0-			-0-
11	10770 X	10674	-0-	-96	-0-	10674	3	N	-0-			-0-
12	11346 X	10766	-0-	-580	-0-	10766	3	N	-0-			-0-
01	11346 X	10805	-0-	-541	-0-	10805	3	N	-0-			-0-
02	10248 X	9508	-0-	-740	-0-	9508	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	9999	-0-	-1037	-0-	9999	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOWERMAN		WELL #: 2H		RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6784 - 11296	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7998 X	7060	-0-	-938	-0-	7058 3	2 9	Y	2			10
11	7830 X	6801	-0-	-1029	-0-	6801 3		Y	-0-			10
12	8029 X	7245	-0-	-784	-0-	7245 3		Y	-0-			10
01	8029 X	7517	-0-	-512	-0-	7517 3		Y	-0-			10
02	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 3		Y	-0-			10
*03	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683 3		Y	-0-			10
-----												
ROBERTS		WELL #: 2H		RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418	
10	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	4366 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4122	-0-	-48	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3891	-0-	-790	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3772	-0-	-456	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
-----												
MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6357 - 9600	
10	6975 X	6665	-0-	-310	-0-	6648 3	17 9	N	15			30
11	6750 X	6123	-0-	-627	-0-	6121 3	2 9	N	2			32
12	6975 X	6079	-0-	-896	-0-	6060 3	19 9	N	17			49
01	6975 X	4942	-0-	-2033	-0-	4942 3		N	-0-			49
02	6300 X	4761	-0-	-1539	-0-	4761 3		N	-0-			49
03	6665 X	5641	-0-	-1024	-0-	5641 3		N	-0-			49
-----												
TRULOVE		WELL #: 1H		RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8445 - 10460	
10	8370 X	8098	-0-	-272	-0-	8098 2		N	-0-			-0-
11	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 2		N	-0-			-0-
12	8525 X	7745	-0-	-780	-0-	7745 2		N	-0-			-0-
01	8525 X	6810	-0-	-1715	-0-	6810 2		N	-0-			-0-
02	7700 X	6011	-0-	-1689	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
03	8091 X	6912	-0-	-1179	-0-	6912 2		N	-0-			-0-
-----												
LITTLE CREEK "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6075 - 9595	
10	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2878 3	12 9	N	11			38
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4946 3	17 9	N	15			53
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3999 3	44 9	N	40			93
01	3317 X	2575	-0-	-742	-0-	2568 3	7 9	N	6			99
02	4620 X	2305	-0-	-2315	-0-	2305 3		N	-0-			99
03	5115 X	4019	-0-	-1096	-0-	4013 3	6 9	N	5			104
-----												
CHURCHILL		WELL #: 1H		RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5637 - 7664	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			131
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 3	1 9	N	1			132
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			132
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			132
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			132
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			132
-----												
MOSS		WELL #: 1H		RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7290 - 9042	
10	13330 X	10598	-0-	-2732	-0-	10598 2		N	-0-			-0-
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			N	-0-			-0-
12	10788 X	5861	-0-	-4927	-0-	5861 2		N	-0-			-0-
01	10788 X	4132	-0-	-6656	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
02	9744 X	9082	-0-	-662	-0-	9082 2		N	-0-			-0-
*03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WATKINS		WELL #: 1H		RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8250 - 9960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5332 X	5233	-0-	-99	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	5313	-0-	-81	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	5196	-0-	-198	-0-	5196	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	4608	-0-	-628	-0-	4608	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	4773	-0-	-1024	-0-	4773	2	N	-0-			-0-
-----												
BEIL		WELL #: 4H		RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7313 - 8645	
10	8153 X	7406	-0-	-747	-0-	7406	3	N	-0-			-0-
11	7560 X	7021	-0-	-539	-0-	7021	3	N	-0-			-0-
12	7471 X	6218	-0-	-1253	-0-	6218	3	N	-0-			-0-
01	7471 X	6308	-0-	-1163	-0-	6308	3	N	-0-			-0-
02	6748 X	5957	-0-	-791	-0-	5957	3	N	-0-			-0-
03	7409 X	6353	-0-	-1056	-0-	6353	3	N	-0-			-0-
-----												
EAGLE FORD "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8585 - 11385	
10	5766 X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2	N	-0-			2
11	5370 X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2	N	-0-			2
12	5549 X	3844	-0-	-1705	-0-	3844	2	N	-0-			2
01	5673 X	49	-0-	-5624	-0-	49	2	N	-0-			2
02	5124 X	28	-0-	-5096	-0-	28	2	N	-0-			2
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			2
-----												
RODEN		WELL #: 1H		RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6945 - 8255	
10	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3	N	-0-			-0-
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3	N	-0-			-0-
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3	N	-0-			-0-
01	4929 X	4683	-0-	-246	-0-	4683	3	N	-0-			-0-
02	4452 X	4132	-0-	-320	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4452	-0-	-477	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON		WELL #: 1H		RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7496 - 8574	
10	6324 X	6092	-0-	-232	-0-	6092	3	N	-0-			-0-
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3	N	-0-			-0-
12	6386 X	6220	-0-	-166	-0-	6220	3	N	-0-			-0-
01	6386 X	6364	-0-	-22	-0-	6364	3	N	-0-			-0-
02	5908 X	5639	-0-	-269	-0-	5639	3	N	-0-			-0-
03	6541 X	6340	-0-	-201	-0-	6340	3	N	-0-			-0-
-----												
TODD		WELL #: 3H		RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850	
*04	8070 X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2	Y	-0-			36
*05	8339 X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2	Y	-0-			36
*06	9270 X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	Y	1	1	8	36
*07	9579 X	7774	-0-	-1805	-0-	7774	3	Y	-0-			36
*08	9579 X	7355	-0-	-2224	-0-	7355	3	Y	-0-			36
*09	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3	Y	-0-			36
*10	7781 X	7497	-0-	-284	-0-	7497	3	Y	-0-			36
*11	7530 X	6598	-0-	-932	-0-	6598	3	Y	-0-			36
*12	7843 X	6523	-0-	-1320	-0-	6523	3	Y	-0-			36
*01	7843 X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	3	Y	-0-			36
*02	7084 X	5420	-0-	-1664	-0-	5420	3	Y	-0-			36
*03	7502 X	6182	-0-	-1320	-0-	6181	3	Y	1	1	8	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7860 X	7860	-0-	-0-	7860	3		Y	-0-			66
11		7290 X	7134	-0-	-156	7134	3		Y	-0-			66
12		8525 X	7293	-0-	-1232	7293	3		Y	-0-			66
01		8525 X	7152	-0-	-1373	7152	3		Y	-0-			66
02		7700 X	6537	-0-	-1163	6537	3		Y	-0-			66
03		7874 X	6141	-0-	-1733	6141	3		Y	-0-			66
-----													
SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010	
10		4447 X	4447	-0-	-0-	1134	1	3268	3	N	41	156 1	27
						45	9						
11		4059 X	4059	-0-	-0-	1093	1	2948	3	N	16		43
						18	9						
12		5425 X	3962	-0-	-1463	1147	1	2767	3	N	44		87
						48	9						
01		5425 X	4218	-0-	-1207	1123	1	3040	3	N	50	93 1	44
						55	9						
02		4340 X	4089	-0-	-251	985	1	3046	3	N	53		97
						58	9						
03		4433 X	3979	-0-	-454	1128	1	2821	3	N	27		124
						30	9						
-----													
FOX "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340	
10		5301 X	4028	-0-	-1273	620	1	3394	3	N	13		62
						14	9						
11		4770 X	3840	-0-	-930	584	1	3235	3	N	19		81
						21	9						
12		3968 X	3406	-0-	-562	527	1	2871	3	N	7		88
						8	9						
01		4057 X	4057	-0-	-0-	615	1	3399	3	N	39		127
						43	9						
02		3640 X	2748	-0-	-892	531	1	2185	3	N	29	153 1	3
						32	9						
*03		4591 X	4591	-0-	-0-	620	1	3924	3	N	43		46
						47	9						
-----													
SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250	
10		7440 X	7440	-0-	-0-	7440	2			N	-0-		-0-
11		7170 X	6604	-0-	-566	6604	2			N	-0-		-0-
12		7936 X	6745	-0-	-1191	6745	2			N	-0-		-0-
01		8748 X	8748	-0-	-0-	8748	2			N	-0-		-0-
02		7233 X	7233	-0-	-0-	7233	2			N	-0-		-0-
*03		7598 X	7598	-0-	-0-	7598	2			N	-0-		-0-
-----													
BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770	
10		8215 X	7691	-0-	-524	7691	3			N	-0-		-0-
11		7590 X	5572	-0-	-2018	5572	3			N	-0-		-0-
12		7998 X	5757	-0-	-2241	5757	3			N	-0-		-0-
01		7998 X	7093	-0-	-905	7093	3			N	-0-		-0-
02		7224 X	6605	-0-	-619	6605	3			N	-0-		-0-
03		7688 X	5465	-0-	-2223	5465	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	11191 X	9963	-0-	-1228	-0-	9963	2		N	-0-		-0-
11	10830 X	9807	-0-	-1023	-0-	9807	2		N	-0-		-0-
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2		N	-0-		-0-
01	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		N	-0-		-0-
02	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2		N	-0-		-0-
*03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2		N	-0-		-0-
-----												
BEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882
10	9765 X	9078	-0-	-687	-0-	9078	3		N	-0-		2
11	9450 X	8798	-0-	-652	-0-	8798	3		N	-0-		2
12	9610 X	9410	-0-	-200	-0-	9410	3		N	-0-		2
01	9579 X	9099	-0-	-480	-0-	9099	3		N	-0-		2
02	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3		N	-0-		2
03	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3		N	-0-		2
-----												
LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-		-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-		-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900
10	5704 X	5047	-0-	-657	-0-	4996	3	51 9	N	46		102
11	5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4818	3	18 9	N	16		118
12	5301 X	4231	-0-	-1070	-0-	4207	3	24 9	N	22		140
01	5301 X	4661	-0-	-640	-0-	4648	3	13 9	N	12		152
02	4704 X	4155	-0-	-549	-0-	4135	3	20 9	N	18	110 1	60
03	5053 X	4921	-0-	-132	-0-	4889	3	32 9	N	29		89
-----												
REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261
10	5518 X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2		N	-0-		-0-
11	5340 X	4741	-0-	-599	-0-	4741	2		N	-0-		-0-
12	5735 X	4589	-0-	-1146	-0-	4589	2		N	-0-		-0-
01	5642 X	4077	-0-	-1565	-0-	4077	2		N	-0-		-0-
02	4620 X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2		N	-0-		-0-
03	5115 X	3859	-0-	-1256	-0-	3859	2		N	-0-		-0-
-----												
GORMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922
10	2511 X	2153	-0-	-358	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
11	2730 X	1678	-0-	-1052	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
12	2542 N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1309	-0-	-830	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
02	1568 N	1216	-0-	-352	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302
10	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2		N	-0-		-0-
11	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-		-0-
12	8215 X	6213	-0-	-2002	-0-	6213	2		N	-0-		-0-
01	8401 X	6975	-0-	-1426	-0-	6975	2		N	-0-		-0-
02	7588 X	5153	-0-	-2435	-0-	5153	2		N	-0-		-0-
03	8401 X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROWDER, FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4818	-0-	-18	-0-	4818 3					-0-
11		4770 X	4488	-0-	-282	-0-	4488 3					-0-
12		5053 X	4577	-0-	-476	-0-	4577 3					-0-
01		5053 X	4701	-0-	-352	-0-	4700 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
02		4564 X	4199	-0-	-365	-0-	4198 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
03		4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4390 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6875 - 8525
10		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820 3		N	-0-		2
11		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946 3		N	-0-		2
12		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 3		N	-0-		2
01		8835 X	8502	-0-	-333	-0-	8502 3		N	-0-		2
02		7980 X	7584	-0-	-396	-0-	7584 3		N	-0-		2
03		8835 X	7660	-0-	-1175	-0-	7659 3	1 9	N	1	1 8	2
-----												
BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7303 - 11108
10		11625 X	9589	-0-	-2036	-0-	9589 3		N	-0-		-0-
11		10440 X	9466	-0-	-974	-0-	9466 3		N	-0-		-0-
12		10788 X	9666	-0-	-1122	-0-	9666 3		N	-0-		-0-
01		10478 X	9434	-0-	-1044	-0-	9434 3		N	-0-		-0-
02		9100 X	8938	-0-	-162	-0-	8938 3		N	-0-		-0-
03		9796 X	9448	-0-	-348	-0-	9448 3		N	-0-		-0-
-----												
BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7800 - 11650
10		10912 X	9865	-0-	-1047	-0-	9865 2		N	-0-		-0-
11		10560 X	9873	-0-	-687	-0-	9873 2		N	-0-		-0-
12		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934 2		N	-0-		-0-
01		9858 X	9326	-0-	-532	-0-	9326 2		N	-0-		-0-
02		9212 X	7353	-0-	-1859	-0-	7353 2		N	-0-		-0-
03		10199 X	7252	-0-	-2947	-0-	7252 2		N	-0-		-0-
-----												
KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8190 - 12100
10		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 2		N	-0-		-0-
11		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2		N	-0-		-0-
12		6851 X	6795	-0-	-56	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
01		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		N	-0-		-0-
02		6328 X	6263	-0-	-65	-0-	6263 2		N	-0-		-0-
03		7006 X	6918	-0-	-88	-0-	6918 2		N	-0-		-0-
-----												
HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6779 - 8587
10		12214 X	10535	-0-	-1679	-0-	10535 3		N	-0-		-0-
11		10800 X	9750	-0-	-1050	-0-	9750 3		N	-0-		-0-
12		11160 X	10027	-0-	-1133	-0-	10027 3		N	-0-		-0-
01		10726 X	10569	-0-	-157	-0-	10568 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		9520 X	9403	-0-	-117	-0-	9402 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		10540 X	9284	-0-	-1256	-0-	9284 3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8407 - 11720
10		3906 X	3193	-0-	-713	-0-	3193 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3508 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3405	-0-	-687	-0-	3405 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	3210 2		N	-0-		-0-
02		3696 X	3120	-0-	-576	-0-	3120 2		N	-0-		-0-
03		3627 X	3466	-0-	-161	-0-	3466 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6757 - 9820
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-		-0-
11	3510 X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3039	-0-	-588	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
01	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2		N	-0-		-0-
02	3444 X	3198	-0-	-246	-0-	3198	2		N	-0-		-0-
03	3813 X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2		N	-0-		-0-
-----												
GEREN		WELL #:		12H	RRCID ->	226355	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6817 - 8230
10	2294 X	1940	-0-	-354	-0-	1940	3		N	-0-		-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-		-0-
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-		-0-
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	2800 X	2546	-0-	-254	-0-	2544	3	2 9	N	2	2 8	-0-
*03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	3	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
RUMAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	226356	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6315 - 9230
10	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	1862	3	9 9	N	8		29
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2053	3	9 9	N	8		37
12	2356 N	1763	-0-	-593	-0-	1757	3	6 9	N	5		42
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1841	3	11 9	N	10		52
02	1932 N	1547	-0-	-385	-0-	1543	3	4 9	N	4		56
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8 9	N	7		63
-----												
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		5H	RRCID ->	226357	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 9700
10	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3563	-0-	-37	-0-	3563	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	3311	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
02	3332 X	2925	-0-	-407	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
03	3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2		N	-0-		-0-
-----												
SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8265 - 9585
10	9238 X	8387	-0-	-851	-0-	8387	2		N	-0-		-0-
11	8940 X	7917	-0-	-1023	-0-	7917	2		N	-0-		-0-
12	9238 X	8068	-0-	-1170	-0-	8068	2		N	-0-		-0-
01	8928 X	8247	-0-	-681	-0-	8247	2		N	-0-		-0-
02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-		-0-
03	8401 X	8390	-0-	-11	-0-	8390	2		N	-0-		-0-
-----												
HEFFNER		WELL #:		1H	RRCID ->	226360	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7784 - 11866
10	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2		N	-0-		-0-
11	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2		N	-0-		-0-
12	19871 X	18665	-0-	-1206	-0-	18665	2		N	-0-		-0-
01	20708 X	12105	-0-	-8603	-0-	12105	2		N	-0-		-0-
02	19012 X	8750	-0-	-10262	-0-	8750	2		N	-0-		-0-
03	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EZELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7786 - 11210
10	12710 X	11626	-0-	-1084	-0-	11626	2		N	-0-		-0-
11	12300 X	11514	-0-	-786	-0-	11514	2		N	-0-		-0-
12	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2		N	-0-		-0-
01	11625 X	11025	-0-	-600	-0-	11025	2		N	-0-		-0-
02	10752 X	9311	-0-	-1441	-0-	9311	2		N	-0-		-0-
03	11904 X	11496	-0-	-408	-0-	11496	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOWERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6802 -	8566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7874 X	7587	-0-	-287	-0-	7585 3	2 9	Y	2		41
11		7350 X	7316	-0-	-34	-0-	7316 3		Y	-0-		41
12		7533 X	7103	-0-	-430	-0-	7103 3		Y	-0-		41
01		7595 X	6875	-0-	-720	-0-	6875 3		Y	-0-		41
02		6860 X	6120	-0-	-740	-0-	6120 3		Y	-0-		41
03		7595 X	6452	-0-	-1143	-0-	6452 3		Y	-0-		41
-----												
CASSTEVENS		WELL #: 3H		RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8138 -	9719
10		7409 X	6029	-0-	-1380	-0-	6029 2		N	-0-		-0-
11		7020 X	6423	-0-	-597	-0-	6423 2		N	-0-		-0-
12		7161 X	6813	-0-	-348	-0-	6813 2		N	-0-		-0-
01		7161 X	6213	-0-	-948	-0-	6213 2		N	-0-		-0-
02		6048 X	6029	-0-	-19	-0-	6029 2		N	-0-		-0-
03		6820 X	6335	-0-	-485	-0-	6335 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #: 2H		RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7039 -	8545
10		12307 X	10486	-0-	-1821	-0-	10486 3		N	-0-		-0-
11		11910 X	10223	-0-	-1687	-0-	10223 3		N	-0-		-0-
12		11532 X	10210	-0-	-1322	-0-	10210 3		N	-0-		-0-
01		11377 X	9953	-0-	-1424	-0-	9953 3		N	-0-		-0-
02		9688 X	9204	-0-	-484	-0-	9204 3		N	-0-		-0-
03		10571 X	9668	-0-	-903	-0-	9668 3		N	-0-		-0-
-----												
CARRELL, V. L.		WELL #: 1H		RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7260 -	8940
10		5270 X	4914	-0-	-356	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	4634	-0-	-466	-0-	4634 2		N	-0-		-0-
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
01		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		N	-0-		-0-
02		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2		N	-0-		-0-
03		5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5155 2		N	-0-		-0-
-----												
BECKHAM		WELL #: 1H		RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7930 -	9530
10		8339 X	7945	-0-	-394	-0-	7945 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	7658	-0-	-322	-0-	7658 2		N	-0-		-0-
12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2		N	-0-		-0-
01		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 2		N	-0-		-0-
02		7168 X	6877	-0-	-291	-0-	6877 2		N	-0-		-0-
03		7967 X	7892	-0-	-75	-0-	7892 2		N	-0-		-0-
-----												
CAUDILL-HILL		WELL #: 1H		RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948 -	8349
10		4619 X	2755	-0-	-1864	-0-	2744 3	11 9	N	10		120
11		4350 X	3209	-0-	-1141	-0-	3203 3	6 9	N	5		125
12		4464 X	1571	-0-	-2893	-0-	1513 3	58 9	N	53	158 1	20
01		3875 X	1929	-0-	-1946	-0-	1910 3	19 9	N	17		37
02		2996 X	994	-0-	-2002	-0-	948 3	46 9	N	42		79
03		3317 X	323	-0-	-2994	-0-	298 3	25 9	N	23		102
-----												
U.S. LIME		WELL #: 9H		RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6329 -	9573
10		5456 X	2201	-0-	-3255	-0-	2201 3		Y	-0-		15
11		4770 X	2389	-0-	-2381	-0-	2389 3		Y	-0-		15
12		2976 X	2567	-0-	-409	-0-	2567 3		Y	-0-		15
01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		Y	-0-		15
02		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		Y	-0-		15
*03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		Y	-0-		15



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WOLFE		WELL #:		1H	RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7308 -	8509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3	N	-0-			-0-
11		6180 X	6003	-0-	-177	-0-	6003	3	N	-0-			-0-
12		6386 X	5433	-0-	-953	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
01		7068 X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	3	N	-0-			-0-
02		6384 X	5649	-0-	-735	-0-	5649	3	N	-0-			-0-
03		7068 X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	3	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT		WELL #:		1H	RRCID ->	226372	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 6780 -	9860	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226373	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6985 -	8465	
10		7874 X	7562	-0-	-312	-0-	7562	3	N	-0-			-0-
11		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3	N	-0-			-0-
12		7874 X	7845	-0-	-29	-0-	7845	3	N	-0-			-0-
01		7750 X	7511	-0-	-239	-0-	7511	3	N	-0-			-0-
02		7308 X	6542	-0-	-766	-0-	6542	3	N	-0-			-0-
03		8091 X	7787	-0-	-304	-0-	7787	3	N	-0-			-0-
-----													
YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 -	9708	
10		6262 X	5468	-0-	-794	-0-	5468	3	N	-0-			-0-
11		5910 X	5416	-0-	-494	-0-	5416	3	N	-0-			-0-
12		6107 X	5817	-0-	-290	-0-	5817	3	N	-0-			-0-
01		6107 X	4995	-0-	-1112	-0-	4995	3	N	-0-			-0-
02		5432 X	4489	-0-	-943	-0-	4489	3	N	-0-			-0-
03		5828 X	4813	-0-	-1015	-0-	4813	3	N	-0-			-0-
-----													
CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 -	6688	
10		10292 X	9478	-0-	-814	-0-	9478	2	N	-0-			-0-
11		10710 X	9464	-0-	-1246	-0-	9464	2	N	-0-			-0-
12		11067 X	9501	-0-	-1566	-0-	9501	2	N	-0-			-0-
01		11067 X	9656	-0-	-1411	-0-	9656	2	N	-0-			-0-
02		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2	N	-0-			-0-
*03		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-			-0-
-----													
HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 -	9440	
10		11935 X	11287	-0-	-648	-0-	11287	2	N	-0-			-0-
11		10680 X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	2	N	-0-			-0-
12		11067 X	10375	-0-	-692	-0-	10375	2	N	-0-			-0-
01		11284 X	10713	-0-	-571	-0-	10713	2	N	-0-			-0-
02		10192 X	10025	-0-	-167	-0-	10025	2	N	-0-			-0-
*03		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2	N	-0-			-0-
-----													
HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382 -	9169	
10		7719 X	6607	-0-	-1112	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
11		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2	N	-0-			-0-
12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	N	-0-			-0-
01		6603 X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2	N	-0-			-0-
02		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2	N	-0-			-0-
03		7626 X	5579	-0-	-2047	-0-	5579	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CAUDILL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227408		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5810 - 9285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3379 X	86	-0-	-3293	-0-	86	3			150	1	10
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-							10
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							10
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-							10
02	84 X	32	-0-	-52	-0-							10
*03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9			13
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 9H		RRCID -> 227811		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6670 - 9320		
10	9517 X	5158	-0-	-4359	-0-	5158	3					-0-
11	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-							-0-
12	10013 X	4233	-0-	-5780	-0-	4233	3					-0-
01	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3					-0-
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3					-0-
*03	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3					-0-
-----												
BARRON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227814		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 10290 - 11140		
10	11253 X	8984	-0-	-2269	-0-	8984	2					-0-
11	10620 X	9376	-0-	-1244	-0-	9376	2					-0-
12	10974 X	8577	-0-	-2397	-0-	8577	2					-0-
01	10385 X	8172	-0-	-2213	-0-	8172	2					-0-
02	9212 X	6263	-0-	-2949	-0-	6263	2					-0-
03	9703 X	7723	-0-	-1980	-0-	7723	2					-0-
-----												
CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 227815		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7080 - 9850		
10	7812 X	7593	-0-	-219	-0-	7593	3					-0-
11	7380 X	7169	-0-	-211	-0-	7169	3					-0-
12	7409 X	7289	-0-	-120	-0-	7289	3					-0-
01	7595 X	4589	-0-	-3006	-0-	4589	3					-0-
02	6860 X	3107	-0-	-3753	-0-	3107	3					-0-
03	7595 X	2813	-0-	-4782	-0-	2813	3					-0-
-----												
TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 227817		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8408 - 11570		
10	7161 X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2					-0-
11	6930 X	5967	-0-	-963	-0-	5967	2					-0-
12	7099 X	5981	-0-	-1118	-0-	5981	2					-0-
01	7099 X	6044	-0-	-1055	-0-	6044	2					-0-
02	6412 X	5545	-0-	-867	-0-	5545	2					-0-
03	6913 X	6311	-0-	-602	-0-	6311	2					-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID -> 227818		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6425 - 10475		
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3					23
11	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3					23
12	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	4574	3					23
01	4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4570	3					23
02	4508 X	4050	-0-	-458	-0-	4050	3					23
03	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	3					23
-----												
MEEKS		WELL #: 1H		RRCID -> 227820		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7868 - 10623		
10	5177 X	3287	-0-	-1890	-0-	3287	2					-0-
11	4410 X	2487	-0-	-1923	-0-	2487	2					-0-
12	4433 X	3329	-0-	-1104	-0-	3329	2					-0-
01	4433 X	4095	-0-	-338	-0-	4095	2					-0-
02	4004 X	2391	-0-	-1613	-0-	2391	2					-0-
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	4447	-0-	-978	-0-	515 1	3887 3	Y	41	72 1	15
11	5100 X	4166	-0-	-934	-0-	45 9	367 1	Y	8		23
12	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	9 9	513 1	Y	8		31
01	4898 X	3572	-0-	-1326	-0-	9 9	640 1	Y	-0-		31
02	4004 X	3076	-0-	-928	-0-	15 9	519 1	Y	14	43 1	2
03	4433 X	3740	-0-	-693	-0-	8 9	559 1	Y	7		9

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

10	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067 2		N	-0-		-0-
11	6060 X	4356	-0-	-1704	-0-	4356 2		N	-0-		-0-
12	6262 X	5077	-0-	-1185	-0-	5077 2		N	-0-		-0-
01	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416 2		N	-0-		-0-
02	5628 X	5177	-0-	-451	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
03	6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	4639 2		N	-0-		-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

10	7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7054 2		N	-0-		-0-
11	6840 X	6738	-0-	-102	-0-	6738 2		N	-0-		-0-
12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6868	-0-	-200	-0-	6868 2		N	-0-		-0-
02	6384 X	5804	-0-	-580	-0-	5804 2		N	-0-		-0-
03	7068 X	6719	-0-	-349	-0-	6719 2		N	-0-		-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

10	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104 2		N	-0-		-0-
11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 2		N	-0-		-0-
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669 2		N	-0-		-0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637 2		N	-0-		-0-
02	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364 2		N	-0-		-0-
03	10230 X	9509	-0-	-721	-0-	9509 2		N	-0-		-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

10	17453 X	15711	-0-	-1742	-0-	15711 3		N	-0-		-0-
11	16230 X	14391	-0-	-1839	-0-	14391 3		N	-0-		-0-
12	16492 X	14105	-0-	-2387	-0-	14105 3		N	-0-		-0-
01	15934 X	14058	-0-	-1876	-0-	14058 3		N	-0-		-0-
02	14196 X	12533	-0-	-1663	-0-	12533 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	15717 X	13024	-0-	-2693	-0-	13024 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8300 - 11930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	17989 2			N	-0-			-0-
11	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	17564 2			N	-0-			-0-
12	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	18590 2			N	-0-			-0-
01	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	18331 2			N	-0-			-0-
02	16380 X	15858	-0-	-522	-0-	15858 2			N	-0-			-0-
03	18600 X	17248	-0-	-1352	-0-	17248 2			N	-0-			-0-
-----													
HARDCASTLE		WELL #:		10H	RRCID ->	228268	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6680 - 9330	
10	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 3			N	-0-			-0-
11	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 3			N	-0-			-0-
12	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306 3			N	-0-			-0-
01	10354 X	8973	-0-	-1381	-0-	8973 3			N	-0-			-0-
02	9352 X	7765	-0-	-1587	-0-	7765 3			N	-0-			-0-
03	10354 X	8617	-0-	-1737	-0-	8617 3			N	-0-			-0-
-----													
HARDCASTLE		WELL #:		8H	RRCID ->	228269	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6690 - 9455	
10	8246 X	8026	-0-	-220	-0-	8026 3			N	-0-			-0-
11	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 3			N	-0-			-0-
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646 3			N	-0-			-0-
01	8246 X	7798	-0-	-448	-0-	7798 3			N	-0-			-0-
02	7672 X	6586	-0-	-1086	-0-	6586 3			N	-0-			-0-
03	8494 X	7083	-0-	-1411	-0-	7083 3			N	-0-			-0-
-----													
SWEENEY		WELL #:		5H	RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8655 - 12670	
10	8680 X	8410	-0-	-270	-0-	8410 2			N	-0-			-0-
11	8400 X	4749	-0-	-3651	-0-	4749 2			N	-0-			-0-
12	9424 X	122	-0-	-9302	-0-	122 2			N	-0-			-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-9300			N	-0-			-0-
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-	-8400			N	-0-			-0-
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-8401			N	-0-			-0-
-----													
CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7117 - 11458	
10	11532 X	9597	-0-	-1935	-0-	9597 3			N	-0-			-0-
11	10620 X	9583	-0-	-1037	-0-	9583 3			N	-0-			-0-
12	10850 X	9838	-0-	-1012	-0-	9838 3			N	-0-			-0-
01	10850 X	10229	-0-	-621	-0-	10229 3			N	-0-			-0-
02	9800 X	9097	-0-	-703	-0-	9096 3	1 9		N	1	8		-0-
03	9889 X	9538	-0-	-351	-0-	9538 3			N	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN		WELL #:		1RH	RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8560 - 11005	
10	1767 X	1358	-0-	-409	-0-	1358 2			N	-0-			-0-
11	1710 X	1067	-0-	-643	-0-	1067 2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-			-0-
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JACKSON HEIRS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240 -	9249
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	973 1	953 3		N	8			62
11	2580 X	821	-0-	-1759	-0-	777 1	26 3		N	16	12 8		66
12	2666 X	297	-0-	-2369	-0-	147 1	150 3		N	-0-			66
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			66
02	1764 X	5	-0-	-1759	-0-	5 3			N	-0-	51 1	1 8	14
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	1			15
-----													
KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6878 -	9799
10	8835 X	7970	-0-	-865	-0-	7970 3			N	-0-			-0-
11	8340 X	7069	-0-	-1271	-0-	7069 3			N	-0-			-0-
12	8494 X	7651	-0-	-843	-0-	7651 3			N	-0-			-0-
01	7998 X	7023	-0-	-975	-0-	7023 3			N	-0-			-0-
02	7196 X	5377	-0-	-1819	-0-	5377 3			N	-0-			-0-
03	7967 X	3590	-0-	-4377	-0-	3590 3			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8301 -	11743
10	4309 X	3855	-0-	-454	-0-	3855 2			N	-0-			-0-
11	3960 X	3476	-0-	-484	-0-	3476 2			N	-0-			-0-
12	4061 X	3631	-0-	-430	-0-	3631 2			N	-0-			-0-
01	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589 2			N	-0-			-0-
02	3556 X	3269	-0-	-287	-0-	3269 2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3524 2			N	-0-			-0-
-----													
HANSKOM		WELL #:		1 H	RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6165 -	8725
10	868 X	143	-0-	-725	-0-	143 3			N	-0-			66
11	870 X	173	-0-	-697	-0-	167 3	6 9		N	5	5 8		66
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	244 3			N	-0-			66
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			66
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			66
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			66
-----													
PARRIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230113	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6132 -	10150
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7 8		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
-----													
KING		WELL #:		5H	RRCID ->	230480	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6817 -	9980
10	5022 X	3794	-0-	-1228	-0-	3794 3			N	-0-			-0-
11	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	4216 3			N	-0-			-0-
12	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209 3			N	-0-			-0-
01	4526 X	4188	-0-	-338	-0-	4188 3			N	-0-			-0-
02	4088 X	3732	-0-	-356	-0-	3731 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	4180 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	230484	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	5905 PERF. 6198 - 8808							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
-----																	
BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419 PERF. 8974 - 11720							
10	7843	X	39	-0-	-7804	-0-	39	2		N	-0-						-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-						-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-						-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2		N	-0-						-0-
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-						-0-
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-						-0-
-----																	
BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588 PERF. 8810 - 11635							
10	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	8358	2		N	-0-						-0-
11	9210	X	6679	-0-	-2531	-0-	6679	2		N	-0-						-0-
12	9207	X	7070	-0-	-2137	-0-	7070	2		N	-0-						-0-
01	8618	X	7374	-0-	-1244	-0-	7374	2		N	-0-						-0-
02	7700	X	5622	-0-	-2078	-0-	5622	2		N	-0-						-0-
03	8370	X	6501	-0-	-1869	-0-	6501	2		N	-0-						-0-
-----																	
KTV CADDO		WELL #:		2 H	RRCID ->	230679	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6938 PERF. 7097 - 10000							
10	9889	X	9294	-0-	-595	-0-	9294	3		N	-0-						8
11	9660	X	8892	-0-	-768	-0-	8892	3		N	-0-						8
12	9982	X	8976	-0-	-1006	-0-	8976	3		N	-0-						8
01	9982	X	7985	-0-	-1997	-0-	7985	3		N	-0-						8
02	8512	X	7857	-0-	-655	-0-	7857	3		N	-0-						8
03	9300	X	7838	-0-	-1462	-0-	7838	3		N	-0-						8
-----																	
TEICH, HENRY		WELL #:		3H	RRCID ->	230732	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6604 PERF. 6881 - 10130							
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3		Y	-0-						12
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3		Y	-0-						12
12	7502	X	7369	-0-	-133	-0-	7369	3		Y	-0-						12
01	7874	X	7068	-0-	-806	-0-	7068	3		Y	-0-						12
02	7112	X	6105	-0-	-1007	-0-	6105	3		Y	-0-						12
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	3		Y	-0-						12
-----																	
SET BACK B		WELL #:		3H	RRCID ->	230894	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8204 PERF. 8296 - 10780							
10	6014	X	4382	-0-	-1632	-0-	4382	2		N	-0-						-0-
11	5730	X	4442	-0-	-1288	-0-	4442	2		N	-0-						-0-
12	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	4380	2		N	-0-						-0-
01	4867	X	3736	-0-	-1131	-0-	3736	2		N	-0-						-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-						-0-
*03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-						-0-
-----																	
SET/BACK "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	230895	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7909 PERF. 8095 - 11037							
10	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	7026	2		N	-0-						-0-
11	9090	X	6080	-0-	-3010	-0-	6080	2		N	-0-						-0-
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-						-0-
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-						-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-				N	-0-						-0-
03	7037	X	28	-0-	-7009	-0-	28	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
COPPENGER		WELL #:		3 H	RRCID ->	230899	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7125 - 10720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
-----																
TRULOVE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231442	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8401 - 11809				
10	8463 X	7102	-0-	-1361	-0-	7102	2				N	-0-				-0-
11	8010 X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2				N	-0-				-0-
12	8277 X	8021	-0-	-256	-0-	8021	2				N	-0-				-0-
01	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2				N	-0-				-0-
02	7196 X	7006	-0-	-190	-0-	7006	2				N	-0-				-0-
03	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	7488	2				N	-0-				-0-
-----																
RAYBURN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231454	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8396 - 11800				
10	7440 X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2				N	-0-				-0-
11	6720 X	6111	-0-	-609	-0-	6111	2				N	-0-				-0-
12	6944 X	6349	-0-	-595	-0-	6349	2				N	-0-				-0-
01	6696 X	6172	-0-	-524	-0-	6172	2				N	-0-				-0-
02	6048 X	5322	-0-	-726	-0-	5322	2				N	-0-				-0-
03	6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2				N	-0-				-0-
-----																
RAYBURN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231456	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8352 - 11590				
10	5580 X	5184	-0-	-396	-0-	5184	2				N	-0-				-0-
11	5520 X	4766	-0-	-754	-0-	4766	2				N	-0-				-0-
12	5704 X	4739	-0-	-965	-0-	4739	2				N	-0-				-0-
01	5704 X	4778	-0-	-926	-0-	4778	2				N	-0-				-0-
02	5096 X	4099	-0-	-997	-0-	4099	2				N	-0-				-0-
03	5177 X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2				N	-0-				-0-
-----																
GORMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231459	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8200 - 11825				
10	5363 X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2				N	-0-				-0-
11	4950 X	4434	-0-	-516	-0-	4434	2				N	-0-				-0-
12	4836 X	4015	-0-	-821	-0-	4015	2				N	-0-				-0-
01	4960 X	4102	-0-	-858	-0-	4102	2				N	-0-				-0-
02	4480 X	3484	-0-	-996	-0-	3484	2				N	-0-				-0-
03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2				N	-0-				-0-
-----																
LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625				
10	6448 X	5898	-0-	-550	-0-	5898	2				N	-0-				2
11	6900 X	4329	-0-	-2571	-0-	4329	2				N	-0-				2
12	7130 X	6075	-0-	-1055	-0-	6075	2				N	-0-				2
01	7130 X	5845	-0-	-1285	-0-	5845	2				N	-0-				2
02	5768 X	2258	-0-	-3510	-0-	2258	2				N	-0-				2
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-						N	-0-				2
-----																
SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735				
10	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3				N	-0-				-0-
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3				N	-0-				-0-
12	2480 N	1418	-0-	-1062	-0-	1418	3				N	-0-				-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3				N	-0-				-0-
02	2632 N	2418	-0-	-214	-0-	2417	3			1	N	1	1	8		-0-
*03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	4646	-0-	-3786	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
11	8160 X	4662	-0-	-3498	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
12	7161 X	6324	-0-	-837	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
01	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	6109	-0-	-215	-0-	6109	2			N	-0-			-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

10	1953 N	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1196	-0-	-694	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	3	1	9	N	1	8		-0-
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	909	3	1	9	N	1	8		-0-
03	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1211	3	1	9	N	1	8		-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

10	2790 X	443	-0-	-2347	-0-	386	1	49	3	N	7	47	1	27
						8	9							
11	2610 X	378	-0-	-2232	-0-	349	1	29	3	N	-0-			27
12	2697 X	486	-0-	-2211	-0-	177	1	309	3	N	-0-			27
01	2511 X	173	-0-	-2338	-0-	173	1			N	-0-			27
02	1148 X	180	-0-	-968	-0-	180	1			N	-0-			27
03	496 X	185	-0-	-311	-0-	185	1			N	-0-			27

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

10	6665 X	5833	-0-	-832	-0-	5833	3			N	-0-			-0-
11	6000 X	5336	-0-	-664	-0-	5336	3			N	-0-			-0-
12	6138 X	5633	-0-	-505	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
01	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5794	3			N	-0-			-0-
02	5264 X	5033	-0-	-231	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
03	5828 X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-			-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

10	8494 X	6812	-0-	-1682	-0-	6812	2			N	-0-			-0-
11	7380 X	6863	-0-	-517	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
12	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-			-0-
01	7626 X	7593	-0-	-33	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2			N	-0-			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

10	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
11	6150 X	3970	-0-	-2180	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
12	5642 X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
01	6386 X	4832	-0-	-1554	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
*03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HUGHES		WELL #: 1 H		RRCID -> 231480		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	15841 X	12345	-0-	-3496	-0-	12345 2	N	-0-		-0-
11	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13664 2	N	-0-		-0-
12	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14509 2	N	-0-		-0-
01	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339 2	N	-0-		-0-
02	12740 X	12633	-0-	-107	-0-	12633 2	N	-0-		-0-
03	14508 X	13653	-0-	-855	-0-	13653 2	N	-0-		-0-
-----										
DOUBLE DIAMOND		WELL #: 7H		RRCID -> 231481		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272		
10	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806 2	N	-0-		-0-
11	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3480	-0-	-395	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	3704 2	N	-0-		-0-
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573 2	N	-0-		-0-
-----										
CLEMENTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 231482		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140		
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3	N	-0-		-0-
11	5730 X	4411	-0-	-1319	-0-	4411 3	N	-0-		-0-
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3	N	-0-		-0-
01	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 3	N	-0-		-0-
02	5656 X	4900	-0-	-756	-0-	4900 3	N	-0-		-0-
03	6262 X	4486	-0-	-1776	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
-----										
LUTTRELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265		
10	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	5370 2	N	-0-		-0-
11	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	5268 2	N	-0-		-0-
12	5611 X	5350	-0-	-261	-0-	5350 2	N	-0-		-0-
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2	N	-0-		-0-
02	5068 X	4486	-0-	-582	-0-	4486 2	N	-0-		-0-
*03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2	N	-0-		-0-
-----										
BOWERMAN "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231485		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919		
10	5177 X	4978	-0-	-199	-0-	4978 3	N	-0-		56
11	4860 X	4856	-0-	-4	-0-	4856 3	N	-0-	3 5	53
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3	N	-0-	3 5	50
01	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	4892 3	N	-0-		50
02	4536 X	4371	-0-	-165	-0-	4371 3	N	-0-		50
03	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	4735 3	N	-0-		50
-----										
ACU		WELL #: 5 H		RRCID -> 231486		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433		
10	9269 X	8987	-0-	-282	-0-	8987 3	N	-0-		8
11	9150 X	6365	-0-	-2785	-0-	6365 3	N	-0-		8
12	9455 X	6712	-0-	-2743	-0-	6712 3	N	-0-		8
01	9455 X	6576	-0-	-2879	-0-	6576 3	N	-0-		8
02	8148 X	7603	-0-	-545	-0-	7603 3	N	-0-		8
03	8990 X	8234	-0-	-756	-0-	8233 3	N	-0-	1 9	8
-----										
HARDCASTLE		WELL #: 4 H		RRCID -> 231487		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228		
10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807 3	N	-0-		2
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 3	N	-0-		2
12	9238 X	4084	-0-	-5154	-0-	4084 3	N	-0-		2
01	9238 X	7799	-0-	-1439	-0-	7799 3	N	-0-		2
02	8344 X	8144	-0-	-200	-0-	8144 3	N	-0-		2
*03	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131 3	N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
EAGLE FORD "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 231488		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11656 X	10620	-0-	-1036	-0-	10620 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11280 X	9762	-0-	-1518	-0-	9762 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11656 X	9747	-0-	-1909	-0-	9747 2	N	-0-	-0-	-0-
01	11594 X	9985	-0-	-1609	-0-	9985 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10472 X	8916	-0-	-1556	-0-	8916 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10633 X	9743	-0-	-890	-0-	9743 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
A. F. BOYD 1		WELL #: 1 H		RRCID -> 231526		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425		
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	435 1	N	1	128 1	20
						1 9				
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	412 1	N	-0-	-0-	20
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-	-0-	20
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	226 1	N	1	-0-	21
						1 9				
02	1596 N	1271	-0-	-325	-0-	233 1	N	-0-	-0-	21
03	1860 N	1188	-0-	-672	-0-	305 1	N	-0-	-0-	21
-----										
FINDER		WELL #: 2 H		RRCID -> 231527		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650		
10	10912 X	8553	-0-	-2359	-0-	8553 2	N	-0-	-0-	-0-
11	10560 X	8347	-0-	-2213	-0-	8347 2	N	-0-	-0-	-0-
12	10106 X	8415	-0-	-1691	-0-	8415 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9703 X	8607	-0-	-1096	-0-	8607 2	N	-0-	-0-	-0-
02	8344 X	7785	-0-	-559	-0-	7785 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8618 X	8494	-0-	-124	-0-	8494 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EAGLE FORD "C"		WELL #: 5 H		RRCID -> 231601		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990		
10	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24732 2	N	-0-	-0-	-0-
11	23400 X	22180	-0-	-1220	-0-	22180 2	N	-0-	-0-	-0-
12	24862 X	21546	-0-	-3316	-0-	21546 2	N	-0-	-0-	-0-
01	24862 X	21793	-0-	-3069	-0-	21793 2	N	-0-	-0-	-0-
02	22456 X	21343	-0-	-1113	-0-	21343 2	N	-0-	-0-	-0-
03	24738 X	22279	-0-	-2459	-0-	22279 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HARDCASTLE		WELL #: 11 H		RRCID -> 231602		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290		
10	4991 X	4375	-0-	-616	-0-	4375 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	1989	-0-	-2421	-0-	1989 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4557 X	2246	-0-	-2311	-0-	2246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	2284	-0-	-2118	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3948 X	3644	-0-	-304	-0-	3644 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
ACU		WELL #: 2 H		RRCID -> 231603		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155		
10	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	3398 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	370	-0-	-4370	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	3633	-0-	-893	-0-	3633 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5231 3	N	1 9	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARDCASTLE		WELL #:		7 H	RRCID ->	231604	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6596	PERF.	6738 - 9263
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7564 X	7071	-0-	-493	-0-	7071	3	N	-0-			-0-
11	7140 X	6705	-0-	-435	-0-	6705	3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6113	-0-	-831	-0-	6113	3	N	-0-			-0-
01	7068 X	6159	-0-	-909	-0-	6159	3	N	-0-			-0-
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3	N	-0-			-0-
*03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3	N	-0-			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	231605	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6693 - 9283
10	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3	N	-0-			-0-
11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3	N	-0-			-0-
12	10416 X	10145	-0-	-271	-0-	10145	3	N	-0-			-0-
01	10416 X	9954	-0-	-462	-0-	9954	3	N	-0-			-0-
02	9212 X	8519	-0-	-693	-0-	8519	3	N	-0-			-0-
03	10137 X	7398	-0-	-2739	-0-	7398	3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHARD FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231606	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7579 - 9113
10	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	7189	3	N	-0-			-0-
11	7650 X	6513	-0-	-1137	-0-	6513	3	N	-0-			-0-
12	7905 X	6996	-0-	-909	-0-	6996	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	7119	-0-	-786	-0-	7119	3	N	-0-			-0-
02	6720 X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3	N	-0-			-0-
-----												
ACU		WELL #:		4 H	RRCID ->	231612	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7525 - 10190
10	8587 X	6501	-0-	-2086	-0-	6501	3	N	-0-			5
11	8430 X	5905	-0-	-2525	-0-	5905	3	N	-0-			5
12	8711 X	6387	-0-	-2324	-0-	6387	3	N	-0-			5
01	8711 X	8556	-0-	-155	-0-	8556	3	N	-0-			5
02	6552 X	3678	-0-	-2874	-0-	3678	3	N	-0-			5
03	6510 X	4533	-0-	-1977	-0-	4532	3	N	1	1 9	1 8	5
-----												
ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6883 - 9123
10	3844 X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
12	3906 X	1903	-0-	-2003	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3452	-0-	-454	-0-	3452	3	N	-0-			-0-
02	3528 X	3126	-0-	-402	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	3697	3	N	2	2 9	2 8	-0-
-----												
HUBBARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231618	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7122 - 9781
10	2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
11	1950 X	1389	-0-	-561	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
12	2077 X	1947	-0-	-130	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	1953	-0-	-434	-0-	1952	3	N	1	1 9	1 8	-0-
02	2156 X	1632	-0-	-524	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
03	2387 X	2155	-0-	-232	-0-	2153	3	N	2	2 9	2 8	-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231619	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6205 - 9580
10	5921 X	5508	-0-	-413	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	5271	-0-	-189	-0-	5271	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	4971	-0-	-671	-0-	4971	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5271	-0-	-371	-0-	5270	2	N	1	1 9	1 8	-0-
02	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	4838	2	N	2	2 9	2 8	-0-
03	5518 X	5097	-0-	-421	-0-	5096	2	N	1	1 9	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING		WELL #:		6 H		RRCID -> 231658		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	4191	3		N	-0-	-0-
11	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3		N	-0-	-0-
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-	-0-
01	4433 X	4325	-0-	-108	-0-	4325	3		N	-0-	-0-
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-	-0-
03	4588 X	4360	-0-	-228	-0-	4360	3		N	-0-	-0-
-----											
RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H		RRCID -> 231659		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663	
10	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3827	3		N	-0-	-0-
11	3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3		N	-0-	-0-
12	3999 X	3684	-0-	-315	-0-	3684	3		N	-0-	-0-
01	3999 X	3941	-0-	-58	-0-	3941	3		N	-0-	-0-
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-	-0-
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-	-0-
-----											
COUNTY LINE		WELL #:		3 H		RRCID -> 231662		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163	
10	7750 X	6548	-0-	-1202	-0-	6548	2		N	-0-	-0-
11	7290 X	6793	-0-	-497	-0-	6793	2		N	-0-	-0-
12	7533 X	6589	-0-	-944	-0-	6589	2		N	-0-	-0-
01	7533 X	6345	-0-	-1188	-0-	6345	2		N	-0-	-0-
02	6328 X	6277	-0-	-51	-0-	6277	2		N	-0-	-0-
*03	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-	-0-
-----											
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H		RRCID -> 231665		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311	
10	5208 X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2		N	-0-	-0-
11	5070 X	4396	-0-	-674	-0-	4396	2		N	-0-	-0-
12	5239 X	4469	-0-	-770	-0-	4469	2		N	-0-	-0-
01	5239 X	4102	-0-	-1137	-0-	4102	2		N	-0-	-0-
02	4284 X	3576	-0-	-708	-0-	3576	2		N	-0-	-0-
03	4743 X	3883	-0-	-860	-0-	3883	2		N	-0-	-0-
-----											
CLEMENTS		WELL #:		3 H		RRCID -> 231891		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486	
10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3		N	-0-	-0-
11	8190 X	6342	-0-	-1848	-0-	6342	3		N	-0-	-0-
12	8463 X	7219	-0-	-1244	-0-	7219	3		N	-0-	-0-
01	8463 X	7045	-0-	-1418	-0-	7045	3		N	-0-	-0-
02	7532 X	6875	-0-	-657	-0-	6875	3		N	-0-	-0-
03	8153 X	5211	-0-	-2942	-0-	5211	3		N	-0-	-0-
-----											
CASSTEVENS		WELL #:		2 H		RRCID -> 232315		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355	
10	3503 X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
11	3150 X	2131	-0-	-1019	-0-	2131	2		N	-0-	-0-
12	3069 X	892	-0-	-2177	-0-	892	2		N	-0-	-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
02	1988 X	28	-0-	-1960	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	22	2		N	-0-	-0-
-----											
CN MARSH		WELL #:		5 H		RRCID -> 232316		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712	
10	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3		N	-0-	-0-
11	3060 X	2551	-0-	-509	-0-	2551	3		N	-0-	-0-
12	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	2268	3		N	-0-	-0-
01	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	2410	3	1 9	N	1	8
02	2688 X	2542	-0-	-146	-0-	2541	3	1 9	N	1	8
*03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9083 X	8175	-0-	-908	-0-	8175	3	N	-0-		-0-	
11	8520 X	8052	-0-	-468	-0-	8052	3	N	-0-		-0-	
12	8494 X	8097	-0-	-397	-0-	8097	3	N	-0-		-0-	
01	8401 X	7833	-0-	-568	-0-	7833	3	N	-0-		-0-	
02	7504 X	7153	-0-	-351	-0-	7153	3	N	-0-		-0-	
03	8308 X	7872	-0-	-436	-0-	7872	3	N	-0-		-0-	
-----												
CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	232325	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7045 - 10896
10	8804 X	8047	-0-	-757	-0-	8047	3	N	-0-		-0-	
11	8430 X	8098	-0-	-332	-0-	8098	3	N	-0-		-0-	
12	8711 X	7505	-0-	-1206	-0-	7505	3	N	-0-		-0-	
01	8618 X	7601	-0-	-1017	-0-	7601	3	N	-0-		-0-	
02	7784 X	7353	-0-	-431	-0-	127	1	N	-0-	7226 3	-0-	
03	8370 X	7568	-0-	-802	-0-	7568	3	N	-0-		-0-	
-----												
ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440
10	6293 X	5233	-0-	-1060	-0-	541	1	N	23		55	
11	6090 X	5213	-0-	-877	-0-	528	1	N	8	2 8	61	
12	6014 X	4493	-0-	-1521	-0-	297	1	N	7		68	
01	6014 X	4376	-0-	-1638	-0-	296	1	N	-0-		68	
02	4872 X	3728	-0-	-1144	-0-	275	1	N	12	71 1	11	
03	5394 X	4165	-0-	-1229	-0-	363	1	N	1		11	
-----												
STARKS SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740
10	1767 X	1495	-0-	-272	-0-	398	1	N	-0-		139	
11	1650 X	1111	-0-	-539	-0-	341	1	N	12	124 1	27	
12	1798 N	920	-0-	-878	-0-	251	1	N	-0-		27	
01	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	389	1	N	-0-		27	
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	334	1	N	-0-		27	
03	930 N	798	-0-	-132	-0-	375	1	N	-0-		27	
-----												
LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7662 - 9572
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HEFFNER		WELL #:		3 H	RRCID ->	232366	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7840 - 12210
10	1364 N	629	-0-	-735	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-	
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-		-0-	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-			-0-
11	4980 X	4944	-0-	-36	-0-	4944	3	N	-0-			-0-
12	5301 X	5137	-0-	-164	-0-	5137	3	N	-0-			-0-
01	5301 X	5268	-0-	-33	-0-	5268	3	N	-0-			-0-
02	4788 X	4763	-0-	-25	-0-	4763	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

10	14105 X	10761	-0-	-3344	-0-	10761	3	N	-0-			-0-
11	13650 X	10124	-0-	-3526	-0-	10124	3	N	-0-			-0-
12	13578 X	11004	-0-	-2574	-0-	11004	3	N	-0-			-0-
01	12989 X	8948	-0-	-4041	-0-	8948	3	N	-0-			-0-
02	9716 X	7660	-0-	-2056	-0-	7660	3	N	-0-			-0-
03	11005 X	8164	-0-	-2841	-0-	8164	3	N	-0-			-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

10	4402 X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3	N	-0-			-0-
11	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3	N	-0-			-0-
02	3948 X	3919	-0-	-29	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	3766	-0-	-729	-0-	3765	3	N	1	9	1	-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

10	3472 X	2120	-0-	-1352	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2	N	-0-			-0-
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

10	5890 X	5253	-0-	-637	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
11	5610 X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2	N	-0-			-0-
12	5611 X	4784	-0-	-827	-0-	4784	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	5209	-0-	-402	-0-	5209	2	N	-0-			-0-
02	5068 X	4826	-0-	-242	-0-	4826	2	N	-0-			-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	N	-0-			-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

10	4340 X	3338	-0-	-1002	-0-	1255	1	N	27			89
						30	9					
11	3870 X	3189	-0-	-681	-0-	1212	1	N	69			158
						76	9					
12	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	586	1	N	63	182	1	39
						69	9					
01	3844 X	2928	-0-	-916	-0-	565	1	N	75			114
						83	9					
02	3276 X	2686	-0-	-590	-0-	523	1	N	61			175
						67	9					
03	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	515	1	N	45	156	1	64
						50	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
U.S. LIME		WELL #: 14 H		RRCID -> 233005		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6659 - 9110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3784	3		Y	-0-		2
11	4350 X	3737	-0-	-613	-0-	3737	3		Y	-0-		2
12	3937 X	3821	-0-	-116	-0-	3821	3		Y	-0-		2
01	3813 X	3591	-0-	-222	-0-	3591	3		Y	-0-		2
02	3500 X	3201	-0-	-299	-0-	3201	3		Y	-0-		1
03	3875 X	3440	-0-	-435	-0-	3439	3	1 9	Y	1		2
-----												
CLEMMENTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233117		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7130 - 9530		
10	11904 X	10686	-0-	-1218	-0-	10686	3		N	-0-		-0-
11	11520 X	10300	-0-	-1220	-0-	10300	3		N	-0-		-0-
12	11160 X	10179	-0-	-981	-0-	10179	3		N	-0-		-0-
01	10881 X	10125	-0-	-756	-0-	10125	3		N	-0-		-0-
02	9660 X	8936	-0-	-724	-0-	8936	3		N	-0-		-0-
03	10695 X	10076	-0-	-619	-0-	10076	3		N	-0-		-0-
-----												
GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6685 - 9476		
10	8525 X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3		N	-0-		-0-
11	8010 X	7850	-0-	-160	-0-	7850	3		N	-0-		-0-
12	8277 X	7732	-0-	-545	-0-	7732	3		N	-0-		-0-
01	8277 X	7868	-0-	-409	-0-	7868	3		N	-0-		-0-
02	7336 X	7075	-0-	-261	-0-	7075	3		N	-0-		-0-
03	8122 X	7937	-0-	-185	-0-	7937	3		N	-0-		-0-
-----												
FOX B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233508		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 6553 - 8940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
-----												
HEFFNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7635 - 12055		
10	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2		N	-0-		-0-
11	23520 X	19398	-0-	-4122	-0-	19398	2		N	-0-		-0-
12	35929 X	9866	-0-	-26063	-0-	9866	2		N	-0-		-0-
01	35929 X	629	-0-	-35300	-0-	629	2		N	-0-		-0-
02	30604 X	220	-0-	-30384	-0-	220	2		N	-0-		-0-
03	30566 X	17583	-0-	-12983	-0-	17583	2		N	-0-		-0-
-----												
EAGLE FORD B		WELL #: 6 H		RRCID -> 233834		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8842 - 11090		
10	7347 X	6595	-0-	-752	-0-	6595	2		N	-0-		-0-
11	6600 X	6091	-0-	-509	-0-	6091	2		N	-0-		-0-
12	6789 X	6397	-0-	-392	-0-	6397	2		N	-0-		-0-
01	6789 X	5553	-0-	-1236	-0-	5553	2		N	-0-		-0-
02	5964 X	5038	-0-	-926	-0-	5038	2		N	-0-		-0-
03	6603 X	5735	-0-	-868	-0-	5735	2		N	-0-		-0-
-----												
BIG CREEK A		WELL #: 2 H		RRCID -> 233878		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6304 - 9005		
10	2356 X	2235	-0-	-121	-0-	2235	3		N	-0-		26
11	2280 X	2140	-0-	-140	-0-	2140	3		N	-0-		26
12	2294 N	1646	-0-	-648	-0-	1646	3		N	-0-		26
01	2232 N	1749	-0-	-483	-0-	1749	3		N	-0-		26
02	1988 N	90	-0-	-1898	-0-	89	3	1 9	N	1		27
03	1643 N	261	-0-	-1382	-0-	261	3		N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EAGLE FORD C		WELL #: 3 H		RRCID -> 233880		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8593 - 12240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	16368 X	13645	-0-	-2723	-0-	13645	2	N	-0-			-0-
11	14880 X	14028	-0-	-852	-0-	14028	2	N	-0-			-0-
12	15438 X	14171	-0-	-1267	-0-	14171	2	N	-0-			-0-
01	15438 X	13476	-0-	-1962	-0-	13476	2	N	-0-			-0-
02	13944 X	11855	-0-	-2089	-0-	11855	2	N	-0-			-0-
03	14508 X	13350	-0-	-1158	-0-	13350	2	N	-0-			-0-
-----												
U.S. LIME C		WELL #: 3 H		RRCID -> 233881		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6693 - 10913		
10	10416 X	9765	-0-	-651	-0-	9765	3	Y	-0-			59
11	10080 X	9701	-0-	-379	-0-	9701	3	Y	-0-			59
12	10261 X	9804	-0-	-457	-0-	9804	3	Y	-0-			59
01	10261 X	9921	-0-	-340	-0-	9921	3	Y	-0-			1
02	9212 X	8889	-0-	-323	-0-	8889	3	Y	-0-			1
*03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3	Y	-0-			1
-----												
CAMPBELL		WELL #: 6 H		RRCID -> 234450		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8665 - 10245		
10	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2	N	-0-			-0-
11	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2	N	-0-			-0-
01	12028 X	9818	-0-	-2210	-0-	9818	2	N	-0-			-0-
02	10864 X	8491	-0-	-2373	-0-	8491	2	N	-0-			-0-
03	12028 X	10093	-0-	-1935	-0-	10093	2	N	-0-			-0-
-----												
PRESSLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 234456		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8845 - 11855		
10	9207 X	8240	-0-	-967	-0-	8240	2	N	-0-			2
11	8670 X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2	N	-0-			2
12	8959 X	8451	-0-	-508	-0-	8451	2	N	-0-			2
01	8866 X	8113	-0-	-753	-0-	8113	2	N	-0-			2
02	8008 X	7340	-0-	-668	-0-	7340	2	N	-0-			2
03	8463 X	7526	-0-	-937	-0-	7526	2	N	-0-			2
-----												
BISHOP SWD		WELL #: 2 H		RRCID -> 234875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7496 - 9996		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EAGLE FORD C		WELL #: 2 H		RRCID -> 235195		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8602 - 12640		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
SWEENEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 235352		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 1945		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3534 X	3245	-0-	-289	-0-	608 1	2637 3	N	-0-		37
11		3360 X	2907	-0-	-453	-0-	568 1	2339 3	N	-0-		37
12		3410 X	2981	-0-	-429	-0-	528 1	2444 3	N	8		45
01		3379 X	3314	-0-	-65	-0-	544 1	2740 3	N	27		72
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	554 1	2475 3	N	1		73
03		3255 X	2885	-0-	-370	-0-	589 1	2295 3	N	1		74

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

10		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 2		N	-0-		-0-
11		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766 2		N	-0-		-0-
12		7843 X	7311	-0-	-532	-0-	7311 2		N	-0-		-0-
01		7905 X	7851	-0-	-54	-0-	7851 2		N	-0-		-0-
02		7252 X	6980	-0-	-272	-0-	6980 2		N	-0-		-0-
*03		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 2		N	-0-		-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

10		2821 X	2668	-0-	-153	-0-	2666 3	2 9	Y	2		72
11		3480 X	2589	-0-	-891	-0-	2585 3	4 9	Y	4		76
12		4402 X	2707	-0-	-1695	-0-	2679 3	28 9	Y	25	81 1	20
01		4402 X	2637	-0-	-1765	-0-	2637 3		Y	-0-		20
02		2436 X	2128	-0-	-308	-0-	2128 3		Y	-0-		20
03		2697 X	2432	-0-	-265	-0-	2432 3		Y	-0-		20

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

10		5270 X	4980	-0-	-290	-0-	4978 3	2 9	N	2		59
11		5010 X	4767	-0-	-243	-0-	4767 3		N	-0-		59
12		4929 X	3997	-0-	-932	-0-	3983 3	14 9	N	13	63 1	9
01		4991 X	3954	-0-	-1037	-0-	3954 3		N	-0-		9
02		4508 X	3191	-0-	-1317	-0-	3191 3		N	-0-		9
03		4991 X	3876	-0-	-1115	-0-	3876 3		N	-0-		9

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

10		6262 X	5827	-0-	-435	-0-	5827 2		N	-0-		-0-
11		6060 X	5686	-0-	-374	-0-	5686 2		N	-0-		-0-
12		5890 X	5720	-0-	-170	-0-	5720 2		N	-0-		-0-
01		5828 X	5728	-0-	-100	-0-	5728 2		N	-0-		-0-
02		5320 X	5227	-0-	-93	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
03		5890 X	5435	-0-	-455	-0-	5435 2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

10		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	399 1	1348 3	N	12		104
11		1890 N	1653	-0-	-237	-0-	390 1	1251 3	N	11		115
12		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	345 1	1258 3	N	21	109 1	27
01		1767 N	1587	-0-	-180	-0-	349 1	1235 3	N	3		30
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	301 1	1290 3	N	4		34
03		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	403 1	972 3	N	15		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CALLAWAY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236714		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 6110 - 7490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8804 X	2895	-0-	-5909	-0-	2895	3		N	-0-		-0-
11	8520 X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	3		N	-0-		-0-
12	8804 X	7498	-0-	-1306	-0-	7498	3		N	-0-		-0-
01	8742 X	7904	-0-	-838	-0-	7904	3		N	-0-		-0-
02	7896 X	7402	-0-	-494	-0-	7401	3	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3		N	-0-		-0-
-----												
EAGLE FORD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 236715		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8715 - 9875		
10	11005 X	10984	-0-	-21	-0-	10984	2		N	-0-		-0-
11	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2		N	-0-		-0-
12	10819 X	9863	-0-	-956	-0-	9863	2		N	-0-		-0-
01	10974 X	5512	-0-	-5462	-0-	5512	2		N	-0-		-0-
02	9912 X	6113	-0-	-3799	-0-	6113	2		N	-0-		-0-
03	10974 X	10467	-0-	-507	-0-	10467	2		N	-0-		-0-
-----												
KUTNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 236786		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8685 - 10948		
10	8618 X	7776	-0-	-842	-0-	7776	2		N	-0-		-0-
11	8340 X	7332	-0-	-1008	-0-	7332	2		N	-0-		-0-
12	8618 X	7218	-0-	-1400	-0-	7218	2		N	-0-		-0-
01	8370 X	6946	-0-	-1424	-0-	6946	2		N	-0-		-0-
02	7028 X	6117	-0-	-911	-0-	6117	2		N	-0-		-0-
03	7781 X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2		N	-0-		-0-
-----												
MAPLES		WELL #: 1 H		RRCID -> 236796		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7835 - 11909		
10	12648 X	10231	-0-	-2417	-0-	10231	2		N	-0-		-0-
11	12240 X	9666	-0-	-2574	-0-	9666	2		N	-0-		-0-
12	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2		N	-0-		-0-
01	11067 X	11065	-0-	-2	-0-	11065	2		N	-0-		-0-
02	9996 X	8695	-0-	-1301	-0-	8695	2		N	-0-		-0-
*03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2		N	-0-		-0-
-----												
FOWLER		WELL #: 4 H		RRCID -> 236797		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 7800 - 12272		
10	23560 X	20943	-0-	-2617	-0-	20943	2		N	-0-		-0-
11	22800 X	20502	-0-	-2298	-0-	20502	2		N	-0-		-0-
12	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2		N	-0-		-0-
01	21638 X	18958	-0-	-2680	-0-	18958	2		N	-0-		-0-
02	19544 X	16785	-0-	-2759	-0-	16785	2		N	-0-		-0-
03	21173 X	19688	-0-	-1485	-0-	19688	2		N	-0-		-0-
-----												
FOWLER		WELL #: 2 H		RRCID -> 236798		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8381 - 11531		
10	10385 X	10365	-0-	-20	-0-	10365	2		N	-0-		-0-
11	10050 X	9643	-0-	-407	-0-	9643	2		N	-0-		-0-
12	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2		N	-0-		-0-
01	11687 X	9392	-0-	-2295	-0-	9392	2		N	-0-		-0-
02	10556 X	8143	-0-	-2413	-0-	8143	2		N	-0-		-0-
03	10354 X	8697	-0-	-1657	-0-	8697	2		N	-0-		-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 12 H		RRCID -> 236800		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6785 - 10231		
10	8835 X	6156	-0-	-2679	-0-	6156	3		N	-0-		-0-
11	8100 X	6686	-0-	-1414	-0-	6686	3		N	-0-		-0-
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3		N	-0-		-0-
01	8494 X	6384	-0-	-2110	-0-	6384	3		N	-0-		-0-
02	7672 X	4325	-0-	-3347	-0-	4325	3		N	-0-		-0-
03	6913 X	5619	-0-	-1294	-0-	5619	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LITTLE BUDDY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236801		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15314 X	13062	-0-	-2252	-0-	13062	2		N	-0-	-0-	
11	13320 X	11977	-0-	-1343	-0-	11977	2		N	-0-	-0-	
12	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2		N	-0-	-0-	
01	13051 X	9510	-0-	-3541	-0-	9510	2		N	-0-	-0-	
02	11788 X	8243	-0-	-3545	-0-	8243	2		N	-0-	-0-	
03	13051 X	10261	-0-	-2790	-0-	10261	2		N	-0-	-0-	
-----												
MAPLES		WELL #: 2 H		RRCID -> 236802		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910				
10	17298 X	16488	-0-	-810	-0-	16488	2		N	-0-	-0-	
11	16440 X	15240	-0-	-1200	-0-	15240	2		N	-0-	-0-	
12	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2		N	-0-	-0-	
01	16492 X	15611	-0-	-881	-0-	15611	2		N	-0-	-0-	
02	14896 X	14381	-0-	-515	-0-	14381	2		N	-0-	-0-	
*03	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2		N	-0-	-0-	
-----												
RAILHEAD		WELL #: 1 H		RRCID -> 236809		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317				
10	7316 X	6351	-0-	-965	-0-	6351	3		N	-0-	-0-	
11	6990 X	6378	-0-	-612	-0-	6378	3		N	-0-	-0-	
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-	-0-	
01	6696 X	6596	-0-	-100	-0-	6596	3	1 9	N	1	8	
02	5964 X	5632	-0-	-331	-0-	5632	3	1 9	N	1	8	
03	6603 X	5956	-0-	-647	-0-	5956	3		N	-0-	-0-	
-----												
HAYS		WELL #: 3 H		RRCID -> 236810		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323				
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3		N	-0-	-0-	
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3		N	-0-	-0-	
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3		N	-0-	-0-	
01	5425 X	5412	-0-	-13	-0-	5412	3	1 9	N	1	8	
02	5068 X	4722	-0-	-346	-0-	4722	3	1 9	N	1	8	
03	5611 X	4912	-0-	-699	-0-	4912	3	1 9	N	1	8	
-----												
PHILLIPS		WELL #: 2 H		RRCID -> 236815		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335				
10	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2		N	-0-	-0-	
11	3330 X	3017	-0-	-313	-0-	3017	2		N	-0-	-0-	
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-	-0-	
01	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2		N	-0-	-0-	
02	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2		N	-0-	-0-	
03	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2		N	-0-	-0-	
-----												
BARRON		WELL #: 4 H		RRCID -> 236816		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683				
10	7905 X	4498	-0-	-3407	-0-	4498	2		N	-0-	-0-	
11	7380 X	6091	-0-	-1289	-0-	6091	2		N	-0-	-0-	
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2		N	-0-	-0-	
01	6758 X	6539	-0-	-219	-0-	6539	2		N	-0-	-0-	
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-	-0-	
03	6541 X	6359	-0-	-182	-0-	6359	2		N	-0-	-0-	
-----												
BARRON		WELL #: 5 H		RRCID -> 236817		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711				
10	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2		N	-0-	-0-	
11	6660 X	6116	-0-	-544	-0-	6116	2		N	-0-	-0-	
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-	-0-	
01	6975 X	6285	-0-	-690	-0-	6285	2		N	-0-	-0-	
02	6300 X	5668	-0-	-632	-0-	5668	2		N	-0-	-0-	
03	6975 X	6152	-0-	-823	-0-	6152	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236819		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 3	N	-0-	-0-
11	8340 X	8033	-0-	-307	-0-	8033 3	N	-0-	-0-
12	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 3	N	-0-	-0-
01	8680 X	6605	-0-	-2075	-0-	6605 3	N	-0-	-0-
02	7840 X	6890	-0-	-950	-0-	6890 3	N	-0-	-0-
03	8680 X	7043	-0-	-1637	-0-	7043 3	N	-0-	-0-
-----									
RAYBURN		WELL #: 8 H		RRCID -> 236821		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443	
10	6820 X	3955	-0-	-2865	-0-	3955 2	N	-0-	8
11	6600 X	4472	-0-	-2128	-0-	4472 2	N	-0-	8
12	5890 X	4106	-0-	-1784	-0-	4106 2	N	-0-	8
01	5270 X	4220	-0-	-1050	-0-	4220 2	N	-0-	8
02	4172 X	3869	-0-	-303	-0-	3869 2	N	-0-	8
*03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2	N	-0-	8
-----									
RAYBURN		WELL #: 7 H		RRCID -> 236823		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293	
10	10013 X	7695	-0-	-2318	-0-	7695 2	N	-0-	10
11	9690 X	8368	-0-	-1322	-0-	8368 2	N	-0-	10
12	10013 X	4745	-0-	-5268	-0-	4745 2	N	-0-	10
01	8587 X	8354	-0-	-233	-0-	8354 2	N	-0-	10
02	7812 X	5541	-0-	-2271	-0-	5541 2	N	-0-	10
03	8649 X	7318	-0-	-1331	-0-	7318 2	N	-0-	10
-----									
BARRON		WELL #: 3 H		RRCID -> 236824		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869	
10	12834 X	11459	-0-	-1375	-0-	11459 2	N	-0-	-0-
11	12570 X	12109	-0-	-461	-0-	12109 2	N	-0-	-0-
12	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12769 2	N	-0-	-0-
01	12989 X	12547	-0-	-442	-0-	12547 2	N	-0-	-0-
02	11312 X	11046	-0-	-266	-0-	11046 2	N	-0-	-0-
03	12772 X	12149	-0-	-623	-0-	12149 2	N	-0-	-0-
-----									
FORD		WELL #: 1 H		RRCID -> 236826		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033	
10	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	5119 3	N	-0-	-0-
11	5190 X	4833	-0-	-357	-0-	4833 3	N	-0-	-0-
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 3	N	-0-	-0-
01	5115 X	4805	-0-	-310	-0-	4805 3	N	-0-	-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 3	N	-0-	-0-
*03	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 3	N	-0-	-0-
-----									
PRESSLEY		WELL #: 4 H		RRCID -> 236827		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079	
10	10137 X	7389	-0-	-2748	-0-	7389 2	N	-0-	1
11	9810 X	7014	-0-	-2796	-0-	7014 2	N	-0-	1
12	9424 X	7819	-0-	-1605	-0-	7819 2	N	-0-	1
01	8401 X	7123	-0-	-1278	-0-	7123 2	N	-0-	1
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 2	N	-0-	1
*03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2	N	-0-	1
-----									
RAILHEAD		WELL #: 2 H		RRCID -> 236870		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223	
10	5394 X	4777	-0-	-617	-0-	4777 3	N	-0-	-0-
11	5310 X	4596	-0-	-714	-0-	4596 3	N	-0-	-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-	-0-
01	5487 X	4633	-0-	-854	-0-	4633 3	N	-0-	-0-
02	4508 X	4294	-0-	-214	-0-	4293 3	N	1	8
03	4774 X	4498	-0-	-276	-0-	4498 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8257 - 11515
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7874 X	6942	-0-	-932	-0-	6942	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	6720	-0-	-900	-0-	6720	2	N	-0-			-0-
12	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	6359	-0-	-678	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
02	6272 X	5690	-0-	-582	-0-	5690	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	6404	-0-	-540	-0-	6404	2	N	-0-			-0-
-----												
FRICKS		WELL #:		7 H	RRCID ->	236875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6968 - 9273
10	5146 X	4810	-0-	-336	-0-	4810	3	N	-0-			-0-
11	4110 X	3749	-0-	-361	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	3446	-0-	-1359	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
02	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	3657	-0-	-1148	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		1 H	RRCID ->	236876	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8451 - 11665
10	8587 X	4895	-0-	-3692	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
11	9150 X	6686	-0-	-2464	-0-	6686	2	N	-0-			-0-
12	7839 X	7433	-0-	-406	-0-	7433	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	7530	-0-	-3	-0-	7530	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	6175	-0-	-69	-0-	6175	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	6345	-0-	-1095	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
-----												
FRICKS		WELL #:		8 H	RRCID ->	236878	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6872 - 9326
10	8370 X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	3	N	-0-			-0-
11	8100 X	6505	-0-	-1595	-0-	6505	3	N	-0-			-0-
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3	N	-0-			-0-
01	7719 X	7453	-0-	-266	-0-	7453	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	6083	-0-	-357	-0-	6083	3	N	-0-			-0-
*03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3	N	-0-			-0-
-----												
BEIL		WELL #:		5 H	RRCID ->	236881	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7143 - 10403
10	10075 X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	3	N	-0-			2
11	9540 X	8388	-0-	-1152	-0-	8388	3	N	-0-			2
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3	N	-0-			2
01	9796 X	8564	-0-	-1232	-0-	8564	3	N	-0-			2
02	8148 X	7859	-0-	-289	-0-	7859	3	N	-0-			2
03	8835 X	8746	-0-	-89	-0-	8746	3	N	-0-			2
-----												
GOFORTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6815 - 10609
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			115
11	330 X	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-			115
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			115
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			13
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			13
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	3	3 8		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
JACKSON HEIRS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236886		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 6360 - 9680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5859 X	5600	-0-	-259	-0-	310	1	5211	3	Y	72	105 1	17
						79	9						
11	5580 X	5432	-0-	-148	-0-	209	1	5211	3	Y	11		28
						12	9						
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	231	1	4749	3	Y	17		45
						19	9						
01	5642 X	4448	-0-	-1194	-0-	237	1	4167	3	Y	40		85
						44	9						
02	5068 X	3587	-0-	-1481	-0-	242	1	3313	3	Y	29	91 1	23
						32	9						
03	5611 X	4119	-0-	-1492	-0-	307	1	3792	3	Y	18		41
						20	9						
-----													
MAPLES		WELL #: 3 H		RRCID -> 237254		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8040 - 12140			
10	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-		-0-
11	7710 X	5144	-0-	-2566	-0-	5144	2			N	-0-		-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-		-0-
01	8649 X	2968	-0-	-5681	-0-	2968	2			N	-0-		-0-
02	7812 X	6204	-0-	-1608	-0-	6204	2			N	-0-		-0-
03	8649 X	2012	-0-	-6637	-0-	2012	2			N	-0-		-0-
-----													
BARRON		WELL #: 6H		RRCID -> 237513		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7477 - 9200			
10	7502 X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			N	-0-		-0-
11	7260 X	6058	-0-	-1202	-0-	6058	2			N	-0-		-0-
12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-		-0-
01	6789 X	5492	-0-	-1297	-0-	5492	2			N	-0-		-0-
02	6132 X	4359	-0-	-1773	-0-	4359	2			N	-0-		-0-
03	6541 X	4997	-0-	-1544	-0-	4997	2			N	-0-		-0-
-----													
BROWN-JOHNSTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237528		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8208 - 12451			
10	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-		-0-
11	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-		-0-
12	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-		-0-
01	10261 X	10034	-0-	-227	-0-	10034	2			N	-0-		-0-
02	9268 X	8595	-0-	-673	-0-	8595	2			N	-0-		-0-
03	10261 X	8998	-0-	-1263	-0-	8998	2			N	-0-		-0-
-----													
RIVER HILLS		WELL #: 8H		RRCID -> 237536		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7006 - 10118			
10	10819 X	8885	-0-	-1934	-0-	8885	3			N	-0-		-0-
11	10800 X	8801	-0-	-1999	-0-	8801	3			N	-0-		-0-
12	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	3			N	-0-		-0-
01	11160 X	9141	-0-	-2019	-0-	9140	3		1 9	N	1	1 8	-0-
02	9856 X	7758	-0-	-2098	-0-	7757	3		1 9	N	1	1 8	-0-
03	9424 X	6867	-0-	-2557	-0-	6866	3		1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
WILSON		WELL #: 1H		RRCID -> 237541		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 7847 - 11775			
10	13268 X	10453	-0-	-2815	-0-	10453	2			N	-0-		-0-
11	11850 X	10732	-0-	-1118	-0-	10732	2			N	-0-		-0-
12	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-		-0-
01	11408 X	11095	-0-	-313	-0-	11095	2			N	-0-		-0-
02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-		-0-
*03	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HUGHES		WELL #:		3H	RRCID ->	237543	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8124 - 11875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12613 2	N	-0-		-0-	
11		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180 2	N	-0-		-0-	
12		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12648 2	N	-0-		-0-	
01		12617 X	12290	-0-	-327	-0-	12290 2	N	-0-		-0-	
02		11396 X	10889	-0-	-507	-0-	10889 2	N	-0-		-0-	
03		12648 X	11956	-0-	-692	-0-	11956 2	N	-0-		-0-	
-----												
STEWART		WELL #:		4 H	RRCID ->	237568	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7530 - 11005
10		5983 X	5979	-0-	-4	-0-	5979 2	N	-0-		-0-	
11		6030 X	5379	-0-	-651	-0-	5379 2	N	-0-		-0-	
12		6417 X	5188	-0-	-1229	-0-	5188 2	N	-0-		-0-	
01		6417 X	4484	-0-	-1933	-0-	4484 2	N	-0-		-0-	
02		5796 X	3330	-0-	-2466	-0-	3330 2	N	-0-		-0-	
03		5983 X	3390	-0-	-2593	-0-	3390 2	N	-0-		-0-	
-----												
TEICH, HENRY		WELL #:		4 H	RRCID ->	237569	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7308 - 9041
10		3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2880 3	N	-0-		144	
11		2910 X	2858	-0-	-52	-0-	2854 3	N	4		148	
12		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695 3	N	-0-		148	
01		2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2700 3	N	3		151	
02		2660 X	2420	-0-	-240	-0-	2420 3	N	-0-		151	
03		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2541 3	N	-0-		151	
-----												
SLEDGE SISTERS		WELL #:		3 H	RRCID ->	237570	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8006 - 10710
10		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627 2	N	-0-		-0-	
11		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14049 2	N	-0-		-0-	
12		13733 X	13429	-0-	-304	-0-	13429 2	N	-0-		-0-	
01		13733 X	13164	-0-	-569	-0-	13164 2	N	-0-		-0-	
02		13104 X	11539	-0-	-1565	-0-	11539 2	N	-0-		-0-	
03		14508 X	13869	-0-	-639	-0-	13869 2	N	-0-		-0-	
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	237573	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8959 - 11500
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2	N	-0-		-0-	
11		6120 X	5770	-0-	-350	-0-	5770 2	N	-0-		-0-	
12		6324 X	5605	-0-	-719	-0-	5605 2	N	-0-		-0-	
01		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	5483 2	N	-0-		-0-	
02		5740 X	4946	-0-	-794	-0-	4946 2	N	-0-		-0-	
03		6355 X	5586	-0-	-769	-0-	5586 2	N	-0-		-0-	
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	237576	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8562 - 10382
10		5704 X	2952	-0-	-2752	-0-	2952 2	N	-0-		-0-	
11		5340 X	4159	-0-	-1181	-0-	4159 2	N	-0-		-0-	
12		4681 X	4255	-0-	-426	-0-	4255 2	N	-0-		-0-	
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-		-0-	
02		3892 X	2695	-0-	-1197	-0-	2695 2	N	-0-		-0-	
03		4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138 2	N	-0-		-0-	
-----												
EZELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	237577	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7945 - 11045
10		13299 X	12553	-0-	-746	-0-	12553 2	N	-0-		-0-	
11		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462 2	N	-0-		-0-	
12		12679 X	12424	-0-	-255	-0-	12424 2	N	-0-		-0-	
01		13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	13030 2	N	-0-		-0-	
02		11620 X	10742	-0-	-878	-0-	10742 2	N	-0-		-0-	
03		12865 X	12708	-0-	-157	-0-	12708 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FOWLER		WELL #:		5 H	RRCID ->	237579	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8040 - 11971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15004 X	12596	-0-	-2408	-0-	12596	2	N	-0-			-0-
11		14520 X	11752	-0-	-2768	-0-	11752	2	N	-0-			-0-
12		15004 X	12762	-0-	-2242	-0-	12762	2	N	-0-			-0-
01		14539 X	12824	-0-	-1715	-0-	12824	2	N	-0-			-0-
02		12600 X	10782	-0-	-1818	-0-	10782	2	N	-0-			-0-
03		12772 X	12525	-0-	-247	-0-	12525	2	N	-0-			-0-
-----													
WILSON		WELL #:		6 H	RRCID ->	237580	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8570 - 10358	
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
11		1560 X	1300	-0-	-260	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
02		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-			-0-
*03		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	237585	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	1112	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	237587	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7885 - 10382	
10		10850 X	9011	-0-	-1839	-0-	9011	2	N	-0-			-0-
11		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2	N	-0-			-0-
12		10602 X	8911	-0-	-1691	-0-	8911	2	N	-0-			-0-
01		10602 X	7795	-0-	-2807	-0-	7795	2	N	-0-			-0-
02		9576 X	7565	-0-	-2011	-0-	7565	2	N	-0-			-0-
03		9579 X	6970	-0-	-2609	-0-	6970	2	N	-0-			-0-
-----													
STEVENSON A		WELL #:		4 H	RRCID ->	237588	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	6575 - 8735	
10		2573 X	2303	-0-	-270	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
11		2490 X	2286	-0-	-204	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
12		2511 X	2398	-0-	-113	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
02		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
*03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
-----													
WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7047 - 10728	
10		9672 X	7768	-0-	-1904	-0-	7768	3	N	-0-			-0-
11		9090 X	7327	-0-	-1763	-0-	7327	3	N	-0-			-0-
12		8711 X	6966	-0-	-1745	-0-	6966	3	N	-0-			-0-
01		8649 X	7151	-0-	-1498	-0-	7151	3	N	-0-			-0-
02		7252 X	6775	-0-	-477	-0-	6775	3	N	-0-			-0-
03		7781 X	7673	-0-	-108	-0-	7673	3	N	-0-			-0-
-----													
WILSON		WELL #:		4 H	RRCID ->	237591	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7917 - 10592	
10		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2	N	-0-			-0-
11		9240 X	8971	-0-	-269	-0-	8971	2	N	-0-			-0-
12		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2	N	-0-			-0-
01		11408 X	10730	-0-	-678	-0-	10730	2	N	-0-			-0-
02		10304 X	8569	-0-	-1735	-0-	8569	2	N	-0-			-0-
03		11408 X	9921	-0-	-1487	-0-	9921	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237593	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7829 - 10560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10416 X	10168	-0-	-248	-0-	10168 2		N	-0-		-0-
11		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832 2		N	-0-		-0-
12		10416 X	10402	-0-	-14	-0-	10402 2		N	-0-		-0-
01		10416 X	10149	-0-	-267	-0-	10149 2		N	-0-		-0-
02		9408 X	8689	-0-	-719	-0-	8689 2		N	-0-		-0-
03		10416 X	9355	-0-	-1061	-0-	9355 2		N	-0-		-0-
-----												
EAGLE FORD A		WELL #:		3 H	RRCID ->	237596	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8872 - 11653	
10		5239 X	3693	-0-	-1546	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	3105	-0-	-1965	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
12		4712 X	3446	-0-	-1266	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	3451	-0-	-982	-0-	3451 2		N	-0-		-0-
02		3892 X	2798	-0-	-1094	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3024	-0-	-665	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
-----												
HUGHES		WELL #:		4 H	RRCID ->	237598	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7834 - 11733	
10		15407 X	12499	-0-	-2908	-0-	12499 2		N	-0-		-0-
11		14910 X	1953	-0-	-12957	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
12		15407 X	503	-0-	-14904	-0-	503 2		N	-0-		-0-
01		14477 X	6904	-0-	-7573	-0-	6904 2		N	-0-		-0-
02		11928 X	9555	-0-	-2373	-0-	9555 2		N	-0-		-0-
03		12493 X	10123	-0-	-2370	-0-	10123 2		N	-0-		-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7250 - 9950	
10		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172 2		N	-0-		-0-
11		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701 2		N	-0-		-0-
12		9455 X	7931	-0-	-1524	-0-	7931 2		N	-0-		-0-
01		9455 X	7820	-0-	-1635	-0-	7820 2		N	-0-		-0-
02		8540 X	6880	-0-	-1660	-0-	67 1	6813 2	N	-0-		-0-
03		9176 X	7251	-0-	-1925	-0-	322 1	6929 2	N	-0-		-0-
-----												
U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6505 - 9635	
10		4092 X	3551	-0-	-541	-0-	3551 3		Y	-0-		5
11		3960 X	3199	-0-	-761	-0-	3199 3		Y	-0-		5
12		3720 X	3117	-0-	-603	-0-	3117 3		Y	-0-		5
01		3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406 3		Y	-0-		5
02		3360 X	3024	-0-	-336	-0-	3024 3		Y	-0-		5
03		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403 3		Y	-0-		5
-----												
STEVENSON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	237605	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6403 - 9083	
10		5022 X	4572	-0-	-450	-0-	4572 3		N	-0-		-0-
11		4710 X	4467	-0-	-243	-0-	4467 3		N	-0-		-0-
12		4867 X	4532	-0-	-335	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4471	-0-	-179	-0-	4471 3		N	-0-		-0-
02		4172 X	3940	-0-	-232	-0-	3940 3		N	-0-		-0-
03		4619 X	4555	-0-	-64	-0-	4555 3		N	-0-		-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237607	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8238 - 11670	
10		14942 X	13267	-0-	-1675	-0-	13267 2		N	-0-		-0-
11		13830 X	13518	-0-	-312	-0-	13518 2		N	-0-		-0-
12		14291 X	13622	-0-	-669	-0-	13622 2		N	-0-		-0-
01		13702 X	12737	-0-	-965	-0-	12737 2		N	-0-		-0-
02		12628 X	11258	-0-	-1370	-0-	11258 2		N	-0-		-0-
03		13981 X	12396	-0-	-1585	-0-	12396 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BARRON		WELL #: 7 H		RRCID -> 237608		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7650 - 9850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
11	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
01	8153 X	7724	-0-	-429	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
02	7364 X	7101	-0-	-263	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
03	8277 X	7266	-0-	-1011	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
-----														
GOFORTH		WELL #: 4 H		RRCID -> 237610		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6745 - 10495				
10	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			2
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-			2
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			2
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	N	-0-	1	8	2
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			2
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	5	8	2
-----														
ROBBINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 237611		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 5960 - 9140				
10	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11748	2	20	9	N	18			177
11	11100 X	7103	-0-	-3997	-0-	7088	2	15	9	N	14	168	1	23
12	11470 X	8418	-0-	-3052	-0-	8410	2	8	9	N	7			30
01	11780 X	9526	-0-	-2254	-0-	9492	2	34	9	N	31			61
02	10640 X	9685	-0-	-955	-0-	9666	2	19	9	N	17			78
03	11780 X	10276	-0-	-1504	-0-	10244	2	32	9	N	29			107
-----														
ASHE C		WELL #: 1H		RRCID -> 237726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6810 - 9907				
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4410	3	31	9	N	28			129
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4457	3	62	9	N	56			185
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4764	3	63	9	N	57	178	1	64
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4921	3	47	9	N	43			107
02	4228 X	3768	-0-	-460	-0-	3739	3	29	9	N	26			133
03	4836 X	4571	-0-	-265	-0-	4540	3	31	9	N	28			161
-----														
CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5950 - 8463				
10	3348 X	50	-0-	-3298	-0-	40	3	10	9	N	9	53	1	27
11	3270 X	2519	-0-	-751	-0-	2510	3	9	9	N	8			35
12	3379 X	822	-0-	-2557	-0-	822	3			N	-0-			35
01	3379 X	2642	-0-	-737	-0-	2642	3			N	-0-			35
02	2352 X	635	-0-	-1717	-0-	635	3			N	-0-			35
03	2604 X	1388	-0-	-1216	-0-	1388	3			N	-0-			21
-----														
EZELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237988		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8120 - 11280				
10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
11	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-			-0-
12	11563 X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
01	11873 X	10009	-0-	-1864	-0-	10009	2			N	-0-			-0-
02	10864 X	10060	-0-	-804	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
03	12028 X	10402	-0-	-1626	-0-	10402	2			N	-0-			-0-
-----														
EAGLE FORD A		WELL #: 1H		RRCID -> 237992		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8739 - 11289				
10	12214 X	10015	-0-	-2199	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
11	10950 X	8547	-0-	-2403	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
12	10323 X	9492	-0-	-831	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
01	10075 X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
02	9044 X	7680	-0-	-1364	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
03	10013 X	8510	-0-	-1503	-0-	8510	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8440 - 12510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5983 X	4398	-0-	-1585	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
11	6120 X	4548	-0-	-1572	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	4301	-0-	-2023	-0-	4301	2	N	-0-			-0-
01	6324 X	4167	-0-	-2157	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	3617	-0-	-1619	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
*03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8196 - 12570	
10	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2	N	-0-			-0-
11	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2	N	-0-			-0-
12	10199 X	9912	-0-	-287	-0-	9912	2	N	-0-			-0-
01	10230 X	9164	-0-	-1066	-0-	9164	2	N	-0-			-0-
02	9240 X	7994	-0-	-1246	-0-	7994	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	8646	-0-	-1584	-0-	8646	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7440 - 12500	
10	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2	N	-0-			-0-
11	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2	N	-0-			-0-
12	11439 X	8988	-0-	-2451	-0-	8988	2	N	-0-			-0-
01	14694 X	8301	-0-	-6393	-0-	8301	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	6562	-0-	-6878	-0-	6562	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	5602	-0-	-9278	-0-	5602	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8405 - 13075	
10	8153 X	1280	-0-	-6873	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	423	-0-	-7467	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	4174	-0-	-3483	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-			-0-
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2	N	-0-			-0-
*03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2	N	-0-			-0-
-----												
COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8734 - 12118	
10	5301 X	4379	-0-	-922	-0-	4379	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	4105	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4144	-0-	-940	-0-	4144	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4050	-0-	-972	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3490	-0-	-682	-0-	3490	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
-----												
STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8014 - 12404	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 10970	
10	9300 X	8591	-0-	-709	-0-	8591	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	7755	-0-	-1125	-0-	7755	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	7769	-0-	-1407	-0-	7769	2	N	-0-			-0-
01	9176 X	7722	-0-	-1454	-0-	7722	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	5149	-0-	-3027	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	6087	-0-	-2500	-0-	6087	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING		WELL #: 11H		RRCID ->	238006	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6495 - 9574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4805 X	3960	-0-	-845	-0-	3960 3			N	-0-	-0-
11	4650 X	3446	-0-	-1204	-0-	3446 3			N	-0-	-0-
12	4061 X	3577	-0-	-484	-0-	3577 3			N	-0-	-0-
01	3968 X	3515	-0-	-453	-0-	3514 3	1 9		N	1 8	-0-
02	3584 X	3292	-0-	-292	-0-	3291 3	1 9		N	1 8	-0-
03	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3630 3	1 9		N	1 8	-0-
-----											
KING		WELL #: 9H		RRCID ->	238019	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	6752 - 10084
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3			N	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3			N	-0-	-0-
12	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	2302 3			N	-0-	-0-
01	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2368 3	1 9		N	1 8	-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300 3	1 9		N	1 8	-0-
*03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2411 3	1 9		N	1 8	-0-
-----											
FLORES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238023	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7828 - 9467
10	5828 X	5763	-0-	-65	-0-	5763 2			N	-0-	-0-
11	5640 X	4529	-0-	-1111	-0-	4529 2			N	-0-	-0-
12	5797 X	4788	-0-	-1009	-0-	4788 2			N	-0-	-0-
01	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	5317 2			N	-0-	-0-
02	5236 X	4499	-0-	-737	-0-	4499 2			N	-0-	-0-
03	5766 X	5549	-0-	-217	-0-	5549 2			N	-0-	-0-
-----											
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234
10	6386 X	6373	-0-	-13	-0-	6373 3			N	-0-	-0-
11	6180 X	5867	-0-	-313	-0-	5867 3			N	-0-	-0-
12	6386 X	5954	-0-	-432	-0-	5954 3			N	-0-	-0-
01	6386 X	5895	-0-	-491	-0-	5895 3			N	-0-	-0-
02	5768 X	4598	-0-	-1170	-0-	4598 3			N	-0-	-0-
03	6386 X	4916	-0-	-1470	-0-	4916 3			N	-0-	-0-
-----											
STRANGE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025
10	15252 X	13377	-0-	-1875	-0-	13377 2			N	-0-	-0-
11	14760 X	12031	-0-	-2729	-0-	12031 2			N	-0-	-0-
12	14756 X	12437	-0-	-2319	-0-	12437 2			N	-0-	-0-
01	14756 X	11980	-0-	-2776	-0-	11980 2			N	-0-	-0-
02	12572 X	10426	-0-	-2146	-0-	10426 2			N	-0-	-0-
03	13392 X	12013	-0-	-1379	-0-	12013 2			N	-0-	-0-
-----											
KTV CADDO		WELL #: 3H		RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7225 - 9400
10	7998 X	7142	-0-	-856	-0-	7142 3			N	-0-	8
11	7740 X	6747	-0-	-993	-0-	6747 3			N	-0-	8
12	7998 X	7027	-0-	-971	-0-	7027 3			N	-0-	8
01	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 3			N	-0-	8
02	6440 X	6003	-0-	-437	-0-	6003 3			N	-0-	8
03	7130 X	6510	-0-	-620	-0-	6510 3			N	-0-	8
-----											
WESTSIDE		WELL #: 1RH		RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8736 - 12165
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SLEDGE SISTERS		WELL #: 1H		RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8150 - 10865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KD LIVESTOCK A		WELL #: 2H		RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7634 - 9264	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	8		-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	1	8	-0-
-----												
FINDER		WELL #: 5H		RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8192 - 11800	
10	12803 X	10958	-0-	-1845	-0-	10958	2	N	-0-			-0-
11	11610 X	9746	-0-	-1864	-0-	9746	2	N	-0-			-0-
12	11687 X	10607	-0-	-1080	-0-	10607	2	N	-0-			-0-
01	11377 X	8603	-0-	-2774	-0-	8603	2	N	-0-			-0-
02	10276 X	9147	-0-	-1129	-0-	9147	2	N	-0-			-0-
03	10943 X	9633	-0-	-1310	-0-	9633	2	N	-0-			-0-
-----												
MILDRED		WELL #: 1H		RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7200 - 9150	
10	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 7H		RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7859 - 9640	
10	5115 X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3391	-0-	-659	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	N	-0-			-0-
*03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-			-0-
-----												
KD LIVESTOCK A		WELL #: 1H		RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7530 - 9060	
10	11408 X	2097	-0-	-9311	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
11	11040 X	563	-0-	-10477	-0-	563	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	677	-0-	-2299	-0-	677	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5265	2	1	9	1	8	-0-
*03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5493	2	1	9	1	8	-0-
-----												
RIVER HILLS		WELL #: 7H		RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7004 - 10300	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6968	- 10153
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12431 X	11774	-0-	-657	-0-	11774	3	N	-0-			-0-
11	11940 X	11361	-0-	-579	-0-	11361	3	N	-0-			-0-
12	12276 X	11397	-0-	-879	-0-	11397	3	N	-0-			-0-
01	11873 X	11286	-0-	-587	-0-	11286	3	N	-0-			-0-
02	10668 X	10122	-0-	-546	-0-	10122	3	N	-0-			-0-
03	11780 X	11208	-0-	-572	-0-	11208	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7338	- 9454
10	5735 X	5116	-0-	-619	-0-	5116	3	N	-0-			10
11	5220 X	4308	-0-	-912	-0-	4308	3	N	-0-			10
12	5084 X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3	N	-0-			10
01	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	4839	3	N	1	1	8	10
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4928	3	N	1	1	8	10
03	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	4925	3	N	1	1	8	10
-----												
JORDAN "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238652	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5644	PERF. 5845	- 8411
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			22
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	2800 N	3971	-0-	1171	1171	3968	3	N	3	3	9	25
*03	3100 N	5397	-0-	2297	3468	5362	3	N	35	35	9	57
-----												
LAKE ALVARADO		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8257	- 11360
10	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	-0-			-0-
12	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2	N	-0-			-0-
01	8122 X	4248	-0-	-3874	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
02	7336 X	969	-0-	-6367	-0-	969	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	4538	-0-	-3584	-0-	4538	2	N	-0-			-0-
-----												
STRANGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238669	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 8076	- 12113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	238670	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 6016	- 8305
10	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6662	3	N	1	1	9	18
11	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6620	3	N	18	18	9	34
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5024	3	N	39	39	9	69
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	11	11	9	79
02	2128 X	1830	-0-	-298	-0-	1830	3	N	-0-			79
03	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1831	3	N	3	3	9	82
-----												
FOWLER		WELL #:		6	RRCID ->	238673	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	8362	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H	RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6855 - 8850
10	4309 X	3579	-0-	-730	-0-	3558	3	21 9	N	19	59
11	4170 X	4144	-0-	-26	-0-	4144	3		N	-0-	59
12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3		N	-0-	59
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-	59
02	3864 X	3445	-0-	-419	-0-	3445	3		N	-0-	59
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	3808	3		N	-0-	59
MAPLES		WELL #:		4H	RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8122 - 12052
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAPLES		WELL #:		8H	RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 10341 - 12285
10	10974 X	9123	-0-	-1851	-0-	9123	2		N	-0-	-0-
11	10620 X	8617	-0-	-2003	-0-	8617	2		N	-0-	-0-
12	10974 X	8593	-0-	-2381	-0-	8593	2		N	-0-	-0-
01	10602 X	8475	-0-	-2127	-0-	8475	2		N	-0-	-0-
02	9128 X	7454	-0-	-1674	-0-	7454	2		N	-0-	-0-
03	9114 X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2		N	-0-	-0-
PISTOL		WELL #:		1H	RRCID ->	238687	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8042 - 10165
10	1147 X	186	-0-	-961	-0-	186	2		N	-0-	-0-
11	1110 X	40	-0-	-1070	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-620			N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-186			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-28			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODSON		WELL #:		1H	RRCID ->	238688	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 6438 - 8628
10	8649 X	8380	-0-	-269	-0-	8380	3		N	-0-	197
11	8280 X	7973	-0-	-307	-0-	7973	3		N	-0-	197
12	8556 X	8163	-0-	-393	-0-	8163	3		N	-0-	197
01	8556 X	8142	-0-	-414	-0-	8142	3		N	-0-	197
02	7560 X	7252	-0-	-308	-0-	7252	3		N	-0-	197
03	8370 X	7950	-0-	-420	-0-	7950	3		N	-0-	197
LITTLE BUDDY		WELL #:		9H	RRCID ->	238689	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7940 - 12690
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KEMP A		WELL #: 1H		RRCID -> 238690		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8189 - 11478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2	N	-0-		-0-
11	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2	N	-0-		-0-
12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2	N	-0-		-0-
01	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2	N	-0-		-0-
02	5992 X	4840	-0-	-1152	-0-	4840 2	N	-0-		-0-
03	6634 X	5390	-0-	-1244	-0-	5390 2	N	-0-		-0-
-----										
KEMP A		WELL #: 2H		RRCID -> 238691		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8263 - 11718
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALKING T RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 238699		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8521 - 10980
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2	N	-0-		-0-
11	7950 X	4017	-0-	-3933	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
12	8122 X	5977	-0-	-2145	-0-	5977 2	N	-0-		-0-
01	8246 X	5236	-0-	-3010	-0-	5236 2	N	-0-		-0-
02	7448 X	4409	-0-	-3039	-0-	4409 2	N	-0-		-0-
03	8246 X	4912	-0-	-3334	-0-	4912 2	N	-0-		-0-
-----										
HOLMES		WELL #: 4H		RRCID -> 238713		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7595 - 10345
10	2201 X	520	-0-	-1681	-0-	520 2	N	-0-		-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1019	-0-	-325	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1006	-0-	-637	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
-----										
U.S. LIME C		WELL #: 16H		RRCID -> 238714		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6187		PERF. 6508 - 9200
10	4774 X	3897	-0-	-877	-0-	3897 3	Y	-0-		26
11	4230 X	3713	-0-	-517	-0-	3713 3	Y	-0-		26
12	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3696 3	Y	-0-		26
01	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	3742 3	Y	-0-		26
02	3528 X	3252	-0-	-276	-0-	3252 3	Y	-0-		26
03	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586 3	Y	-0-		26
-----										
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238718		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7000 - 10350
10	8618 X	6926	-0-	-1692	-0-	6926 3	N	-0-		-0-
11	8340 X	7037	-0-	-1303	-0-	7037 3	N	-0-		-0-
12	8215 X	7091	-0-	-1124	-0-	7091 3	N	-0-		-0-
01	8215 X	6681	-0-	-1534	-0-	6680 3	N	1	1 8	-0-
02	6580 X	3542	-0-	-3038	-0-	3541 3	N	1	1 8	-0-
03	7285 X	6112	-0-	-1173	-0-	6111 3	N	1	1 8	-0-
-----										
LAKE ALVARADO		WELL #: 2H		RRCID -> 238720		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8040 - 10820
10	15500 X	12105	-0-	-3395	-0-	12105 2	N	-0-		-0-
11	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-		N	-0-		-0-
12	14043 X	12549	-0-	-1494	-0-	12549 2	N	-0-		-0-
01	12617 X	10296	-0-	-2321	-0-	10296 2	N	-0-		-0-
02	11396 X	10020	-0-	-1376	-0-	10020 2	N	-0-		-0-
*03	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15446 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238732		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 6286 - 8550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	9176 X	8189	-0-	-987	-0-	8189	3			N	-0-	-0-
11	8070 X	7935	-0-	-135	-0-	7935	3			N	-0-	-0-
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8655	3	2	9	N	-0-	2
01	8339 X	8279	-0-	-60	-0-	8279	3			N	-0-	2
02	7420 X	7404	-0-	-16	-0-	7404	3			N	-0-	2
03	8649 X	7896	-0-	-753	-0-	7896	3			N	-0-	2
-----												
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238734		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 7003 - 10608		
10	5921 X	2574	-0-	-3347	-0-	2574	3			N	-0-	-0-
11	5730 X	4590	-0-	-1140	-0-	4590	3			N	-0-	-0-
12	6417 X	5264	-0-	-1153	-0-	5264	3			N	-0-	-0-
01	6417 X	5850	-0-	-567	-0-	5848	3	2	9	N	-0-	2
02	5796 X	4949	-0-	-847	-0-	4949	3			N	-0-	2
*03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-	2
-----												
STRANGE		WELL #: 3H		RRCID -> 238736		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 8069 - 12556		
10	26319 X	20112	-0-	-6207	-0-	20112	2			N	-0-	-0-
11	25470 X	20318	-0-	-5152	-0-	20318	2			N	-0-	-0-
12	26319 X	20934	-0-	-5385	-0-	20934	2			N	-0-	-0-
01	23808 X	19036	-0-	-4772	-0-	19036	2			N	-0-	-0-
02	19768 X	17036	-0-	-2732	-0-	17036	2			N	-0-	-0-
03	20987 X	16859	-0-	-4128	-0-	16859	2			N	-0-	-0-
-----												
TEICH, HENRY		WELL #: 5H		RRCID -> 238737		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7302 - 8766		
10	3286 X	3194	-0-	-92	-0-	3193	3	1	9	N	1	9
11	3180 X	2745	-0-	-435	-0-	2741	3	4	9	N	4	13
12	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	2861	3	2	9	N	2	15
01	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2724	3	3	9	N	3	18
02	2884 X	2345	-0-	-539	-0-	2345	3			N	-0-	18
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			N	-0-	18
-----												
EAGLE FORD A		WELL #: 2H		RRCID -> 238741		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8676 - 11335		
10	10726 X	8797	-0-	-1929	-0-	8797	2			N	-0-	-0-
11	10260 X	8443	-0-	-1817	-0-	8443	2			N	-0-	-0-
12	9858 X	8419	-0-	-1439	-0-	8419	2			N	-0-	-0-
01	9672 X	8651	-0-	-1021	-0-	8651	2			N	-0-	-0-
02	8344 X	8068	-0-	-276	-0-	8068	2			N	-0-	-0-
03	8804 X	7988	-0-	-816	-0-	7988	2			N	-0-	-0-
-----												
U.S. LIME A		WELL #: 20H		RRCID -> 238744		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6597 - 9280		
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			Y	-0-	20
11	2850 X	2445	-0-	-405	-0-	2445	3			Y	-0-	20
12	2759 N	1261	-0-	-1498	-0-	1261	3			Y	-0-	20
01	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			Y	-0-	20
02	2296 N	993	-0-	-1303	-0-	993	3			Y	-0-	20
*03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2375	3	32	9	Y	29	20
-----												
STEWART		WELL #: 2H		RRCID -> 238747		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7690 - 10930		
10	11067 X	11014	-0-	-53	-0-	11014	2			N	-0-	-0-
11	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-	-0-
12	11067 X	9689	-0-	-1378	-0-	9689	2			N	-0-	-0-
01	11005 X	10622	-0-	-383	-0-	10622	2			N	-0-	-0-
02	10220 X	10151	-0-	-69	-0-	10151	2			N	-0-	-0-
*03	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEVENSON A		WELL #: 3H		RRCID ->	238805	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6533 - 8323	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	3384	3	N	-0-			-0-
11	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2958	-0-	-94	-0-	2958	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK		WELL #: 4H		RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7148 - 9914	
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3	N	-0-			-0-
11	7440 X	7285	-0-	-155	-0-	7285	3	N	-0-			-0-
12	7688 X	7166	-0-	-522	-0-	7166	3	N	-0-			-0-
01	7812 X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	3	N	-0-			-0-
02	7056 X	5228	-0-	-1828	-0-	5228	3	N	-0-			-0-
03	7812 X	6338	-0-	-1474	-0-	6338	3	N	-0-			-0-
-----												
PRESSLEY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8991 - 11831	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8054 - 11896	
10	11253 X	10082	-0-	-1171	-0-	10082	2	N	-0-			-0-
11	10890 X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2	N	-0-			-0-
12	11253 X	10518	-0-	-735	-0-	10518	2	N	-0-			-0-
01	11129 X	10206	-0-	-923	-0-	10206	2	N	-0-			-0-
02	10052 X	9703	-0-	-349	-0-	9703	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2	N	-0-			-0-
-----												
FRICKS		WELL #: 6H		RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6878 - 9810	
10	10788 X	8826	-0-	-1962	-0-	8826	3	N	-0-			-0-
11	10440 X	8470	-0-	-1970	-0-	8470	3	N	-0-			-0-
12	9548 X	8618	-0-	-930	-0-	8618	3	N	-0-			-0-
01	9548 X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	3	N	-0-			-0-
02	8008 X	7479	-0-	-529	-0-	7479	3	N	-0-			-0-
*03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3	N	-0-			-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8261 - 11418	
10	9486 X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2	N	-0-			-0-
11	9180 X	8329	-0-	-851	-0-	8329	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	8297	-0-	-848	-0-	8297	2	N	-0-			-0-
01	8897 X	8179	-0-	-718	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
02	7896 X	6845	-0-	-1051	-0-	6845	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7888	-0-	-761	-0-	7888	2	N	-0-			-0-
-----												
KING		WELL #: 8H		RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6582 - 9244	
10	4154 X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3168	-0-	-822	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3514	-0-	-547	-0-	3514	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	3456	-0-	-295	-0-	3455	3	N	1	1	8	-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	1	1	8	-0-
03	3503 X	3199	-0-	-304	-0-	3198	3	N	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SPRIMONT		WELL #: 4H		RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8305 - 13200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	9424 X	8395	-0-	-1029	-0-	8395	2	N	-0-	-0-	
11	9120 X	7791	-0-	-1329	-0-	7791	2	N	-0-	-0-	
12	9176 X	8418	-0-	-758	-0-	8418	2	N	-0-	-0-	
01	8928 X	8802	-0-	-126	-0-	8802	2	N	-0-	-0-	
02	7840 X	7639	-0-	-201	-0-	7639	2	N	-0-	-0-	
*03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2	N	-0-	-0-	
-----											
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238815	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	6491 - 9235
10	8215 X	6285	-0-	-1930	-0-	6285	3	N	-0-	-0-	
11	7950 X	6335	-0-	-1615	-0-	6335	3	N	-0-	-0-	
12	8215 X	7014	-0-	-1201	-0-	7014	3	N	-0-	-0-	
01	7254 X	5988	-0-	-1266	-0-	5988	3	N	-0-	-0-	
02	6076 X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3	N	-0-	-0-	
03	7006 X	6090	-0-	-916	-0-	6090	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAPLES		WELL #: 9H		RRCID ->	238816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7889 - 12062
10	13516 X	11497	-0-	-2019	-0-	11497	2	N	-0-	-0-	
11	13080 X	11142	-0-	-1938	-0-	11142	2	N	-0-	-0-	
12	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2	N	-0-	-0-	
01	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2	N	-0-	-0-	
02	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2	N	-0-	-0-	
03	12834 X	12117	-0-	-717	-0-	12117	2	N	-0-	-0-	
-----											
U.S. LIME A		WELL #: 21H		RRCID ->	238818	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6413 - 9233
10	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3	Y	-0-	20	
11	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3512	3	Y	11	31	
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	Y	-0-	31	
01	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	3	Y	-0-	31	
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	Y	-0-	31	
03	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	3745	3	Y	29	29 1	20
-----											
HILTON		WELL #: 4H		RRCID ->	238819	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8474 - 12520
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 2		RRCID ->	238820	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 - 5453
10	6169 X	4667	-0-	-1502	-0-	4665	3	2 9	N	2	54
11	5700 X	4336	-0-	-1364	-0-	4322	3	14 9	N	13	67
12	5642 X	5173	-0-	-469	-0-	5147	3	26 9	N	24	91
01	5642 X	5463	-0-	-179	-0-	5456	3	7 9	N	6	97
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4438	3	21 9	N	19	116
03	5177 X	2686	-0-	-2491	-0-	2672	3	14 9	N	13	111 1
-----											
STEWART UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	238821	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7603 - 10802
10	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2	N	-0-	-0-	
11	9390 X	9150	-0-	-240	-0-	9150	2	N	-0-	-0-	
12	10168 X	9798	-0-	-370	-0-	9798	2	N	-0-	-0-	
01	10168 X	9836	-0-	-332	-0-	9836	2	N	-0-	-0-	
02	9184 X	8823	-0-	-361	-0-	8823	2	N	-0-	-0-	
03	9858 X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKING T RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	238822	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8624 - 10414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6231 X	6175	-0-	-56	-0-	6175	2	N	-0-			-0-
11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	5228	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	4859	-0-	-1310	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
02	5572 X	4867	-0-	-705	-0-	4867	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	4519	-0-	-1650	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
-----												
MAPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	238877	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	9203 - 12173
10	13826 X	12184	-0-	-1642	-0-	12184	2	N	-0-			-0-
11	13140 X	10636	-0-	-2504	-0-	10636	2	N	-0-			-0-
12	13237 X	9211	-0-	-4026	-0-	9211	2	N	-0-			-0-
01	12183 X	9656	-0-	-2527	-0-	9656	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	10553	-0-	-451	-0-	10553	2	N	-0-			-0-
*03	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238946	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8235 - 13580
10	10168 X	4136	-0-	-6032	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
11	9150 X	7561	-0-	-1589	-0-	7561	2	N	-0-			-0-
12	7037 X	6913	-0-	-124	-0-	6913	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	5214	-0-	-1823	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
02	7056 X	6906	-0-	-150	-0-	6906	2	N	-0-			-0-
*03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2	N	-0-			-0-
-----												
EAGLE FORD A		WELL #:		5H	RRCID ->	238947	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8514 - 11117
10	10664 X	9641	-0-	-1023	-0-	9641	2	N	-0-			-0-
11	10320 X	9647	-0-	-673	-0-	9647	2	N	-0-			-0-
12	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2	N	-0-			-0-
01	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2	N	-0-			-0-
02	9016 X	8667	-0-	-349	-0-	8667	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	10029	-0-	-573	-0-	10029	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP A		WELL #:		12H	RRCID ->	238948	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8123 - 11549
10	3100 N	9116	-0-	6016	6198	9116	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	11556	-0-	8556	14754	11556	2	N	-0-			-0-
12	27434 X	12680	-0-	-14754	-0-	12680	2	N	-0-			-0-
01	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2	N	-0-			-0-
02	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2	N	-0-			-0-
*03	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2	N	-0-			-0-
-----												
MORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8639 - 11620
10	13144 X	11216	-0-	-1928	-0-	11216	2	N	-0-			-0-
11	12030 X	10543	-0-	-1487	-0-	10543	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	10560	-0-	-3359	-0-	10560	2	N	-0-			-0-
01	13919 X	10449	-0-	-3470	-0-	10449	2	N	-0-			-0-
02	12572 X	10689	-0-	-1883	-0-	10689	2	N	-0-			-0-
03	11222 X	10779	-0-	-443	-0-	10779	2	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8450 - 13845
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DOUBLE DIAMOND		WELL #: 8H		RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6910 -	8565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		4030 X	2680	-0-	-1350	-0-	2680 2	N	-0-		-0-	
11		4080 X	3047	-0-	-1033	-0-	3047 2	N	-0-		-0-	
12		4216 X	3031	-0-	-1185	-0-	3031 2	N	-0-		-0-	
01		4216 X	3378	-0-	-838	-0-	3378 2	N	-0-		-0-	
02		3332 X	2327	-0-	-1005	-0-	2327 2	N	-0-		-0-	
03		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110 2	N	-0-		-0-	
-----												
TEICH, HENRY		WELL #: 6H		RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7100 -	8645
10		3813 X	3523	-0-	-290	-0-	3522 3	1 9 N	1		14	
11		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	3399 3	4 9 N	4		18	
12		3689 X	3429	-0-	-260	-0-	3427 3	2 9 N	2		20	
01		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3510 3	4 9 N	4		24	
02		3332 X	3112	-0-	-220	-0-	3112 3	N	-0-		24	
03		3534 X	3277	-0-	-257	-0-	3277 3	N	-0-		24	
-----												
COUNTY LINE		WELL #: 2H		RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8495 -	12750
10		8277 X	8212	-0-	-65	-0-	8212 2	N	-0-		-0-	
11		8010 X	7755	-0-	-255	-0-	7755 2	N	-0-		-0-	
12		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893 2	N	-0-		-0-	
01		8215 X	7970	-0-	-245	-0-	7970 2	N	-0-		-0-	
02		7420 X	5925	-0-	-1495	-0-	5925 2	N	-0-		-0-	
03		8215 X	3856	-0-	-4359	-0-	3856 2	N	-0-		-0-	
-----												
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7025 -	9155
10		7905 X	7550	-0-	-355	-0-	7550 3	N	-0-		2	
11		7620 X	6575	-0-	-1045	-0-	6575 3	N	-0-		2	
12		7874 X	7031	-0-	-843	-0-	7031 3	N	-0-		2	
01		7874 X	6966	-0-	-908	-0-	6966 3	N	-0-		2	
02		6832 X	6471	-0-	-361	-0-	6471 3	N	-0-		2	
03		7564 X	6982	-0-	-582	-0-	6982 3	N	-0-		2	
-----												
DOUBLE DIAMOND		WELL #: 9H		RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6875 -	9338
10		5704 X	5021	-0-	-683	-0-	5021 2	N	-0-		-0-	
11		5520 X	4718	-0-	-802	-0-	4718 2	N	-0-		-0-	
12		5704 X	4414	-0-	-1290	-0-	4414 2	N	-0-		-0-	
01		5580 X	4715	-0-	-865	-0-	4715 2	N	-0-		-0-	
02		4536 X	4302	-0-	-234	-0-	4302 2	N	-0-		-0-	
03		5022 X	4538	-0-	-484	-0-	4538 2	N	-0-		-0-	
-----												
PRESSLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	238983	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8762 -	11422
10		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-		-0-	
11		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2	N	-0-		-0-	
12		6169 X	3063	-0-	-3106	-0-	3063 2	N	-0-		-0-	
01		6169 X	2409	-0-	-3760	-0-	2409 2	N	-0-		-0-	
02		5572 X	2073	-0-	-3499	-0-	2073 2	N	-0-		-0-	
03		6107 X	5227	-0-	-880	-0-	5227 2	N	-0-		-0-	
-----												
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7028 -	8796
10		6293 X	5954	-0-	-339	-0-	5954 3	N	-0-		-0-	
11		6090 X	5339	-0-	-751	-0-	5339 3	N	-0-		-0-	
12		6169 X	5398	-0-	-771	-0-	5398 3	N	-0-		-0-	
01		6169 X	5143	-0-	-1026	-0-	5143 3	N	-0-		-0-	
02		5404 X	4742	-0-	-662	-0-	4742 3	N	-0-		-0-	
03		5952 X	4928	-0-	-1024	-0-	4928 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162								
GEREN		WELL #:	20H	RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6620 - 8105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	4003 3	N	-0-		-0-
11		4200 X	3681	-0-	-519	-0-	3681 3	N	-0-		-0-
*12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3	N	-0-		-0-
*01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3	N	-0-		-0-
*02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3	N	-0-		-0-
*03		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-		-0-
-----											
EAGLE FORD A		WELL #:	4H	RRCID ->	239335	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8737 - 12255
10		12865 X	11800	-0-	-1065	-0-	11800 2	N	-0-		-0-
11		12450 X	10972	-0-	-1478	-0-	10972 2	N	-0-		-0-
12		12462 X	11020	-0-	-1442	-0-	11020 2	N	-0-		-0-
01		11811 X	10828	-0-	-983	-0-	10828 2	N	-0-		-0-
02		10668 X	9736	-0-	-932	-0-	9736 2	N	-0-		-0-
03		11811 X	11053	-0-	-758	-0-	11053 2	N	-0-		-0-
-----											
HARRY		WELL #:	2H	RRCID ->	239337	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6800 - 10025
10		10881 X	10403	-0-	-478	-0-	10403 3	N	-0-		-0-
11		10530 X	10151	-0-	-379	-0-	10151 3	N	-0-		-0-
12		10509 X	9809	-0-	-700	-0-	9809 3	N	-0-		-0-
01		10509 X	8250	-0-	-2259	-0-	8250 3	N	-0-		-0-
02		9464 X	9013	-0-	-451	-0-	9013 3	N	-0-		-0-
03		10478 X	9329	-0-	-1149	-0-	9329 3	N	-0-		-0-
-----											
RIVER HILLS		WELL #:	10H	RRCID ->	239338	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6905 - 9030
10		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 3	N	-0-		16
11		5250 X	5222	-0-	-28	-0-	5222 3	N	-0-		16
12		7254 X	5451	-0-	-1803	-0-	5451 3	N	-0-		16
01		6913 X	4857	-0-	-2056	-0-	4857 3	N	-0-		16
02		5376 X	4557	-0-	-819	-0-	4557 3	N	-0-		16
*03		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 3	N	-0-		16
-----											
ZORA MAE		WELL #:	1H	RRCID ->	239339	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6890 - 9839
10		4464 X	4373	-0-	-91	-0-	4372 3	1 9 Y	1		95
11		4320 X	4314	-0-	-6	-0-	4313 3	1 9 Y	1		96
12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3	Y	-0-		96
*01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		Y	-0-		96
*02		4032 X	3778	-0-	-254	-0-	3778 3	Y	-0-		96
*03		4681 X	4286	-0-	-395	-0-	4286 3	Y	-0-		96
-----											
BARRON		WELL #:	8H	RRCID ->	239341	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7597 - 11033
10		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	13317 2	N	-0-		-0-
11		12180 X	6446	-0-	-5734	-0-	6446 2	N	-0-		-0-
12		12648 X	8587	-0-	-4061	-0-	8587 2	N	-0-		-0-
01		13330 X	11087	-0-	-2243	-0-	11087 2	N	-0-		-0-
02		12040 X	9749	-0-	-2291	-0-	9749 2	N	-0-		-0-
03		13330 X	10963	-0-	-2367	-0-	10963 2	N	-0-		-0-
-----											
OSBURN		WELL #:	2H	RRCID ->	239343	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6890 - 9470
10		4681 X	4416	-0-	-265	-0-	4416 3	N	-0-		-0-
11		4380 X	3843	-0-	-537	-0-	3843 3	N	-0-		-0-
12		4495 X	3848	-0-	-647	-0-	3848 3	N	-0-		-0-
01		4495 X	3682	-0-	-813	-0-	3682 3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3238	-0-	-822	-0-	3238 3	N	-0-		-0-
03		4402 X	3645	-0-	-757	-0-	3645 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
OSBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	239344	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7023 -	9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3565 X	2793	-0-	-772	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
11		3450 X	2836	-0-	-614	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
12		3565 X	2686	-0-	-879	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
01		3410 X	2687	-0-	-723	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
02		2912 X	2421	-0-	-491	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
-----													
GEREN		WELL #:		14H	RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6760 -	9478	
10		4867 X	4421	-0-	-446	-0-	4421 3		N	-0-			-0-
11		4710 X	4203	-0-	-507	-0-	4203 3		N	-0-			-0-
12		4650 X	4132	-0-	-518	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
01		4433 X	3575	-0-	-858	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
02		4004 X	3170	-0-	-834	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
03		4433 X	3811	-0-	-622	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
-----													
U.S. LIME		WELL #:		17H	RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6541 -	9323	
10		1798 X	1105	-0-	-693	-0-	1105 3		Y	-0-			40
11		1620 X	931	-0-	-689	-0-	931 3		Y	-0-			40
12		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 3		Y	-0-			40
01		1116 N	668	-0-	-448	-0-	668 3		Y	-0-			40
02		868 N	455	-0-	-413	-0-	455 3		Y	-0-			40
03		1457 N	833	-0-	-624	-0-	833 3		Y	-0-			40
-----													
HOLMES		WELL #:		3H	RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7297 -	10179	
10		13609 X	13462	-0-	-147	-0-	13462 2		N	-0-			-0-
11		13170 X	12208	-0-	-962	-0-	12208 2		N	-0-			-0-
12		14198 X	10856	-0-	-3342	-0-	10856 2		N	-0-			-0-
01		14198 X	12126	-0-	-2072	-0-	12126 2		N	-0-			-0-
02		12824 X	12278	-0-	-546	-0-	12278 2		N	-0-			-0-
03		13454 X	13248	-0-	-206	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		4H	RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7632 -	9805	
10		6820 X	4052	-0-	-2768	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
11		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 2		N	-0-			-0-
12		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461 2		N	-0-			-0-
01		6448 X	4132	-0-	-2316	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
02		6132 X	4406	-0-	-1726	-0-	4406 2		N	-0-			-0-
03		8463 X	7017	-0-	-1446	-0-	7017 2		N	-0-			-0-
-----													
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		5H	RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 -	9395	
10		8122 X	7701	-0-	-421	-0-	7701 3		N	-0-			-0-
11		7860 X	7588	-0-	-272	-0-	7588 3		N	-0-			-0-
12		8029 X	7666	-0-	-363	-0-	7666 3		N	-0-			-0-
01		7936 X	7602	-0-	-334	-0-	7602 3		N	-0-			-0-
02		7140 X	6403	-0-	-737	-0-	6403 3		N	-0-			-0-
03		7843 X	7149	-0-	-694	-0-	7149 3		N	-0-			-0-
-----													
OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 8370 -	11446	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ZORA MAE		WELL #: 2H		RRCID -> 239439		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6453		PERF. 6736 - 9690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	4655	3	2 9	Y	2	20	
11	4920 X	4449	-0-	-471	-0-	4448	3	1 9	Y	1	21	
12	5084 X	4487	-0-	-597	-0-	4487	3		Y	-0-	21	
01	5084 X	4039	-0-	-1045	-0-	4039	3		Y	-0-	21	
*02	4312 X	4018	-0-	-294	-0-	4018	3		Y	-0-	21	
*03	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	4449	3		Y	-0-	21	
-----												
STRANGE		WELL #: 2H		RRCID -> 239455		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7815 - 11950		
10	24521 X	21784	-0-	-2737	-0-	21784	2		N	-0-	-0-	
11	23550 X	21988	-0-	-1562	-0-	21988	2		N	-0-	-0-	
12	24335 X	22593	-0-	-1742	-0-	22593	2		N	-0-	-0-	
01	24335 X	17610	-0-	-6725	-0-	17610	2		N	-0-	-0-	
02	20524 X	17713	-0-	-2811	-0-	17713	2		N	-0-	-0-	
03	22723 X	20733	-0-	-1990	-0-	20733	2		N	-0-	-0-	
-----												
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 239594		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8430 - 11438		
10	17050 X	14763	-0-	-2287	-0-	14763	2		N	-0-	-0-	
11	16500 X	15351	-0-	-1149	-0-	15351	2		N	-0-	-0-	
12	17050 X	15393	-0-	-1657	-0-	15393	2		N	-0-	-0-	
01	15872 X	15147	-0-	-725	-0-	15147	2		N	-0-	-0-	
02	14336 X	13293	-0-	-1043	-0-	13293	2		N	-0-	-0-	
03	15872 X	11612	-0-	-4260	-0-	11612	2		N	-0-	-0-	
-----												
DECKER		WELL #: 1H		RRCID -> 239614		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7826 - 9770		
10	14942 X	14845	-0-	-97	-0-	14845	2		N	-0-	-0-	
11	14940 X	13590	-0-	-1350	-0-	13590	2		N	-0-	-0-	
12	15903 X	14283	-0-	-1620	-0-	14283	2		N	-0-	-0-	
01	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	2		N	-0-	-0-	
02	14364 X	13216	-0-	-1148	-0-	13216	2		N	-0-	-0-	
03	14849 X	14668	-0-	-181	-0-	14668	2		N	-0-	-0-	
-----												
PRESSLEY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 239695		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8664 - 12154		
10	8587 X	7590	-0-	-997	-0-	7590	2		N	-0-	-0-	
11	8310 X	6898	-0-	-1412	-0-	6898	2		N	-0-	-0-	
12	9300 X	8612	-0-	-688	-0-	8612	2		N	-0-	-0-	
01	9300 X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2		N	-0-	-0-	
02	8400 X	4528	-0-	-3872	-0-	4528	2		N	-0-	-0-	
03	8618 X	3152	-0-	-5466	-0-	3152	2		N	-0-	-0-	
-----												
BARRON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239699		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 11900		
10	18166 X	14744	-0-	-3422	-0-	14744	2		N	-0-	-0-	
11	17580 X	16273	-0-	-1307	-0-	16273	2		N	-0-	-0-	
12	18166 X	16370	-0-	-1796	-0-	16370	2		N	-0-	-0-	
01	17453 X	16121	-0-	-1332	-0-	16121	2		N	-0-	-0-	
02	15176 X	14586	-0-	-590	-0-	14586	2		N	-0-	-0-	
03	16802 X	16062	-0-	-740	-0-	16062	2		N	-0-	-0-	
-----												
U.S. LIME		WELL #: 18H		RRCID -> 239704		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6541 - 9223		
10	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3		Y	-0-	100	
11	7080 X	6632	-0-	-448	-0-	6632	3		Y	-0-	100	
12	7967 X	6385	-0-	-1582	-0-	6385	3		Y	-0-	100	
01	7967 X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	3		Y	-0-	100	
02	7196 X	6020	-0-	-1176	-0-	6020	3		Y	-0-	100	
03	7409 X	6473	-0-	-936	-0-	6473	3		Y	-0-	100	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239721	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8149 - 11135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11098 X	8940	-0-	-2158	-0-	8940 2		N	-0-		-0-
11		10740 X	7936	-0-	-2804	-0-	7936 2		N	-0-		-0-
12		11005 X	8024	-0-	-2981	-0-	8024 2		N	-0-		-0-
01		10726 X	7902	-0-	-2824	-0-	7902 2		N	-0-		-0-
02		8064 X	7057	-0-	-1007	-0-	7057 2		N	-0-		-0-
03		8928 X	7075	-0-	-1853	-0-	7075 2		N	-0-		-0-
-----												
RAYBURN UNIT		WELL #:		11 H	RRCID ->	239726	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8457 - 11500	
10		8277 X	5740	-0-	-2537	-0-	5740 2		N	-0-		-0-
11		7470 X	6646	-0-	-824	-0-	6646 2		N	-0-		-0-
12		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072 2		N	-0-		-0-
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
02		6216 X	5361	-0-	-855	-0-	5361 2		N	-0-		-0-
03		7068 X	6167	-0-	-901	-0-	6167 2		N	-0-		-0-
-----												
BRANSOM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239727	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7622 - 10038	
10		7285 X	3694	-0-	-3591	-0-	3694 2		N	-0-		-0-
11		7050 X	4676	-0-	-2374	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	5034	-0-	-1414	-0-	5034 2		N	-0-		-0-
01		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-		-0-
02		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
03		5022 X	4467	-0-	-555	-0-	4467 2		N	-0-		-0-
-----												
GEREN		WELL #:		19H	RRCID ->	239729	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6866 - 8998	
10		3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	2481	-0-	-909	-0-	2481 3		N	-0-		-0-
12		3193 X	2672	-0-	-521	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
01		3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2530 3	1 9	N	1	8	-0-
02		2772 X	1842	-0-	-930	-0-	1840 3	2 9	N	2	8	-0-
03		3069 X	2320	-0-	-749	-0-	2319 3	1 9	N	1	8	-0-
-----												
GEREN		WELL #:		17H	RRCID ->	239732	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6342	PERF. 6515 - 9845	
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-		-0-
11		4680 X	3277	-0-	-1403	-0-	3277 3		N	-0-		-0-
12		4836 X	2549	-0-	-2287	-0-	2549 3		N	-0-		-0-
01		4836 X	3275	-0-	-1561	-0-	3274 3	1 9	N	1	8	-0-
02		4004 X	3349	-0-	-655	-0-	3348 3	1 9	N	1	8	-0-
03		4247 X	3085	-0-	-1162	-0-	3084 3	1 9	N	1	8	-0-
-----												
GEREN		WELL #:		15H	RRCID ->	239734	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6703 - 10137	
10		11935 X	11351	-0-	-584	-0-	11351 3		N	-0-		-0-
11		11550 X	10188	-0-	-1362	-0-	10188 3		N	-0-		-0-
12		11532 X	10603	-0-	-929	-0-	10603 3		N	-0-		-0-
01		11408 X	10339	-0-	-1069	-0-	10339 3		N	-0-		-0-
02		10248 X	8902	-0-	-1346	-0-	8902 3		N	-0-		-0-
03		11346 X	10627	-0-	-719	-0-	10627 3		N	-0-		-0-
-----												
RAYBURN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	239925	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8505 - 11485	
10		6851 X	5428	-0-	-1423	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	5979	-0-	-651	-0-	5979 2		N	-0-		-0-
12		6851 X	4727	-0-	-2124	-0-	4727 2		N	-0-		-0-
01		6076 X	4588	-0-	-1488	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
02		5572 X	4475	-0-	-1097	-0-	4475 2		N	-0-		-0-
03		6169 X	4116	-0-	-2053	-0-	4116 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RAYBURN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239926		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8310 - 11650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
11	6870 X	5699	-0-	-1171	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
12	7719 X	6073	-0-	-1646	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
01	7719 X	6474	-0-	-1245	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
02	6972 X	5898	-0-	-1074	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
03	7130 X	6574	-0-	-556	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
-----														
BECKHAM		WELL #: 4H		RRCID -> 240063		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8158 - 11050				
10	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-			-0-
11	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
12	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
01	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
03	10354 X	9162	-0-	-1192	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
-----														
BECKHAM		WELL #: 3H		RRCID -> 240068		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8330 - 11020				
10	8618 X	5642	-0-	-2976	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
11	8040 X	7164	-0-	-876	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
12	7905 X	4663	-0-	-3242	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
01	7595 X	4690	-0-	-2905	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
02	6804 X	5297	-0-	-1507	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
*03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
-----														
MAPLES		WELL #: 7H		RRCID -> 240069		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7656		PERF. N/A				
10	15562 X	15243	-0-	-319	-0-	15243	2			N	-0-			-0-
11	15090 X	12433	-0-	-2657	-0-	12433	2			N	-0-			-0-
12	16120 X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
01	16120 X	15076	-0-	-1044	-0-	15076	2			N	-0-			-0-
02	14560 X	13290	-0-	-1270	-0-	13290	2			N	-0-			-0-
03	15252 X	13851	-0-	-1401	-0-	13851	2			N	-0-			-0-
-----														
ROBERTS		WELL #: 1H		RRCID -> 240070		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FINDER		WELL #: 7H		RRCID -> 240071		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8341 - 11133				
10	10106 X	7783	-0-	-2323	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
11	8850 X	7632	-0-	-1218	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
12	8525 X	8010	-0-	-515	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
01	7781 X	7469	-0-	-312	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
02	7112 X	6525	-0-	-587	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	6621	-0-	-1377	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON		WELL #: 5H		RRCID -> 240116		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8379 - 10459				
10	8587 X	7138	-0-	-1449	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
11	8310 X	7072	-0-	-1238	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
12	8587 X	6536	-0-	-2051	-0-	6536	2			N	-0-			-0-
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
02	6608 X	5980	-0-	-628	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	6436	-0-	-880	-0-	6436	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9517 X	8440	-0-	-1077	-0-	8440	2		N	-0-			-0-
11	9210 X	7874	-0-	-1336	-0-	7874	2		N	-0-			-0-
12	9114 X	8026	-0-	-1088	-0-	8026	2		N	-0-			-0-
01	9114 X	8296	-0-	-818	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
02	7672 X	7237	-0-	-435	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
03	8432 X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
-----													
BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7518 - 9432	
10	12741 X	12305	-0-	-436	-0-	12305	2		N	-0-			-0-
11	12240 X	12213	-0-	-27	-0-	12213	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	10663	-0-	-1830	-0-	10663	2		N	-0-			-0-
01	12307 X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2		N	-0-			-0-
02	11396 X	10274	-0-	-1122	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
03	12617 X	11810	-0-	-807	-0-	11810	2		N	-0-			-0-
-----													
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8515 - 10897	
10	8525 X	7584	-0-	-941	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
11	8160 X	7757	-0-	-403	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
12	8432 X	7957	-0-	-475	-0-	7957	2		N	-0-			-0-
01	8401 X	7713	-0-	-688	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
02	7308 X	6797	-0-	-511	-0-	6797	2		N	-0-			-0-
03	8029 X	7449	-0-	-580	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
-----													
BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	9930 - 11050	
10	2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1923	-0-	-402	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1432	-0-	-612	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
-----													
BECKHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240750	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8180 - 10100	
10	8308 X	7310	-0-	-998	-0-	7310	2		N	-0-			-0-
11	8850 X	4740	-0-	-4110	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
12	9145 X	3757	-0-	-5388	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
01	9145 X	7619	-0-	-1526	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		N	-0-			-0-
03	7316 X	7201	-0-	-115	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
-----													
BRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240754	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6626 - 10582	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
-----													
BRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240756	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6648 - 10848	
10	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3		N	-0-			-0-
11	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3		N	-0-			-0-
12	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3		N	-0-			-0-
01	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11487	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
RAYBURN UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 240815		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAYBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240816		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673								
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2		N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2		N	-0-					-0-
12	10447	X	8436	-0-	-2011	-0-	8436	2		N	-0-					-0-
01	9486	X	8008	-0-	-1478	-0-	8008	2		N	-0-					-0-
02	8148	X	3368	-0-	-4780	-0-	3368	2		N	-0-					-0-
03	9021	X	4422	-0-	-4599	-0-	4422	2		N	-0-					-0-
-----																
GEREN		WELL #: 16H		RRCID -> 240819		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855								
10	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3		N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	3	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4122	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8		-0-
-----																
GEREN		WELL #: 18H		RRCID -> 240820		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			2
-----																
HILL, VELLA		WELL #: 4H		RRCID -> 240821		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775								
10	9362	X	7867	-0-	-1495	-0-	7867	2		N	-0-					-0-
11	8970	X	7325	-0-	-1645	-0-	7325	2		N	-0-					-0-
12	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2		N	-0-					-0-
01	8432	X	8188	-0-	-244	-0-	8188	2		N	-0-					-0-
02	7392	X	7299	-0-	-93	-0-	7299	2		N	-0-					-0-
*03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2		N	-0-					-0-
-----																
RAYBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240824		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713								
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2		N	-0-					-0-
11	16860	X	11915	-0-	-4945	-0-	11915	2		N	-0-					-0-
12	17422	X	13656	-0-	-3766	-0-	13656	2		N	-0-					-0-
01	17422	X	15574	-0-	-1848	-0-	15574	2		N	-0-					-0-
02	12516	X	7155	-0-	-5361	-0-	7155	2		N	-0-					-0-
03	13671	X	12672	-0-	-999	-0-	12672	2		N	-0-					-0-
-----																
ROBINSON		WELL #: 2H		RRCID -> 240826		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ROBINSON		WELL #:		3H	RRCID ->	240828	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8325 - 10714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7316 X	6535	-0-	-781	-0-	6535	2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6640	-0-	-410	-0-	6640	2	N	-0-		-0-
12		7316 X	6797	-0-	-519	-0-	6797	2	N	-0-		-0-
01		7316 X	7020	-0-	-296	-0-	7020	2	N	-0-		-0-
02		6608 X	6251	-0-	-357	-0-	6251	2	N	-0-		-0-
03		6851 X	6444	-0-	-407	-0-	6444	2	N	-0-		-0-
-----												
RAYBURN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8771 - 12850	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8459 - 11552	
10		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2	N	-0-		-0-
12		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2	N	-0-		-0-
01		8773 X	7135	-0-	-1638	-0-	7135	2	N	-0-		-0-
02		7924 X	5993	-0-	-1931	-0-	5993	2	N	-0-		-0-
03		8773 X	6042	-0-	-2731	-0-	6042	2	N	-0-		-0-
-----												
PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7867 - 9457	
10		7781 X	3449	-0-	-4332	-0-	3449	2	N	-0-		-0-
11		6600 X	5758	-0-	-842	-0-	5758	2	N	-0-		-0-
12		5642 X	4684	-0-	-958	-0-	4684	2	N	-0-		-0-
01		5208 X	2950	-0-	-2258	-0-	2950	2	N	-0-		-0-
02		5376 X	2503	-0-	-2873	-0-	2503	2	N	-0-		-0-
03		5952 X	3908	-0-	-2044	-0-	3908	2	N	-0-		-0-
-----												
MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7254 - 9350	
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240849	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8178 - 12393	
10		11191 X	11049	-0-	-142	-0-	11049	2	N	-0-		-0-
11		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2	N	-0-		-0-
12		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2	N	-0-		-0-
01		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2	N	-0-		-0-
02		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2	N	-0-		-0-
*03		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2	N	-0-		-0-
-----												
CAROLYN TEICH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 7105 - 9975	
10		6138 X	5690	-0-	-448	-0-	5679	3	11 9	N	10	54
11		5430 X	4563	-0-	-867	-0-	4563	3		N	-0-	54
12		5735 X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	3		N	-0-	54
01		5766 X	4395	-0-	-1371	-0-	4395	3		N	-0-	54
02		5208 X	4124	-0-	-1084	-0-	4124	3		N	-0-	54
03		5704 X	4340	-0-	-1364	-0-	4340	3		N	-0-	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CORE LAB		WELL #:		5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6892 - 10943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061 3		N	-0-			5
11		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3		N	-0-			5
12		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700 3		N	-0-			5
01		7068 X	6807	-0-	-261	-0-	6807 3		N	-0-			5
02		6384 X	5932	-0-	-452	-0-	5932 3		N	-0-			5
03		7068 X	6546	-0-	-522	-0-	6546 3		N	-0-			5
-----													
CLEMENTS, JOHN F.		WELL #:		2H	RRCID ->	240895	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7074 - 9400	
10		6293 X	6066	-0-	-227	-0-	6066 3		N	-0-			-0-
11		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 3		N	-0-			-0-
12		5952 X	5685	-0-	-267	-0-	5685 3		N	-0-			-0-
01		6076 X	5679	-0-	-397	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
02		5544 X	4950	-0-	-594	-0-	4950 3		N	-0-			-0-
03		6138 X	5317	-0-	-821	-0-	5317 3		N	-0-			-0-
-----													
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240900	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8685 - 10750	
10		10292 X	9849	-0-	-443	-0-	9849 2		N	-0-			-0-
11		9960 X	9126	-0-	-834	-0-	9126 2		N	-0-			-0-
12		11222 X	8400	-0-	-2822	-0-	8400 2		N	-0-			-0-
01		10695 X	7801	-0-	-2894	-0-	7801 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	7887	-0-	-1045	-0-	7887 2		N	-0-			-0-
03		9858 X	8643	-0-	-1215	-0-	8643 2		N	-0-			-0-
-----													
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240901	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8673 - 10490	
10		10044 X	6877	-0-	-3167	-0-	6877 2		N	-0-			-0-
11		9450 X	7353	-0-	-2097	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
12		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 2		N	-0-			-0-
01		9641 X	8948	-0-	-693	-0-	8948 2		N	-0-			-0-
02		8708 X	7604	-0-	-1104	-0-	7604 2		N	-0-			-0-
03		9858 X	8394	-0-	-1464	-0-	8394 2		N	-0-			-0-
-----													
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240904	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8545 - 10420	
10		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2		N	-0-			-0-
11		7800 X	7139	-0-	-661	-0-	7139 2		N	-0-			-0-
12		8060 X	7097	-0-	-963	-0-	7097 2		N	-0-			-0-
01		8060 X	7149	-0-	-911	-0-	7149 2		N	-0-			-0-
02		7196 X	6123	-0-	-1073	-0-	6123 2		N	-0-			-0-
03		7657 X	6766	-0-	-891	-0-	6766 2		N	-0-			-0-
-----													
FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8175 - 11650	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8112 - 11347	
10		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122 2		N	-0-			-0-
11		9330 X	8447	-0-	-883	-0-	8447 2		N	-0-			-0-
12		11129 X	8331	-0-	-2798	-0-	8331 2		N	-0-			-0-
01		11129 X	8249	-0-	-2880	-0-	8249 2		N	-0-			-0-
02		10052 X	5060	-0-	-4992	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
03		9114 X	6071	-0-	-3043	-0-	6071 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8305 - 12010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9145 X	8207	-0-	-938	-0-	8207	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	8091	-0-	-759	-0-	8091	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	8652	-0-	-493	-0-	8652	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8623	-0-	-429	-0-	8623	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	7650	-0-	-526	-0-	7650	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8404 - 12825
10	7533 X	4796	-0-	-2737	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
11	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7632	-0-	-180	-0-	7632	2	N	-0-			-0-
01	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2	N	-0-			-0-
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	7081	2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8404 - 12096
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
-----												
TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6803 - 10318
10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3	Y	-0-			57
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3	Y	-0-			57
12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3	Y	-0-			57
01	6510 X	6202	-0-	-308	-0-	6202	3	Y	-0-			57
02	6272 X	5206	-0-	-1066	-0-	5206	3	Y	-0-			57
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	6082	3	Y	1	1	8	57
-----												
PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8809 - 11634
10	7533 X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2	N	-0-			-0-
11	6750 X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2	N	-0-			-0-
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2	N	-0-			-0-
01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2	N	-0-			-0-
02	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
-----												
ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	8313 - 12540
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	6309	-0-	-111	-0-	6309	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	6358	-0-	-276	-0-	6358	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6158	-0-	-569	-0-	6158	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6316	-0-	-411	-0-	6316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MARTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7910 - 12240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KOLAR		WELL #: 7H		RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	6956 - 9521	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STEWART		WELL #: 3H		RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7643 - 10760	
10	3906 X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2		N	-0-		-0-
11	3780 X	2218	-0-	-1562	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
12	3844 X	2142	-0-	-1702	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
01	3317 X	1765	-0-	-1552	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
02	2912 X	2052	-0-	-860	-0-	2052	2		N	-0-		-0-
03	3224 X	1074	-0-	-2150	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
-----												
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID ->	242598	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7050 - 9124	
10	5146 X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3		N	-0-		-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3		N	-0-		-0-
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3		N	-0-		-0-
01	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	4895	3		N	-0-		-0-
02	4956 X	4665	-0-	-291	-0-	4665	3		N	-0-		-0-
03	5487 X	5162	-0-	-325	-0-	5162	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUDILL 3		WELL #: 1H		RRCID ->	242602	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	6171 - 8889	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	27 1	122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
-----												
STEWART		WELL #: 8H		RRCID ->	242610	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7606 - 9766	
10	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-		-0-
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-		-0-
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-		-0-
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-		-0-
-----												
FRICKS		WELL #: 5H		RRCID ->	242613	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6896 - 9705	
10	9424 X	7772	-0-	-1652	-0-	7772	3		N	-0-		-0-
11	8970 X	7807	-0-	-1163	-0-	7807	3		N	-0-		-0-
12	8494 X	7841	-0-	-653	-0-	7841	3		N	-0-		-0-
01	8494 X	7898	-0-	-596	-0-	7898	3		N	-0-		-0-
02	7280 X	7049	-0-	-231	-0-	7049	3		N	-0-		-0-
03	8060 X	7597	-0-	-463	-0-	7597	3		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STEWART		WELL #: 6H		RRCID -> 242638		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7517 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14973 X	14356	-0-	-617	-0-	14356	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14670 X	13864	-0-	-806	-0-	13864	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15159 X	12220	-0-	-2939	-0-	12220	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12964 X	12410	-0-	-554	-0-	12410	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15438 X	13076	-0-	-2362	-0-	13076	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SPRING VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242640		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8264 - 10164	
10	15345 X	13401	-0-	-1944	-0-	13401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14850 X	12926	-0-	-1924	-0-	12926	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14787 X	13091	-0-	-1696	-0-	13091	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14260 X	12858	-0-	-1402	-0-	12858	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12124 X	11355	-0-	-769	-0-	11355	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13392 X	12110	-0-	-1282	-0-	12110	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REYNOLDS		WELL #: 1H		RRCID -> 242646		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8406 - 12310	
10	14136 X	11632	-0-	-2504	-0-	11632	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13470 X	12089	-0-	-1381	-0-	12089	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13919 X	11926	-0-	-1993	-0-	11926	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13919 X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PALLMEYER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 242647		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7755 - 9660	
10	4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	3176	-0-	-994	-0-	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	2262	-0-	-1024	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	1692	-0-	-2059	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3388 X	2091	-0-	-1297	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	1265	-0-	-2486	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GOFORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 242679		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6698 - 10448	
10	20615 X	20541	-0-	-74	-0-	20541	3	N	-0-	-0-	32
11	19950 X	19204	-0-	-746	-0-	19204	3	N	-0-	-0-	32
12	20615 X	16827	-0-	-3788	-0-	16827	3	N	-0-	-0-	32
01	20553 X	15802	-0-	-4751	-0-	15802	3	N	-0-	-0-	32
02	18564 X	14412	-0-	-4152	-0-	14412	3	N	-0-	-0-	32
03	20553 X	17603	-0-	-2950	-0-	17601	3	N	2	2 8	32
-----											
PALLMEYER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 242682		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7722 - 9529	
10	8277 X	7892	-0-	-385	-0-	7892	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7967 X	7511	-0-	-456	-0-	7511	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7967 X	6313	-0-	-1654	-0-	6313	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7308 X	5618	-0-	-1690	-0-	5618	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8091 X	5986	-0-	-2105	-0-	5986	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VERSFELT		WELL #: 1H		RRCID -> 242709		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 6344 - 8447	
10	8153 X	3768	-0-	-4385	-0-	3768	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	7410 X	3117	-0-	-4293	-0-	3117	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4436	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 242715		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	7402 3	14 9	N	13	29
11	7500 X	6649	-0-	-851	-0-	6645 3	4 9	N	4	32
12	7626 X	5599	-0-	-2027	-0-	5588 3	11 9	N	10	42
01	7502 X	5492	-0-	-2010	-0-	5479 3	13 9	N	12	53
02	6692 X	4214	-0-	-2478	-0-	4192 3	22 9	N	20	72
03	7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	5939 3	25 9	N	23	95
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 243553		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951		
10	7068 X	6705	-0-	-363	-0-	6705 2		N	-0-	-0-
11	6840 X	6456	-0-	-384	-0-	6456 2		N	-0-	-0-
12	7068 X	6633	-0-	-435	-0-	6633 2		N	-0-	-0-
01	7037 X	6308	-0-	-729	-0-	6308 2		N	-0-	-0-
02	6272 X	5698	-0-	-574	-0-	5698 2		N	-0-	-0-
03	6696 X	3824	-0-	-2872	-0-	3824 2		N	-0-	-0-
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243578		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184		
10	9982 X	9274	-0-	-708	-0-	9274 2		N	-0-	-0-
11	9270 X	8640	-0-	-630	-0-	8640 2		N	-0-	-0-
12	9579 X	7798	-0-	-1781	-0-	7798 2		N	-0-	-0-
01	9455 X	8756	-0-	-699	-0-	8756 2		N	-0-	-0-
02	8372 X	7602	-0-	-770	-0-	7602 2		N	-0-	-0-
03	9269 X	8737	-0-	-532	-0-	8737 2		N	-0-	-0-
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 243588		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639		
10	3999 X	2787	-0-	-1212	-0-	2787 2		N	-0-	-0-
11	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628 2		N	-0-	-0-
12	3999 X	3419	-0-	-580	-0-	3419 2		N	-0-	-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-	-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-	-0-
*03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-	-0-
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243589		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PALLMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582		
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-	-0-
11	1500 X	653	-0-	-847	-0-	653 2		N	-0-	-0-
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
01	1550 X	1429	-0-	-121	-0-	1429 2		N	-0-	-0-
02	1400 X	929	-0-	-471	-0-	929 2		N	-0-	-0-
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-	-0-
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 243592		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972		
10	4836 X	28	-0-	-4808	-0-	28 2		N	-0-	-0-
11	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-	-0-
12	4836 X	3136	-0-	-1700	-0-	3136 2		N	-0-	-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2		N	-0-	-0-
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-	-0-
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243597	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6824	- 10200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	6014 X	4660	-0-	-1354	-0-	4660 3	N	-0-		-0-	
11	5820 X	4389	-0-	-1431	-0-	4389 3	N	-0-		-0-	
12	5332 X	4414	-0-	-918	-0-	4414 3	N	-0-		-0-	
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 3	N	-0-		-0-	
02	4284 X	4282	-0-	-2	-0-	4282 3	N	-0-		-0-	
*03	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3	N	-0-		-0-	
-----											
PALLMEYER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243611	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7914	- 9659			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WATKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 243656	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8489	- 12986			
10	13857 X	13202	-0-	-655	-0-	13202 2	N	-0-		-0-	
11	13410 X	12947	-0-	-463	-0-	12947 2	N	-0-		-0-	
12	13857 X	13240	-0-	-617	-0-	13240 2	N	-0-		-0-	
01	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13531 2	N	-0-		-0-	
02	12096 X	11977	-0-	-119	-0-	11976 2	N	1		1	
03	13392 X	12618	-0-	-774	-0-	12618 2	N	-0-		1	
-----											
WOLFE		WELL #: 2H		RRCID -> 243885	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 7218	PERF. 7647	- 10135			
10	6975 X	6351	-0-	-624	-0-	6351 3	N	-0-		-0-	
11	6600 X	5964	-0-	-636	-0-	5964 3	N	-0-		-0-	
12	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	6055 3	N	-0-		-0-	
01	6386 X	5544	-0-	-842	-0-	5544 3	N	-0-		-0-	
02	5768 X	5127	-0-	-641	-0-	5127 3	N	-0-		-0-	
03	6355 X	5596	-0-	-759	-0-	5596 3	N	-0-		-0-	
-----											
HILL, VELLA		WELL #: 6H		RRCID -> 243931	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 8342	- 11875			
10	8959 X	8158	-0-	-801	-0-	8158 2	N	-0-		-0-	
11	8670 X	7771	-0-	-899	-0-	7771 2	N	-0-		-0-	
12	8525 X	7008	-0-	-1517	-0-	7008 2	N	-0-		-0-	
01	8463 X	8164	-0-	-299	-0-	8164 2	N	-0-		-0-	
02	7420 X	7019	-0-	-401	-0-	7019 2	N	-0-		-0-	
03	8153 X	6522	-0-	-1631	-0-	6522 2	N	-0-		-0-	
-----											
WILLINGHAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244006	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 6643	PERF. 6978	- 8580			
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 3	N	-0-		-0-	
11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3	N	-0-		-0-	
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3	N	-0-		-0-	
01	6758 X	6182	-0-	-576	-0-	6181 3	N	1	1 8	-0-	
02	6216 X	5695	-0-	-521	-0-	5694 3	N	1	1 8	-0-	
03	6882 X	6096	-0-	-786	-0-	6095 3	N	1	1 8	-0-	
-----											
STEWART		WELL #: 9H		RRCID -> 244009	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7598	- 9215			
10	6293 X	4095	-0-	-2198	-0-	4095 2	N	-0-		-0-	
11	6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	2508 2	N	-0-		-0-	
12	5766 X	4843	-0-	-923	-0-	4843 2	N	-0-		-0-	
01	5456 X	4116	-0-	-1340	-0-	4116 2	N	-0-		-0-	
02	4928 X	2746	-0-	-2182	-0-	2746 2	N	-0-		-0-	
03	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	4494 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8260 - 12100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		12834 X	9158	-0-	-3676	-0-	9158 2		N	-0-			-0-
11		12120 X	11737	-0-	-383	-0-	11737 2		N	-0-			-0-
12		12524 X	9144	-0-	-3380	-0-	9144 2		N	-0-			-0-
01		12524 X	7240	-0-	-5284	-0-	7240 2		N	-0-			-0-
02		10948 X	10353	-0-	-595	-0-	10353 2		N	-0-			-0-
03		12121 X	8361	-0-	-3760	-0-	8361 2		N	-0-			-0-
-----													
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7130 - 10100	
10		9889 X	9283	-0-	-606	-0-	9283 3		N	-0-			-0-
11		9540 X	8921	-0-	-619	-0-	8921 3		N	-0-			-0-
12		9796 X	9235	-0-	-561	-0-	9235 3		N	-0-			-0-
01		9579 X	9306	-0-	-273	-0-	9306 3		N	-0-			-0-
02		8568 X	7922	-0-	-646	-0-	7922 3		N	-0-			-0-
*03		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9503 3		N	-0-			-0-
-----													
BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6680 - 9100	
10		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6036 3	3 9	Y	3			85
11		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 3		Y	-0-			85
12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 3		Y	-0-			85
01		6045 X	5990	-0-	-55	-0-	5990 3		Y	-0-			85
02		5628 X	5124	-0-	-504	-0-	5123 3	1 9	Y	1			86
03		6231 X	5662	-0-	-569	-0-	5662 3		Y	-0-			86
-----													
KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8240 - 11404	
10		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-			-0-
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-			-0-
12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
01		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123 2		N	-0-			-0-
02		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082 2		N	-0-			-0-
*03		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 2		N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS		WELL #:		9H	RRCID ->	244075	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7094 - 9779	
10		13981 X	13188	-0-	-793	-0-	13188 3		N	-0-			-0-
11		13530 X	12662	-0-	-868	-0-	12662 3		N	-0-			-0-
12		13764 X	12622	-0-	-1142	-0-	12622 3		N	-0-			-0-
01		13609 X	12677	-0-	-932	-0-	12677 3		N	-0-			-0-
02		12292 X	11262	-0-	-1030	-0-	11262 3		N	-0-			-0-
03		13175 X	12267	-0-	-908	-0-	12267 3		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS		WELL #:		3H	RRCID ->	244097	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8289 - 12569	
10		18848 X	16812	-0-	-2036	-0-	16812 2		N	-0-			-0-
11		18240 X	15716	-0-	-2524	-0-	15716 2		N	-0-			-0-
12		18755 X	16079	-0-	-2676	-0-	16079 2		N	-0-			-0-
01		18600 X	15426	-0-	-3174	-0-	15426 2		N	-0-			-0-
02		16800 X	14993	-0-	-1807	-0-	14993 2		N	-0-			-0-
03		16802 X	15185	-0-	-1617	-0-	15185 2		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS		WELL #:		4H	RRCID ->	244098	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8357 - 12607	
10		1240 X	382	-0-	-858	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
12		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
01		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
02		1148 X	1011	-0-	-137	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
03		1271 X	934	-0-	-337	-0-	934 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STEWART		WELL #: 7H		RRCID -> 244099		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
U.S. LIME		WELL #: 12H		RRCID -> 244108		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695								
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					130
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					130
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			Y	-0-					130
01	6479 X	6186	-0-	-293	-0-	6186	3			Y	-0-					130
02	5908 X	5512	-0-	-396	-0-	5512	3			Y	-0-					130
03	6541 X	6031	-0-	-510	-0-	6031	3			Y	-0-					130
-----																
U.S. LIME		WELL #: 13H		RRCID -> 244109		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440								
10	6572 X	1471	-0-	-5101	-0-	1471	3			Y	-0-					126
11	6600 X	287	-0-	-6313	-0-	287	3			Y	-0-					126
12	6820 X	348	-0-	-6472	-0-	347	3	1	9	Y	-1					127
01	6820 X	2416	-0-	-4404	-0-	2416	3			Y	-0-					127
02	4116 X	1591	-0-	-2525	-0-	1591	3			Y	-0-					127
*03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					127
-----																
WILLINGHAM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244110		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913								
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
12	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
01	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
02	5992 X	5789	-0-	-203	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
03	6634 X	6073	-0-	-561	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
-----																
MAPLES		WELL #: 10H		RRCID -> 244112		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715								
10	11191 X	10181	-0-	-1010	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	10290 X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
01	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
02	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
*03	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
-----																
KEMP D		WELL #: 5H		RRCID -> 244120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921								
10	8401 X	5627	-0-	-2774	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	5262	-0-	-2418	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	5085	-0-	-650	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	4841	-0-	-801	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
-----																
KEMP A		WELL #: 5H		RRCID -> 244773		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346								
10	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	9840 X	8564	-0-	-1276	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	8437	-0-	-2010	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
01	11067 X	8563	-0-	-2504	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	9996 X	7101	-0-	-2895	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	5434	-0-	-5633	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	244787	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7250 - 9000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	6605	3	N	-0-			-0-
11	6840 X	3122	-0-	-3718	-0-	3122	3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6569	-0-	-375	-0-	6569	3	N	-0-			-0-
01	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	6765	3	N	-0-			-0-
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	3	N	-0-			-0-
03	6603 X	5779	-0-	-824	-0-	5779	3	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	244793	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7855 - 12055	
10	21421 X	19933	-0-	-1488	-0-	19933	2	N	-0-			-0-
11	20730 X	14349	-0-	-6381	-0-	14349	2	N	-0-			-0-
12	22444 X	18279	-0-	-4165	-0-	18279	2	N	-0-			-0-
01	22041 X	19386	-0-	-2655	-0-	19386	2	N	-0-			-0-
02	19572 X	12306	-0-	-7266	-0-	12306	2	N	-0-			-0-
03	19933 X	13580	-0-	-6353	-0-	13580	2	N	-0-			-0-
-----												
FINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	245067	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8357 - 11750	
10	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	7917	-0-	-174	-0-	7917	2	N	-0-			-0-
01	8091 X	7550	-0-	-541	-0-	7550	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6552	-0-	-756	-0-	6552	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	6770	-0-	-1135	-0-	6770	2	N	-0-			-0-
-----												
KD LIVESTOCK A		WELL #:		3H	RRCID ->	245097	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7513 - 9318	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		2H	RRCID ->	245104	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7316 - 10076	
10	10602 X	9959	-0-	-643	-0-	9959	3	N	-0-			-0-
11	10260 X	9717	-0-	-543	-0-	9717	3	N	-0-			-0-
12	10571 X	7991	-0-	-2580	-0-	7991	3	N	-0-			-0-
01	10571 X	8255	-0-	-2316	-0-	8255	3	N	-0-			-0-
02	9128 X	8927	-0-	-201	-0-	8927	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	3607	-0-	-6437	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674	
10	16117 X	6823	-0-	-9294	-0-	6823	2	N	-0-			-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			-0-
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-			N	-0-			-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825	
10	13237 X	13218	-0-	-19	-0-	13218	2	N	-0-			-0-
11	13260 X	12736	-0-	-524	-0-	12736	2	N	-0-			-0-
12	13702 X	2472	-0-	-11230	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
01	13702 X	11892	-0-	-1810	-0-	11892	2	N	-0-			-0-
02	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2	N	-0-			-0-
*03	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8455 - 10030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	22973 X	8194	-0-	-14779	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	8725	-0-	-730	-0-	8725	2		N	-0-			-0-
01	9455 X	5592	-0-	-3863	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
02	8540 X	6027	-0-	-2513	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8440 - 10545	
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-			-0-
11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	83	-0-	-2304	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	2156 X	233	-0-	-1923	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
-----													
STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	8500 - 10380	
10	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	9969 - 11641	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6979 - 9740	
10	8153 X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3		Y	-0-			18
11	7710 X	6203	-0-	-1507	-0-	6203	3		Y	-0-			18
12	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	6436	3		Y	-0-			18
01	7533 X	6706	-0-	-827	-0-	6706	3		Y	-0-			18
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3		Y	-0-			18
*03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		Y	-0-			18
-----													
CALDWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7375 - 9298	
10	9362 X	9162	-0-	-200	-0-	9162	2		N	-0-			-0-
11	9300 X	6603	-0-	-2697	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
12	10075 X	8698	-0-	-1377	-0-	8698	2		N	-0-			-0-
01	10075 X	9742	-0-	-333	-0-	9742	2		N	-0-			-0-
02	9100 X	8651	-0-	-449	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
*03	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
-----													
DOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	245642	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5442	PERF.	5920 - 9345	
10	2139 N	1375	-0-	-764	-0-	418	1	957	3	N	-0-		10
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	427	1	1244	3	N	-0-		10
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	226	1	1861	3	N	-0-		10
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	234	1	1724	3	N	-0-		10
02	1568 N	845	-0-	-723	-0-	262	1	583	3	N	-0-		10
03	2077 N	1058	-0-	-1019	-0-	395	1	663	3	N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
OWENS		WELL #: 1H		RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	8020 - 10552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14353 X	13406	-0-	-947	-0-	13406	2		N	-0-			-0-
11	12780 X	8187	-0-	-4593	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
12	13950 X	9050	-0-	-4900	-0-	9050	2		N	-0-			-0-
01	13950 X	11395	-0-	-2555	-0-	11394	2	1	9	N	1	8	-0-
02	12600 X	7177	-0-	-5423	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
03	13392 X	9338	-0-	-4054	-0-	9337	2	1	9	N	1	8	-0-
-----													
FOWLER		WELL #: 3H		RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8067 - 12282		
10	14291 X	13995	-0-	-296	-0-	13995	2		N	-0-			-0-
11	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2		N	-0-			-0-
12	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2		N	-0-			-0-
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2		N	-0-			-0-
02	13076 X	12666	-0-	-410	-0-	12666	2		N	-0-			-0-
03	14787 X	11866	-0-	-2921	-0-	11866	2		N	-0-			-0-
-----													
U.S. LIME A		WELL #: 24H		RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6583 - 8479		
10	5363 X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3		Y	-0-			106
11	5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3		Y	-0-			106
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3		Y	-0-			106
01	5115 X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3		Y	-0-			106
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3		Y	-0-			106
03	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	5078	3	26	9	Y	24	24 1	106
-----													
U.S. LIME A		WELL #: 25H		RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6481 - 8180		
10	5673 X	3160	-0-	-2513	-0-	3160	3		Y	-0-			62
11	5490 X	3809	-0-	-1681	-0-	3809	3		Y	-0-			62
12	4867 X	892	-0-	-3975	-0-	892	3		Y	-0-			62
01	4867 X	2280	-0-	-2587	-0-	2280	3		Y	-0-			62
02	4312 X	1946	-0-	-2366	-0-	1946	3		Y	-0-			62
*03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3946	3	29	9	Y	26	26 1	62
-----													
U.S. LIME A		WELL #: 26H		RRCID ->	245777	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6093	PERF.	6368 - 8281		
10	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	4996	3		Y	-0-			134
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3		Y	-0-			134
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3		Y	-0-			134
01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3		Y	-0-			134
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3		Y	-0-			134
03	6355 X	5020	-0-	-1335	-0-	4924	3	96	9	Y	87	88 1	133
-----													
BERRY		WELL #: 1H		RRCID ->	245984	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6927 - 8643		
10	3069 X	2707	-0-	-362	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2477	-0-	-493	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
12	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2444	-0-	-244	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2616	3	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
TEICH, CAROLYN		WELL #: 5H		RRCID ->	246144	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6748 - 10776		
10	7254 X	6821	-0-	-433	-0-	6809	3	12	9	N	11		72
11	7020 X	6574	-0-	-446	-0-	6574	3		N	-0-			72
12	7285 X	6884	-0-	-401	-0-	6884	3		N	-0-			72
01	7285 X	6961	-0-	-324	-0-	6961	3		N	-0-			72
02	6580 X	6259	-0-	-321	-0-	6259	3		N	-0-			72
03	6882 X	6686	-0-	-196	-0-	6686	3		N	-0-			72



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6275 - 8139
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)						PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-		10
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-		10
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
*03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3	Y	-0-		10
-----												
TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6770 - 8750
10	7533 X	7174	-0-	-359	-0-	7165	3	9 9	N	8		65
11	6960 X	6785	-0-	-175	-0-	6785	3		N	-0-		65
12	7099 X	6780	-0-	-319	-0-	6780	3		N	-0-		65
01	7161 X	6520	-0-	-641	-0-	6520	3		N	-0-		65
*02	6468 X	5833	-0-	-635	-0-	5757	3	76 9	N	69		134
*03	7161 X	6095	-0-	-1066	-0-	6093	3	2 9	N	2	110 1	26
-----												
TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6752 - 10405
10	5487 X	4993	-0-	-494	-0-	4985	3	8 9	N	7		56
11	5220 X	5080	-0-	-140	-0-	5080	3		N	-0-		56
12	5177 X	4976	-0-	-201	-0-	4976	3		N	-0-		56
01	5146 X	5035	-0-	-111	-0-	5035	3		N	-0-		56
*02	4732 X	4529	-0-	-203	-0-	4468	3	61 9	N	55		111
*03	5239 X	4833	-0-	-406	-0-	4833	3		N	-0-	84 1	27
-----												
BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6599 - 10400
10	10881 X	9108	-0-	-1773	-0-	9097	3	11 9	Y	10		145
11	10170 X	8047	-0-	-2123	-0-	8047	3		Y	-0-		145
12	10509 X	8706	-0-	-1803	-0-	8706	3		Y	-0-		145
01	10478 X	8766	-0-	-1712	-0-	8766	3		Y	-0-		145
02	9044 X	8088	-0-	-956	-0-	8087	3	1 9	Y	1		146
03	9114 X	8496	-0-	-618	-0-	8496	3		Y	-0-		146
-----												
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 - 10505
10	3968 X	3113	-0-	-855	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
11	3780 X	3131	-0-	-649	-0-	3131	2		N	-0-		-0-
12	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
01	3844 X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2		N	-0-		-0-
02	3332 X	3149	-0-	-183	-0-	3149	2		N	-0-		-0-
03	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3489	2		N	-0-		-0-
-----												
ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176
10	9982 X	8748	-0-	-1234	-0-	8748	2		N	-0-		-0-
11	9240 X	8627	-0-	-613	-0-	8627	2		N	-0-		-0-
12	9548 X	8178	-0-	-1370	-0-	8178	2		N	-0-		-0-
01	9331 X	9006	-0-	-325	-0-	9006	2		N	-0-		-0-
02	8316 X	7910	-0-	-406	-0-	7910	2		N	-0-		-0-
03	8928 X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2		N	-0-		-0-
-----												
KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694
10	5580 X	457	-0-	-5123	-0-	457	2		N	-0-		-0-
11	5400 X	708	-0-	-4692	-0-	708	2		N	-0-		-0-
12	4309 X	479	-0-	-3830	-0-	479	2		N	-0-		-0-
01	1643 X	519	-0-	-1124	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	1064 X	146	-0-	-918	-0-	146	2		N	-0-		-0-
03	744 X	144	-0-	-600	-0-	144	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TRULOVE		WELL #: 2H		RRCID -> 246284		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8556 - 12064		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2	N	-0-			-0-
11	8700 X	8635	-0-	-65	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
12	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	8637	-0-	-570	-0-	8637	2	N	-0-			-0-
02	8316 X	6940	-0-	-1376	-0-	6940	2	N	-0-			-0-
03	9207 X	7123	-0-	-2084	-0-	7123	2	N	-0-			-0-
-----												
TRULOVE		WELL #: 3H		RRCID -> 246285		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8565 - 12087		
10	10726 X	10105	-0-	-621	-0-	10105	2	N	-0-			-0-
11	10230 X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2	N	-0-			-0-
12	10478 X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2	N	-0-			-0-
01	10199 X	10109	-0-	-90	-0-	10109	2	N	-0-			-0-
02	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2	N	-0-			-0-
03	10137 X	9732	-0-	-405	-0-	9732	2	N	-0-			-0-
-----												
CALDWELL		WELL #: 2H		RRCID -> 246308		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7140 - 9154		
10	6324 X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5909	-0-	-91	-0-	5909	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5664	-0-	-536	-0-	5664	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	3595	-0-	-2171	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	574	-0-	-4942	-0-	574	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	587	-0-	-5520	-0-	587	2	N	-0-			-0-
-----												
LETT		WELL #: 3H		RRCID -> 246310		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7778 - 10516		
10	12245 X	10005	-0-	-2240	-0-	10005	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	10358	-0-	-1492	-0-	10358	2	N	-0-			-0-
12	12245 X	10261	-0-	-1984	-0-	10261	2	N	-0-			-0-
01	11780 X	11215	-0-	-565	-0-	11215	2	N	-0-			-0-
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	10436	-0-	-259	-0-	10436	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP D		WELL #: 7H		RRCID -> 246314		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8205 - 12075		
10	9331 X	8720	-0-	-611	-0-	8720	2	N	-0-			-0-
11	8760 X	8258	-0-	-502	-0-	8258	2	N	-0-			-0-
12	8959 X	8380	-0-	-579	-0-	8380	2	N	-0-			-0-
01	8804 X	8457	-0-	-347	-0-	8457	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7300	-0-	-652	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
03	8711 X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2	N	-0-			-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #: 8H		RRCID -> 246317		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7140 - 9966		
10	10540 X	8740	-0-	-1800	-0-	8740	3	N	-0-			2
11	9840 X	9210	-0-	-630	-0-	9210	3	N	-0-			2
12	10075 X	9118	-0-	-957	-0-	9118	3	N	-0-			2
01	9858 X	9422	-0-	-436	-0-	9422	3	N	-0-			2
02	8596 X	8294	-0-	-302	-0-	8294	3	N	-0-			2
03	9517 X	8986	-0-	-531	-0-	8986	3	N	-0-			2
-----												
LETT		WELL #: 2H		RRCID -> 246329		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7962 - 10702		
10	9393 X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	7108	-0-	-1682	-0-	7108	2	N	-0-			-0-
12	9083 X	7577	-0-	-1506	-0-	7577	2	N	-0-			-0-
01	8928 X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2	N	-0-			-0-
02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
*03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STORM		WELL #: 2H		RRCID -> 246330		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-		-0-
11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2	N	-0-		-0-
12	6975 X	6661	-0-	-314	-0-	6661 2	N	-0-		-0-
01	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499 2	N	-0-		-0-
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 2	N	-0-		-0-
*03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273 2	N	-0-		-0-
-----										
KEMP A		WELL #: 14H		RRCID -> 246332		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660		
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 2	N	-0-		-0-
11	8130 X	8101	-0-	-29	-0-	8101 2	N	-0-		-0-
12	9021 X	7796	-0-	-1225	-0-	7796 2	N	-0-		-0-
01	9021 X	7758	-0-	-1263	-0-	7758 2	N	-0-		-0-
02	8148 X	7039	-0-	-1109	-0-	7039 2	N	-0-		-0-
03	8649 X	7842	-0-	-807	-0-	7842 2	N	-0-		-0-
-----										
KEMP A		WELL #: 3H		RRCID -> 246333		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298		
10	6665 X	1919	-0-	-4746	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
11	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355 2	N	-0-		-0-
12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354 2	N	-0-		-0-
01	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189 2	N	-0-		-0-
02	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600 2	N	-0-		-0-
*03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522 2	N	-0-		-0-
-----										
U.S. LIME		WELL #: 19H		RRCID -> 246342		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900		
10	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-	2758 3	Y	-0-		39
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3	Y	-0-		39
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3	Y	-0-		39
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3	Y	-0-		36
02	3556 X	3193	-0-	-363	-0-	3193 3	Y	-0-		36
03	3937 X	2901	-0-	-1036	-0-	2901 3	Y	-0-		36
-----										
CLEMENTS, JOHN F.		WELL #: 1H		RRCID -> 246345		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950		
10	10850 X	10183	-0-	-667	-0-	10183 3	N	-0-		3
11	10500 X	9841	-0-	-659	-0-	9841 3	N	-0-		3
12	10695 X	9864	-0-	-831	-0-	9864 3	N	-0-		3
01	10540 X	8346	-0-	-2194	-0-	8346 3	N	-0-		3
02	9380 X	8978	-0-	-402	-0-	8978 3	N	-0-		3
03	10168 X	9784	-0-	-384	-0-	9784 3	N	-0-		3
-----										
DODSON		WELL #: 3H		RRCID -> 246351		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645		
10	6045 X	5872	-0-	-173	-0-	5872 3	N	-0-		1
11	5790 X	5557	-0-	-233	-0-	5557 3	N	-0-		1
12	6169 X	5523	-0-	-646	-0-	5523 3	N	-0-		1
01	6169 X	3815	-0-	-2354	-0-	3815 3	N	-0-		1
02	5572 X	4450	-0-	-1122	-0-	4450 3	N	-0-		1
03	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	5265 3	N	-0-		1
-----										
KEMP B		WELL #: 4H		RRCID -> 246352		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
*03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
VERSFELT		WELL #: 2H		RRCID ->	246368	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	6591 - 8547
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8711 X	7717	-0-	-994	-0-	7717	3	Y	-0-		-0-
11	8430 X	7379	-0-	-1051	-0-	7379	3	Y	-0-		-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	Y	-0-		-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	1 8	-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	Y	1	1 8	-0-
*03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3	Y	-0-		-0-
-----											
BEIL		WELL #: 6H		RRCID ->	246580	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6985 - 8545
10	5332 X	5230	-0-	-102	-0-	5230	3	N	-0-		-0-
11	4920 X	4633	-0-	-287	-0-	4633	3	N	-0-		-0-
12	5022 X	4819	-0-	-203	-0-	4819	3	N	-0-		-0-
01	5239 X	4792	-0-	-447	-0-	4792	3	N	-0-		-0-
02	4732 X	3254	-0-	-1478	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
03	5239 X	3148	-0-	-2091	-0-	3148	3	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE CREEK A		WELL #: 3H		RRCID ->	246718	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6406 - 8810
10	4557 X	3354	-0-	-1203	-0-	3351	3	N	3		11
11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3	N	-0-		11
12	4464 X	3967	-0-	-497	-0-	3967	3	N	-0-		11
01	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	3	N	-0-		11
02	4368 X	3574	-0-	-794	-0-	3574	3	N	-0-		11
03	4836 X	3297	-0-	-1539	-0-	3297	3	N	-0-		11
-----											
THELMA LOUISE		WELL #: 1H		RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253
10	6417 X	5593	-0-	-824	-0-	5593	2	N	-0-		-0-
11	6210 X	5331	-0-	-879	-0-	5331	2	N	-0-		-0-
12	6293 X	5181	-0-	-1112	-0-	5181	2	N	-0-		-0-
01	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620	2	N	-0-		-0-
02	5124 X	4909	-0-	-215	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5093	-0-	-487	-0-	5093	2	N	-0-		-0-
-----											
LETT		WELL #: 4H		RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7722 - 9862
10	12214 X	10263	-0-	-1951	-0-	10263	2	N	-0-		-0-
11	11220 X	10739	-0-	-481	-0-	10739	2	N	-0-		-0-
12	11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10205	2	N	-0-		-0-
01	11439 X	10006	-0-	-1433	-0-	10006	2	N	-0-		-0-
02	10024 X	5947	-0-	-4077	-0-	5947	2	N	-0-		-0-
03	11098 X	4825	-0-	-6273	-0-	4825	2	N	-0-		-0-
-----											
U.S. LIME B		WELL #: 23H		RRCID ->	246799	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6408 - 10598
10	9517 X	8809	-0-	-708	-0-	8809	3	Y	-0-		88
11	9210 X	8180	-0-	-1030	-0-	8180	3	Y	-0-		88
12	10137 X	9341	-0-	-796	-0-	9341	3	Y	-0-		88
01	10137 X	8727	-0-	-1410	-0-	8727	3	Y	-0-		88
02	7952 X	7701	-0-	-251	-0-	7701	3	Y	-0-		88
03	9331 X	8166	-0-	-1165	-0-	8166	3	Y	-0-		88
-----											
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 4H		RRCID ->	246862	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8410 - 11025
10	5642 X	4837	-0-	-805	-0-	4837	2	N	-0-		-0-
11	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2	N	-0-		-0-
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-		-0-
01	5239 X	4823	-0-	-416	-0-	4823	2	N	-0-		-0-
02	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-		-0-
03	6014 X	5345	-0-	-669	-0-	5345	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	246891	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8255 - 10219
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8277 X	7841	-0-	-436	-0-	7841	2		N	-0-		-0-
11	7800 X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2		N	-0-		-0-
12	8060 X	7428	-0-	-632	-0-	7428	2		N	-0-		-0-
01	7998 X	7554	-0-	-444	-0-	7554	2		N	-0-		-0-
02	7224 X	6726	-0-	-498	-0-	6726	2		N	-0-		-0-
03	7843 X	7150	-0-	-693	-0-	7150	2		N	-0-		-0-
-----												
MOSS		WELL #:		2H	RRCID ->	246893	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7365 - 9461
10	11501 X	9369	-0-	-2132	-0-	9369	2		N	-0-		-0-
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-				N	-0-		-0-
12	9796 X	199	-0-	-9597	-0-	199	2		N	-0-		-0-
01	9796 X	2486	-0-	-7310	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
02	8848 X	6602	-0-	-2246	-0-	6602	2		N	-0-		-0-
03	9362 X	8526	-0-	-836	-0-	8524	2	2 9	N	2		2
-----												
SCOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	246894	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8260 - 9967
10	8587 X	7838	-0-	-749	-0-	7838	2		N	-0-		-0-
11	8310 X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2		N	-0-		-0-
12	8587 X	8482	-0-	-105	-0-	8482	2		N	-0-		-0-
01	8370 X	7957	-0-	-413	-0-	7957	2		N	-0-		-0-
02	7336 X	7132	-0-	-204	-0-	7132	2		N	-0-		-0-
03	8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	7445	2		N	-0-		-0-
-----												
FINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	247015	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8199 - 11039
10	5177 X	2572	-0-	-2605	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
11	3960 X	1524	-0-	-2436	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
12	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2314	-0-	-755	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2382	-0-	-439	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		2H	RRCID ->	247021	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7856 - 12800
10	10292 X	10253	-0-	-39	-0-	10253	2		N	-0-		-0-
11	10230 X	9192	-0-	-1038	-0-	9192	2		N	-0-		-0-
12	10571 X	8536	-0-	-2035	-0-	8536	2		N	-0-		-0-
01	10571 X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2		N	-0-		-0-
02	9268 X	7107	-0-	-2161	-0-	7107	2		N	-0-		-0-
03	10261 X	8521	-0-	-1740	-0-	8521	2		N	-0-		-0-
-----												
BANDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	247025	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5648 - 8891
10	3534 X	3208	-0-	-326	-0-	208	1	3000 3	N	-0-		15
11	3420 X	2943	-0-	-477	-0-	193	1	2750 3	N	-0-		15
12	3472 X	2936	-0-	-536	-0-	197	1	2739 3	N	-0-		15
01	3348 X	2870	-0-	-478	-0-	184	1	2677 3	N	8		23
						9	9					
02	3024 X	2234	-0-	-790	-0-	170	1	2062 3	N	2		25
						2	9					
03	3193 X	2388	-0-	-805	-0-	193	1	2191 3	N	4		29
						4	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING		WELL #: 12H		RRCID -> 247101		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 7240 - 9450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3241	3	N	-0-			-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3	N	-0-			-0-
02	3304 X	2946	-0-	-358	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
-----												
MAPLES		WELL #: 11H		RRCID -> 247260		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7922 - 10915		
10	8897 X	7624	-0-	-1273	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
11	8610 X	7371	-0-	-1239	-0-	7371	2	N	-0-			-0-
12	8866 X	3794	-0-	-5072	-0-	3794	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-			-0-
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-			N	-0-			-0-
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 247351		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7746 - 12380		
10	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2	N	-0-			-0-
11	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2	N	-0-			-0-
12	23002 X	20817	-0-	-2185	-0-	20817	2	N	-0-			-0-
01	22258 X	18151	-0-	-4107	-0-	18151	2	N	-0-			-0-
02	20104 X	17045	-0-	-3059	-0-	17045	2	N	-0-			-0-
03	22258 X	4230	-0-	-18028	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
-----												
HEFFNER		WELL #: 4H		RRCID -> 247379		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7676 - 9648		
10	8680 X	6320	-0-	-2360	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	3703	-0-	-4187	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	87	-0-	-8066	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-			-0-
02	7056 X	2806	-0-	-4250	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
*03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
-----												
ROTEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247895		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 247905		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7746 - 12100		
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	6424	-0-	-236	-0-	6424	2	N	-0-			-0-
12	13547 X	7159	-0-	-6388	-0-	7159	2	N	-0-			-0-
01	13547 X	11739	-0-	-1808	-0-	11739	2	N	-0-			-0-
02	10360 X	4912	-0-	-5448	-0-	4912	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	6277	-0-	-3426	-0-	6277	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP B		WELL #: 6H		RRCID -> 247920		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8241 - 12715		
10	10726 X	10402	-0-	-324	-0-	10402	2	N	-0-			-0-
11	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	11033	-0-	-623	-0-	11033	2	N	-0-			-0-
01	11656 X	11009	-0-	-647	-0-	11009	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	9351	-0-	-1177	-0-	9351	2	N	-0-			-0-
03	11036 X	10040	-0-	-996	-0-	10040	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19747 X	18147	-0-	-1600	-0-	18147	2	N	-0-			-0-
11		19110 X	16141	-0-	-2969	-0-	16141	2	N	-0-			-0-
12		19747 X	17522	-0-	-2225	-0-	17522	2	N	-0-			-0-
01		19313 X	17381	-0-	-1932	-0-	17381	2	N	-0-			-0-
02		17388 X	15118	-0-	-2270	-0-	15118	2	N	-0-			-0-
03		18135 X	16928	-0-	-1207	-0-	16928	2	N	-0-			-0-
-----													
FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493	
10		10726 X	9153	-0-	-1573	-0-	9153	2	N	-0-			-0-
11		10380 X	9104	-0-	-1276	-0-	9104	2	N	-0-			-0-
12		10044 X	9236	-0-	-808	-0-	9236	2	N	-0-			-0-
01		10044 X	9378	-0-	-666	-0-	9378	2	N	-0-			-0-
02		9072 X	8446	-0-	-626	-0-	8446	2	N	-0-			-0-
03		9393 X	9296	-0-	-97	-0-	9296	2	N	-0-			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600	
10		5487 X	5098	-0-	-389	-0-	5048	3	50 9	N	45		76
11		5070 X	4752	-0-	-318	-0-	4677	3	75 9	N	68		144
12		5239 X	4899	-0-	-340	-0-	4805	3	94 9	N	85	179 1	50
01		5208 X	4942	-0-	-266	-0-	4859	3	83 9	N	75		125
02		4704 X	4100	-0-	-604	-0-	4027	3	73 9	N	66	173 1	18
03		5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4812	3	63 9	N	57		75
-----													
U.S. LIME B		WELL #:		22H	RRCID ->	248167	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6544 - 12121	
10		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3		Y	-0-		84
11		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3		Y	-0-		84
12		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3		Y	-0-		84
01		9920 X	8174	-0-	-1746	-0-	8174	3		Y	-0-		36
02		9408 X	8491	-0-	-917	-0-	8491	3		Y	-0-		36
03		10416 X	8979	-0-	-1437	-0-	8979	3		Y	-0-		36
-----													
WESTSIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248259	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8695 - 12600	
10		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2		N	-0-		-0-
11		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2		N	-0-		-0-
12		9920 X	8644	-0-	-1276	-0-	8644	2		N	-0-		-0-
01		9920 X	9089	-0-	-831	-0-	9089	2		N	-0-		-0-
02		8764 X	8141	-0-	-623	-0-	8141	2		N	-0-		-0-
03		9579 X	8949	-0-	-630	-0-	8949	2		N	-0-		-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	248261	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8400 - 13721	
10		13609 X	4000	-0-	-9609	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
11		13170 X	828	-0-	-12342	-0-	828	2		N	-0-		-0-
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-		-0-
01		5611 X	4943	-0-	-668	-0-	4943	2		N	-0-		-0-
02		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2		N	-0-		-0-
*03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MAPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	248329	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7933 - 12031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		19127 X	15250	-0-	-3877	-0-	15250	2		N	-0-		-0-
11		17550 X	16835	-0-	-715	-0-	16835	2		N	-0-		-0-
12		18414 X	15048	-0-	-3366	-0-	15048	2		N	-0-		-0-
01		18414 X	17079	-0-	-1335	-0-	17079	2		N	-0-		-0-
02		16632 X	11611	-0-	-5021	-0-	11611	2		N	-0-		-0-
03		17391 X	15750	-0-	-1641	-0-	15750	2		N	-0-		-0-
-----													
THELMA LOUISE		WELL #:		3H	RRCID ->	248738	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8785 - 11647		
10		11501 X	10246	-0-	-1255	-0-	10246	2		N	-0-		-0-
11		10980 X	9982	-0-	-998	-0-	9982	2		N	-0-		-0-
12		10540 X	10008	-0-	-532	-0-	10008	2		N	-0-		-0-
01		10261 X	9624	-0-	-637	-0-	9624	2		N	-0-		-0-
02		9324 X	8384	-0-	-940	-0-	8384	2		N	-0-		-0-
03		10323 X	9233	-0-	-1090	-0-	9233	2		N	-0-		-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		7H	RRCID ->	248739	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7851 - 11513		
10		16399 X	10289	-0-	-6110	-0-	10289	2		N	-0-		-0-
11		15870 X	8039	-0-	-7831	-0-	8039	2		N	-0-		-0-
12		16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----													
KOLAR		WELL #:		9H	RRCID ->	248740	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7120 - 10120		
10		7719 X	6105	-0-	-1614	-0-	6105	3		N	-0-		-0-
11		7380 X	6766	-0-	-614	-0-	6766	3		N	-0-		-0-
12		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3		N	-0-		-0-
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3		N	-0-		-0-
02		6328 X	5658	-0-	-670	-0-	5658	3		N	-0-		-0-
03		7068 X	6149	-0-	-919	-0-	6149	3		N	-0-		-0-
-----													
KOLAR		WELL #:		8H	RRCID ->	248741	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7140 - 10845		
10		12338 X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	3		N	-0-		-0-
11		12180 X	10756	-0-	-1424	-0-	10756	3		N	-0-		-0-
12		12586 X	10541	-0-	-2045	-0-	10541	3		N	-0-		-0-
01		12586 X	10716	-0-	-1870	-0-	10716	3		N	-0-		-0-
02		10640 X	9322	-0-	-1318	-0-	9322	3		N	-0-		-0-
03		11284 X	8757	-0-	-2527	-0-	8757	3		N	-0-		-0-
-----													
LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	248754	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6610 - 8316		
10		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-		-0-
11		4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	3		N	-0-		-0-
12		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	4342	3		N	-0-		-0-
01		4712 X	4319	-0-	-393	-0-	4319	3		N	-0-		-0-
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		N	-0-		-0-
03		4526 X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3		N	-0-		-0-
-----													
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	248757	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 6596 - 8358		
10		7037 X	6475	-0-	-562	-0-	6475	3		N	-0-		31
11		6810 X	6409	-0-	-401	-0-	6409	3		N	-0-		31
12		6758 X	6555	-0-	-203	-0-	6555	3		N	-0-		31
01		6603 X	6409	-0-	-194	-0-	6409	3		N	-0-		31
02		5992 X	5602	-0-	-390	-0-	5602	3		N	-0-		31
03		6634 X	6136	-0-	-498	-0-	6136	3		N	-0-		31



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STAN HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	248784	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5633	PERF.	5801 - 8286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	82 1		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		6H	RRCID ->	248787	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8504 - 11310	
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	4800	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4083	-0-	-1342	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3659	-0-	-1129	-0-	3659	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4075	-0-	-1226	-0-	4075	2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMMENTS		WELL #:		11H	RRCID ->	248799	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7112 - 8390	
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4744	-0-	-296	-0-	4744	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5157	-0-	-51	-0-	5157	3	N	-0-			-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3	N	-0-			-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3	N	-0-			-0-
*03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		3H	RRCID ->	248800	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7632 - 11891	
10	13020	X	10056	-0-	-2964	-0-	10056	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	1161	-0-	-11439	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-			N	-0-			-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-			N	-0-			-0-
02	9072	X	1317	-0-	-7755	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	6994	-0-	-3050	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMMENTS		WELL #:		12H	RRCID ->	248801	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7032 - 8589	
10	7502	X	5775	-0-	-1727	-0-	5775	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	5592	-0-	-1578	-0-	5592	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	5839	-0-	-1415	-0-	5839	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	4096	-0-	-2941	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	2452	-0-	-3540	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	2091	-0-	-3737	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
-----													
THELMA LOUISE		WELL #:		4H	RRCID ->	248802	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	9472 - 11850	
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-			-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-			-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		9H	RRCID ->	248807	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8520 - 11210	
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4250	-0-	-1270	-0-	4250	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-			-0-
*03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CLEMENTS		WELL #: 10H		RRCID -> 248843		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7096 - 8566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	5498	3			N	-0-	2
11	5760 X	5058	-0-	-702	-0-	5058	3			N	-0-	2
12	5952 X	5102	-0-	-850	-0-	5102	3			N	-0-	2
01	5828 X	5087	-0-	-741	-0-	5087	3			N	-0-	2
02	5068 X	4537	-0-	-531	-0-	4537	3			N	-0-	2
03	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	4735	3			N	-0-	2
-----												
BANDY B		WELL #: 1		RRCID -> 248853		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5710		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
VERDON MADER		WELL #: 2		RRCID -> 248860		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 6119		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DODSON		WELL #: 2H		RRCID -> 249457		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6506 - 9712		
10	9238 X	8280	-0-	-958	-0-	8280	3			N	-0-	-0-
11	8610 X	7687	-0-	-923	-0-	7687	3			N	-0-	-0-
12	8866 X	7342	-0-	-1524	-0-	7342	3			N	-0-	-0-
01	8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	3			N	-0-	-0-
02	7924 X	6494	-0-	-1430	-0-	6494	3			N	-0-	-0-
03	8277 X	7064	-0-	-1213	-0-	7064	3			N	-0-	-0-
-----												
STUBBE		WELL #: 4H		RRCID -> 249458		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8109 - 10725		
10	13144 X	12186	-0-	-958	-0-	12186	2			N	-0-	-0-
11	15120 X	11334	-0-	-3786	-0-	11334	2			N	-0-	-0-
12	15624 X	10115	-0-	-5509	-0-	10115	2			N	-0-	-0-
01	15624 X	9655	-0-	-5969	-0-	9655	2			N	-0-	-0-
02	14028 X	6455	-0-	-7573	-0-	6455	2			N	-0-	-0-
03	12183 X	9446	-0-	-2737	-0-	9446	2			N	-0-	-0-
-----												
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 7H		RRCID -> 249459		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7268 - 10033		
10	12183 X	11075	-0-	-1108	-0-	11075	3			N	-0-	-0-
11	11610 X	10632	-0-	-978	-0-	10632	3			N	-0-	-0-
12	11656 X	10920	-0-	-736	-0-	10920	3			N	-0-	-0-
01	11563 X	10877	-0-	-686	-0-	10877	3			N	-0-	-0-
02	10136 X	9286	-0-	-850	-0-	9286	3			N	-0-	-0-
03	11067 X	10574	-0-	-493	-0-	10574	3			N	-0-	-0-
-----												
KEMP D		WELL #: 8H		RRCID -> 249460		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8202 - 12000		
10	10199 X	9475	-0-	-724	-0-	9475	2			N	-0-	-0-
11	9480 X	9021	-0-	-459	-0-	9021	2			N	-0-	-0-
12	9672 X	9225	-0-	-447	-0-	9225	2			N	-0-	-0-
01	9610 X	9217	-0-	-393	-0-	9217	2			N	-0-	-0-
02	8568 X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-	-0-
03	9486 X	9094	-0-	-392	-0-	9094	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CARRELL, V. L.		WELL #: 3H		RRCID -> 249461		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7325 - 8755		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9765 X	8623	-0-	-1142	-0-	8623	2	N	-0-			-0-
11	9450 X	8960	-0-	-490	-0-	8960	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	8134	-0-	-608	-0-	8134	2	N	-0-			-0-
01	8742 X	7971	-0-	-771	-0-	7971	2	N	-0-			-0-
02	8372 X	7952	-0-	-420	-0-	7952	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #: 6H		RRCID -> 249500		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7740 - 11272		
10	19592 X	17442	-0-	-2150	-0-	17442	2	N	-0-			-0-
11	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2	N	-0-			-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2	N	-0-			-0-
01	18197 X	16295	-0-	-1902	-0-	16295	2	N	-0-			-0-
02	16772 X	9167	-0-	-7605	-0-	9167	2	N	-0-			-0-
03	18569 X	15437	-0-	-3132	-0-	15437	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP A		WELL #: 9H		RRCID -> 249516		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8093 - 13200		
10	12245 X	9872	-0-	-2373	-0-	9872	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	5093	-0-	-6757	-0-	5093	2	N	-0-			-0-
12	11749 X	9745	-0-	-2004	-0-	9745	2	N	-0-			-0-
01	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2	N	-0-			-0-
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2	N	-0-			-0-
*03	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2	N	-0-			-0-
-----												
STUBBE		WELL #: 3H		RRCID -> 249517		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8103 - 10725		
10	6820 X	3167	-0-	-3653	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2	N	-0-			-0-
12	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	N	-0-			-0-
01	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2	N	-0-			-0-
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
*03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 3H		RRCID -> 249520		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8452 - 11200		
10	7564 X	6577	-0-	-987	-0-	6577	2	N	-0-			-0-
11	7320 X	3433	-0-	-3887	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	3560	-0-	-3849	-0-	3560	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	4394	-0-	-2178	-0-	4394	2	N	-0-			-0-
02	5936 X	1102	-0-	-4834	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	4647	-0-	-1925	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
-----												
LETT		WELL #: 1H		RRCID -> 249531		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7718 - 9498		
10	5301 X	4024	-0-	-1277	-0-	4024	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4627	-0-	-293	-0-	4627	2	N	-0-			-0-
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3251	-0-	-1061	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3608	-0-	-1166	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP D		WELL #: 12H		RRCID -> 249533		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8220 - 11796		
10	15872 X	14645	-0-	-1227	-0-	14645	2	N	-0-			-0-
11	14790 X	14167	-0-	-623	-0-	14167	2	N	-0-			-0-
12	14787 X	14533	-0-	-254	-0-	14533	2	N	-0-			-0-
01	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2	N	-0-			-0-
02	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2	N	-0-			-0-
*03	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8461 - 12055	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7626 X	6410	-0-	-1216	-0-	6410	2	N	-0-		-0-	
11	7380 X	5641	-0-	-1739	-0-	5641	2	N	-0-		-0-	
12	7626 X	6378	-0-	-1248	-0-	6378	2	N	-0-		-0-	
01	6417 X	5585	-0-	-832	-0-	5585	2	N	-0-		-0-	
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-		-0-	
03	6417 X	4164	-0-	-2253	-0-	4164	2	N	-0-		-0-	
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7801 - 11488	
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	1216	-0-	-1694	-0-	1216	2	N	-0-		-0-	
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-	
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-		-0-	
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8320 - 12490	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8243 - 11003	
10	16616 X	15082	-0-	-1534	-0-	15082	2	N	-0-		-0-	
11	15240 X	14445	-0-	-795	-0-	14445	2	N	-0-		-0-	
12	15748 X	14639	-0-	-1109	-0-	14639	2	N	-0-		-0-	
01	15748 X	14423	-0-	-1325	-0-	14423	2	N	-0-		-0-	
02	14028 X	12046	-0-	-1982	-0-	12046	2	N	-0-		-0-	
03	15097 X	13876	-0-	-1221	-0-	13876	2	N	-0-		-0-	
-----												
REYNOLDS		WELL #:		3H	RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8402 - 12336	
10	10881 X	9154	-0-	-1727	-0-	9154	2	N	-0-		-0-	
11	10530 X	9674	-0-	-856	-0-	9674	2	N	-0-		-0-	
12	10106 X	9569	-0-	-537	-0-	9569	2	N	-0-		-0-	
01	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2	N	-0-		-0-	
02	9016 X	8591	-0-	-425	-0-	8591	2	N	-0-		-0-	
03	9982 X	7396	-0-	-2586	-0-	7396	2	N	-0-		-0-	
-----												
CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7542 - 8755	
10	10354 X	9988	-0-	-366	-0-	9988	2	N	-0-		-0-	
11	10020 X	8515	-0-	-1505	-0-	8515	2	N	-0-		-0-	
12	9765 X	5261	-0-	-4504	-0-	5261	2	N	-0-		-0-	
01	9982 X	7202	-0-	-2780	-0-	7202	2	N	-0-		-0-	
02	9016 X	3888	-0-	-5128	-0-	3888	2	N	-0-		-0-	
03	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
COUNTY LINE		WELL #:		6H	RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 9229 - 12275	
10	10757 X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2	N	-0-		-0-	
11	10260 X	9863	-0-	-397	-0-	9863	2	N	-0-		-0-	
12	10478 X	9880	-0-	-598	-0-	9880	2	N	-0-		-0-	
01	10323 X	9967	-0-	-356	-0-	9967	2	N	-0-		-0-	
02	9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8885	2	N	-0-		-0-	
03	10199 X	9677	-0-	-522	-0-	9677	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KIRK, JAY		WELL #:		1H	RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8710 - 11640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10106 X	9374	-0-	-732	-0-	9374	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2	N	-0-			-0-
12	9238 X	8873	-0-	-365	-0-	8873	2	N	-0-			-0-
01	9362 X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2	N	-0-			-0-
02	8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-			N	-0-			-0-
03	9362 X	6	-0-	-9356	-0-	6	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP B		WELL #:		8H	RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8503 - 10854
10	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
11	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2	N	-0-			-0-
12	10013 X	7288	-0-	-2725	-0-	7288	2	N	-0-			-0-
01	10013 X	7562	-0-	-2451	-0-	7562	2	N	-0-			-0-
02	9044 X	6125	-0-	-2919	-0-	6125	2	N	-0-			-0-
03	9982 X	7266	-0-	-2716	-0-	7266	2	N	-0-			-0-
-----												
ZORA MAE		WELL #:		4H	RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6766 - 9598
10	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3	Y	-0-			21
11	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	3	Y	-0-			21
12	10881 X	10627	-0-	-254	-0-	10627	3	Y	-0-			21
01	11036 X	10007	-0-	-1029	-0-	10007	3	Y	-0-			21
02	9996 X	8806	-0-	-1190	-0-	8806	3	Y	-0-			21
03	11067 X	9368	-0-	-1699	-0-	9368	3	Y	-0-			21
-----												
KEMP D		WELL #:		6H	RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8196 - 11890
10	9052 X	8642	-0-	-410	-0-	8642	2	N	-0-			-0-
11	9120 X	8165	-0-	-955	-0-	8165	2	N	-0-			-0-
12	9424 X	8237	-0-	-1187	-0-	8237	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	8375	-0-	-1049	-0-	8375	2	N	-0-			-0-
02	8008 X	7415	-0-	-593	-0-	7415	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP A		WELL #:		6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8102 - 11135
10	7781 X	6967	-0-	-814	-0-	6967	2	N	-0-			-0-
11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-			-0-
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	N	-0-			-0-
01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2	N	-0-			-0-
02	6860 X	6442	-0-	-418	-0-	6442	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6974	-0-	-621	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
-----												
KEMP A		WELL #:		7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8131 - 11122
10	8184 X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2	N	-0-			-0-
11	7920 X	7369	-0-	-551	-0-	7369	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	7444	-0-	-1267	-0-	7444	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7001	-0-	-1710	-0-	7001	2	N	-0-			-0-
02	7868 X	6276	-0-	-1592	-0-	6276	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8557 - 12300
10	8680 X	5510	-0-	-3170	-0-	5510	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	7678	-0-	-62	-0-	7678	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	6738	-0-	-1260	-0-	6738	2	N	-0-			-0-
01	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	5891	-0-	-1277	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7466	-0-	-470	-0-	7466	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7905 - 11170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1829 X	750	-0-	-1079	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-	-0-	
12	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2	N	-0-	-0-	
01	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2	N	-0-	-0-	
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-	-0-	
03	6293 X	177	-0-	-6116	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
-----											
VERSIFELT		WELL #:		3H	RRCID ->	249611	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6566 - 8555
10	4092 X	3620	-0-	-472	-0-	3620	3	Y	-0-	-0-	
11	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	3	Y	-0-	-0-	
12	4092 X	1513	-0-	-2579	-0-	1513	3	Y	-0-	-0-	
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-	-0-	-0-	Y	1	1 8	
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
-----											
KEMP D		WELL #:		10H	RRCID ->	249613	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8204 - 11740
10	9145 X	6120	-0-	-3025	-0-	6120	2	N	-0-	-0-	
11	8850 X	7599	-0-	-1251	-0-	7599	2	N	-0-	-0-	
12	8773 X	8127	-0-	-646	-0-	8127	2	N	-0-	-0-	
01	8742 X	7915	-0-	-827	-0-	7915	2	N	-0-	-0-	
02	7084 X	5870	-0-	-1214	-0-	5870	2	N	-0-	-0-	
03	8122 X	6771	-0-	-1351	-0-	6771	2	N	-0-	-0-	
-----											
KEMP A		WELL #:		8H	RRCID ->	249614	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8073 - 13300
10	17112 X	15046	-0-	-2066	-0-	15046	2	N	-0-	-0-	
11	16170 X	14834	-0-	-1336	-0-	14834	2	N	-0-	-0-	
12	16709 X	15424	-0-	-1285	-0-	15424	2	N	-0-	-0-	
01	16492 X	15022	-0-	-1470	-0-	15022	2	N	-0-	-0-	
02	14420 X	13683	-0-	-737	-0-	13683	2	N	-0-	-0-	
03	15438 X	15140	-0-	-298	-0-	15140	2	N	-0-	-0-	
-----											
KEMP A		WELL #:		11H	RRCID ->	249615	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8060 - 13250
10	12431 X	10987	-0-	-1444	-0-	10987	2	N	-0-	-0-	
11	11820 X	7661	-0-	-4159	-0-	7661	2	N	-0-	-0-	
12	12121 X	11404	-0-	-717	-0-	11404	2	N	-0-	-0-	
01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2	N	-0-	-0-	
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2	N	-0-	-0-	
03	11408 X	10524	-0-	-884	-0-	10524	2	N	-0-	-0-	
-----											
SCHULTZ B		WELL #:		1H	RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 8108 - 10498
10	20305 X	7787	-0-	-12518	-0-	7787	3	N	-0-	-0-	
11	19650 X	4465	-0-	-15185	-0-	4465	3	N	-0-	-0-	
12	20088 X	7200	-0-	-12888	-0-	7200	3	N	-0-	-0-	
01	19375 X	11278	-0-	-8097	-0-	11277	3	N	1	1 8	
02	17500 X	13165	-0-	-4335	-0-	13164	3	N	1	1 8	
*03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13376	3	N	1	1 8	
-----											
KING		WELL #:		10H	RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6620 - 9526
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2 8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SPRIMONT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249901		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8536 - 13200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2	N	-0-		-0-
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2	N	-0-		-0-
12	13299 X	8605	-0-	-4694	-0-	8605	2	N	-0-		-0-
01	12214 X	9105	-0-	-3109	-0-	9105	2	N	-0-		-0-
02	10976 X	9727	-0-	-1249	-0-	9727	2	N	-0-		-0-
03	11811 X	10774	-0-	-1037	-0-	10774	2	N	-0-		-0-
-----											
LEONARD		WELL #: 3H		RRCID -> 250096		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8320 - 12375	
10	6820 X	5206	-0-	-1614	-0-	5206	2	N	-0-		-0-
11	6600 X	5075	-0-	-1525	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
12	6324 X	5232	-0-	-1092	-0-	5232	2	N	-0-		-0-
01	6169 X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	2	N	-0-		-0-
02	5068 X	4696	-0-	-372	-0-	4696	2	N	-0-		-0-
*03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2	N	-0-		-0-
-----											
KEMP D		WELL #: 9H		RRCID -> 250396		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 8147 - 12020	
10	11129 X	10397	-0-	-732	-0-	10397	2	N	-0-		-0-
11	10320 X	9510	-0-	-810	-0-	9510	2	N	-0-		-0-
12	10478 X	10009	-0-	-469	-0-	10009	2	N	-0-		-0-
01	10385 X	9835	-0-	-550	-0-	9835	2	N	-0-		-0-
02	9380 X	8918	-0-	-462	-0-	8918	2	N	-0-		-0-
03	10385 X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2	N	-0-		-0-
-----											
EAGLE FORD "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 250782		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9009 - 11965	
10	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2	N	-0-		-0-
11	6120 X	4943	-0-	-1177	-0-	4943	2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2	N	-0-		-0-
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-		-0-
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	N	-0-		-0-
*03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2	N	-0-		-0-
-----											
CASSTEVENS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250783		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8256 - 10930	
10	7161 X	6073	-0-	-1088	-0-	6073	2	N	-0-		-0-
11	6930 X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	5989	-0-	-583	-0-	5989	2	N	-0-		-0-
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2	N	-0-		-0-
02	5964 X	5469	-0-	-495	-0-	5469	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	5635	-0-	-968	-0-	5635	2	N	-0-		-0-
-----											
HUGHES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250808		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7960 - 12100	
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2	N	-0-		-0-
11	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2	N	-0-		-0-
12	12214 X	10822	-0-	-1392	-0-	10822	2	N	-0-		-0-
01	12555 X	11620	-0-	-935	-0-	11620	2	N	-0-		-0-
02	11340 X	11116	-0-	-224	-0-	11116	2	N	-0-		-0-
03	12555 X	11621	-0-	-934	-0-	11621	2	N	-0-		-0-
-----											
VERDON MADER		WELL #: 1H		RRCID -> 250809		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6375 - 8753	
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2 9	N	2	67
11	2370 X	2096	-0-	-274	-0-	2085	3	11 9	N	10	16
12	2449 X	2164	-0-	-285	-0-	2156	3	8 9	N	7	23
01	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	2163	3	34 9	N	31	54
02	1960 X	984	-0-	-976	-0-	980	3	4 9	N	4	58
03	2170 X	1122	-0-	-1048	-0-	1098	3	24 9	N	22	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING		WELL #: 13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	3011	3	N	-0-		-0-
11	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2555	3	N	-0-		-0-
12	3286 X	2213	-0-	-1073	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
01	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
02	2716 X	2493	-0-	-223	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2747	3	N	-0-		-0-

  

HILTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250917		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PUREFOY		WELL #: 2		RRCID -> 250918		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138			
10	1426 X	1221	-0-	-205	-0-	618	1	N	11		37
						12	9				
11	1350 X	1153	-0-	-197	-0-	599	1	N	7		44
						8	9				
12	1333 N	663	-0-	-670	-0-	548	1	N	1		45
						1	9				
01	1209 N	929	-0-	-280	-0-	575	1	N	13		58
						14	9				
02	1064 N	936	-0-	-128	-0-	560	1	N	5		63
						6	9				
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	610	1	N	1		76
						1	9				

  

CASSTEVENS		WELL #: 7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280			
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-		-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2	N	-0-		-0-
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-		-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2	N	-0-		-0-

  

KEMP D		WELL #: 13H		RRCID -> 251065		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060			
10	12834 X	5820	-0-	-7014	-0-	5820	2	N	-0-		-0-
11	12420 X	9075	-0-	-3345	-0-	9075	2	N	-0-		-0-
12	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2	N	-0-		-0-
01	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2	N	-0-		-0-
02	7840 X	5211	-0-	-2629	-0-	5211	2	N	-0-		-0-
03	8680 X	5063	-0-	-3617	-0-	5063	2	N	-0-		-0-

  

KEMP D		WELL #: 11H		RRCID -> 251067		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701			
10	11098 X	10726	-0-	-372	-0-	10726	2	N	-0-		-0-
11	10740 X	10309	-0-	-431	-0-	10309	2	N	-0-		-0-
12	10974 X	10422	-0-	-552	-0-	10422	2	N	-0-		-0-
01	10974 X	10130	-0-	-844	-0-	10130	2	N	-0-		-0-
02	9744 X	8777	-0-	-967	-0-	8777	2	N	-0-		-0-
03	10726 X	9545	-0-	-1181	-0-	9545	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PUREFOY		WELL #: 1		RRCID -> 251071		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5014 - 5130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1
-----											
HUDSON		WELL #: 5H		RRCID -> 251073		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8258 - 13217	
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	-0-	18856 2		N	-0-	-0-
11	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	-0-	16991 2		N	-0-	-0-
12	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	-0-	14861 2		N	-0-	-0-
01	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	-0-	13721 2		N	-0-	-0-
02	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	-0-	12124 2		N	-0-	-0-
*03	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	-0-	18376 2		N	-0-	-0-
-----											
FLEET		WELL #: 9H		RRCID -> 251094		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8045 - 11400	
10	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	-0-	7966 2		N	-0-	-0-
11	7200 X	6514	-0-	-686	-0-	-0-	6514 2		N	-0-	-0-
12	8804 X	4279	-0-	-4525	-0-	-0-	4279 2		N	-0-	-0-
01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	7952 X	-0-	-0-	-7952	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	7967 X	4357	-0-	-3610	-0-	-0-	4357 2		N	-0-	-0-
-----											
ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251163		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 9360 - 12820	
10	19437 X	18000	-0-	-1437	-0-	-0-	18000 2		N	-0-	-0-
11	17970 X	16376	-0-	-1594	-0-	-0-	16376 2		N	-0-	-0-
12	18042 X	17688	-0-	-354	-0-	-0-	17688 2		N	-0-	-0-
01	18011 X	14926	-0-	-3085	-0-	-0-	14926 2		N	-0-	-0-
02	16268 X	14726	-0-	-1542	-0-	-0-	14726 2		N	-0-	-0-
03	18011 X	12431	-0-	-5580	-0-	-0-	12431 2		N	-0-	-0-
-----											
KTV CADD0		WELL #: 5H		RRCID -> 251172		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7388 - 10168	
10	9982 X	9437	-0-	-545	-0-	-0-	9437 3		N	-0-	-0-
11	9420 X	8880	-0-	-540	-0-	-0-	8880 3		N	-0-	-0-
12	9610 X	8941	-0-	-669	-0-	-0-	8941 3		N	-0-	-0-
01	9610 X	8860	-0-	-750	-0-	-0-	8860 3		N	-0-	-0-
02	8652 X	7803	-0-	-849	-0-	-0-	7803 3		N	-0-	-0-
03	9424 X	8349	-0-	-1075	-0-	-0-	8349 3		N	-0-	-0-
-----											
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 251174		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7477 - 10077	
10	31237 X	31237	-0-	-0-	-0-	-0-	31237 2		N	-0-	-0-
11	28980 X	27257	-0-	-1723	-0-	-0-	27257 2		N	-0-	-0-
12	55397 X	25819	-0-	-29578	-0-	-0-	25819 2		N	-0-	-0-
01	55397 X	24828	-0-	-30569	-0-	-0-	24828 2		N	-0-	-0-
02	50036 X	21174	-0-	-28862	-0-	-0-	21174 2		N	-0-	-0-
03	31248 X	23196	-0-	-8052	-0-	-0-	23196 2		N	-0-	-0-
-----											
WALKING T RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 251175		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8800 - 11400	
10	15686 X	9518	-0-	-6168	-0-	-0-	9518 2		N	-0-	-0-
11	13560 X	6877	-0-	-6683	-0-	-0-	6877 2		N	-0-	-0-
12	13516 X	9664	-0-	-3852	-0-	-0-	9664 2		N	-0-	-0-
01	12834 X	7155	-0-	-5679	-0-	-0-	7155 2		N	-0-	-0-
02	9464 X	8204	-0-	-1260	-0-	-0-	8204 2		N	-0-	-0-
03	9672 X	6294	-0-	-3378	-0-	-0-	6294 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ORR		WELL #:		2H		RRCID -> 251268		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2	N	-0-			-0-
11	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2	N	-0-			-0-
12	15810 X	14505	-0-	-1305	-0-	14505	2	N	-0-			-0-
01	16430 X	14420	-0-	-2010	-0-	14420	2	N	-0-			-0-
02	14868 X	12448	-0-	-2420	-0-	12448	2	N	-0-			-0-
03	16461 X	9837	-0-	-6624	-0-	9837	2	N	-0-			-0-
-----												
FRY		WELL #:		5H		RRCID -> 251318		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431		
10	8308 X	7499	-0-	-809	-0-	7499	3	Y	-0-			102
11	8040 X	7205	-0-	-835	-0-	7205	3	Y	-0-			102
12	8029 X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3	Y	-0-			102
01	7967 X	7406	-0-	-561	-0-	7406	3	Y	-0-			38
02	6944 X	6665	-0-	-279	-0-	6665	3	Y	-0-			38
03	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	7337	3	Y	-0-			38
-----												
BONE RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 251379		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210		
10	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	3	13 9	Y	12		52
11	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	3		Y	-0-		52
12	11439 X	9397	-0-	-2042	-0-	9397	3		Y	-0-		52
01	13578 X	9403	-0-	-4175	-0-	9402	3	1 9	Y	1	1 8	52
02	12264 X	7248	-0-	-5016	-0-	7248	3		Y	-0-		52
03	13578 X	9410	-0-	-4168	-0-	9408	3	2 9	Y	2	2 8	52
-----												
WHITE C		WELL #:		1H		RRCID -> 251382		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823		
10	3906 X	2962	-0-	-944	-0-	412	1	2549 3	N	1		91
11	3330 X	1463	-0-	-1867	-0-	392	1	1064 3	N	6	6 8	91
12	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	272	1	2845 3	N	-0-		91
01	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	433	1	8473 3	N	4	3 8	92
02	2688 X	2662	-0-	-26	-0-	398	1	2261 3	N	3		95
03	3131 X	1506	-0-	-1625	-0-	422	1	1082 3	N	2		97
-----												
CCA		WELL #:		2H		RRCID -> 251383		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170		
10	9734 X	8962	-0-	-772	-0-	8962	2		N	-0-		-0-
11	9030 X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2		N	-0-		-0-
12	9331 X	7885	-0-	-1446	-0-	7885	2		N	-0-		-0-
01	8959 X	8637	-0-	-322	-0-	8637	2		N	-0-		-0-
02	8092 X	7162	-0-	-930	-0-	7162	2		N	-0-		-0-
03	8959 X	7489	-0-	-1470	-0-	7489	2		N	-0-		-0-
-----												
FRY		WELL #:		4H		RRCID -> 251386		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555		
10	9362 X	8836	-0-	-526	-0-	8836	3		Y	-0-		107
11	8910 X	8405	-0-	-505	-0-	8405	3		Y	-0-		107
12	9207 X	8523	-0-	-684	-0-	8523	3		Y	-0-		107
01	9052 X	8273	-0-	-779	-0-	8273	3		Y	-0-		50
02	8008 X	7216	-0-	-792	-0-	7216	3		Y	-0-		50
03	8835 X	7939	-0-	-896	-0-	7939	3		Y	-0-		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	3308	-0-	208	208		3308	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3346	-0-	346	554		3346	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	4217	-0-	1117	1671		4217	2			N	-0-					-0-
01		3372 X	1701	-0-	-1671	-0-		1701	2			N	-0-					-0-
02		2548 X	1597	-0-	-951	-0-		1597	2			N	-0-					-0-
03		2821 X	1163	-0-	-1658	-0-		1163	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

10		3193 X	2342	-0-	-851	-0-		2342	3			N	-0-					112
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	3			N	-0-					112
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		3440	3			N	-0-					112
01		3193 X	3070	-0-	-123	-0-		3068	3	2	9	N	-0-					114
02		3164 X	2528	-0-	-636	-0-		2528	3			N	-0-					114
03		3503 X	2561	-0-	-942	-0-		2561	3			N	-0-					114

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

10		3906 X	3460	-0-	-446	-0-		3460	3			N	-0-					-0-
11		3780 X	2991	-0-	-789	-0-		2991	3			N	-0-					-0-
12		3782 X	2851	-0-	-931	-0-		2851	3			N	-0-					-0-
01		3627 X	3227	-0-	-400	-0-		3227	3			N	-0-					-0-
02		3276 X	2635	-0-	-641	-0-		2634	3	1	9	N	-0-	1	8			-0-
03		3472 X	2843	-0-	-629	-0-		2843	3			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	NO RPT				19

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

10		6417 X	5974	-0-	-443	-0-		5974	3			N	-0-					-0-
11		6210 X	5577	-0-	-633	-0-		5577	3			N	-0-					-0-
12		6293 X	5566	-0-	-727	-0-		5566	3			N	-0-					-0-
01		6262 X	5444	-0-	-818	-0-		5444	3			N	-0-					-0-
02		5460 X	4988	-0-	-472	-0-		4988	3			N	-0-					-0-
03		5983 X	5339	-0-	-644	-0-		5339	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

10		14787 X	13374	-0-	-1413	-0-		13374	2			N	-0-					-0-
11		14310 X	13676	-0-	-634	-0-		13676	2			N	-0-					-0-
12		14508 X	13617	-0-	-891	-0-		13617	2			N	-0-					-0-
01		14353 X	13263	-0-	-1090	-0-		13263	2			N	-0-					-0-
02		12768 X	11520	-0-	-1248	-0-		11520	2			N	-0-					-0-
03		14136 X	12525	-0-	-1611	-0-		12525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
YOUNGBLOOD		WELL #: 7H		RRCID -> 251613		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7735 - 9320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5177	X	3906	-0-	-1271	-0-	3906 3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4524 3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	4148 3	N	-0-			-0-
01	4898	X	3882	-0-	-1016	-0-	3882 3	N	-0-			-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
03	4681	X	1921	-0-	-2760	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #: 2H		RRCID -> 251615		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8482 - 12360		
10	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287 2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
12	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	2139 2	N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BEULAH		WELL #: 1H		RRCID -> 251619		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6827 - 9005		
10	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4803 3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604 3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773 3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4730 3	N	1	9	1 8	-0-
02	4592	X	4245	-0-	-347	-0-	4244 3	N	1	9	1 8	-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569 3	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMAN/CARTER		WELL #: 4H		RRCID -> 251622		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6800 - 11780		
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6588 3	Y	4	9	4	14
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436 3	Y				14
12	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5304 3	Y				14
01	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5470 3	Y				14
02	5964	X	4953	-0-	-1011	-0-	4953 3	Y				14
03	6603	X	5181	-0-	-1422	-0-	5180 3	Y	1	9	1 8	14
-----												
MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 251623		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 6463 - 10109		
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 3	Y	-0-			149
11	6900	X	3871	-0-	-3029	-0-	3871 3	Y	-0-			149
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527 3	Y	-0-			149
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483 3	Y	-0-			149
02	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084 3	Y	-0-			149
03	8525	X	8096	-0-	-429	-0-	8096 3	Y	-0-			149
-----												
MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 251624		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6258 - 9100		
10	10881	X	8194	-0-	-2687	-0-	8194 3	Y	-0-			84
11	10530	X	9087	-0-	-1443	-0-	9087 3	Y	-0-			84
12	9362	X	8030	-0-	-1332	-0-	8030 3	Y	-0-			84
01	9362	X	7321	-0-	-2041	-0-	7321 3	Y	-0-			84
02	8484	X	6418	-0-	-2066	-0-	6418 3	Y	-0-			84
03	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	7707 3	Y	-0-			84
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 6H		RRCID -> 251626		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7607 - 9042		
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3	N	-0-			-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518 3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	2594 3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
YOUNGBLOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 251627		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4123 X	3713	-0-	-410	-0-	3713 3	N	-0-	-0-
11	3990 X	3723	-0-	-267	-0-	3723 3	N	-0-	-0-
12	4123 X	3641	-0-	-482	-0-	3641 3	N	-0-	-0-
01	3906 X	2985	-0-	-921	-0-	2985 3	N	-0-	-0-
02	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	3013 3	N	-0-	-0-
03	3844 X	2964	-0-	-880	-0-	2964 3	N	-0-	-0-
-----									
V.L. CARRELL		WELL #: 2H		RRCID -> 251770		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129	
10	11377 X	10469	-0-	-908	-0-	10469 2	N	-0-	-0-
11	11010 X	10206	-0-	-804	-0-	10206 2	N	-0-	-0-
12	10788 X	8990	-0-	-1798	-0-	8990 2	N	-0-	-0-
01	10788 X	9474	-0-	-1314	-0-	9474 2	N	-0-	-0-
02	9520 X	8988	-0-	-532	-0-	8988 2	N	-0-	-0-
03	10540 X	7529	-0-	-3011	-0-	7529 2	N	-0-	-0-
-----									
BROWN-JOHNSTON		WELL #: 2H		RRCID -> 251772		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850	
10	8494 X	6960	-0-	-1534	-0-	6960 2	N	-0-	2
11	7680 X	5893	-0-	-1787	-0-	5893 2	N	-0-	2
12	7936 X	6940	-0-	-996	-0-	6940 2	N	-0-	2
01	7936 X	7068	-0-	-868	-0-	7068 2	N	-0-	2
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2	N	-0-	2
03	6975 X	5857	-0-	-1118	-0-	5857 2	N	-0-	2
-----									
KTV CADD0		WELL #: 4H		RRCID -> 251774		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350	
10	10726 X	9977	-0-	-749	-0-	9977 3	N	-0-	-0-
11	10050 X	9236	-0-	-814	-0-	9236 3	N	-0-	-0-
12	10385 X	9294	-0-	-1091	-0-	9294 3	N	-0-	-0-
01	10230 X	8825	-0-	-1405	-0-	8825 3	N	-0-	-0-
02	9240 X	8693	-0-	-547	-0-	8693 3	N	-0-	-0-
03	9982 X	9076	-0-	-906	-0-	9076 3	N	-0-	-0-
-----									
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 11H		RRCID -> 251777		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910	
10	10633 X	9407	-0-	-1226	-0-	9407 2	N	-0-	-0-
11	10290 X	8372	-0-	-1918	-0-	8372 2	N	-0-	-0-
12	10633 X	8752	-0-	-1881	-0-	8752 2	N	-0-	-0-
01	10261 X	6831	-0-	-3430	-0-	6831 2	N	-0-	-0-
02	8484 X	7956	-0-	-528	-0-	7956 2	N	-0-	-0-
03	9393 X	9054	-0-	-339	-0-	9054 2	N	-0-	-0-
-----									
HUDGINS		WELL #: 1H		RRCID -> 251779		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090	
10	9982 X	9464	-0-	-518	-0-	9464 3	N	-0-	-0-
11	9270 X	8558	-0-	-712	-0-	8558 3	N	-0-	-0-
12	9641 X	8519	-0-	-1122	-0-	8519 3	N	-0-	-0-
01	9641 X	9227	-0-	-414	-0-	9227 3	N	-0-	-0-
02	8708 X	7937	-0-	-771	-0-	7937 3	N	-0-	-0-
03	9455 X	8648	-0-	-807	-0-	8648 3	N	-0-	-0-
-----									
HUDGINS		WELL #: 3H		RRCID -> 251780		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583	
10	9176 X	8647	-0-	-529	-0-	8647 3	N	-0-	-0-
11	8520 X	7951	-0-	-569	-0-	7951 3	N	-0-	-0-
12	8866 X	8065	-0-	-801	-0-	8065 3	N	-0-	-0-
01	8866 X	8506	-0-	-360	-0-	8506 3	N	-0-	-0-
02	8008 X	7329	-0-	-679	-0-	7329 3	N	-0-	-0-
03	8649 X	7909	-0-	-740	-0-	7909 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6863 - 9158
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545 3	7 9	N	6			23
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 3		N	-0-			23
12	5673 X	5655	-0-	-18	-0-	5655 3		N	-0-			23
01	5673 X	5380	-0-	-293	-0-	5380 3		N	-0-			23
02	5236 X	4465	-0-	-771	-0-	4464 3	1 9	N	1			24
03	5797 X	4999	-0-	-798	-0-	4998 3	1 9	N	1	1 8		24
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7325 - 8920
10	5921 X	4654	-0-	-1267	-0-	4654 3		N	-0-			-0-
11	5340 X	4323	-0-	-1017	-0-	4323 3		N	-0-			-0-
12	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	4668 3		N	-0-			-0-
01	5208 X	4705	-0-	-503	-0-	4705 3		N	-0-			-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3		N	-0-			-0-
*03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		N	-0-			-0-
-----												
DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6512 - 9616
10	7905 X	7526	-0-	-379	-0-	7526 3		N	-0-			-0-
11	8370 X	7218	-0-	-1152	-0-	7218 3		N	-0-			-0-
12	8649 X	7328	-0-	-1321	-0-	7328 3		N	-0-			-0-
01	8649 X	7194	-0-	-1455	-0-	7194 3		N	-0-			-0-
02	7616 X	6406	-0-	-1210	-0-	6406 3		N	-0-			-0-
03	7533 X	7092	-0-	-441	-0-	7092 3		N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8598 - 12200
10	11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	10543 2		N	-0-			-0-
11	11400 X	9950	-0-	-1450	-0-	9950 2		N	-0-			-0-
12	12586 X	10523	-0-	-2063	-0-	10523 2		N	-0-			-0-
01	12307 X	9671	-0-	-2636	-0-	9671 2		N	-0-			-0-
02	10920 X	8843	-0-	-2077	-0-	8843 2		N	-0-			-0-
03	10540 X	10299	-0-	-241	-0-	10299 2		N	-0-			-0-
-----												
MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7863 - 11300
10	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306 2		N	-0-			-0-
11	12420 X	10492	-0-	-1928	-0-	10492 2		N	-0-			-0-
12	12834 X	10503	-0-	-2331	-0-	10503 2		N	-0-			-0-
01	12834 X	10553	-0-	-2281	-0-	10553 2		N	-0-			-0-
02	11116 X	9699	-0-	-1417	-0-	9699 2		N	-0-			-0-
03	12307 X	9761	-0-	-2546	-0-	9761 2		N	-0-			-0-
-----												
DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6549 - 9729
10	6541 X	6231	-0-	-310	-0-	6231 3		N	-0-			-0-
11	5820 X	5774	-0-	-46	-0-	5774 3		N	-0-			-0-
12	6014 X	5630	-0-	-384	-0-	5630 3		N	-0-			-0-
01	6231 X	5742	-0-	-489	-0-	5742 3		N	-0-			-0-
02	5628 X	4785	-0-	-843	-0-	4785 3		N	-0-			-0-
03	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
-----												
LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8515 - 12640
10	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4394	-0-	-166	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4625	-0-	-87	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3382	-0-	-1330	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
02	4088 X	2720	-0-	-1368	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2728 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8506 - 12402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9021 X	6970	-0-	-2051	-0-	6970 2		N	-0-			-0-
11		7770 X	5612	-0-	-2158	-0-	5612 2		N	-0-			-0-
12		7688 X	6320	-0-	-1368	-0-	6320 2		N	-0-			-0-
01		7006 X	6159	-0-	-847	-0-	6159 2		N	-0-			-0-
02		6328 X	5300	-0-	-1028	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
03		6975 X	6362	-0-	-613	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
-----													
YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7436 - 9585	
10		4464 X	2638	-0-	-1826	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
11		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
12		4588 X	4485	-0-	-103	-0-	4485 3		N	-0-			-0-
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3		N	-0-			-0-
02		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 3		N	-0-			-0-
*03		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7830 - 11054	
10		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7646 - 11195	
10		23808 X	23335	-0-	-473	-0-	23335 2		N	-0-			-0-
11		23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	23381 2		N	-0-			-0-
12		22878 X	18047	-0-	-4831	-0-	18047 2		N	-0-			-0-
01		23343 X	18634	-0-	-4709	-0-	18634 2		N	-0-			-0-
02		21588 X	14263	-0-	-7325	-0-	14263 2		N	-0-			-0-
03		23901 X	15637	-0-	-8264	-0-	15637 2		N	-0-			-0-
-----													
CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6720 - 10490	
10		15004 X	14733	-0-	-271	-0-	14708 3	25 9	N	23			86
11		14640 X	13855	-0-	-785	-0-	13855 3		N	-0-			86
12		15190 X	14258	-0-	-932	-0-	14203 3	55 9	N	50			136
01		15190 X	13857	-0-	-1333	-0-	13825 3	32 9	N	29			165
02		13720 X	12674	-0-	-1046	-0-	12635 3	39 9	N	35			200
03		14725 X	13377	-0-	-1348	-0-	13377 3		N	-0-	122 1		78
-----													
THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8917 - 11944	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	8598 - 12090	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6870 - 10210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9424 X	8776	-0-	-648	-0-	8761 3	15 9	N	14			126
11		9120 X	8359	-0-	-761	-0-	8359 3		N	-0-			126
12		9269 X	8404	-0-	-865	-0-	8371 3	33 9	N	30			156
01		9114 X	8313	-0-	-801	-0-	8293 3	20 9	N	18			174
02		7952 X	7404	-0-	-548	-0-	7383 3	21 9	N	19			193
03		8773 X	8051	-0-	-722	-0-	8051 3		N	-0-	72 1		121
-----													
MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6258 - 9100	
10		10788 X	8640	-0-	-2148	-0-	8640 3		Y	-0-			50
11		10440 X	8934	-0-	-1506	-0-	8934 3		Y	-0-			50
12		12183 X	8350	-0-	-3833	-0-	8350 3		Y	-0-			50
01		10385 X	8187	-0-	-2198	-0-	8187 3		Y	-0-			50
02		8344 X	7095	-0-	-1249	-0-	7095 3		Y	-0-			50
03		9238 X	7161	-0-	-2077	-0-	7160 3	1 9	Y	1			51
-----													
MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7899 - 11357	
10		12214 X	9244	-0-	-2970	-0-	9244 2		N	-0-			-0-
11		11820 X	9442	-0-	-2378	-0-	9442 2		N	-0-			-0-
12		12214 X	8967	-0-	-3247	-0-	8967 2		N	-0-			-0-
01		10540 X	8527	-0-	-2013	-0-	8527 2		N	-0-			-0-
02		9520 X	6975	-0-	-2545	-0-	6975 2		N	-0-			-0-
03		9765 X	8113	-0-	-1652	-0-	8113 2		N	-0-			-0-
-----													
SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8395 - 13095	
10		13020 X	11175	-0-	-1845	-0-	11175 2		N	-0-			-0-
11		11610 X	9875	-0-	-1735	-0-	9875 2		N	-0-			-0-
12		10881 X	9396	-0-	-1485	-0-	9396 2		N	-0-			-0-
01		11160 X	10403	-0-	-757	-0-	10403 2		N	-0-			-0-
02		10080 X	8866	-0-	-1214	-0-	8866 2		N	-0-			-0-
03		11160 X	7782	-0-	-3378	-0-	7782 2		N	-0-			-0-
-----													
SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7198 - 9035	
10		8494 X	7345	-0-	-1149	-0-	7345 3		N	-0-			-0-
11		7890 X	7384	-0-	-506	-0-	7384 3		N	-0-			-0-
12		8153 X	7109	-0-	-1044	-0-	7109 3		N	-0-			-0-
01		8122 X	6332	-0-	-1790	-0-	6332 3		N	-0-			-0-
02		7000 X	5554	-0-	-1446	-0-	5554 3		N	-0-			-0-
03		7626 X	7407	-0-	-219	-0-	7407 3		N	-0-			-0-
-----													
ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7793 - 9464	
10		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-			2
11		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471 2		N	-0-			2
12		8804 X	6907	-0-	-1897	-0-	6907 2		N	-0-			2
01		8804 X	6898	-0-	-1906	-0-	6898 2		N	-0-			2
02		7952 X	5907	-0-	-2045	-0-	5907 2		N	-0-			2
03		8401 X	7408	-0-	-993	-0-	7408 2		N	-0-			2
-----													
SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7343 - 9303	
10		7998 X	7660	-0-	-338	-0-	7660 3		N	-0-			-0-
11		7560 X	7035	-0-	-525	-0-	7035 3		N	-0-			-0-
12		7564 X	7224	-0-	-340	-0-	7224 3		N	-0-			-0-
01		7657 X	6851	-0-	-806	-0-	6851 3		N	-0-			-0-
02		6916 X	6371	-0-	-545	-0-	6371 3		N	-0-			-0-
03		7657 X	6240	-0-	-1417	-0-	6240 3		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6615 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7688 X	5209	-0-	-2479	-0-	5209 3		N	-0-			-0-
11		7440 X	6212	-0-	-1228	-0-	6212 3		N	-0-			-0-
12		7285 X	6386	-0-	-899	-0-	6386 3		N	-0-			-0-
01		7099 X	3999	-0-	-3100	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
02		5796 X	4581	-0-	-1215	-0-	4581 3		N	-0-			-0-
03		6417 X	5475	-0-	-942	-0-	5475 3		N	-0-			-0-
-----													
BRINDLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	251815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	9242 - 10943	
10		6231 X	5898	-0-	-333	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
11		6030 X	5735	-0-	-295	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	6026	-0-	-143	-0-	6026 2		N	-0-			-0-
01		6107 X	4087	-0-	-2020	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
02		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2		N	-0-			-0-
03		6014 X	5178	-0-	-836	-0-	5178 2		N	-0-			-0-
-----													
MAPLES		WELL #:		14H	RRCID ->	251819	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7986 - 10931	
10		13299 X	4199	-0-	-9100	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
11		9300 X	5113	-0-	-4187	-0-	5113 2		N	-0-			-0-
12		7502 X	7471	-0-	-31	-0-	7471 2		N	-0-			-0-
01		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644 2		N	-0-			-0-
02		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889 2		N	-0-			-0-
*03		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078 2		N	-0-			-0-
-----													
BONTKE		WELL #:		13H	RRCID ->	251820	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8864 - 11370	
10		11873 X	10639	-0-	-1234	-0-	10639 2		N	-0-			-0-
11		11490 X	8248	-0-	-3242	-0-	8248 2		N	-0-			-0-
12		11625 X	5433	-0-	-6192	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
01		11253 X	6586	-0-	-4667	-0-	6586 2		N	-0-			-0-
02		10136 X	5940	-0-	-4196	-0-	5940 2		N	-0-			-0-
03		10633 X	7504	-0-	-3129	-0-	7504 2		N	-0-			-0-
-----													
EAGLE FORD B		WELL #:		8H	RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8614 - 11915	
10		18724 X	16707	-0-	-2017	-0-	16707 2		N	-0-			-0-
11		18120 X	14521	-0-	-3599	-0-	14521 2		N	-0-			-0-
12		18383 X	15207	-0-	-3176	-0-	15207 2		N	-0-			-0-
01		17763 X	14381	-0-	-3382	-0-	14381 2		N	-0-			-0-
02		15820 X	12806	-0-	-3014	-0-	12806 2		N	-0-			-0-
03		16709 X	13688	-0-	-3021	-0-	13688 2		N	-0-			-0-
-----													
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8489 - 12939	
10		5022 X	3197	-0-	-1825	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2608	-0-	-1267	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
02		3164 X	951	-0-	-2213	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
-----													
BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H	RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6960 - 11872	
10		20150 X	17711	-0-	-2439	-0-	17707 3	4 9	Y	4			14
11		18930 X	16734	-0-	-2196	-0-	16734 3		Y	-0-			14
12		19344 X	17350	-0-	-1994	-0-	17350 3		Y	-0-			14
01		19158 X	16963	-0-	-2195	-0-	16963 3		Y	-0-			14
02		17052 X	15343	-0-	-1709	-0-	15343 3		Y	-0-			14
03		17701 X	16751	-0-	-950	-0-	16750 3	1 9	Y	1	1 8		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MASSEY, KENNETH		WELL #:		1H	RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5795 - 7812
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-	-0-
11	3300 X	1985	-0-	-1315	-0-	1985	3			N	-0-	-0-
12	3410 X	830	-0-	-2580	-0-	830	3			N	-0-	-0-
01	3410 X	2307	-0-	-1103	-0-	2306	3	1	9	N	1	1 8
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-	-0-
03	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1570	3	1	9	N	1	1 8
-----												
ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6520 - 11644
10	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-	-0-
11	12630 X	12220	-0-	-410	-0-	12220	2			N	-0-	-0-
12	13051 X	11777	-0-	-1274	-0-	11777	2			N	-0-	-0-
01	14663 X	12156	-0-	-2507	-0-	12156	2			N	-0-	-0-
02	13244 X	10519	-0-	-2725	-0-	10519	2			N	-0-	-0-
03	14663 X	11958	-0-	-2705	-0-	11958	2			N	-0-	-0-
-----												
BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8359 - 10965
10	7719 X	6832	-0-	-887	-0-	6832	2			N	-0-	-0-
11	7470 X	6711	-0-	-759	-0-	6711	2			N	-0-	-0-
12	7719 X	2982	-0-	-4737	-0-	2982	2			N	-0-	-0-
01	7595 X	5666	-0-	-1929	-0-	5666	2			N	-0-	-0-
02	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-	-0-
*03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-	-0-
-----												
BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8914 - 11300
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-	-0-
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-	-0-
12	4061 X	2330	-0-	-1731	-0-	2330	2			N	-0-	-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	-0-
02	3668 X	1780	-0-	-1888	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
03	3596 X	1893	-0-	-1703	-0-	1893	2			N	-0-	-0-
-----												
COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8944 - 12348
10	13330 X	12806	-0-	-524	-0-	12806	2			N	-0-	-0-
11	12660 X	12002	-0-	-658	-0-	12002	2			N	-0-	-0-
12	13237 X	11714	-0-	-1523	-0-	11714	2			N	-0-	-0-
01	13237 X	12505	-0-	-732	-0-	12505	2			N	-0-	-0-
02	11956 X	11082	-0-	-874	-0-	11082	2			N	-0-	-0-
03	12803 X	11820	-0-	-983	-0-	11820	2			N	-0-	-0-
-----												
BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8835 - 10865
10	8990 X	7656	-0-	-1334	-0-	7656	2			N	-0-	-0-
11	8700 X	6936	-0-	-1764	-0-	6936	2			N	-0-	-0-
12	8897 X	7236	-0-	-1661	-0-	7236	2			N	-0-	-0-
01	8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	7024	2			N	-0-	-0-
02	7252 X	6459	-0-	-793	-0-	6459	2			N	-0-	-0-
03	7657 X	6392	-0-	-1265	-0-	6392	2			N	-0-	-0-
-----												
BONE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252261	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6910 - 10830
10	10199 X	7447	-0-	-2752	-0-	7438	3	9	9	Y	8	36
11	9870 X	4685	-0-	-5185	-0-	4685	3			Y	-0-	36
12	10199 X	4860	-0-	-5339	-0-	4860	3			Y	-0-	36
01	7874 X	5776	-0-	-2098	-0-	5775	3	1	9	Y	1	1 8
02	7112 X	4793	-0-	-2319	-0-	4792	3	1	9	Y	1	37
*03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7542	3	2	9	Y	2	2 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11346 X	10901	-0-	-445	-0-	10883	3	18	9	N	16					172
11	12150 X	9878	-0-	-2272	-0-	9878	3			N	-0-					172
12	15624 X	8736	-0-	-6888	-0-	8736	3			N	-0-					172
01	15624 X	7616	-0-	-8008	-0-	7616	3			N	-0-					172
02	9856 X	8500	-0-	-1356	-0-	8500	3			N	-0-					172
03	10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9504	3	1	9	N	1	1	8			172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

10	12927 X	149	-0-	-12778	-0-	149	3			Y	-0-					27
11	12510 X	6437	-0-	-6073	-0-	6437	3			Y	-0-					27
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			Y	-0-					27
01	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			Y	-0-					27
02	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			Y	-0-					27
03	11563 X	10547	-0-	-1016	-0-	10546	3	1	9	Y	1	1	8			27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	9	N	4	4	8			66
12	T. A.	655	-0-	655	655	655	1			N	-0-					66
01	T. A.	904	-0-	904	1559	892	1	12	9	N	11	11	8			66
02	T. A.	781	-0-	781	2340	781	1			N	-0-					66
03	T. A.	2401	-0-	2401	4741	892	1	1508	3	N	1					67
						1	9									

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					24
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	1	12	9	N	11	11	8			24
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					24
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			24
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	1			N	-0-					24
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					24

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

10	14601 X	13541	-0-	-1060	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-
11	14070 X	13585	-0-	-485	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
12	14601 X	13473	-0-	-1128	-0-	13473	3			Y	-0-					-0-
01	14601 X	12534	-0-	-2067	-0-	12534	3			Y	-0-					-0-
02	13188 X	11080	-0-	-2108	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
03	14043 X	12217	-0-	-1826	-0-	12217	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

10	10199 X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	6156	-0-	-3144	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	6076	-0-	-3534	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	9517 X	5687	-0-	-3830	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
*03	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PALLMEYER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 7792 - 10300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PALLMEYER		WELL #: 8H		RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7720 - 9289	
10	8897 X	7440	-0-	-1457	-0-	7440	2	N	-0-		-0-
11	8610 X	6836	-0-	-1774	-0-	6836	2	N	-0-		-0-
12	8060 X	5646	-0-	-2414	-0-	5646	2	N	-0-		-0-
01	7874 X	5957	-0-	-1917	-0-	5957	2	N	-0-		-0-
02	6720 X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2	N	-0-		-0-
03	7440 X	5709	-0-	-1731	-0-	5709	2	N	-0-		-0-
-----											
PALLMEYER		WELL #: 6H		RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8064 - 9690	
10	8401 X	8258	-0-	-143	-0-	8258	2	N	-0-		-0-
11	8610 X	7995	-0-	-615	-0-	7995	2	N	-0-		-0-
12	9052 X	7434	-0-	-1618	-0-	7434	2	N	-0-		-0-
01	9052 X	6745	-0-	-2307	-0-	6745	2	N	-0-		-0-
02	8176 X	6721	-0-	-1455	-0-	6721	2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7779	-0-	-498	-0-	7779	2	N	-0-		-0-
-----											
SOUTHARD FARMS		WELL #: 3H		RRCID ->	252542	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7220 - 9215	
10	10757 X	10081	-0-	-676	-0-	10081	3	N	-0-		-0-
11	10260 X	9552	-0-	-708	-0-	9552	3	N	-0-		-0-
12	10571 X	9691	-0-	-880	-0-	9691	3	N	-0-		-0-
01	10509 X	9361	-0-	-1148	-0-	9361	3	N	-0-		-0-
02	9240 X	8668	-0-	-572	-0-	8668	3	N	-0-		-0-
03	10075 X	9328	-0-	-747	-0-	9328	3	N	-0-		-0-
-----											
BECKHAM		WELL #: 6H		RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8005 - 10964	
10	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2	N	-0-		-0-
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2	N	-0-		-0-
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2	N	-0-		-0-
02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2	N	-0-		-0-
*03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2	N	-0-		-0-
-----											
BECKHAM		WELL #: 7H		RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8237 - 10939	
10	11687 X	3789	-0-	-7898	-0-	3789	2	N	-0-		-0-
11	11310 X	7108	-0-	-4202	-0-	7108	2	N	-0-		-0-
12	11904 X	8105	-0-	-3799	-0-	8105	2	N	-0-		-0-
01	11904 X	8581	-0-	-3323	-0-	8581	2	N	-0-		-0-
02	8960 X	7842	-0-	-1118	-0-	7842	2	N	-0-		-0-
03	8091 X	7775	-0-	-316	-0-	7775	2	N	-0-		-0-
-----											
BECKHAM		WELL #: 8H		RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8280 - 11054	
10	4619 X	801	-0-	-3818	-0-	801	2	N	-0-		-0-
11	4470 X	528	-0-	-3942	-0-	528	2	N	-0-		-0-
12	4619 X	2099	-0-	-2520	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	2434	-0-	-2030	-0-	2434	2	N	-0-		-0-
02	3752 X	690	-0-	-3062	-0-	690	2	N	-0-		-0-
*03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	4583	-0-	-1276	-0-	4579	3	4	9	N	4					51
11	4920 X	4439	-0-	-481	-0-	4422	3	17	9	N	15	6	8			60
12	5084 X	3615	-0-	-1469	-0-	3613	3	2	9	N	2					62
01	4991 X	4568	-0-	-423	-0-	4550	3	18	9	N	16					78
02	4144 X	3880	-0-	-264	-0-	3879	3	1	9	N	1					79
03	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4314	3	18	9	N	16					95

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

10	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
11	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	10323 X	1554	-0-	-8769	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	12245 X	3658	-0-	-8587	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-					N	-0-					-0-
03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

10	5208 X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4181	-0-	-439	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
*03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

10	8370 X	8325	-0-	-45	-0-	8325	3			N	-0-					16
11	8490 X	7236	-0-	-1254	-0-	7232	3	4	9	N	4	2	8			18
12	8773 X	2840	-0-	-5933	-0-	2840	3			N	-0-					18
01	8773 X	3142	-0-	-5631	-0-	421	1	2708	3	N	12					30
						13	9									
02	7728 X	4893	-0-	-2835	-0-	4867	3	26	9	N	24					54
03	8339 X	5041	-0-	-3298	-0-	5038	3	3	9	N	3					57

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

10	9641 X	6281	-0-	-3360	-0-	6281	3			N	-0-					2
11	8820 X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	3			N	-0-					2
12	8618 X	5716	-0-	-2902	-0-	5716	3			N	-0-					2
01	8618 X	6695	-0-	-1923	-0-	6695	3			N	-0-					2
02	7784 X	5828	-0-	-1956	-0-	5828	3			N	-0-					2
03	6603 X	6327	-0-	-276	-0-	6327	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

10	12648 X	11655	-0-	-993	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
11	11910 X	10937	-0-	-973	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
12	12059 X	11980	-0-	-79	-0-	11980	3			N	-0-					-0-
01	11780 X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
02	10528 X	10061	-0-	-467	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	11966 X	11364	-0-	-602	-0-	11364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSON		WELL #:		8H	RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7834 - 11524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		13950 X	12893	-0-	-1057	-0-	12893 2		N	-0-		-0-
11		14010 X	9921	-0-	-4089	-0-	9921 2		N	-0-		-0-
12		14477 X	12041	-0-	-2436	-0-	12041 2		N	-0-		-0-
01		14477 X	10315	-0-	-4162	-0-	10315 2		N	-0-		-0-
02		13076 X	3763	-0-	-9313	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
*03		13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13671 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		10H	RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7638 - 11400	
10		12152 X	11993	-0-	-159	-0-	11993 2		N	-0-		-0-
11		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992 2		N	-0-		-0-
12		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388 2		N	-0-		-0-
01		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	14127 2		N	-0-		-0-
02		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736 2		N	-0-		-0-
03		13423 X	12683	-0-	-740	-0-	12683 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		12H	RRCID ->	252565	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8110 - 10600	
10		12648 X	9243	-0-	-3405	-0-	9243 2		N	-0-		-0-
11		11340 X	11123	-0-	-217	-0-	11123 2		N	-0-		-0-
12		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2		N	-0-		-0-
01		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487 2		N	-0-		-0-
02		10388 X	8882	-0-	-1506	-0-	8882 2		N	-0-		-0-
03		11501 X	6797	-0-	-4704	-0-	6797 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		13H	RRCID ->	252567	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8150 - 10470	
10		11780 X	6899	-0-	-4881	-0-	6899 2		N	-0-		-0-
11		11400 X	2242	-0-	-9158	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
12		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579 2		N	-0-		-0-
01		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13726 2		N	-0-		-0-
02		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 2		N	-0-		-0-
03		12989 X	9332	-0-	-3657	-0-	9332 2		N	-0-		-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	252645	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8805 - 11617	
10		17484 X	11263	-0-	-6221	-0-	11263 2		N	-0-		-0-
11		16590 X	7943	-0-	-8647	-0-	7943 2		N	-0-		-0-
12		16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		13702 X	4949	-0-	-8753	-0-	4949 2		N	-0-		-0-
02		10164 X	7956	-0-	-2208	-0-	7956 2		N	-0-		-0-
03		11253 X	11016	-0-	-237	-0-	11016 2		N	-0-		-0-
-----												
LANCASTER		WELL #:		13H	RRCID ->	252757	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6740 - 10300	
10		12090 X	10369	-0-	-1721	-0-	10369 3		Y	-0-		18
11		10770 X	9855	-0-	-915	-0-	9855 3		Y	-0-		18
12		11129 X	9764	-0-	-1365	-0-	9764 3		Y	-0-		18
01		11129 X	10233	-0-	-896	-0-	10230 3	3 9	Y	3		21
02		9856 X	9081	-0-	-775	-0-	9080 3	1 9	Y	1		22
03		10354 X	9463	-0-	-891	-0-	9462 3	1 9	Y	1	1 8	22
-----												
REILLY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252758	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	5672	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TRULOVE		WELL #:		5H	RRCID ->	252849	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8511 - 11979
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14291 X	13093	-0-	-1198	-0-	13093	2	N	-0-			1
11	13800 X	12789	-0-	-1011	-0-	12789	2	N	-0-			1
12	14260 X	12875	-0-	-1385	-0-	12875	2	N	-0-			1
01	14260 X	12703	-0-	-1557	-0-	12703	2	N	-0-			-0-
02	12460 X	11269	-0-	-1191	-0-	11269	2	N	-0-			-0-
03	13206 X	12460	-0-	-746	-0-	12460	2	N	-0-			-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		3	RRCID ->	252991	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	7534 - 10134
10	15841 X	14033	-0-	-1808	-0-	14033	2	N	-0-			-0-
11	15330 X	13476	-0-	-1854	-0-	13476	2	N	-0-			-0-
12	15004 X	13609	-0-	-1395	-0-	13609	2	N	-0-			-0-
01	14415 X	11300	-0-	-3115	-0-	11300	2	N	-0-			-0-
02	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2	N	-0-			-0-
*03	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2	N	-0-			-0-
-----												
BARBARA UPHAM D		WELL #:		1H	RRCID ->	252992	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	5690 - 8598
10	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	2944	3	N	-0-	163	1	11
11	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3	N	-0-			11
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3570	3	N	3			14
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3823	3	N	8			22
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	30			52
03	3410 X	2714	-0-	-696	-0-	2700	3	N	13			65
-----												
BONE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	252993	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7470 - 11220
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	1
-----												
PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253000	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8064 - 9540
10	9176 X	7909	-0-	-1267	-0-	7909	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7140	-0-	-1500	-0-	7140	2	N	-0-			-0-
12	8928 X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	8025	-0-	-624	-0-	8025	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	6826	-0-	-706	-0-	6826	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7268	2	N	-0-			-0-
-----												
BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	253001	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7555 - 9715
10	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2	N	-0-			-0-
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	6714	-0-	-1501	-0-	6714	2	N	-0-			-0-
01	8215 X	6892	-0-	-1323	-0-	6892	2	N	-0-			-0-
02	7420 X	5794	-0-	-1626	-0-	104	1	N	-0-	5690	2	-0-
03	7874 X	6636	-0-	-1238	-0-	127	1	N	-0-	6509	2	-0-
-----												
PORTER		WELL #:		2H	RRCID ->	253003	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7980 - 9637
10	9827 X	7873	-0-	-1954	-0-	7873	2	N	-0-			-0-
11	9510 X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2	N	-0-			-0-
12	9672 X	8949	-0-	-723	-0-	8949	2	N	-0-			-0-
01	9238 X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8425	-0-	-534	-0-	8425	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RAMSEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	253004	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5565 -	8899
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	4459	-0-	-594	-0-	4457	3	2	9	N	2		124
11	4890 X	2717	-0-	-2173	-0-	2703	3	14	9	N	13		137
12	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4850	3	8	9	N	7	95 1	49
01	4929 X	4105	-0-	-824	-0-	4103	3	2	9	N	2		51
02	4256 X	2813	-0-	-1443	-0-	2801	3	12	9	N	11		62
03	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4446	3	2	9	N	2		64
-----													
WILSON		WELL #:		9H	RRCID ->	253005	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7655 -	11240
10	15562 X	12535	-0-	-3027	-0-	12535	2			N	-0-		-0-
11	15060 X	13324	-0-	-1736	-0-	13324	2			N	-0-		-0-
12	14942 X	13942	-0-	-1000	-0-	13942	2			N	-0-		-0-
01	14632 X	5609	-0-	-9023	-0-	5609	2			N	-0-		-0-
02	12432 X	11384	-0-	-1048	-0-	11384	2			N	-0-		-0-
03	13950 X	12178	-0-	-1772	-0-	12178	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	253052	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8801 -	10900
10	9052 X	5615	-0-	-3437	-0-	5615	2			N	-0-		-0-
11	8250 X	6213	-0-	-2037	-0-	6213	2			N	-0-		-0-
12	8401 X	6762	-0-	-1639	-0-	6762	2			N	-0-		-0-
01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-		-0-
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-		-0-
*03	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-		-0-
-----													
PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	253057	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6407 -	8410
10	10819 X	8523	-0-	-2296	-0-	8523	3			N	-0-		-0-
11	10140 X	8514	-0-	-1626	-0-	8514	3			N	-0-		-0-
12	10137 X	8008	-0-	-2129	-0-	8008	3			N	-0-		-0-
01	9486 X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	3			N	-0-		-0-
02	8036 X	7340	-0-	-696	-0-	7340	3			N	-0-		-0-
03	8804 X	7763	-0-	-1041	-0-	7763	3			N	-0-		-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	253061	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8950 -	10975
10	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-		-0-
11	4170 X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-		-0-
12	4309 X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			N	-0-		-0-
01	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	3855	2			N	-0-		-0-
02	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	3398	2			N	-0-		-0-
03	4123 X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	253062	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8854 -	11210
10	10447 X	9102	-0-	-1345	-0-	9102	2			N	-0-		-0-
11	9840 X	8964	-0-	-876	-0-	8964	2			N	-0-		-0-
12	9982 X	7007	-0-	-2975	-0-	7007	2			N	-0-		-0-
01	9765 X	7981	-0-	-1784	-0-	7981	2			N	-0-		-0-
02	8764 X	7963	-0-	-801	-0-	7963	2			N	-0-		-0-
03	9269 X	8151	-0-	-1118	-0-	8151	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	253063	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8995 -	11535
10	8711 X	5958	-0-	-2753	-0-	5958	2			N	-0-		-0-
11	7650 X	4899	-0-	-2751	-0-	4899	2			N	-0-		-0-
12	7905 X	212	-0-	-7693	-0-	212	2			N	-0-		-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-		-0-
02	6328 X	163	-0-	-6165	-0-	163	2			N	-0-		-0-
03	5952 X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
WALKING T RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	253065	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 8732 - 11450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3410	X	592	-0-	-2818	-0-	592	2		N	-0-				-0-
11	2160	X	328	-0-	-1832	-0-	328	2		N	-0-				-0-
12	2232	X	21	-0-	-2211	-0-	21	2		N	-0-				-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-				-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-				-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	253210	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8750 - 11475				
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
12	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2		N	-0-				-0-
01	3100	N	2288	-0-	-812	384	2288	2		N	-0-				-0-
02	817	N	433	-0-	-384	-0-	433	2		N	-0-				-0-
03	2294	X	539	-0-	-1755	-0-	539	2		N	-0-				-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	253211	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8432 - 11480				
10	25606	X	21158	-0-	-4448	-0-	21158	2		N	-0-				-0-
11	24780	X	20985	-0-	-3795	-0-	20985	2		N	-0-				-0-
12	23467	X	22718	-0-	-749	-0-	22718	2		N	-0-				-0-
01	23467	X	22431	-0-	-1036	-0-	22431	2		N	-0-				-0-
02	21196	X	18981	-0-	-2215	-0-	18981	2		N	-0-				-0-
03	22723	X	17608	-0-	-5115	-0-	17608	2		N	-0-				-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8744 - 11225				
10	11842	X	6057	-0-	-5785	-0-	6057	2		N	-0-				-0-
11	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2		N	-0-				-0-
12	11532	X	10708	-0-	-824	-0-	10708	2		N	-0-				-0-
01	11253	X	9394	-0-	-1859	-0-	9394	2		N	-0-				-0-
02	9884	X	6648	-0-	-3236	-0-	6648	2		N	-0-				-0-
03	10695	X	7126	-0-	-3569	-0-	7126	2		N	-0-				-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8448 - 10925				
10	12338	X	8161	-0-	-4177	-0-	8161	2		N	-0-				-0-
11	11610	X	262	-0-	-11348	-0-	262	2		N	-0-				-0-
12	11997	X	523	-0-	-11474	-0-	523	2		N	-0-				-0-
01	11532	X	567	-0-	-10965	-0-	567	2		N	-0-				-0-
02	8876	X	584	-0-	-8292	-0-	584	2		N	-0-				-0-
03	8153	X	7974	-0-	-179	-0-	7974	2		N	-0-				-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	253214	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8951 - 11175				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WILSON		WELL #:		11H	RRCID ->	253216	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7942 - 11740				
10	15531	X	7137	-0-	-8394	-0-	7137	2		N	-0-				-0-
11	15030	X	1633	-0-	-13397	-0-	1633	2		N	-0-				-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-				N	-0-				-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-				N	-0-				-0-
02	12684	X	11448	-0-	-1236	-0-	11448	2		N	-0-				-0-
*03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	6196 -	9854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	6041	3	15	9	N	14	77	1	72
11	6300 X	5880	-0-	-420	-0-	5860	3	20	9	N	18			90
12	6510 X	6272	-0-	-238	-0-	6242	3	30	9	N	27			117
01	6510 X	5479	-0-	-1031	-0-	5458	3	21	9	N	19			136
02	5628 X	5158	-0-	-470	-0-	5150	3	8	9	N	7			143
03	6262 X	6130	-0-	-132	-0-	6115	3	15	9	N	14	147	1	10
-----														
RAAM		WELL #:		5H	RRCID ->	253390	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7915 -	9456	
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	253544	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7040 -	10960	
10	17515 X	16016	-0-	-1499	-0-	16016	3			N	-0-			-0-
11	16440 X	15485	-0-	-955	-0-	15485	3			N	-0-			-0-
12	16616 X	15510	-0-	-1106	-0-	15510	3			N	-0-			-0-
01	16523 X	15284	-0-	-1239	-0-	15284	3			N	-0-			-0-
02	14840 X	13684	-0-	-1156	-0-	13684	3			N	-0-			-0-
03	16027 X	14669	-0-	-1358	-0-	14669	3			N	-0-			-0-
-----														
BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	6277 -	8692	
10	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			Y	-0-			22
11	11010 X	10753	-0-	-257	-0-	10753	3			Y	-0-			22
12	11749 X	10905	-0-	-844	-0-	10905	3			Y	-0-			22
01	11749 X	10765	-0-	-984	-0-	10765	3			Y	-0-			22
02	10500 X	9632	-0-	-868	-0-	9632	3			Y	-0-			22
03	11594 X	9953	-0-	-1641	-0-	9953	3			Y	-0-			22
-----														
ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	9804 -	12380	
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
02	5572 X	5122	-0-	-450	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
03	6169 X	5136	-0-	-1033	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
-----														
ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF.	8864 -	12260	
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-
11	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-			-0-
12	6231 X	4157	-0-	-2074	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
01	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
*03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7494 -	10015	
10	20274 X	14852	-0-	-5422	-0-	14852	2			N	-0-			-0-
11	19410 X	813	-0-	-18597	-0-	813	2			N	-0-			-0-
12	20057 X	12476	-0-	-7581	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
01	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-			-0-
02	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-			-0-
*03	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RICHARD CRIDER		WELL #: 3H		RRCID -> 253588		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6748 - 10142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
10	7564	X	2075	-0-	-5489	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-		N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-			-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	1	1 8		-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-		N	1	1 8		-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	1	1 8		-0-
-----												
CORE LAB		WELL #: 7H		RRCID -> 253606		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6764 - 10549		
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564 3	Y	-0-			34
11	13770	X	11943	-0-	-1827	-0-	11943 3	Y	-0-			34
12	13795	X	11830	-0-	-1965	-0-	11830 3	Y	-0-			34
01	14570	X	12622	-0-	-1948	-0-	12622 3	Y	-0-			34
02	13160	X	11325	-0-	-1835	-0-	11318 3	Y	6	7 9		40
03	14570	X	12102	-0-	-2468	-0-	12098 3	Y	4	4 9	1 8	43
-----												
KEN TEICH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253607		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 6803 - 9262		
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800 3	Y	-0-			17
11	13230	X	11926	-0-	-1304	-0-	11926 3	Y	-0-			17
12	13671	X	12226	-0-	-1445	-0-	12226 3	Y	-0-			17
01	13392	X	11953	-0-	-1439	-0-	11953 3	Y	-0-			17
02	11844	X	10762	-0-	-1082	-0-	10762 3	Y	-0-			17
03	12803	X	11762	-0-	-1041	-0-	11698 3	Y	58	64 9	70 1	5
-----												
KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID -> 253608		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6815 - 10040		
10	10726	X	10561	-0-	-165	-0-	10561 3	Y	-0-			13
11	9810	X	9799	-0-	-11	-0-	9799 3	Y	-0-			13
12	10726	X	9770	-0-	-956	-0-	9770 3	Y	-0-			13
01	10726	X	9356	-0-	-1370	-0-	9356 3	Y	-0-			13
02	9688	X	7837	-0-	-1851	-0-	7837 3	Y	-0-			13
03	10571	X	9014	-0-	-1557	-0-	8959 3	Y	50	55 9	52 1 1 8	10
-----												
SCHULTZ B		WELL #: 2H		RRCID -> 253609		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6773 - 9653		
10	7781	X	4864	-0-	-2917	-0-	4864 3	N	-0-			-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637 3	N	-0-			-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868 3	N	-0-			-0-
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8191 3	N	4	4 9	4 8	-0-
02	6580	X	4948	-0-	-1632	-0-	4944 3	N	4	4 9	4 8	-0-
03	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	6109 3	N	3	3 9	3 8	-0-
-----												
SCHULTZ B		WELL #: 3H		RRCID -> 253610		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6878 - 10659		
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
11	2220	X	171	-0-	-2049	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12	2294	X	1286	-0-	-1008	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
01	2294	X	472	-0-	-1822	-0-	466 3	N	5	6 9	5 8	-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3305 3	N	7	8 9	7 8	-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4418 3	N	5	6 9	5 8	-0-
-----												
RICHARD CRIDER		WELL #: 2H		RRCID -> 253611		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6740 - 10144		
10	14539	X	13183	-0-	-1356	-0-	13183 3	N	-0-			-0-
11	17880	X	13367	-0-	-4513	-0-	13367 3	N	-0-			-0-
12	19747	X	16711	-0-	-3036	-0-	16711 3	N	-0-			-0-
01	19747	X	16170	-0-	-3577	-0-	16169 3	N	1	1 9	1 8	-0-
02	17836	X	13047	-0-	-4789	-0-	13046 3	N	1	1 9	1 8	-0-
*03	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17642 3	N	1	1 9	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KEN TEICH		WELL #:		6H		RRCID -> 253616		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 6956 - 9930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14043 X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	3			Y	-0-			17
11	13590 X	11438	-0-	-2152	-0-	11438	3			Y	-0-			17
12	13578 X	11497	-0-	-2081	-0-	11497	3			Y	-0-			17
01	12493 X	11478	-0-	-1015	-0-	11478	3			Y	-0-			17
02	11088 X	10178	-0-	-910	-0-	10178	3			Y	-0-			17
03	11997 X	11211	-0-	-786	-0-	11152	3	59	9	Y	54	70	1	1
-----														
FLEMING TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 253627		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 8230 - 11525		
10	11532 X	9781	-0-	-1751	-0-	9781	2			N	-0-			-0-
11	10470 X	9436	-0-	-1034	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
12	10695 X	9766	-0-	-929	-0-	9766	2			N	-0-			-0-
01	10323 X	9585	-0-	-738	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
02	9240 X	8449	-0-	-791	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
03	9796 X	8944	-0-	-852	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
-----														
WALKING T RANCH		WELL #:		16H		RRCID -> 253628		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8955 - 11470		
10	14663 X	13273	-0-	-1390	-0-	13273	2			N	-0-			-0-
11	14190 X	12896	-0-	-1294	-0-	12896	2			N	-0-			-0-
12	13547 X	11992	-0-	-1555	-0-	11992	2			N	-0-			-0-
01	13547 X	10688	-0-	-2859	-0-	10688	2			N	-0-			-0-
02	12236 X	11039	-0-	-1197	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
03	13330 X	12049	-0-	-1281	-0-	12049	2			N	-0-			-0-
-----														
HARRY		WELL #:		3H		RRCID -> 253629		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6826 - 10293		
10	11749 X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	3			N	-0-			-0-
11	10620 X	9009	-0-	-1611	-0-	9009	3			N	-0-			-0-
12	11160 X	9369	-0-	-1791	-0-	9369	3			N	-0-			-0-
01	11160 X	10065	-0-	-1095	-0-	10065	3			N	-0-			-0-
02	10080 X	9162	-0-	-918	-0-	9161	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	10230 X	9603	-0-	-627	-0-	9603	3			N	-0-			-0-
-----														
WILSHIRE		WELL #:		6H		RRCID -> 253650		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7150 - 8825		
10	5270 X	4778	-0-	-492	-0-	4778	3			N	-0-			-0-
11	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360	3			N	-0-			-0-
12	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
01	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4103	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4774 X	4101	-0-	-673	-0-	4100	3	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
WILSHIRE		WELL #:		5H		RRCID -> 253652		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 6995 - 9140		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	2
-----														
FLEET		WELL #:		10H		RRCID -> 253654		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 7988 - 11240		
10	10788 X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
11	9960 X	9701	-0-	-259	-0-	9701	2			N	-0-			-0-
12	10478 X	8965	-0-	-1513	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
01	10478 X	7795	-0-	-2683	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
02	9464 X	8396	-0-	-1068	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
03	10013 X	10006	-0-	-7	-0-	10006	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ELLIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253733		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7134 - 9036					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7657 X	6168	-0-	-1489	-0-		6168	3			N	-0-			-0-
11	6630 X	6246	-0-	-384	-0-		6246	3			N	-0-			-0-
12	6851 X	6556	-0-	-295	-0-		6556	3			N	-0-			-0-
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		6915	3			N	-0-			-0-
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		5881	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	6541 X	6121	-0-	-420	-0-		6120	3	1	9	N	1			1
-----															
BARBARA UPHAM A		WELL #: 1H		RRCID -> 253755		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5836 - 9419					
10	5053 X	4789	-0-	-264	-0-		4780	3	9	9	N	8			43
11	4890 X	4599	-0-	-291	-0-		4556	3	43	9	N	39			82
12	4929 X	4604	-0-	-325	-0-		4569	3	35	9	N	32			114
01	4774 X	4554	-0-	-220	-0-		4529	3	25	9	N	23			137
02	4312 X	4133	-0-	-179	-0-		4064	3	69	9	N	63	180	1	20
*03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-		4801	3	10	9	N	9			29
-----															
BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253774		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 5319		PERF. 5792 - 9474					
10	3813 X	3228	-0-	-585	-0-		3210	3	18	9	N	16			29
11	3690 X	2973	-0-	-717	-0-		2966	3	7	9	N	6			35
12	3534 X	3158	-0-	-376	-0-		3145	3	13	9	N	12			47
01	3503 X	2799	-0-	-704	-0-		2780	3	19	9	N	17			64
02	3024 X	2519	-0-	-505	-0-		2498	3	21	9	N	19			83
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		3294	3	45	9	N	41			124
-----															
RAMSEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 253775		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 5570 - 8949					
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		2937	3			N	-0-			69
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2456	3	7	9	N	6			75
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		2379	3	17	9	N	15	80	1	10
01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1835	3	13	9	N	12			22
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		1438	3	9	9	N	8			30
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2165	3	6	9	N	5			35
-----															
REILLY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253777		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 6220 - 9998					
10	5952 X	5397	-0-	-555	-0-		598	1	4793	3	Y	5			59
11	5370 X	4737	-0-	-633	-0-		576	1	4143	3	Y	16	58	1	12 8
12	5549 X	4970	-0-	-579	-0-		549	1	4420	3	Y	1			6
01	5487 X	4888	-0-	-599	-0-		580	1	4305	3	Y	3	2	8	7
02	4956 X	3718	-0-	-1238	-0-		515	1	3203	3	Y	-0-			7
03	5394 X	681	-0-	-4713	-0-		585	1	96	3	Y	-0-			7
-----															
WALKING T RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 253857		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8870 - 10890					
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			-0-
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-						N	-0-			-0-
*03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3210	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WALKING T RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 253859		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WALKING T RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 253861		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265							
10	17267	X	11533	-0-	-5734	-0-	11533	2		N	-0-				-0-
11	16320	X	7466	-0-	-8854	-0-	7466	2		N	-0-				-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-				N	-0-				-0-
01	14322	X	2589	-0-	-11733	-0-	2589	2		N	-0-				-0-
02	10416	X	10415	-0-	-1	-0-	10415	2		N	-0-				-0-
*03	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2		N	-0-				-0-
-----															
TEXAS ROYALTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 253862		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755							
10	18972	X	16718	-0-	-2254	-0-	16718	3		N	-0-				-0-
11	17940	X	15958	-0-	-1982	-0-	15958	3		N	-0-				-0-
12	18166	X	16288	-0-	-1878	-0-	16288	3		N	-0-				-0-
01	17980	X	16027	-0-	-1953	-0-	16027	3		N	-0-				-0-
02	15764	X	14428	-0-	-1336	-0-	14428	3		N	-0-				-0-
03	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	3		N	-0-				-0-
-----															
TEXAS ROYALTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 253863		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155							
10	16213	X	14587	-0-	-1626	-0-	14587	3		N	-0-				-0-
11	15270	X	13641	-0-	-1629	-0-	13641	3		N	-0-				-0-
12	15469	X	13996	-0-	-1473	-0-	13996	3		N	-0-				-0-
01	15314	X	13753	-0-	-1561	-0-	13753	3		N	-0-				-0-
02	13496	X	12314	-0-	-1182	-0-	12314	3		N	-0-				-0-
03	14601	X	13162	-0-	-1439	-0-	13162	3		N	-0-				-0-
-----															
MOORE		WELL #: 5H		RRCID -> 253870		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567							
10	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	34600	2		N	-0-				2
11	35550	X	11620	-0-	-23930	-0-	11620	2		N	-0-				2
12	36735	X	24009	-0-	-12726	-0-	24009	2		N	-0-				2
01	36735	X	24971	-0-	-11764	-0-	24971	2		N	-0-				2
02	31248	X	23950	-0-	-7298	-0-	23950	2		N	-0-				2
03	34596	X	23799	-0-	-10797	-0-	23799	2		N	-0-				2
-----															
MOORE		WELL #: 6H		RRCID -> 253872		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743							
10	27311	X	392	-0-	-26919	-0-	392	2		N	-0-				1
11	28312	X	28312	-0-	-0-	-0-	28312	2		N	-0-				1
12	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2		N	-0-				1
01	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	26998	2		N	-0-				1
02	23912	X	23146	-0-	-766	-0-	23146	2		N	-0-				1
03	26474	X	23375	-0-	-3099	-0-	23375	2		N	-0-				1
-----															
MOORE		WELL #: 4H		RRCID -> 253874		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818							
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				4
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-				4
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-				4
01	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2		N	-0-				4
02	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2		N	-0-				4
*03	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2		N	-0-				4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7387 - 9855			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	-0-	25707	2			N	-0-			-0-
11	23190 X	3992	-0-	-19198	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
12	33046 X	20387	-0-	-12659	-0-	-0-	20387	2			N	-0-			-0-
01	33046 X	24192	-0-	-8854	-0-	-0-	24192	2			N	-0-			-0-
02	29848 X	19591	-0-	-10257	-0-	-0-	19591	2			N	-0-			-0-
03	25699 X	20915	-0-	-4784	-0-	-0-	20915	2			N	-0-			-0-
-----															
WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7701 - 10418			
10	14446 X	11824	-0-	-2622	-0-	-0-	11824	3			N	-0-			-0-
11	13050 X	10566	-0-	-2484	-0-	-0-	10566	3			N	-0-			-0-
12	13113 X	10143	-0-	-2970	-0-	-0-	10143	3			N	-0-			-0-
01	12896 X	10231	-0-	-2665	-0-	-0-	10231	3			N	-0-			-0-
02	10668 X	9866	-0-	-802	-0-	-0-	9866	3			N	-0-			-0-
03	11811 X	10335	-0-	-1476	-0-	-0-	10335	3			N	-0-			-0-
-----															
MORAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THELMA LOUISE		WELL #:		6H	RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8886 - 10960			
10	10075 X	8411	-0-	-1664	-0-	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
11	9480 X	7959	-0-	-1521	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
12	9393 X	8019	-0-	-1374	-0-	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
01	8804 X	7893	-0-	-911	-0-	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
02	7952 X	6617	-0-	-1335	-0-	-0-	6617	2			N	-0-			-0-
03	8401 X	6123	-0-	-2278	-0-	-0-	6123	2			N	-0-			-0-
-----															
THELMA LOUISE		WELL #:		8H	RRCID ->	253881	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8578 - 10654			
10	13609 X	11585	-0-	-2024	-0-	-0-	11585	2			N	-0-			-0-
11	13170 X	11592	-0-	-1578	-0-	-0-	11592	2			N	-0-			-0-
12	13578 X	11718	-0-	-1860	-0-	-0-	11718	2			N	-0-			-0-
01	12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	-0-	11183	2			N	-0-			-0-
02	11564 X	9406	-0-	-2158	-0-	-0-	9406	2			N	-0-			-0-
03	11966 X	10489	-0-	-1477	-0-	-0-	10489	2			N	-0-			-0-
-----															
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7042 - 8640			
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
-----															
GALLAGHER		WELL #:		5H	RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	6690 - 8830			
10	11470 X	9908	-0-	-1562	-0-	-0-	9908	3			N	-0-			-0-
11	11100 X	9872	-0-	-1228	-0-	-0-	9872	3			N	-0-			-0-
12	11222 X	10441	-0-	-781	-0-	-0-	10441	3			N	-0-			-0-
01	10633 X	9995	-0-	-638	-0-	-0-	9995	3			N	-0-			-0-
02	9212 X	7978	-0-	-1234	-0-	-0-	7978	3			N	-0-			-0-
03	10447 X	8822	-0-	-1625	-0-	-0-	8822	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GALLAGHER		WELL #: 4H		RRCID -> 253894		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
LAKE ALVARADO		WELL #: 5H		RRCID -> 253896		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836			
10	16926 X	15105	-0-	-1821	-0-	15105	2	N	-0-		-0-
11	15480 X		-0-	-15480	-0-			N	-0-		-0-
12	13888 X	13729	-0-	-159	-0-	13729	2	N	-0-		-0-
01	15097 X	11572	-0-	-3525	-0-	11572	2	N	-0-		-0-
02	13636 X	2860	-0-	-10776	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
03	15097 X	12117	-0-	-2980	-0-	12117	2	N	-0-		-0-
PAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 253898		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515			
10	5828 X	2576	-0-	-3252	-0-	2576	3	N	-0-		-0-
11	5640 X	3432	-0-	-2208	-0-	3432	3	N	-0-		-0-
12	5828 X	4692	-0-	-1136	-0-	4692	3	N	-0-		-0-
01	5549 X	4256	-0-	-1293	-0-	4255	3	N	1	1 8	-0-
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	1	1 8	-0-
03	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	N	1	1 8	-0-
PAGE		WELL #: 3H		RRCID -> 253899		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
PAGE		WELL #: 2H		RRCID -> 253943		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340			
10	11346 X	10372	-0-	-974	-0-	10372	3	N	-0-		-0-
11	10290 X	9549	-0-	-741	-0-	9549	3	N	-0-		-0-
12	10633 X	9144	-0-	-1489	-0-	9144	3	N	-0-		-0-
01	10416 X	9038	-0-	-1378	-0-	9038	3	N	-0-		-0-
02	9408 X	8259	-0-	-1149	-0-	8259	3	N	-0-		-0-
03	10385 X	9097	-0-	-1288	-0-	9097	3	N	-0-		-0-
THELMA LOUISE		WELL #: 7H		RRCID -> 253944		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869			
10	12493 X	10437	-0-	-2056	-0-	10437	2	N	-0-		-0-
11	11130 X	9913	-0-	-1217	-0-	9913	2	N	-0-		-0-
12	11377 X	9933	-0-	-1444	-0-	9933	2	N	-0-		-0-
01	11346 X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
02	9576 X	9143	-0-	-433	-0-	9143	2	N	-0-		-0-
03	10447 X	10063	-0-	-384	-0-	10063	2	N	-0-		-0-
GALLAGHER		WELL #: 3H		RRCID -> 253946		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808			
10	15376 X	13757	-0-	-1619	-0-	13757	3	N	-0-		-0-
11	14880 X	13400	-0-	-1480	-0-	13400	3	N	-0-		-0-
12	15066 X	13072	-0-	-1994	-0-	13072	3	N	-0-		-0-
01	14725 X	13182	-0-	-1543	-0-	13182	3	N	-0-		-0-
02	12572 X	11471	-0-	-1101	-0-	11471	3	N	-0-		-0-
03	13857 X	12344	-0-	-1513	-0-	12344	3	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GOSSETT		WELL #:		2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7150 -	8660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5133	-0-	-1284	-0-	5133	2		N	-0-			2
11	6210 X	5067	-0-	-1143	-0-	5067	2		N	-0-			2
12	6200 X	4869	-0-	-1331	-0-	4869	2		N	-0-			2
01	5952 X	4349	-0-	-1603	-0-	4349	2		N	-0-			2
02	5096 X	4051	-0-	-1045	-0-	4051	2		N	-0-			2
03	5239 X	4045	-0-	-1194	-0-	4045	2		N	-0-			2
-----													
LAKE ALVARADO		WELL #:		4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	11375	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	21590	-0-	21590	21590	21590	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	66337	-0-	66337	87927	66337	2		N	-0-			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9500 -	11485	
10	7006 X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	483	-0-	-4917	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12	6386 X	1955	-0-	-4431	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	4882	-0-	-1504	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
02	5768 X	152	-0-	-5616	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3175	-0-	-1413	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
-----													
WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7521 -	10551	
10	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3		N	-0-			156
11	16200 X	15017	-0-	-1183	-0-	15017	3		N	-0-			156
12	16740 X	15007	-0-	-1733	-0-	15007	3		N	-0-			156
01	16740 X	14233	-0-	-2507	-0-	14233	3		N	-0-			156
02	14364 X	13854	-0-	-510	-0-	13854	3		N	-0-			156
03	15903 X	14733	-0-	-1170	-0-	14733	3		N	-0-			156
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 -	11224	
10	7967 X	7045	-0-	-922	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
11	7710 X	6932	-0-	-778	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
12	7905 X	6994	-0-	-911	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	6431	-0-	-37	-0-	6431	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9189 -	11145	
10	5518 X	4541	-0-	-977	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	4366	-0-	-764	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3836	-0-	-644	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8940 -	10890	
10	8246 X	7893	-0-	-353	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
11	7980 X	6267	-0-	-1713	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
12	8246 X	5656	-0-	-2590	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
01	7905 X	6734	-0-	-1171	-0-	6734	2		N	-0-			-0-
02	7140 X	4380	-0-	-2760	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
03	7905 X	6126	-0-	-1779	-0-	6126	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7970 - 11890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18321 X	15266	-0-	-3055	-0-	15266 2		N	-0-			-0-
11		17730 X	14538	-0-	-3192	-0-	14538 2		N	-0-			-0-
12		17174 X	14842	-0-	-2332	-0-	14842 2		N	-0-			-0-
01		15934 X	14463	-0-	-1471	-0-	14463 2		N	-0-			-0-
02		13776 X	11443	-0-	-2333	-0-	11443 2		N	-0-			-0-
03		15252 X	14400	-0-	-852	-0-	14400 2		N	-0-			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	254308	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8965 - 11200	
10		5797 X	5610	-0-	-187	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
11		5190 X	5178	-0-	-12	-0-	5178 2		N	-0-			-0-
12		5518 X	4579	-0-	-939	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
01		5611 X	2597	-0-	-3014	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
02		5068 X	2012	-0-	-3056	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
03		5611 X	1912	-0-	-3699	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	254309	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9040 - 11490	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MYRTLE A		WELL #:		4H	RRCID ->	254340	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	5404 - 8437	
10		8618 X	6516	-0-	-2102	-0-	224 1	6292 3	N	-0-			43
11		8340 X	4918	-0-	-3422	-0-	419 1	4492 3	N	6	6 8		43
							7 9						
12		7285 X	1966	-0-	-5319	-0-	328 1	1638 3	N	-0-			43
01		7285 X	3656	-0-	-3629	-0-	443 1	3202 3	N	10	10 8		43
							11 9						
02		5880 X	4463	-0-	-1417	-0-	419 1	4036 3	N	7	7 8		43
							8 9						
03		6510 X	3791	-0-	-2719	-0-	429 1	3362 3	N	-0-			43
-----													
BONE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254718	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6853 - 10830	
10		16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554 3		N	-0-			30
11		17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	17411 3		N	-0-			30
12		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17954 3	1 9	N	1			31
01		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	17891 3		N	-0-			31
02		16016 X	15662	-0-	-354	-0-	15662 3		N	-0-			31
03		17732 X	16302	-0-	-1430	-0-	16301 3	1 9	N	1	1 8		31
-----													
FOWLER		WELL #:		18H	RRCID ->	254767	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8100 - 8968	
10		6231 X	3479	-0-	-2752	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
11		6030 X	2862	-0-	-3168	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	4812	-0-	-1016	-0-	4812 2		N	-0-			-0-
01		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
02		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-			-0-
*03		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
OAKS		WELL #: 2H		RRCID ->	254769	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	6356 - 13550
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	18259 X	17059	-0-	-1200	-0-	17013 3	46 9 Y	42			46
11	17430 X	15675	-0-	-1755	-0-	15675 3		-0-			46
12	17825 X	15945	-0-	-1880	-0-	15945 3		-0-			46
01	17670 X	15433	-0-	-2237	-0-	15397 3	36 9 Y	33	60 1		19
02	15512 X	12879	-0-	-2633	-0-	12822 3	57 9 Y	52			71
03	17050 X	14182	-0-	-2868	-0-	14180 3	2 9 Y	2	53 1		20
-----											
HANNA		WELL #: 3H		RRCID ->	254770	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7306 - 8661
10	7502 X	6788	-0-	-714	-0-	6788 3	N	-0-			2
11	6810 X	6482	-0-	-328	-0-	6482 3	N	-0-			2
12	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	6329 3	N	-0-			2
01	7254 X	6191	-0-	-1063	-0-	6191 3	N	-0-			2
02	6552 X	5539	-0-	-1013	-0-	5539 3	N	-0-			2
03	6789 X	5846	-0-	-943	-0-	5846 3	N	-0-			2
-----											
MYRTLE A		WELL #: 3H		RRCID ->	254785	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5152 - 9232
10	682 X	672	-0-	-10	-0-	672 1	N	-0-			54
11	660 X	407	-0-	-253	-0-	397 1	10 9 N	9	9 8		54
12	651 N	294	-0-	-357	-0-	294 1	N	-0-			54
01	682 N	412	-0-	-270	-0-	398 1	14 9 N	13	13 8		54
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392 1	11 9 N	10	10 8		54
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	376 1	17 9 N	15			69
-----											
LAKE ALVARADO		WELL #: 3H		RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364 - 11872
10	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 2	N	-0-			-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-		N	-0-			-0-
12	8835 X	8806	-0-	-29	-0-	8806 2	N	-0-			-0-
01	8835 X	7591	-0-	-1244	-0-	7591 2	N	-0-			-0-
02	7980 X	4891	-0-	-3089	-0-	4891 2	N	-0-			-0-
*03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378 2	N	-0-			-0-
-----											
LANCASTER		WELL #: 15H		RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878 - 12398
10	11408 X	11162	-0-	-246	-0-	11162 3	Y	-0-			47
11	11580 X	10608	-0-	-972	-0-	10608 3	Y	-0-			47
12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	10223 3	20 9 Y	18			65
01	11966 X	5951	-0-	-6015	-0-	5947 3	4 9 Y	4	53 1	1 8	15
02	10304 X	4783	-0-	-5521	-0-	4780 3	3 9 Y	3			18
03	11160 X	9048	-0-	-2112	-0-	9045 3	3 9 Y	3	2 8		19
-----											
LANCASTER		WELL #: 16H		RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6820 - 10109
10	14043 X	12616	-0-	-1427	-0-	12616 3	Y	-0-			87
11	13470 X	12434	-0-	-1036	-0-	12434 3	Y	-0-			87
12	13175 X	12793	-0-	-382	-0-	12793 3	Y	-0-			87
01	13175 X	12517	-0-	-658	-0-	12517 3	Y	-0-			87
02	11900 X	11104	-0-	-796	-0-	11104 3	Y	-0-			87
03	12834 X	12293	-0-	-541	-0-	12293 3	Y	-0-			87
-----											
LANCASTER		WELL #: 18H		RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6858 - 11903
10	14818 X	14237	-0-	-581	-0-	14237 3	Y	-0-			59
11	14880 X	12486	-0-	-2394	-0-	12486 3	Y	-0-			59
12	15376 X	13856	-0-	-1520	-0-	13828 3	28 9 Y	25			84
01	15376 X	13659	-0-	-1717	-0-	13653 3	6 9 Y	5	67 1		22
02	13468 X	11864	-0-	-1604	-0-	11857 3	7 9 Y	6			28
03	14229 X	10672	-0-	-3557	-0-	10670 3	2 9 Y	2	1 8		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6833 - 8775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15934 X	14676	-0-	-1258	-0-	14676	3		Y	-0-		19
11		15180 X	13897	-0-	-1283	-0-	13897	3		Y	-0-		19
12		15593 X	14163	-0-	-1430	-0-	14163	3		Y	-0-		19
01		15438 X	13904	-0-	-1534	-0-	13904	3		Y	-0-		19
02		13664 X	12143	-0-	-1521	-0-	12143	3		Y	-0-		19
03		14663 X	13167	-0-	-1496	-0-	13167	3		Y	-0-		19
-----													
GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6550 - 9620	
10		15438 X	14564	-0-	-874	-0-	14564	3		N	-0-		-0-
11		14940 X	14319	-0-	-621	-0-	14319	3		N	-0-		-0-
12		15438 X	14021	-0-	-1417	-0-	14021	3		N	-0-		-0-
01		15438 X	14315	-0-	-1123	-0-	14315	3		N	-0-		-0-
02		13860 X	12302	-0-	-1558	-0-	12302	3		N	-0-		-0-
03		14787 X	13713	-0-	-1074	-0-	13713	3		N	-0-		-0-
-----													
LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8286 - 10875	
10		27590 X	24070	-0-	-3520	-0-	24070	2		N	-0-		-0-
11		26160 X	22755	-0-	-3405	-0-	22755	2		N	-0-		-0-
12		26164 X	18381	-0-	-7783	-0-	18381	2		N	-0-		-0-
01		26164 X	10135	-0-	-16029	-0-	10135	2		N	-0-		-0-
02		21728 X	4414	-0-	-17314	-0-	4414	2		N	-0-		-0-
03		24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-				N	-0-		-0-
-----													
OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6305 - 12945	
10		17329 X	14871	-0-	-2458	-0-	14831	3	40	9	Y	36	40
11		16500 X	13981	-0-	-2519	-0-	13981	3			Y	-0-	40
12		16399 X	14253	-0-	-2146	-0-	14253	3			Y	-0-	40
01		15159 X	14497	-0-	-662	-0-	14464	3	33	9	Y	30	17
02		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13819	3	62	9	Y	56	73
*03		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	15007	3	1	9	Y	1	19
-----													
ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7096 - 9606	
10		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-		-0-
11		9690 X	7337	-0-	-2353	-0-	7337	2		N	-0-		-0-
12		9393 X	7934	-0-	-1459	-0-	7934	2		N	-0-		-0-
01		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2		N	-0-		-0-
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2		N	-0-		-0-
*03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2		N	-0-		-0-
-----													
TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8661 - 11809	
10		9300 X	6231	-0-	-3069	-0-	6231	2		N	-0-		-0-
11		9180 X	2609	-0-	-6571	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
12		9486 X	9236	-0-	-250	-0-	9236	2		N	-0-		-0-
01		9486 X	8350	-0-	-1136	-0-	8350	2		N	-0-		-0-
02		8456 X	6480	-0-	-1976	-0-	6480	2		N	-0-		-0-
03		9238 X	8218	-0-	-1020	-0-	8218	2		N	-0-		-0-
-----													
TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8613 - 12900	
10		14446 X	13018	-0-	-1428	-0-	13018	2		N	-0-		-0-
11		13470 X	12246	-0-	-1224	-0-	12246	2		N	-0-		-0-
12		13919 X	12431	-0-	-1488	-0-	12431	2		N	-0-		-0-
01		13919 X	12082	-0-	-1837	-0-	12082	2		N	-0-		-0-
02		12320 X	8031	-0-	-4289	-0-	8031	2		N	-0-		-0-
03		13020 X	12205	-0-	-815	-0-	12205	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 7098 - 11033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14229 X	12991	-0-	-1238	-0-	12991	3	N	-0-			1
11	13350 X	11489	-0-	-1861	-0-	11489	3	N	-0-			1
12	13795 X	10128	-0-	-3667	-0-	10128	3	N	-0-			1
01	12989 X	11463	-0-	-1526	-0-	11463	3	N	-0-			1
02	11732 X	10796	-0-	-936	-0-	10796	3	N	-0-			1
03	12989 X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3	N	-0-			1
-----												
DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6555 - 8900	
10	17484 X	15782	-0-	-1702	-0-	15782	3	N	-0-			-0-
11	16410 X	15098	-0-	-1312	-0-	15098	3	N	-0-			-0-
12	16771 X	15302	-0-	-1469	-0-	15302	3	N	-0-			-0-
01	16461 X	15355	-0-	-1106	-0-	15355	3	N	-0-			-0-
02	14476 X	13608	-0-	-868	-0-	13608	3	N	-0-			-0-
03	15779 X	14820	-0-	-959	-0-	14820	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRY		WELL #:		4H	RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6880 - 8930	
10	10230 X	9564	-0-	-666	-0-	9564	3	N	-0-			-0-
11	9900 X	9271	-0-	-629	-0-	9271	3	N	-0-			-0-
12	10230 X	9486	-0-	-744	-0-	9486	3	N	-0-			-0-
01	10013 X	8955	-0-	-1058	-0-	8955	3	N	-0-			-0-
02	8708 X	7967	-0-	-741	-0-	7967	3	N	-0-			-0-
03	9579 X	8315	-0-	-1264	-0-	8315	3	N	-0-			-0-
-----												
BANDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254896	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5714 - 9550	
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	835	1	N	20			142
						22	9					
11	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	746	1	N	25			167
						28	9					
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	772	1	N	30	163	1	34
						33	9					
01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	783	1	N	40			74
						44	9					
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	732	1	N	53	43	1	84
						58	9					
*03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	772	1	N	25			109
						28	9					
-----												
FOWLER		WELL #:		19H	RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 8361 - 9480	
10	7657 X	6721	-0-	-936	-0-	6721	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	5412	-0-	-1578	-0-	5412	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	5647	-0-	-1576	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	3893	-0-	-3330	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	1591	-0-	-4485	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	1404	-0-	-5323	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #:		10H	RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8658 - 12849	
10	14167 X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	2	N	-0-			-0-
11	13710 X	12238	-0-	-1472	-0-	12238	2	N	-0-			-0-
12	14167 X	12319	-0-	-1848	-0-	12319	2	N	-0-			-0-
01	13268 X	11371	-0-	-1897	-0-	11371	2	N	-0-			-0-
02	11984 X	10844	-0-	-1140	-0-	10844	2	N	-0-			-0-
03	12989 X	5566	-0-	-7423	-0-	5566	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
TOLBERT		WELL #:		9H	RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8682 - 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		21514 X	15470	-0-	-6044	-0-	15470 2	N	-0-		-0-
11		20820 X	14934	-0-	-5886	-0-	14934 2	N	-0-		-0-
12		21390 X	13747	-0-	-7643	-0-	13747 2	N	-0-		-0-
01		18538 X	14632	-0-	-3906	-0-	14632 2	N	-0-		-0-
02		13972 X	12716	-0-	-1256	-0-	12716 2	N	-0-		-0-
03		15469 X	11092	-0-	-4377	-0-	11092 2	N	-0-		-0-
-----											
TOLBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8630 - 13272
10		20212 X	16569	-0-	-3643	-0-	16569 2	N	-0-		-0-
11		19560 X	15119	-0-	-4441	-0-	15119 2	N	-0-		-0-
12		19499 X	15258	-0-	-4241	-0-	15258 2	N	-0-		-0-
01		17298 X	14601	-0-	-2697	-0-	14601 2	N	-0-		-0-
02		15036 X	12810	-0-	-2226	-0-	12810 2	N	-0-		-0-
03		16554 X	14507	-0-	-2047	-0-	14507 2	N	-0-		-0-
-----											
TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8572 - 11400
10		10664 X	8554	-0-	-2110	-0-	8554 2	N	-0-		-0-
11		10320 X	9974	-0-	-346	-0-	9974 2	N	-0-		-0-
12		10664 X	8639	-0-	-2025	-0-	8639 2	N	-0-		-0-
01		10044 X	8212	-0-	-1832	-0-	8212 2	N	-0-		-0-
02		9296 X	7259	-0-	-2037	-0-	7259 2	N	-0-		-0-
03		10292 X	8525	-0-	-1767	-0-	8525 2	N	-0-		-0-
-----											
GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7045 - 9900
10		14291 X	11429	-0-	-2862	-0-	11429 3	N	-0-		-0-
11		13830 X	10806	-0-	-3024	-0-	10806 3	N	-0-		-0-
12		13981 X	12171	-0-	-1810	-0-	12171 3	N	-0-		-0-
01		13671 X	11854	-0-	-1817	-0-	11854 3	N	-0-		-0-
02		11732 X	10967	-0-	-765	-0-	10967 3	N	-0-		-0-
03		12183 X	11496	-0-	-687	-0-	11496 3	N	-0-		-0-
-----											
WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7549 - 10796
10		21018 X	14846	-0-	-6172	-0-	14846 3	N	-0-		-0-
11		16080 X	13855	-0-	-2225	-0-	13855 3	N	-0-		-0-
12		16616 X	14084	-0-	-2532	-0-	14084 3	N	-0-		-0-
01		15500 X	13643	-0-	-1857	-0-	13643 3	N	-0-		-0-
02		13944 X	10128	-0-	-3816	-0-	10128 3	N	-0-		-0-
03		14849 X	12061	-0-	-2788	-0-	12061 3	N	-0-		-0-
-----											
LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6755 - 10280
10		6975 X	6809	-0-	-166	-0-	6809 3	Y	-0-		3
11		6750 X	6094	-0-	-656	-0-	6094 3	Y	-0-		3
12		6510 X	5621	-0-	-889	-0-	5621 3	Y	-0-		3
01		6820 X	5129	-0-	-1691	-0-	5129 3	Y	-0-		3
02		6160 X	4128	-0-	-2032	-0-	4128 3	Y	-0-		3
03		6820 X	3332	-0-	-3488	-0-	3331 3	Y	1	1 8	3
-----											
MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 5400 - 8505
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	595 1	17 3	Y	-0-	-0-
11		600 N	491	-0-	-109	-0-	484 1	7 9	Y	6	6 8
12		651 N	367	-0-	-284	-0-	367 1		Y	-0-	-0-
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	514 1	9 9	Y	8	8 8
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 1	6 9	Y	5	5 8
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 1		Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	9302 - 11435
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9362 X	6545	-0-	-2817	-0-	6545	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	7088	-0-	-1972	-0-	7088	2	N	-0-			-0-
12	9269 X	6893	-0-	-2376	-0-	6893	2	N	-0-			-0-
01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N	-0-			-0-
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2	N	-0-			-0-
*03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 - 9080
10	17484 X	16340	-0-	-1144	-0-	16340	3	N	-0-			-0-
11	16920 X	15469	-0-	-1451	-0-	15469	3	N	-0-			-0-
12	16957 X	15665	-0-	-1292	-0-	15665	3	N	-0-			-0-
01	16833 X	15476	-0-	-1357	-0-	15476	3	N	-0-			-0-
02	15120 X	13704	-0-	-1416	-0-	13704	3	N	-0-			-0-
03	16337 X	14873	-0-	-1464	-0-	14873	3	N	-0-			-0-

SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7155 - 8895
10	6324 X	5869	-0-	-455	-0-	5869	3	N	-0-			-0-
11	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3	N	-0-			-0-
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3	N	-0-			-0-
01	5859 X	5684	-0-	-175	-0-	5684	3	N	-0-			-0-
02	5404 X	4805	-0-	-599	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5401	3	N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7250 - 9005
10	7130 X	6613	-0-	-517	-0-	6613	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	6088	-0-	-812	-0-	6088	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6196	-0-	-934	-0-	6196	3	N	-0-			-0-
01	7006 X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3	N	-0-			-0-
02	6132 X	5228	-0-	-904	-0-	5228	3	N	-0-			-0-
03	6603 X	5886	-0-	-717	-0-	5886	3	N	-0-			-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	255722	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	8078 - 9660
10	8525 X	6504	-0-	-2021	-0-	620	1	5864	3	N	18	119
						20	9					
11	9750 X	6568	-0-	-3182	-0-	570	1	5989	3	N	8	127
						9	9					
12	10540 X	5945	-0-	-4595	-0-	589	1	5294	3	N	56	100
						62	9			83	1	
01	10540 X	5980	-0-	-4560	-0-	558	1	5407	3	N	14	114
						15	9					
02	6664 X	5571	-0-	-1093	-0-	560	1	4989	3	N	20	134
						22	9					
03	6789 X	6130	-0-	-659	-0-	605	1	5507	3	N	16	150
						18	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MCMURREY		WELL #: 1		RRCID -> 255724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4227 - 4260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
EVANS		WELL #: 3H		RRCID -> 255815		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6700 - 11218				
10	20026 X	17850	-0-	-2176	-0-	17816	3	34	9	N	31			51
11	18120 X	17051	-0-	-1069	-0-	17045	3	6	9	N	5			56
12	18724 X	17290	-0-	-1434	-0-	17220	3	70	9	N	64			120
01	18538 X	16934	-0-	-1604	-0-	16814	3	120	9	N	109	112	1	117
02	16436 X	15862	-0-	-574	-0-	15808	3	54	9	N	49	118	1	48
03	17856 X	17461	-0-	-395	-0-	17402	3	59	9	N	54	1	8	101
-----														
EVANS		WELL #: 4H		RRCID -> 255816		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6699 - 10814				
10	13020 X	11856	-0-	-1164	-0-	11830	3	26	9	N	24			31
11	12150 X	11759	-0-	-391	-0-	11751	3	8	9	N	7			38
12	12555 X	11215	-0-	-1340	-0-	11170	3	45	9	N	41			79
01	11842 X	10411	-0-	-1431	-0-	10338	3	73	9	N	66	75	1	70
02	10976 X	9451	-0-	-1525	-0-	9418	3	33	9	N	30	73	1	27
03	12152 X	9650	-0-	-2502	-0-	9616	3	34	9	N	31	1	8	57
-----														
EVANS/RANDLE		WELL #: 2H		RRCID -> 255817		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6746 - 10066				
10	4898 X	4222	-0-	-676	-0-	4222	3			N	-0-			-0-
11	4740 X	2996	-0-	-1744	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
12	4774 X	3038	-0-	-1736	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
01	4774 X	2607	-0-	-2167	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
02	4312 X	2651	-0-	-1661	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8	-0-
-----														
KOLAR		WELL #: 11H		RRCID -> 255825		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7040 - 11241				
10	19995 X	18410	-0-	-1585	-0-	18410	3			N	-0-			-0-
11	19350 X	17129	-0-	-2221	-0-	17129	3			N	-0-			-0-
12	19747 X	17235	-0-	-2512	-0-	17235	3			N	-0-			-0-
01	19344 X	16814	-0-	-2530	-0-	16814	3			N	-0-			-0-
02	17024 X	15248	-0-	-1776	-0-	15248	3			N	-0-			-0-
03	18414 X	16172	-0-	-2242	-0-	16172	3			N	-0-			-0-
-----														
STUBBE		WELL #: 2H		RRCID -> 255826		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8392 - 11580				
10	14229 X	11198	-0-	-3031	-0-	11198	2			N	-0-			-0-
11	12870 X	12101	-0-	-769	-0-	12101	2			N	-0-			-0-
12	12896 X	5175	-0-	-7721	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
01	12896 X	8032	-0-	-4864	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
02	11340 X	6675	-0-	-4665	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
03	12493 X	9200	-0-	-3293	-0-	9200	2			N	-0-			-0-
-----														
TOLBERT		WELL #: 3H		RRCID -> 255829		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8661 - 12100				
10	12307 X	10724	-0-	-1583	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
11	11910 X	10559	-0-	-1351	-0-	10559	2			N	-0-			-0-
12	11656 X	10459	-0-	-1197	-0-	10459	2			N	-0-			-0-
01	11470 X	10096	-0-	-1374	-0-	10096	2			N	-0-			-0-
02	10360 X	8770	-0-	-1590	-0-	8770	2			N	-0-			-0-
03	10912 X	10622	-0-	-290	-0-	10622	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TOLBERT		WELL #:		4H	RRCID ->	255830	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8604 - 12041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10788 X	10053	-0-	-735	-0-	10053	2		N	-0-		-0-
11		10440 X	9409	-0-	-1031	-0-	9409	2		N	-0-		-0-
12		10912 X	8709	-0-	-2203	-0-	8709	2		N	-0-		-0-
01		10912 X	9376	-0-	-1536	-0-	9376	2		N	-0-		-0-
02		9856 X	8349	-0-	-1507	-0-	8349	2		N	-0-		-0-
03		10044 X	9226	-0-	-818	-0-	9226	2		N	-0-		-0-
-----													
U.S. LIME		WELL #:		27H	RRCID ->	255833	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6352 - 9380	
10		12865 X	11323	-0-	-1542	-0-	11323	3		Y	-0-		96
11		12000 X	10804	-0-	-1196	-0-	10804	3		Y	-0-		96
12		12245 X	11144	-0-	-1101	-0-	11144	3		Y	-0-		96
01		12028 X	9746	-0-	-2282	-0-	9746	3		Y	-0-		92
02		10612 X	9682	-0-	-930	-0-	9682	3		Y	-0-		92
03		11315 X	10344	-0-	-971	-0-	10344	3		Y	-0-		91
-----													
U.S. LIME		WELL #:		28H	RRCID ->	255834	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6460 - 9558	
10		12121 X	10804	-0-	-1317	-0-	10804	3		Y	-0-		52
11		11520 X	10132	-0-	-1388	-0-	10132	3		Y	-0-		52
12		11563 X	9968	-0-	-1595	-0-	9968	3		Y	-0-		52
01		11191 X	10457	-0-	-734	-0-	10457	3		Y	-0-		52
02		9772 X	9051	-0-	-721	-0-	9051	3		Y	-0-		52
03		10819 X	9787	-0-	-1032	-0-	9787	3		Y	-0-		52
-----													
U.S. LIME		WELL #:		29H	RRCID ->	255835	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6656 - 9824	
10		9796 X	8748	-0-	-1048	-0-	8748	3		Y	-0-		73
11		9180 X	8452	-0-	-728	-0-	8452	3		Y	-0-		73
12		9176 X	8773	-0-	-403	-0-	8773	3		Y	-0-		73
01		9114 X	8477	-0-	-637	-0-	8477	3		Y	-0-		73
02		7896 X	7314	-0-	-582	-0-	7314	3		Y	-0-		73
03		8773 X	7902	-0-	-871	-0-	7902	3		Y	-0-		73
-----													
OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	255983	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6345 - 11900	
10		15934 X	14822	-0-	-1112	-0-	14781	3	41	9	Y	37	41
11		15390 X	13573	-0-	-1817	-0-	13573	3			Y	-0-	41
12		15221 X	13534	-0-	-1687	-0-	13534	3			Y	-0-	41
01		14818 X	13475	-0-	-1343	-0-	13443	3	32	9	Y	29	17
02		13384 X	12260	-0-	-1124	-0-	12206	3	54	9	Y	49	66
03		14818 X	13510	-0-	-1308	-0-	13509	3	1	9	Y	1	19
-----													
RICHARDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	255985	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6981 - 10080	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
-----													
RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	255986	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7053 - 10889	
10		26226 X	25506	-0-	-720	-0-	25505	3	1	9	N	1	1 8
11		24240 X	23280	-0-	-960	-0-	23280	3			N	-0-	-0-
12		25048 X	22668	-0-	-2380	-0-	22667	3	1	9	N	1	1 8
01		25513 X	23414	-0-	-2099	-0-	23413	3	1	9	N	1	1 8
02		23044 X	21789	-0-	-1255	-0-	21788	3	1	9	N	1	1 8
03		25513 X	23680	-0-	-1833	-0-	23679	3	1	9	N	1	1 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255987		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 6435 - 13635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16244 X	9916	-0-	-6328	-0-	9902	3	14	9	Y	13	17
11	14610 X	12188	-0-	-2422	-0-	12188	3			Y	-0-	17
12	14787 X	13015	-0-	-1772	-0-	13015	3			Y	-0-	17
01	14756 X	12330	-0-	-2426	-0-	12315	3	15	9	Y	14	8
02	13076 X	11493	-0-	-1583	-0-	11441	3	52	9	Y	47	55
03	13020 X	12386	-0-	-634	-0-	12386	3			Y	-0-	15
-----												
GALLAGHER		WELL #: 2H		RRCID -> 255995		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6720 - 9690		
10	18817 X	17349	-0-	-1468	-0-	17349	3			N	-0-	-0-
11	18060 X	15659	-0-	-2401	-0-	15659	3			N	-0-	-0-
12	18259 X	14995	-0-	-3264	-0-	14995	3			N	-0-	-0-
01	17980 X	16285	-0-	-1695	-0-	16285	3			N	-0-	-0-
02	15904 X	14142	-0-	-1762	-0-	14142	3			N	-0-	-0-
03	17360 X	15272	-0-	-2088	-0-	15272	3			N	-0-	-0-
-----												
GALLAGHER		WELL #: 6H		RRCID -> 255996		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6730 - 9105		
10	26474 X	23980	-0-	-2494	-0-	23980	3			N	-0-	-0-
11	25380 X	23286	-0-	-2094	-0-	23286	3			N	-0-	-0-
12	25730 X	23475	-0-	-2255	-0-	23475	3			N	-0-	-0-
01	24738 X	22480	-0-	-2258	-0-	22480	3			N	-0-	-0-
02	22232 X	19526	-0-	-2706	-0-	19526	3			N	-0-	-0-
03	24056 X	21150	-0-	-2906	-0-	21150	3			N	-0-	-0-
-----												
KOLAR		WELL #: 10H		RRCID -> 255997		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6867		PERF. 7002 - 10432		
10	19282 X	17289	-0-	-1993	-0-	17289	3			N	-0-	-0-
11	18030 X	15587	-0-	-2443	-0-	15587	3			N	-0-	-0-
12	18445 X	16134	-0-	-2311	-0-	16134	3			N	-0-	-0-
01	18445 X	14623	-0-	-3822	-0-	14623	3			N	-0-	-0-
02	16268 X	13655	-0-	-2613	-0-	13654	3	1	9	N	1	8
03	17298 X	15102	-0-	-2196	-0-	15102	3			N	-0-	-0-
-----												
LEDEZMA		WELL #: 2H		RRCID -> 255998		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8250 - 11100		
10	26288 X	25061	-0-	-1227	-0-	25061	2			N	-0-	-0-
11	24660 X	24128	-0-	-532	-0-	24128	2			N	-0-	-0-
12	25482 X	24136	-0-	-1346	-0-	24136	2			N	-0-	-0-
01	25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	25984	2			N	-0-	-0-
02	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	23657	2			N	-0-	-0-
*03	29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	29325	2			N	-0-	-0-
-----												
CORE LAB		WELL #: 8H		RRCID -> 255999		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6760 - 10860		
10	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			Y	-0-	32
11	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			Y	-0-	32
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			Y	-0-	32
01	9610 X	7813	-0-	-1797	-0-	7813	3			Y	-0-	32
02	8680 X	7784	-0-	-896	-0-	7780	3	4	9	Y	4	36
03	9610 X	8660	-0-	-950	-0-	8657	3	3	9	Y	3	38
-----												
EAGLE FORD C		WELL #: 6H		RRCID -> 256000		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8884 - 11158		
10	14198 X	11658	-0-	-2540	-0-	11658	2			N	-0-	-0-
11	13740 X	12442	-0-	-1298	-0-	12442	2			N	-0-	-0-
12	12524 X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-	-0-
01	11811 X	11042	-0-	-769	-0-	11042	2			N	-0-	-0-
02	11620 X	9279	-0-	-2341	-0-	9279	2			N	-0-	-0-
03	12865 X	10461	-0-	-2404	-0-	10461	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEDEZMA		WELL #:		4H	RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8125 - 11880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	24738 X	20178	-0-	-4560	-0-	20178	2	N	-0-			-0-
11	23940 X	19153	-0-	-4787	-0-	19153	2	N	-0-			-0-
12	24738 X	20110	-0-	-4628	-0-	20110	2	N	-0-			-0-
01	23529 X	19397	-0-	-4132	-0-	19397	2	N	-0-			-0-
02	19264 X	17024	-0-	-2240	-0-	17024	2	N	-0-			-0-
03	20181 X	18755	-0-	-1426	-0-	18755	2	N	-0-			-0-
-----												
FALLS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6566 - 11526
10	14260 X	13886	-0-	-374	-0-	13885	3	1 9 Y	1			11
11	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3	Y	-0-			11
12	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14277	3	61 9 Y	55			66
01	13950 X	13844	-0-	-106	-0-	13842	3	2 9 Y	2			68
*02	12740 X	12159	-0-	-581	-0-	12117	3	42 9 Y	38	1 8		105
*03	14353 X	12746	-0-	-1607	-0-	12731	3	15 9 Y	14	97 1	1 8	21
-----												
FALLS CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050
10	15252 X	14333	-0-	-919	-0-	14332	3	1 9 Y	1			11
11	14760 X	11226	-0-	-3534	-0-	11226	3	Y	-0-			11
12	15004 X	13434	-0-	-1570	-0-	13377	3	57 9 Y	52			63
01	14632 X	13409	-0-	-1223	-0-	13407	3	2 9 Y	2			65
*02	13188 X	11618	-0-	-1570	-0-	11579	3	39 9 Y	35	1 8		99
*03	14322 X	12860	-0-	-1462	-0-	12846	3	14 9 Y	13	92 1	1 8	19
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		5H	RRCID ->	256006	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6898 - 9200
10	10447 X	9885	-0-	-562	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
11	10110 X	9532	-0-	-578	-0-	9532	3	N	-0-			-0-
12	10540 X	9525	-0-	-1015	-0-	9525	3	N	-0-			-0-
01	10509 X	9172	-0-	-1337	-0-	9172	3	N	-0-			-0-
02	9128 X	8725	-0-	-403	-0-	8725	3	N	-0-			-0-
03	9889 X	9638	-0-	-251	-0-	9637	3	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6917 - 11091
10	11346 X	7328	-0-	-4018	-0-	7328	3	N	-0-			31
11	9120 X	7372	-0-	-1748	-0-	7372	3	N	-0-			31
12	8618 X	7069	-0-	-1549	-0-	7069	3	N	-0-			31
01	7874 X	6489	-0-	-1385	-0-	6489	3	N	-0-			31
02	7112 X	6106	-0-	-1006	-0-	6106	3	N	-0-			31
03	7626 X	6457	-0-	-1169	-0-	6456	3	1 9 N	1	1 8		31
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6860 - 10768
10	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3	N	-0-			-0-
11	12060 X	11720	-0-	-340	-0-	11720	3	N	-0-			-0-
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3	N	-0-			-0-
01	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3	N	-0-			-0-
02	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3	N	-0-			-0-
03	12834 X	12188	-0-	-646	-0-	12187	3	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
FALLS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	256012	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6710 - 11160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MADDUX (S. A.) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256060	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	5398 - 8662	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	19 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS		WELL #: 5H		RRCID ->	256108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6784 - 9647	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
-----												
HUDGINS		WELL #: 7H		RRCID ->	256122	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6769 - 9807	
10	13144 X	9563	-0-	-3581	-0-	9563	3		N	-0-		-0-
11	12090 X	8483	-0-	-3607	-0-	8483	3		N	-0-		-0-
12	11873 X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	3		N	-0-		-0-
01	10137 X	8306	-0-	-1831	-0-	8306	3		N	-0-		-0-
02	9156 X	8086	-0-	-1070	-0-	8086	3		N	-0-		-0-
03	10602 X	7475	-0-	-3127	-0-	7475	3		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS		WELL #: 6H		RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	7811 - 9759	
10	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3		N	-0-		8
11	13260 X	13192	-0-	-68	-0-	13192	3		N	-0-		8
12	13702 X	13334	-0-	-368	-0-	13334	3		N	-0-		8
01	13702 X	12632	-0-	-1070	-0-	12632	3		N	-0-		8
02	12320 X	11419	-0-	-901	-0-	11419	3		N	-0-		8
03	13640 X	11925	-0-	-1715	-0-	11925	3		N	-0-		8
-----												
DECKER		WELL #: 2H		RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7749 - 10879	
10	9176 X	3997	-0-	-5179	-0-	3997	2		N	-0-		-0-
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		N	-0-		-0-
12	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2		N	-0-		-0-
01	4340 X	369	-0-	-3971	-0-	369	2		N	-0-		-0-
02	7084 X	115	-0-	-6969	-0-	115	2		N	-0-		-0-
03	7843 X	2005	-0-	-5838	-0-	2005	2		N	-0-		-0-
-----												
KEN TEICH		WELL #: 3H		RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6985 - 10425	
10	15314 X	13507	-0-	-1807	-0-	13507	3		Y	-0-		10
11	14700 X	13142	-0-	-1558	-0-	13142	3		Y	-0-		10
12	14508 X	13818	-0-	-690	-0-	13818	3		Y	-0-		10
01	14074 X	11897	-0-	-2177	-0-	11897	3		Y	-0-		10
02	12320 X	10479	-0-	-1841	-0-	10479	3		Y	-0-		10
03	13826 X	11553	-0-	-2273	-0-	11553	3		Y	-0-		10
-----												
KEN TEICH		WELL #: 5H		RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6798 - 9425	
10	8029 X	7357	-0-	-672	-0-	7357	3		Y	-0-		5
11	7770 X	6760	-0-	-1010	-0-	6760	3		Y	-0-		5
12	7533 X	7056	-0-	-477	-0-	7056	3		Y	-0-		5
01	7533 X	5974	-0-	-1559	-0-	5974	3		Y	-0-		5
02	6692 X	5514	-0-	-1178	-0-	5514	3		Y	-0-		5
03	7347 X	5692	-0-	-1655	-0-	5692	3		Y	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HUDGINS		WELL #: 4H		RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6457 - 9523	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3	N	-0-			-0-
11	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3	N	-0-			-0-
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	3	N	-0-			-0-
01	12493 X	10852	-0-	-1641	-0-	10852	3	N	-0-			-0-
02	11816 X	10559	-0-	-1257	-0-	10559	3	N	-0-			-0-
03	13082 X	10890	-0-	-2192	-0-	10890	3	N	-0-			-0-
-----												
KEN TEICH		WELL #: 4H		RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7045 - 9600	
10	8835 X	8150	-0-	-685	-0-	8150	3	Y	-0-			5
11	8130 X	5509	-0-	-2621	-0-	5509	3	Y	-0-			5
12	8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	7049	3	Y	-0-			5
01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3	Y	-0-			5
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3	Y	-0-			5
*03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3	Y	-0-			5
-----												
U.S. LIME		WELL #: 30H		RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6608 - 9208	
10	7626 X	7540	-0-	-86	-0-	7540	3	Y	-0-			5
11	7620 X	7163	-0-	-457	-0-	7163	3	Y	-0-			5
12	7874 X	7285	-0-	-589	-0-	7285	3	Y	-0-			5
01	7874 X	7112	-0-	-762	-0-	7112	3	Y	-0-			5
02	6916 X	6242	-0-	-674	-0-	6242	3	Y	-0-			5
03	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	6864	3	Y	-0-			5
-----												
J.C. BELL ESTATE		WELL #: 8H		RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570	
10	12090 X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	3	N	-0-			-0-
11	11400 X	10443	-0-	-957	-0-	10443	3	N	-0-			-0-
12	11563 X	11137	-0-	-426	-0-	11137	3	N	-0-			-0-
01	11284 X	10486	-0-	-798	-0-	10486	3	N	-0-			-0-
02	10080 X	9479	-0-	-601	-0-	9479	3	N	-0-			-0-
03	11129 X	10161	-0-	-968	-0-	10161	3	N	-0-			-0-
-----												
BONE RANCH		WELL #: 4H		RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720	
10	6324 X	5788	-0-	-536	-0-	5782	3	6 9 Y	5			30
11	5160 X	1823	-0-	-3337	-0-	1823	3	Y	-0-			30
12	7006 X	3470	-0-	-3536	-0-	3470	3	Y	-0-			30
01	7037 X	4522	-0-	-2515	-0-	4521	3	1 9 Y	1	1 8		30
02	6356 X	3583	-0-	-2773	-0-	3582	3	1 9 Y	1			31
03	5797 X	1075	-0-	-4722	-0-	1072	3	3 9 Y	3	3 8		31
-----												
US LIME E		WELL #: 34H		RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657	
10	19003 X	16204	-0-	-2799	-0-	16204	3	Y	-0-			47
11	17670 X	15141	-0-	-2529	-0-	15141	3	Y	-0-			47
12	18259 X	15082	-0-	-3177	-0-	15082	3	Y	-0-			47
01	17019 X	14694	-0-	-2325	-0-	14694	3	Y	-0-			47
02	15372 X	13165	-0-	-2207	-0-	13165	3	Y	-0-			46
03	16213 X	14384	-0-	-1829	-0-	14384	3	Y	-0-			46
-----												
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 - 10040	
10	7626 X	7360	-0-	-266	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
11	8250 X	7244	-0-	-1006	-0-	7244	3	N	-0-			-0-
12	8525 X	7635	-0-	-890	-0-	7635	3	N	-0-			-0-
01	8525 X	7104	-0-	-1421	-0-	7104	3	N	-0-			-0-
02	7028 X	5975	-0-	-1053	-0-	5975	3	N	-0-			-0-
03	7626 X	6792	-0-	-834	-0-	6792	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
REILLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 256422		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 6175 - 9098	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7967 X	7436	-0-	-531	-0-	507 1	6914 3	N	14		61
11	7650 X	6948	-0-	-702	-0-	15 9	493 1	6430 3	N	23	69 1 3 8 12
12	8060 X	6821	-0-	-1239	-0-	25 9	567 1	6210 3	N	40	52
01	8060 X	7099	-0-	-961	-0-	44 9	536 1	6526 3	N	34	1 8 85
02	7280 X	6000	-0-	-1280	-0-	37 9	490 1	5509 3	N	1	86
03	7440 X	4421	-0-	-3019	-0-	1 9	516 1	3905 3	N	-0-	86
-----											
REILLY A		WELL #: 2H		RRCID -> 256595		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 6277 - 9910	
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5003 3	4 9	Y	4		76
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5042 3	17 9	Y	15	60 1	15 8 16
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 3		Y	-0-		16
01	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	4669 3	3 9	Y	3	3 8	16
*02	4732 X	4228	-0-	-504	-0-	4228 3		Y	-0-		16
03	5239 X	3556	-0-	-1683	-0-	3556 3		Y	-0-		15
-----											
TRAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 256746		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 4474		PERF. 6372 - 9060	
10	5518 X	5478	-0-	-40	-0-	401 1	5051 3	N	24	111 1	10
11	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	26 9	390 1	4889 3	N	9	3 8 16
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	10 9	400 1	5665 3	N	-0-	16
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	403 1	6261 3	N	11	1 8	26
02	4956 X	4521	-0-	-435	-0-	12 9	363 1	4150 3	N	7	33
*03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	8 9	396 1	5867 3	N	10	43
						11 9					
-----											
WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 256749		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5949 - 9532	
10	6975 X	6503	-0-	-472	-0-	391 1	6111 3	N	1		41
11	6270 X	5738	-0-	-532	-0-	1 9	374 1	5353 3	N	10	4 8 47
12	6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	11 9	360 1	4952 3	N	19	66
01	6510 X	5593	-0-	-917	-0-	21 9	405 1	5173 3	N	14	1 8 79
02	5880 X	4985	-0-	-895	-0-	15 9	368 1	4616 3	N	1	80
*03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	1 9	413 1	6766 3	N	25	105
						28 9					
-----											
WALLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257549		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6701 - 9109	
10	10354 X	8469	-0-	-1885	-0-	8469 3		N	-0-		-0-
11	9780 X	8728	-0-	-1052	-0-	8728 3		N	-0-		-0-
12	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 3		N	-0-		-0-
01	9362 X	8492	-0-	-870	-0-	8492 3		N	-0-		-0-
02	8232 X	7429	-0-	-803	-0-	7429 3		N	-0-		-0-
03	9021 X	8024	-0-	-997	-0-	8024 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DURBIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257595	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8237 - 11821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		9703 X	7864	-0-	-1839	-0-	7864 2		N	-0-		-0-
11		9390 X	6032	-0-	-3358	-0-	6032 2		N	-0-		-0-
12		9703 X	8111	-0-	-1592	-0-	8111 2		N	-0-		-0-
01		9703 X	6947	-0-	-2756	-0-	6947 2		N	-0-		-0-
02		7112 X	3061	-0-	-4051	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
03		8122 X	1564	-0-	-6558	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
-----												
LEDEZMA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257614	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8270 - 12025
10		22599 X	21394	-0-	-1205	-0-	21394 2		N	-0-		-0-
11		21870 X	20023	-0-	-1847	-0-	20023 2		N	-0-		-0-
12		22506 X	15461	-0-	-7045	-0-	15461 2		N	-0-		-0-
01		22072 X	19819	-0-	-2253	-0-	19819 2		N	-0-		-0-
02		19740 X	18010	-0-	-1730	-0-	18010 2		N	-0-		-0-
03		21390 X	19744	-0-	-1646	-0-	19744 2		N	-0-		-0-
-----												
FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257696	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7204 - 9755
10		12741 X	11494	-0-	-1247	-0-	11494 3		N	-0-		2
11		11970 X	10835	-0-	-1135	-0-	10835 3		N	-0-		2
12		12090 X	11058	-0-	-1032	-0-	11058 3		N	-0-		2
01		11904 X	10709	-0-	-1195	-0-	10709 3		N	-0-		2
02		10668 X	10158	-0-	-510	-0-	10158 3		N	-0-		2
03		11501 X	11013	-0-	-488	-0-	11013 3		N	-0-		2
-----												
KEMP A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	257697	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8225 - 11905
10		16864 X	15384	-0-	-1480	-0-	15384 2		N	-0-		-0-
11		16260 X	15803	-0-	-457	-0-	15803 2		N	-0-		-0-
12		16678 X	15739	-0-	-939	-0-	15739 2		N	-0-		-0-
01		16678 X	14925	-0-	-1753	-0-	14925 2		N	-0-		-0-
02		15064 X	13940	-0-	-1124	-0-	13940 2		N	-0-		-0-
03		16337 X	14780	-0-	-1557	-0-	14780 2		N	-0-		-0-
-----												
LEDEZMA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8095 - 11930
10		25451 X	21580	-0-	-3871	-0-	21580 2		N	-0-		-0-
11		24000 X	20705	-0-	-3295	-0-	20705 2		N	-0-		-0-
12		23932 X	21478	-0-	-2454	-0-	21478 2		N	-0-		-0-
01		23529 X	17869	-0-	-5660	-0-	17869 2		N	-0-		-0-
02		20860 X	17037	-0-	-3823	-0-	17037 2		N	-0-		-0-
03		21576 X	18939	-0-	-2637	-0-	18939 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8516 - 13860
10		10168 X	10147	-0-	-21	-0-	10147 2		N	-0-		-0-
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	-9840		N	-0-		-0-
12		10168 X	6709	-0-	-3459	-0-	6709 2		N	-0-		-0-
01		10137 X	9226	-0-	-911	-0-	9226 2		N	-0-		-0-
02		9156 X	8928	-0-	-228	-0-	8928 2		N	-0-		-0-
03		10137 X	9641	-0-	-496	-0-	9641 2		N	-0-		-0-
-----												
LEDEZMA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8380 - 11240
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CORE LAB		WELL #:		9H	RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6725 - 9045
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	7843 X	7048	-0-	-795	-0-	7048	3		N	-0-		-0-
11	7590 X	6490	-0-	-1100	-0-	6490	3		N	-0-		-0-
12	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	6862	3		N	-0-		-0-
01	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	6534	3		N	-0-		-0-
02	6832 X	5773	-0-	-1059	-0-	5732	3	41 9	N	37		37
03	7037 X	6322	-0-	-715	-0-	6321	3	1 9	N	1	1 8	37
-----												
H F ALFREY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6895 - 10095
10	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3		N	-0-		-0-
11	7200 X	5671	-0-	-1529	-0-	5671	3		N	-0-		-0-
12	8215 X	5072	-0-	-3143	-0-	5072	3		N	-0-		-0-
01	8091 X	5043	-0-	-3048	-0-	5043	3		N	-0-		-0-
02	7308 X	5274	-0-	-2034	-0-	5274	3		N	-0-		-0-
03	8091 X	5126	-0-	-2965	-0-	5126	3		N	-0-		-0-
-----												
US LIME		WELL #:		32H	RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6632 - 10500
10	10788 X	9682	-0-	-1106	-0-	9682	3		Y	-0-		6
11	10290 X	8958	-0-	-1332	-0-	8958	3		Y	-0-		6
12	10292 X	9056	-0-	-1236	-0-	9056	3		Y	-0-		6
01	10044 X	8850	-0-	-1194	-0-	8850	3		Y	-0-		6
02	8848 X	7784	-0-	-1064	-0-	7784	3		Y	-0-		6
03	9672 X	8484	-0-	-1188	-0-	8484	3		Y	-0-		6
-----												
US LIME		WELL #:		31H	RRCID ->	257740	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	7023 - 9875
10	11656 X	10794	-0-	-862	-0-	10794	3		Y	-0-		8
11	10980 X	10233	-0-	-747	-0-	10233	3		Y	-0-		8
12	11346 X	10396	-0-	-950	-0-	10396	3		Y	-0-		8
01	11315 X	10108	-0-	-1207	-0-	10108	3		Y	-0-		8
02	9996 X	8975	-0-	-1021	-0-	8975	3		Y	-0-		8
03	10788 X	9808	-0-	-980	-0-	9808	3		Y	-0-		8
-----												
BROYLES UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	257756	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6195 - 11035
10	15531 X	15380	-0-	-151	-0-	15355	3	25 9	Y	23		40
11	15030 X	14809	-0-	-221	-0-	14796	3	13 9	Y	12		52
12	15531 X	14844	-0-	-687	-0-	14787	3	57 9	Y	52		104
01	15469 X	14347	-0-	-1122	-0-	14305	3	42 9	Y	38	100 1	42
02	13972 X	12603	-0-	-1369	-0-	12570	3	33 9	Y	30		72
03	15376 X	13587	-0-	-1789	-0-	13553	3	34 9	Y	31	94 1	9
-----												
US LIME UNIT E		WELL #:		35H	RRCID ->	257781	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6674 - 10364
10	11253 X	9406	-0-	-1847	-0-	9406	3		Y	-0-		10
11	10890 X	9505	-0-	-1385	-0-	9505	3		Y	-0-		10
12	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3		Y	-0-		10
01	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3		Y	-0-		10
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3		Y	-0-		10
03	10478 X	10215	-0-	-263	-0-	10215	3		Y	-0-		10
-----												
EVANS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257804	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6729 - 10639
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 8	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2 8	3



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BROYLES UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	257823	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6180 - 11870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15035 X	14547	-0-	-488	-0-	14526 3	21 9	Y	19			38
11		14940 X	14594	-0-	-346	-0-	14582 3	12 9	Y	11			49
12		15438 X	14499	-0-	-939	-0-	14443 3	56 9	Y	51			100
01		15438 X	14038	-0-	-1400	-0-	13998 3	40 9	Y	36	96 1		40
02		13608 X	12646	-0-	-962	-0-	12612 3	34 9	Y	31			71
03		15066 X	14329	-0-	-737	-0-	14294 3	35 9	Y	32	94 1		9
-----													
FORD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257825	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7554 - 12200	
10		20770 X	18946	-0-	-1824	-0-	18946 3		N	-0-			-0-
11		20100 X	17174	-0-	-2926	-0-	17174 3		N	-0-			-0-
12		19840 X	17813	-0-	-2027	-0-	17813 3		N	-0-			-0-
01		19437 X	17064	-0-	-2373	-0-	17064 3		N	-0-			-0-
02		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-			N	-0-			-0-
03		18941 X	7315	-0-	-11626	-0-	7312 3	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
BONTKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257826	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	9154 - 11238	
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	4114	-0-	-3386	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
12		7750 X	6145	-0-	-1605	-0-	6145 2		N	-0-			-0-
01		7750 X	3228	-0-	-4522	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
02		6216 X	5132	-0-	-1084	-0-	5132 2		N	-0-			-0-
03		6417 X	4170	-0-	-2247	-0-	4170 2		N	-0-			-0-
-----													
H F ALFREY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257845	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6988 - 8708	
10		10292 X	8579	-0-	-1713	-0-	8579 3		N	-0-			-0-
11		8880 X	8506	-0-	-374	-0-	8506 3		N	-0-			-0-
12		9951 X	8848	-0-	-1103	-0-	8848 3		N	-0-			-0-
01		9951 X	8841	-0-	-1110	-0-	8841 3		N	-0-			-0-
02		8988 X	7605	-0-	-1383	-0-	7605 3		N	-0-			-0-
03		8835 X	8346	-0-	-489	-0-	8346 3		N	-0-			-0-
-----													
BRANNAN HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	257888	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	5174	PERF.	5580 - 7876	
10		5673 X	5217	-0-	-456	-0-	5199 3	18 9	N	16			48
11		5370 X	4802	-0-	-568	-0-	4787 3	15 9	N	14			62
12		5518 X	4845	-0-	-673	-0-	4805 3	40 9	N	36	59 1		39
01		5518 X	4441	-0-	-1077	-0-	4408 3	33 9	N	30			69
02		4732 X	3760	-0-	-972	-0-	3732 3	28 9	N	25			94
03		5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4296 3	15 9	N	14			108
-----													
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257934	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8241 - 13650	
10		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	18027 2		N	-0-			-0-
11		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-			N	-0-			-0-
12		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19800 2		N	-0-			-0-
01		18042 X	17705	-0-	-337	-0-	17705 2		N	-0-			-0-
02		16296 X	14543	-0-	-1753	-0-	14543 2		N	-0-			-0-
03		19809 X	16401	-0-	-3408	-0-	16401 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MC DONALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258010	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5816 - 10180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8401 X	7023	-0-	-1378	-0-	603 1	6419 3	N	1	1	138 1		16
11	7830 X	6940	-0-	-890	-0-	600 1	6332 3	N	7		3 8		20
12	8897 X	7310	-0-	-1587	-0-	617 1	6692 3	N	1				21
01	8897 X	7111	-0-	-1786	-0-	605 1	6496 3	N	9		1 8		29
02	8036 X	6225	-0-	-1811	-0-	548 1	5668 3	N	8				37
03	7316 X	5339	-0-	-1977	-0-	620 1	4719 3	N	-0-				37
-----													
MC DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258011	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5956 - 10126	
10	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	496 1	6376 3	N	3				47
11	6210 X	5465	-0-	-745	-0-	470 1	4978 3	N	15		5 8		57
12	6944 X	3414	-0-	-3530	-0-	450 1	2956 3	N	7				64
01	6944 X	3121	-0-	-3823	-0-	454 1	2637 3	N	27		1 8		90
02	6272 X	5562	-0-	-710	-0-	431 1	5107 3	N	22				112
03	6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	477 1	4028 3	N	12				124
-----													
MC DONALD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258013	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5872 - 9880	
10	5115 X	4319	-0-	-796	-0-	259 1	4057 3	Y	3		50 1		6
11	4560 X	3854	-0-	-706	-0-	257 1	3586 3	Y	10		10 8		6
12	4712 X	1569	-0-	-3143	-0-	263 1	1306 3	Y	-0-				6
01	4464 X	3713	-0-	-751	-0-	281 1	3429 3	Y	3		3 8		6
02	4032 X	2517	-0-	-1515	-0-	232 1	2285 3	Y	-0-				6
03	4309 X	2602	-0-	-1707	-0-	282 1	2320 3	Y	-0-				6
-----													
MC DONALD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258021	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5867 - 9750	
10	6634 X	6478	-0-	-156	-0-	237 1	6237 3	Y	4		66 1		8
11	6120 X	5813	-0-	-307	-0-	218 1	5586 3	Y	8		8 8		8
12	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	209 1	6919 3	Y	-0-				8
01	6510 X	5458	-0-	-1052	-0-	205 1	5251 3	Y	2		2 8		8
02	5880 X	4320	-0-	-1560	-0-	187 1	4133 3	Y	-0-				8
03	7130 X	5221	-0-	-1909	-0-	213 1	5008 3	Y	-0-				8
-----													
EAGLE FORD C UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258124	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9440 - 16938	
10	13206 X	10600	-0-	-2606	-0-	10600 2		N	-0-				-0-
11	12780 X	10780	-0-	-2000	-0-	10780 2		N	-0-				-0-
12	12555 X	10274	-0-	-2281	-0-	10274 2		N	-0-				-0-
01	11842 X	10658	-0-	-1184	-0-	10658 2		N	-0-				-0-
02	10052 X	9321	-0-	-731	-0-	9321 2		N	-0-				-0-
03	11129 X	10073	-0-	-1056	-0-	10073 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JANET HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	258313	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	5556 - 10500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11718 X	10231	-0-	-1487	-0-	825 1	8977 3	N	390	432 1		218
							429 9						
11		11340 X	9995	-0-	-1345	-0-	870 1	8693 3	N	393	349 1	12 8	250
							432 9						
12		11036 X	10046	-0-	-990	-0-	783 1	8838 3	N	386	355 1		281
							425 9						
01		10943 X	10031	-0-	-912	-0-	886 1	8782 3	N	330	345 1	3 8	263
							363 9						
02		9548 X	8458	-0-	-1090	-0-	812 1	7373 3	N	248	382 1		129
							273 9						
03		10323 X	9161	-0-	-1162	-0-	899 1	7985 3	N	252	174 1		207
							277 9						
-----													
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258348	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8651 - 13475	
10		15717 X	15057	-0-	-660	-0-	15057 2		N	-0-			-0-
11		15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-			N	-0-			-0-
12		13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957 2		N	-0-			-0-
01		15066 X	14600	-0-	-466	-0-	14600 2		N	-0-			-0-
02		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139 2		N	-0-			-0-
*03		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15134 2		N	-0-			-0-
-----													
DURANT B		WELL #:		1H	RRCID ->	258469	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5579 - 9881	
10		4433 X	3887	-0-	-546	-0-	197 1	3670 3	N	18			75
							20 9						
11		3990 X	3797	-0-	-193	-0-	209 1	3584 3	N	4			79
							4 9						
12		4123 X	3861	-0-	-262	-0-	227 1	3609 3	N	23			102
							25 9						
01		3968 X	3800	-0-	-168	-0-	573 1	3209 3	N	16			118
							18 9						
02		3584 X	3430	-0-	-154	-0-	213 1	3186 3	N	28	132 1		14
							31 9						
03		3937 X	3602	-0-	-335	-0-	620 1	2974 3	N	7			21
							8 9						
-----													
FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236	
10		15004 X	10942	-0-	-4062	-0-	10942 3		N	-0-			-0-
11		14490 X	11720	-0-	-2770	-0-	11720 3		N	-0-			-0-
12		14105 X	12092	-0-	-2013	-0-	12092 3		N	-0-			-0-
01		14105 X	11236	-0-	-2869	-0-	11236 3		N	-0-			-0-
02		12292 X	3406	-0-	-8886	-0-	3406 3		N	-0-			-0-
03		12121 X	3307	-0-	-8814	-0-	3304 3	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620	
10		20243 X	16591	-0-	-3652	-0-	16591 2		N	-0-			-0-
11		18480 X	16911	-0-	-1569	-0-	16911 2		N	-0-			-0-
12		18724 X	16633	-0-	-2091	-0-	16633 2		N	-0-			-0-
01		18476 X	16919	-0-	-1557	-0-	16919 2		N	-0-			-0-
02		16352 X	14814	-0-	-1538	-0-	14814 2		N	-0-			-0-
03		17484 X	16507	-0-	-977	-0-	16507 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	15531 X	13266	-0-	-2265	-0-	13266	2		N	-0-			-0-
11	14400 X	12442	-0-	-1958	-0-	12442	2		N	-0-			-0-
12	14880 X	12643	-0-	-2237	-0-	12643	2		N	-0-			-0-
01	13268 X	9074	-0-	-4194	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
02	11984 X	8416	-0-	-3568	-0-	8416	2		N	-0-			-0-
03	13268 X	13054	-0-	-214	-0-	13054	2		N	-0-			-0-
-----													
SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575	
10	15469 X	13849	-0-	-1620	-0-	13849	2		N	-0-			-0-
11	14190 X	12531	-0-	-1659	-0-	12531	2		N	-0-			-0-
12	14353 X	12826	-0-	-1527	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
01	14353 X	12653	-0-	-1700	-0-	12653	2		N	-0-			-0-
02	12964 X	11709	-0-	-1255	-0-	11709	2		N	-0-			-0-
03	13857 X	12362	-0-	-1495	-0-	12362	2		N	-0-			-0-
-----													
FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224	
10	19685 X	18516	-0-	-1169	-0-	18516	3		N	-0-			-0-
11	19050 X	16896	-0-	-2154	-0-	16896	3		N	-0-			-0-
12	19685 X	16712	-0-	-2973	-0-	16712	3		N	-0-			-0-
01	19375 X	16183	-0-	-3192	-0-	16183	3		N	-0-			-0-
02	17276 X	41	-0-	-17235	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	18507 X	7880	-0-	-10627	-0-	7877	3	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
DURBIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821	
10	18228 X	15273	-0-	-2955	-0-	15273	2		N	-0-			-0-
11	17640 X	15052	-0-	-2588	-0-	15052	2		N	-0-			-0-
12	17577 X	14309	-0-	-3268	-0-	14309	2		N	-0-			-0-
01	17577 X	14818	-0-	-2759	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
02	15876 X	11612	-0-	-4264	-0-	11612	2		N	-0-			-0-
03	15562 X	11986	-0-	-3576	-0-	11986	2		N	-0-			-0-
-----													
TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160	
10	27962 X	27478	-0-	-484	-0-	27478	2		N	-0-			-0-
11	25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2		N	-0-			-0-
12	25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2		N	-0-			-0-
01	27466 X	21314	-0-	-6152	-0-	21314	2		N	-0-			-0-
02	24808 X	20243	-0-	-4565	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
03	27466 X	23829	-0-	-3637	-0-	23829	2		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675	
10	22010 X	17773	-0-	-4237	-0-	17773	2		N	-0-			-0-
11	21000 X	16761	-0-	-4239	-0-	16761	2		N	-0-			-0-
12	21545 X	17240	-0-	-4305	-0-	17240	2		N	-0-			-0-
01	21328 X	17992	-0-	-3336	-0-	17992	2		N	-0-			-0-
02	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2		N	-0-			-0-
*03	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375	
10	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2		N	-0-			-0-
11	14970 X	13892	-0-	-1078	-0-	13892	2		N	-0-			-0-
12	16492 X	10393	-0-	-6099	-0-	10393	2		N	-0-			-0-
01	16492 X	14987	-0-	-1505	-0-	14987	2		N	-0-			-0-
02	14896 X	13310	-0-	-1586	-0-	13310	2		N	-0-			-0-
03	16306 X	3405	-0-	-12901	-0-	3405	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FOWLER UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	23250 X	19314	-0-	-3936	-0-	19314 2	N	-0-			-0-
11	22020 X	18393	-0-	-3627	-0-	18393 2	N	-0-			-0-
12	21979 X	18264	-0-	-3715	-0-	18264 2	N	-0-			-0-
01	21111 X	17941	-0-	-3170	-0-	17941 2	N	-0-			-0-
02	18284 X	15842	-0-	-2442	-0-	15842 2	N	-0-			-0-
03	19313 X	18568	-0-	-745	-0-	18568 2	N	-0-			-0-
-----											
FORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730
10	18011 X	15644	-0-	-2367	-0-	15644 3	N	-0-			-0-
11	17430 X	14966	-0-	-2464	-0-	14966 3	N	-0-			-0-
12	17670 X	14185	-0-	-3485	-0-	14185 3	N	-0-			-0-
01	17019 X	14069	-0-	-2950	-0-	14069 3	N	-0-			-0-
02	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	17292 3	N	-0-			-0-
*03	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17074 3	N	3	1 8		2
-----											
FORD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
10	18817 X	17203	-0-	-1614	-0-	17203 3	N	-0-			-0-
11	17400 X	16714	-0-	-686	-0-	16714 3	N	-0-			-0-
12	17515 X	16761	-0-	-754	-0-	16761 3	N	-0-			-0-
01	17205 X	16106	-0-	-1099	-0-	16106 3	N	-0-			-0-
02	15596 X	141	-0-	-15455	-0-	141 3	N	-0-			-0-
03	17267 X	7376	-0-	-9891	-0-	7374 3	N	2	2 8		-0-
-----											
FOWLER UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
10	23591 X	21100	-0-	-2491	-0-	21100 2	N	-0-			-0-
11	22500 X	17576	-0-	-4924	-0-	17576 2	N	-0-			-0-
12	22599 X	17911	-0-	-4688	-0-	17911 2	N	-0-			-0-
01	22320 X	18104	-0-	-4216	-0-	18104 2	N	-0-			-0-
02	19852 X	16153	-0-	-3699	-0-	16153 2	N	-0-			-0-
03	21111 X	17784	-0-	-3327	-0-	17784 2	N	-0-			-0-
-----											
FOWLER UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
10	22661 X	21148	-0-	-1513	-0-	21148 2	N	-0-			-0-
11	21930 X	20053	-0-	-1877	-0-	20053 2	N	-0-			-0-
12	21855 X	20952	-0-	-903	-0-	20952 2	N	-0-			-0-
01	21328 X	20405	-0-	-923	-0-	20405 2	N	-0-			-0-
02	19264 X	18084	-0-	-1180	-0-	18084 2	N	-0-			-0-
03	21142 X	20062	-0-	-1080	-0-	20062 2	N	-0-			-0-
-----											
HOFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7389 - 11080
10	14911 X	13298	-0-	-1613	-0-	13298 3	N	-0-			-0-
11	14430 X	12848	-0-	-1582	-0-	12848 3	N	-0-			-0-
12	14136 X	12119	-0-	-2017	-0-	12119 3	N	-0-			-0-
01	13733 X	12776	-0-	-957	-0-	12776 3	N	-0-			-0-
02	12040 X	11757	-0-	-283	-0-	11757 3	N	-0-			-0-
03	13299 X	12230	-0-	-1069	-0-	12230 3	N	-0-			-0-
-----											
TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #: 3H		RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7035 - 13960
10	23653 X	22411	-0-	-1242	-0-	22411 3	N	-0-			-0-
11	22710 X	21724	-0-	-986	-0-	21724 3	N	-0-			-0-
12	22909 X	22086	-0-	-823	-0-	22086 3	N	-0-			-0-
01	22909 X	21627	-0-	-1282	-0-	21627 3	N	-0-			-0-
02	20300 X	18559	-0-	-1741	-0-	18559 3	N	-0-			-0-
03	22444 X	19921	-0-	-2523	-0-	19921 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8050 - 10497
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	13857 X	11273	-0-	-2584	-0-	11273 2	N	-0-		-0-	
11	13410 X	11351	-0-	-2059	-0-	11351 2	N	-0-		-0-	
12	13299 X	12416	-0-	-883	-0-	12416 2	N	-0-		-0-	
01	13113 X	11582	-0-	-1531	-0-	11582 2	N	-0-		-0-	
02	11256 X	11053	-0-	-203	-0-	11053 2	N	-0-		-0-	
03	12431 X	11627	-0-	-804	-0-	11627 2	N	-0-		-0-	
-----											
HADLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125
10	24831 X	20040	-0-	-4791	-0-	20040 2	N	-0-		-0-	
11	23670 X	18645	-0-	-5025	-0-	18645 2	N	-0-		-0-	
12	22289 X	17138	-0-	-5151	-0-	17138 2	N	-0-		-0-	
01	21824 X	17548	-0-	-4276	-0-	17548 2	N	-0-		-0-	
02	19292 X	14486	-0-	-4806	-0-	14486 2	N	-0-		-0-	
03	20026 X	15083	-0-	-4943	-0-	15083 2	N	-0-		-0-	
-----											
CORE LAB		WELL #: 6H		RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 - 9630
10	11749 X	9747	-0-	-2002	-0-	9747 3	Y	-0-		26	
11	10650 X	9736	-0-	-914	-0-	9736 3	Y	-0-		26	
12	11067 X	9655	-0-	-1412	-0-	9655 3	Y	-0-		26	
01	11067 X	8947	-0-	-2120	-0-	8947 3	Y	-0-		26	
02	9996 X	7690	-0-	-2306	-0-	7686 3	4 9 Y	4		30	
03	10075 X	8900	-0-	-1175	-0-	8899 3	1 9 Y	1		31	
-----											
LANCASTER		WELL #: 8H		RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7100 - 10943
10	12462 X	2538	-0-	-9924	-0-	2538 3	Y	-0-		4	
11	12570 X	8355	-0-	-4215	-0-	8355 3	Y	-0-		4	
12	12989 X	12167	-0-	-822	-0-	12167 3	Y	-0-		4	
01	12989 X	12510	-0-	-479	-0-	12510 3	Y	-0-		4	
02	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 3	Y	-0-		4	
03	12152 X	11860	-0-	-292	-0-	11858 3	2 9 Y	2	2 8	4	
-----											
FLORES UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7799 - 11650
10	15035 X	9983	-0-	-5052	-0-	9983 2	N	-0-		-0-	
11	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	10128 2	N	-0-		-0-	
12	10695 X	3736	-0-	-6959	-0-	3736 2	N	-0-		-0-	
01	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430 2	N	-0-		-0-	
02	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11456 2	N	-0-		-0-	
*03	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813 2	N	-0-		-0-	
-----											
BECKHAM UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8290 - 11295
10	11315 X	9251	-0-	-2064	-0-	9251 2	N	-0-		-0-	
11	10950 X	7360	-0-	-3590	-0-	7360 2	N	-0-		-0-	
12	11005 X	8070	-0-	-2935	-0-	8070 2	N	-0-		-0-	
01	9951 X	6855	-0-	-3096	-0-	6855 2	N	-0-		-0-	
02	8988 X	7417	-0-	-1571	-0-	7417 2	N	-0-		-0-	
03	9238 X	7914	-0-	-1324	-0-	7914 2	N	-0-		-0-	
-----											
RODEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7202 - 9850
10	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17644 3	N	-0-		-0-	
11	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	16459 3	N	-0-		-0-	
12	16616 X	16197	-0-	-419	-0-	16197 3	N	-0-		-0-	
01	17639 X	15956	-0-	-1683	-0-	15956 3	N	-0-		-0-	
02	15932 X	14231	-0-	-1701	-0-	14231 3	N	-0-		-0-	
03	17639 X	13847	-0-	-3792	-0-	13847 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7096	- 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18631 X	14295	-0-	-4336	-0-	14295 3		N	-0-			-0-
11		16200 X	13540	-0-	-2660	-0-	13540 3		N	-0-			-0-
12		16120 X	13110	-0-	-3010	-0-	13110 3		N	-0-			-0-
01		16089 X	13155	-0-	-2934	-0-	13154 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		12908 X	11777	-0-	-1131	-0-	11776 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		14291 X	12925	-0-	-1366	-0-	12925 3		N	-0-			-0-
-----													
RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6956	- 10720	
10		8494 X	2198	-0-	-6296	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
11		6870 X	2847	-0-	-4023	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
12		7099 X	4401	-0-	-2698	-0-	4401 3		N	-0-			-0-
01		7099 X	4300	-0-	-2799	-0-	4299 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		3864 X	3608	-0-	-256	-0-	3607 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		4402 X	3894	-0-	-508	-0-	3893 3	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
BECKHAM UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8085	- 11090	
10		16802 X	13519	-0-	-3283	-0-	13519 2		N	-0-			-0-
11		15420 X	13611	-0-	-1809	-0-	13611 2		N	-0-			-0-
12		15717 X	14222	-0-	-1495	-0-	14222 2		N	-0-			-0-
01		15376 X	14149	-0-	-1227	-0-	14149 2		N	-0-			-0-
02		13272 X	12336	-0-	-936	-0-	12336 2		N	-0-			-0-
03		14229 X	13232	-0-	-997	-0-	13232 2		N	-0-			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		14H	RRCID ->	259553	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6910	- 10355	
10		2604 X	802	-0-	-1802	-0-	802 3		Y	-0-			3
11		2580 X	1453	-0-	-1127	-0-	1453 3		Y	-0-			3
12		2666 X	227	-0-	-2439	-0-	227 3		Y	-0-			3
01		2666 X	763	-0-	-1903	-0-	761 3	2 9	Y	2	1 8		4
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-			4
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	2	2 8		4
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259690	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8284	- 10820	
10		18724 X	17640	-0-	-1084	-0-	17640 2		N	-0-			-0-
11		18120 X	16614	-0-	-1506	-0-	16614 2		N	-0-			-0-
12		17980 X	16580	-0-	-1400	-0-	16580 2		N	-0-			-0-
01		17980 X	16019	-0-	-1961	-0-	16019 2		N	-0-			-0-
02		16240 X	14003	-0-	-2237	-0-	14003 2		N	-0-			-0-
03		17639 X	15452	-0-	-2187	-0-	15452 2		N	-0-			-0-
-----													
HADLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259734	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7519	- 10225	
10		30845 X	24677	-0-	-6168	-0-	24677 2		N	-0-			-0-
11		29130 X	22719	-0-	-6411	-0-	22719 2		N	-0-			-0-
12		27776 X	22688	-0-	-5088	-0-	22688 2		N	-0-			-0-
01		27156 X	21876	-0-	-5280	-0-	21876 2		N	-0-			-0-
02		23604 X	18557	-0-	-5047	-0-	18557 2		N	-0-			-0-
03		24676 X	19244	-0-	-5432	-0-	19244 2		N	-0-			-0-
-----													
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		6H	RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7355	- 10111	
10		23064 X	19895	-0-	-3169	-0-	19895 3		N	-0-			-0-
11		21030 X	18821	-0-	-2209	-0-	18821 3		N	-0-			-0-
12		21638 X	19106	-0-	-2532	-0-	19106 3		N	-0-			-0-
01		21452 X	18889	-0-	-2563	-0-	18889 3		N	-0-			-0-
02		18564 X	16397	-0-	-2167	-0-	16397 3		N	-0-			-0-
03		19902 X	17827	-0-	-2075	-0-	17827 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		7H	RRCID ->	259878	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7325	- 10126			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	25172 X	22109	-0-	-3063	-0-	22109	3			N	-0-				-0-
11	24210 X	20656	-0-	-3554	-0-	20656	3			N	-0-				-0-
12	23653 X	20784	-0-	-2869	-0-	20784	3			N	-0-				-0-
01	23064 X	20870	-0-	-2194	-0-	20870	3			N	-0-				-0-
02	20244 X	18504	-0-	-1740	-0-	18504	3			N	-0-				-0-
03	22103 X	19565	-0-	-2538	-0-	19565	3			N	-0-				-0-
-----															
CORE LAB		WELL #:		10H	RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6814	- 9819			
10	19065 X	17430	-0-	-1635	-0-	17430	3			N	-0-				15
11	18240 X	16855	-0-	-1385	-0-	16855	3			N	-0-				15
12	18383 X	16937	-0-	-1446	-0-	16937	3			N	-0-				15
01	18166 X	16800	-0-	-1366	-0-	16800	3			N	-0-				15
02	15988 X	15011	-0-	-977	-0-	15011	3			N	-0-				15
03	17422 X	16213	-0-	-1209	-0-	16213	3			N	-0-				15
-----															
GEREN		WELL #:		21H	RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6604	- 10044			
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2	2	8		-0-
02	672 N	384	-0-	-288	-0-	382	3	2	9	N	2	2	8		-0-
03	1054 N	326	-0-	-728	-0-	324	3	2	9	N	2	2	8		-0-
-----															
KEN TEICH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260246	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 6788	- 11302			
*10	10292 X	9845	-0-	-447	-0-	9844	3	1	9	Y	1	1	8		14
*11	10800 X	9459	-0-	-1341	-0-	9458	3	1	9	Y	1	1	8		14
*12	11160 X	9710	-0-	-1450	-0-	9709	3	1	9	Y	1	1	8		14
*01	11160 X	9551	-0-	-1609	-0-	9550	3	1	9	Y	1	1	8		14
*02	8904 X	8634	-0-	-270	-0-	8633	3	1	9	Y	1				15
03	9858 X	9316	-0-	-542	-0-	9315	3	1	9	Y	1	1	8		15
-----															
LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	260263	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6825	- 11370			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-
-----															
RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #:		4H	RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7100	- 12122			
10	14074 X	9501	-0-	-4573	-0-	9501	3			N	-0-				-0-
11	13620 X	8020	-0-	-5600	-0-	8020	3			N	-0-				-0-
12	14074 X	7767	-0-	-6307	-0-	7767	3			N	-0-				-0-
01	11625 X	6254	-0-	-5371	-0-	6253	3	1	9	N	1	1	8		-0-
02	8568 X	6288	-0-	-2280	-0-	6287	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03	9486 X	7092	-0-	-2394	-0-	7091	3	1	9	N	1	1	8		-0-
-----															
BONTKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8735	- 11089			
10	10385 X	7734	-0-	-2651	-0-	7734	2			N	-0-				-0-
11	10050 X	8329	-0-	-1721	-0-	8329	2			N	-0-				-0-
12	10385 X	8323	-0-	-2062	-0-	8323	2			N	-0-				-0-
01	9300 X	6303	-0-	-2997	-0-	6303	2			N	-0-				-0-
02	8400 X	5788	-0-	-2612	-0-	5788	2			N	-0-				-0-
03	8618 X	8429	-0-	-189	-0-	8429	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID ->	260838	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6870 - 10135
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	20801 X	20161	-0-	-640	-0-	20161 3	Y	-0-			48
11	20130 X	18432	-0-	-1698	-0-	18432 3	Y	-0-			48
12	21483 X	16501	-0-	-4982	-0-	16501 3	Y	-0-			48
01	20646 X	13102	-0-	-7544	-0-	13102 3	Y	-0-			48
02	18200 X	12176	-0-	-6024	-0-	12176 3	Y	-0-			48
03	20150 X	14642	-0-	-5508	-0-	14640 3	Y	2	9	2	2 8
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID ->	260924	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8802 - 12490
10	31031 X	24291	-0-	-6740	-0-	24291 2	N	-0-			-0-
11	30030 X	22433	-0-	-7597	-0-	22433 2	N	-0-			-0-
12	26319 X	21425	-0-	-4894	-0-	21425 2	N	-0-			-0-
01	24893 X	24333	-0-	-560	-0-	24333 2	N	-0-			-0-
02	22484 X	21840	-0-	-644	-0-	21840 2	N	-0-			-0-
03	24304 X	22487	-0-	-1817	-0-	22487 2	N	-0-			-0-
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID ->	260930	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8526 - 12740
10	35123 X	28584	-0-	-6539	-0-	28584 2	N	-0-			-0-
11	34590 X	30073	-0-	-4517	-0-	30073 2	N	-0-			-0-
12	35743 X	29855	-0-	-5888	-0-	29855 2	N	-0-			-0-
01	35743 X	27292	-0-	-8451	-0-	27292 2	N	-0-			-0-
02	28056 X	22547	-0-	-5509	-0-	22547 2	N	-0-			-0-
03	31062 X	25970	-0-	-5092	-0-	25970 2	N	-0-			-0-
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 10 H		RRCID ->	260931	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8406 - 10575
10	23064 X	20414	-0-	-2650	-0-	20414 2	N	-0-			-0-
11	20430 X	18773	-0-	-1657	-0-	18773 2	N	-0-			-0-
12	20460 X	19230	-0-	-1230	-0-	19230 2	N	-0-			-0-
01	20460 X	18760	-0-	-1700	-0-	18760 2	N	-0-			-0-
02	18480 X	16599	-0-	-1881	-0-	16599 2	N	-0-			-0-
03	20429 X	16691	-0-	-3738	-0-	16691 2	N	-0-			-0-
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 9 H		RRCID ->	260933	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8870 - 13760
10	48794 X	43706	-0-	-5088	-0-	43706 2	N	-0-			-0-
11	47220 X	38830	-0-	-8390	-0-	38830 2	N	-0-			-0-
12	46655 X	38531	-0-	-8124	-0-	38531 2	N	-0-			-0-
01	43710 X	38675	-0-	-5035	-0-	38675 2	N	-0-			-0-
02	39480 X	31636	-0-	-7844	-0-	31636 2	N	-0-			-0-
03	43710 X	33762	-0-	-9948	-0-	33762 2	N	-0-			-0-
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 6 H		RRCID ->	260940	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8660 - 12325
10	25792 X	20602	-0-	-5190	-0-	20602 2	N	-0-			-0-
11	24930 X	21166	-0-	-3764	-0-	21166 2	N	-0-			-0-
12	22630 X	21716	-0-	-914	-0-	21716 2	N	-0-			-0-
01	21235 X	19758	-0-	-1477	-0-	19758 2	N	-0-			-0-
02	19768 X	18113	-0-	-1655	-0-	18113 2	N	-0-			-0-
03	21886 X	19624	-0-	-2262	-0-	19624 2	N	-0-			-0-
-----											
FORD/ELLIS PSA		WELL #: 9H		RRCID ->	261030	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7167 - 11070
10	23064 X	21954	-0-	-1110	-0-	21954 3	N	-0-			-0-
11	22320 X	20290	-0-	-2030	-0-	20290 3	N	-0-			-0-
12	22413 X	20367	-0-	-2046	-0-	20367 3	N	-0-			-0-
01	21948 X	19699	-0-	-2249	-0-	19699 3	N	-0-			-0-
02	19824 X	15014	-0-	-4810	-0-	15014 3	N	-0-			-0-
03	21948 X	19017	-0-	-2931	-0-	19015 3	N	2	9	2	2 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LANCASTER		WELL #: 22H		RRCID -> 261397		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8618 X	8040	-0-	-578	-0-	8040	3	Y	-0-		27
11	8130 X	7672	-0-	-458	-0-	7672	3	Y	-0-		27
12	8370 X	7338	-0-	-1032	-0-	7338	3	Y	-0-		27
01	8277 X	7187	-0-	-1090	-0-	7187	3	Y	-0-		27
02	7308 X	6428	-0-	-880	-0-	6428	3	Y	-0-		27
03	8029 X	6936	-0-	-1093	-0-	6936	3	Y	-0-		27
-----											
LYONS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261457		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792			
10	11067 X	10348	-0-	-719	-0-	610	1	N	1036	1046 1	172
						1140	9				
11	10710 X	8940	-0-	-1770	-0-	600	1	N	1057	894 1	335
						1163	9				
12	10571 X	10240	-0-	-331	-0-	515	1	N	992	1063 1	264
						1091	9				
01	10571 X	10363	-0-	-208	-0-	599	1	N	843	879 1	228
						927	9				
02	9548 X	8133	-0-	-1415	-0-	530	1	N	596	540 1	284
						656	9				
03	10354 X	7675	-0-	-2679	-0-	576	1	N	623	697 1	210
						685	9				
-----											
GREENWAY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261726		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	48173	-0-	48173	48173	48169	3	N	4	4 8	-0-
-----											
BONTKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262075		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047			
10	12369 X	10263	-0-	-2106	-0-	10263	2	N	-0-		-0-
11	11970 X	10200	-0-	-1770	-0-	10200	2	N	-0-		-0-
12	11718 X	10195	-0-	-1523	-0-	10195	2	N	-0-		-0-
01	10943 X	10125	-0-	-818	-0-	10125	2	N	-0-		-0-
02	9520 X	8760	-0-	-760	-0-	8760	2	N	-0-		-0-
03	10540 X	9407	-0-	-1133	-0-	9407	2	N	-0-		-0-
-----											
FORD/ELLIS PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 262100		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710			
10	17267 X	8452	-0-	-8815	-0-	8452	3	N	-0-		-0-
11	13950 X	8634	-0-	-5316	-0-	8634	3	N	-0-		-0-
12	14415 X	10190	-0-	-4225	-0-	10190	3	N	-0-		-0-
01	14415 X	9012	-0-	-5403	-0-	9011	3	N	1	1 8	-0-
02	8064 X	2051	-0-	-6013	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
03	10199 X	7185	-0-	-3014	-0-	7182	3	N	3	3 8	-0-
-----											
BEASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262127		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085			
10	8928 X	7836	-0-	-1092	-0-	7836	3	N	-0-		-0-
11	8370 X	7802	-0-	-568	-0-	7802	3	N	-0-		-0-
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3	N	-0-		-0-
01	7843 X	7188	-0-	-655	-0-	7186	3	N	2	2 8	-0-
02	7280 X	5784	-0-	-1496	-0-	5782	3	N	2	2 8	-0-
03	8060 X	7268	-0-	-792	-0-	7267	3	N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 8H		RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	26443 X	23300	-0-	-3143	-0-	23300	3	N	-0-	-0-	
11	24960 X	22200	-0-	-2760	-0-	22200	3	N	-0-	-0-	
12	25048 X	22352	-0-	-2696	-0-	22352	3	N	-0-	-0-	
01	24676 X	21924	-0-	-2752	-0-	21924	3	N	-0-	-0-	
02	21364 X	18771	-0-	-2593	-0-	18771	3	N	-0-	-0-	
03	23312 X	19265	-0-	-4047	-0-	19264	3	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
ALCORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478 - 10686
10	7192 X	6609	-0-	-583	-0-	6375	3	234 9 N	213	172 1	127
11	6840 X	6420	-0-	-420	-0-	6207	3	213 9 N	194	167 1	154
12	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	5882	3	364 9 N	331	314 1	171
01	7006 X	6310	-0-	-696	-0-	6081	3	229 9 N	208	175 1	204
02	6272 X	5181	-0-	-1091	-0-	4958	3	223 9 N	203	174 1	233
03	6634 X	5747	-0-	-887	-0-	5497	3	250 9 N	227	328 1	132
-----											
JANET HOLLAND A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520 - 10200
10	8990 X	8203	-0-	-787	-0-	620	1	7472 3 N	101	170 1	122
11	8700 X	7601	-0-	-1099	-0-	599	1	6839 3 N	148	175 1	95
12	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	397	1	7025 3 N	104		199
01	8494 X	6815	-0-	-1679	-0-	447	1	6293 3 N	68	168 1	99
02	7420 X	3599	-0-	-3821	-0-	451	1	3114 3 N	31		130
03	8215 X	4713	-0-	-3502	-0-	613	1	4067 3 N	30		160
-----											
GREENWAY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262336	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	42292	-0-	42292	42292	42288	3	4 9 N	4	4 8	-0-
-----											
GREENWAY BELL PSA		WELL #: 7H		RRCID ->	262337	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	47792	-0-	47792	47792	47790	3	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
GREENWAY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262374	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	32958	-0-	32958	32958	32955	3	3 9 N	3	3 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DECKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7854 - 10523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10540 X	8163	-0-	-2377	-0-	8163 2	N	-0-			-0-
11	8160 X	1026	-0-	-7134	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
12	8432 X	1309	-0-	-7123	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01	8432 X	527	-0-	-7905	-0-	527 2	N	-0-			-0-
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 2	N	-0-			-0-
*03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 2	N	-0-			-0-
-----											
CLEMENTS PSA		WELL #: 13H		RRCID ->	264271	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7095 - 11180
10	24645 X	22975	-0-	-1670	-0-	22975 3	N	-0-			-0-
11	23670 X	21960	-0-	-1710	-0-	21960 3	N	-0-			-0-
12	23808 X	22220	-0-	-1588	-0-	22220 3	N	-0-			-0-
01	23622 X	21551	-0-	-2071	-0-	21551 3	N	-0-			-0-
02	21252 X	18776	-0-	-2476	-0-	18776 3	N	-0-			-0-
03	22971 X	20742	-0-	-2229	-0-	20742 3	N	-0-			-0-
-----											
KEN TEICH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3	Y	-0-			5
11	6270 X	5073	-0-	-1197	-0-	5073 3	Y	-0-			5
12	7192 X	5002	-0-	-2190	-0-	5002 3	Y	-0-			5
01	7192 X	6294	-0-	-898	-0-	6293 3	Y	1	9		6
02	5544 X	4770	-0-	-774	-0-	4770 3	Y	-0-			6
03	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	6005 3	Y	2	2	8	6
-----											
LYONS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	264879	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LANCASTER		WELL #: 10H		RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6915 - 9745
10	11966 X	11035	-0-	-931	-0-	11035 3	Y	-0-			15
11	11580 X	10905	-0-	-675	-0-	10905 3	Y	-0-			15
12	11966 X	11153	-0-	-813	-0-	11153 3	Y	-0-			15
01	11625 X	10791	-0-	-834	-0-	10791 3	Y	-0-			15
02	10500 X	9346	-0-	-1154	-0-	9346 3	Y	-0-			15
03	11284 X	9748	-0-	-1536	-0-	9748 3	Y	-0-			15
-----											
LANCASTER		WELL #: 5H		RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	7017 - 11595
10	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804 3	Y	-0-			108
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 3	Y	-0-			108
12	8277 X	7898	-0-	-379	-0-	7898 3	Y	-0-			108
01	9796 X	8031	-0-	-1765	-0-	8030 3	Y	1	9	1	108
02	8848 X	7249	-0-	-1599	-0-	7249 3	Y	-0-			108
03	9796 X	9621	-0-	-175	-0-	9619 3	Y	2	2	8	108
-----											
BRICE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID ->	266383	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6825 - 11157
10	16926 X	14900	-0-	-2026	-0-	14900 3	N	-0-			-0-
11	15480 X	12974	-0-	-2506	-0-	12974 3	N	-0-			-0-
12	17174 X	13261	-0-	-3913	-0-	13261 3	N	-0-			-0-
01	17174 X	12118	-0-	-5056	-0-	12117 3	N	1	9	1	8
02	15512 X	11166	-0-	-4346	-0-	11165 3	N	1	9	1	8
03	14911 X	12222	-0-	-2689	-0-	12221 3	N	1	9	1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
O'DOWD UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	266384	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	6885 - 11005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	30318 X	25456	-0-	-4862	-0-	25456	3		N	-0-		-0-
11	28860 X	24613	-0-	-4247	-0-	24612	3	1	9	N	1	-0-
12	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	26467	3		N	-0-		-0-
01	27125 X	26289	-0-	-836	-0-	26283	3	6	9	N	5	-0-
02	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	23336	3	7	9	N	6	-0-
03	26474 X	25353	-0-	-1121	-0-	25349	3	4	9	N	4	-0-
-----												
KING		WELL #:		14 H	RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7332 - 11885
10	10819 X	9961	-0-	-858	-0-	9961	3		N	-0-		-0-
11	10020 X	9075	-0-	-945	-0-	9075	3		N	-0-		-0-
12	10168 X	9308	-0-	-860	-0-	9308	3		N	-0-		-0-
01	10168 X	9488	-0-	-680	-0-	9487	3	1	9	N	1	-0-
02	9184 X	8121	-0-	-1063	-0-	8120	3	1	9	N	1	-0-
03	9951 X	8492	-0-	-1459	-0-	8491	3	1	9	N	1	-0-
-----												
O'DOWD UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	266411	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6800 - 10835
10	10478 X	6964	-0-	-3514	-0-	6964	3		N	-0-		-0-
11	10140 X	6865	-0-	-3275	-0-	6865	3		N	-0-		-0-
12	10478 X	4025	-0-	-6453	-0-	4025	3		N	-0-		-0-
01	8339 X	2819	-0-	-5520	-0-	2816	3	3	9	N	3	-0-
02	7532 X	3838	-0-	-3694	-0-	3834	3	4	9	N	4	-0-
03	7099 X	2383	-0-	-4716	-0-	2380	3	3	9	N	3	-0-
-----												
PATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	267274	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6813 - 11034
10	35557 X	30073	-0-	-5484	-0-	30071	3	2	9	N	2	21
11	33060 X	26923	-0-	-6137	-0-	26923	3		N	-0-		21
12	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	28680	3		N	-0-		21
01	30783 X	28041	-0-	-2742	-0-	28041	3		N	-0-		21
02	27804 X	24734	-0-	-3070	-0-	24734	3		N	-0-		21
03	30070 X	26538	-0-	-3532	-0-	26538	3		N	-0-		21
-----												
FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	267886	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	54283	-0-	54283	54283	54275	3	8	9	N	7	-0-
02	14B2 EXT	40600	-0-	40600	94883	40593	3	7	9	N	6	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94883				N	NO RPT		-0-
-----												
FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	267887	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	55981	-0-	55981	55981	55972	3	9	9	N	8	-0-
02	14B2 EXT	44163	-0-	44163	100144	44155	3	8	9	N	7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100144				N	NO RPT		-0-
-----												
PATE BONE RANCH PSA		WELL #:		2 H	RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6841 - 10531
10	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	20937	3	20	9	N	18	39
11	22650 X	20696	-0-	-1954	-0-	20696	3		N	-0-		39
12	23405 X	19851	-0-	-3554	-0-	19851	3		N	-0-		39
01	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	3		N	-0-		39
02	19320 X	15799	-0-	-3521	-0-	15799	3		N	-0-		39
03	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	8614	-0-	8614	104202	583	1	7471	3	N	509	364 1	262
						560	9						
11	SHUT IN	8229	-0-	8229	112431	596	1	7130	3	N	457	547 1	172
						503	9						
12	0 W	8596	-0-	8596	121027	596	1	7460	3	N	491	367 1	296
						540	9						
01	0 W	8822	-0-	8822	129849	603	1	7742	3	N	434	712 1	18
						477	9						
02	0 W	10103	-0-	10103	139952	528	1	9175	3	N	364	181 1	201
						400	9						
03	0 W	14694	-0-	14694	154646	639	1	13482	3	N	521	537 1	185
						573	9						
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573													
10	0 Z	9844	-0-	9844	122236	618	1	8805	3	N	383	545 1	42
						421	9						
11	0 Z	8508	-0-	8508	130744	555	1	7655	3	N	271	182 1	131
						298	9						
*12	0 Z	9958	-0-	9958	140702	535	1	9004	3	N	381	365 1	147
						419	9						
*01	0 Z	10528	-0-	10528	151230	580	1	9359	3	N	535	551 1	131
						589	9						
*02	0 Z	9466	-0-	9466	160696	493	1	8531	3	N	402	358 1	175
						442	9						
*03	0 Z	16794	-0-	16794	177490	575	1	15687	3	N	484	534 1	125
						532	9						
BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840													
10	0 Z	3552	-0-	3552	76890	570	1	2382	3	N	545	526 1	154
						600	9						
11	0 Z	3511	-0-	3511	80401	549	1	2381	3	N	528	547 1	135
						581	9						
*12	0 Z	3520	-0-	3520	83921	598	1	2308	3	N	558	367 1	326
						614	9						
*01	0 Z	3824	-0-	3824	87745	592	1	2691	3	N	492	733 1	85
						541	9						
*02	0 Z	5486	-0-	5486	93231	582	1	4357	3	N	497	363 1	219
						547	9						
*03	0 Z	10036	-0-	10036	103267	576	1	8772	3	N	625	710 1	134
						688	9						
WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8160 PERF. N/A													
10	SHUT IN	4203	-0-	4203	73557	519	1	3388	3	N	269	180 1	168
						296	9						
11	SHUT IN	4322	-0-	4322	77879	492	1	3478	3	N	320	366 1	122
						352	9						
12	84393 X	6514	-0-	-77879	-0-	506	1	5540	3	N	425	361 1	186
						468	9						
01	6417 X	4546	-0-	-1871	-0-	562	1	3635	3	N	317	346 1	157
						349	9						
02	4256 X	3680	-0-	-576	-0-	456	1	2957	3	N	243	355 1	45
						267	9						
03	6510 X	5027	-0-	-1483	-0-	606	1	4073	3	N	316	179 1	182
						348	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WEBB D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268387		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SHUT IN	2276	-0-	2276	46536	638 1	1174 3	N	422	352 1	247		
11	SHUT IN	2570	-0-	2570	49106	464 9	1522 3	N	413	551 1	109		
12	51706 X	2600	-0-	-49106	-0-	594 1	1564 3	N	434	179 1	364		
01	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	454 9	1738 3	N	442	721 1	84	1	8
02	2632 X	2585	-0-	-47	-0-	559 1	1626 3	N	352	359 1	76	1	8
03	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	477 9	1575 3	N	360	357 1	79		
WEBB C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268388		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A			
10	SHUT IN	1230	-0-	1230	42299	558 1	509 3	N	148		225		
11	SHUT IN	2202	-0-	2202	44501	163 9	1293 3	N	251	366 1	110		
12	46951 X	2450	-0-	-44501	-0-	633 1	1608 3	N	294	191 1	213		
01	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	276 9	2065 3	N	327	357 1	183		
02	2688 X	2687	-0-	-1	-0-	519 1	1773 3	N	327	362 1	147	1	8
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	323 9	1996 3	N	264	357 1	54		
WEBB D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268389		COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A			
10	SHUT IN	3527	-0-	3527	70608	506 1	2426 3	N	541	366 1	284		
11	SHUT IN	3226	-0-	3226	73834	595 9	2288 3	N	428	547 1	165		
12	77958 X	4124	-0-	-73834	-0-	467 1	3076 3	N	510	362 1	313		
01	3565 X	3491	-0-	-74	-0-	471 9	2379 3	N	409	534 1	188		
02	3220 X	3150	-0-	-70	-0-	487 1	2199 3	N	346	356 1	178		
03	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	561 9	2311 3	N	363	352 1	189		
PEARL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268394		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945			
*10	18910 X	11320	-0-	-7590	-0-	11154 3	166 9	N	151	358 1	87		
*11	18300 X	10547	-0-	-7753	-0-	10384 3	163 9	N	148		235		
*12	12524 X	10402	-0-	-2122	-0-	10234 3	168 9	N	153	262 1	126		
*01	12524 X	10038	-0-	-2486	-0-	9881 3	157 9	N	143	183 1	86		
*02	11312 X	9079	-0-	-2233	-0-	8937 3	142 9	N	129		215		
*03	12524 X	10059	-0-	-2465	-0-	9907 3	152 9	N	138	184 1	169		
PEARL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268395		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419			
10	0 Z	12149	-0-	12149	383493	11907 3	242 9	N	220	184 1	197		
11	0 Z	11233	-0-	11233	394726	11004 3	229 9	N	208	181 1	224		
12	0 Z	11133	-0-	11133	405859	10892 3	241 9	N	219	277 1	166		
01	0 Z	10708	-0-	10708	416567	10476 3	232 9	N	211	183 1	194		
02	0 Z	9563	-0-	9563	426130	9362 3	201 9	N	183	183 1	194		
03	0 Z	11033	-0-	11033	437163	10832 3	201 9	N	183	182 1	195		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PEARL C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268398	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7432 - 11931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		19251 X	12007	-0-	-7244	-0-	11855 3	152 9	N	138	175 1		94
*11		18630 X	11008	-0-	-7622	-0-	10868 3	140 9	N	127			221
*12		13113 X	11734	-0-	-1379	-0-	11594 3	140 9	N	127	249 1		99
*01		13113 X	10915	-0-	-2198	-0-	10775 3	140 9	N	127	176 1		50
*02		11844 X	8843	-0-	-3001	-0-	8726 3	117 9	N	106			156
*03		13113 X	10210	-0-	-2903	-0-	10082 3	128 9	N	116	178 1		94
-----													
PEARL D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268399	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7204 - 11983	
10		SHUT IN	12236	-0-	12236	363154	12085 3	151 9	N	137	176 1		84
11		SHUT IN	10078	-0-	10078	373232	29 1	9925 3	N	113			197
							124 9						
12		0 W	9003	-0-	9003	382235	254 1	8630 3	N	108	175 1		130
							119 9						
01		0 W	11034	-0-	11034	393269	10894 3	140 9	N	127	181 1		76
02		0 W	8502	-0-	8502	401771	8416 3	86 9	N	78			154
03		0 W	9134	-0-	9134	410905	7 1	9019 3	N	98	175 1		77
							108 9						
-----													
DITTO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268401	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7209 - 11490	
10		809 X	809	-0-	-0-	-0-	646 1	163 9	N	148	165 1		59
11		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	720 1	70 3	N	259	171 1		147
							285 9						
12		11098 X	2363	-0-	-8735	-0-	713 1	1292 3	N	325	187 1	2 8	283
							358 9						
01		11098 X	4168	-0-	-6930	-0-	882 1	2879 3	N	370	526 1		127
							407 9						
02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	773 1	4266 3	N	314	344 1		97
							345 9						
*03		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	581 1	5809 3	N	321	178 1		240
							353 9						
-----													
DITTO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268402	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7252 - 11035	
10		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	321 1	5622 3	N	230	340 1		67
							253 9						
11		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	254 1	6914 3	N	202	162 1		107
							222 9						
12		9269 X	8542	-0-	-727	-0-	150 1	8151 3	N	219	179 1	1 8	146
							241 9						
01		9269 X	9036	-0-	-233	-0-	8812 3	224 9	N	204	183 1		167
02		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7769 3	204 9	N	185	166 1		186
03		8556 X	6874	-0-	-1682	-0-	316 1	6428 3	N	118	180 1		124
							130 9						
-----													
COLLINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268403	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7240 - 10830	
10		SHUT IN	9133	-0-	9133	252803	8929 3	204 9	N	185	162 1		242
11		SHUT IN	8424	-0-	8424	261227	8224 3	200 9	N	182	355 1		69
12		0 W	8403	-0-	8403	269630	8196 3	207 9	N	188	81 1		176
01		0 W	8160	-0-	8160	277790	7962 3	198 9	N	180	172 1		184
02		0 W	6729	-0-	6729	284519	6583 3	146 9	N	133	179 1		138
03		0 W	7484	-0-	7484	292003	7326 3	158 9	N	144	170 1		112



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
COLLINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268404	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	7102 - 11155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		SHUT IN	8376	-0-	8376	219436	8086 3	290 9	N	264	339 1		137	
11		SHUT IN	7752	-0-	7752	227188	7289 3	463 9	N	421	185 1	173 8	200	
12		0 W	7044	-0-	7044	234232	6801 3	243 9	N	221	281 1		140	
01		0 W	7154	-0-	7154	241386	6906 3	248 9	N	225	179 1		186	
02		0 W	6044	-0-	6044	247430	5825 3	219 9	N	199	362 1		23	
03		0 W	5489	-0-	5489	252919	1 1	5311 3	N	161			184	
							177 9							
-----														
HANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268409	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	7147 - 11395		
10		SHUT IN	5457	-0-	5457	154954	5190 3	267 9	N	243	342 1		104	
11		SHUT IN	5092	-0-	5092	160046	4855 3	237 9	N	215	178 1		141	
12		0 W	5144	-0-	5144	165190	13 1	4886 3	N	223	168 1	1 8	195	
							245 9							
01		0 W	5186	-0-	5186	170376	4945 3	241 9	N	219	182 1		232	
02		0 W	4789	-0-	4789	175165	13 1	4550 3	N	205	189 1		248	
							226 9							
03		0 W	4642	-0-	4642	179807	13 1	4423 3	N	187	350 1		85	
							206 9							
-----														
HANKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268410	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7042 - 11250		
10		SHUT IN	6428	-0-	6428	175891	6186 3	242 9	N	220	165 1		214	
11		SHUT IN	6043	-0-	6043	181934	5808 3	235 9	N	214	356 1		72	
12		187956 X	6022	-0-	-181934	-0-	5782 3	240 9	N	218	178 1		112	
01		7254 X	5680	-0-	-1574	-0-	5451 3	229 9	N	208	182 1		138	
02		6216 X	4765	-0-	-1451	-0-	4564 3	201 9	N	183	184 1		137	
03		6417 X	5364	-0-	-1053	-0-	5142 3	222 9	N	202	171 1		168	
-----														
HOPKINS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268418	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7603 - 12040		
10		38037 X	10852	-0-	-27185	-0-	109 1	10376 3	N	334	537 1		9	
							367 9							
11		36810 X	423	-0-	-36387	-0-	337 1	86 9	N	78	10 8		77	
12		22475 X	2213	-0-	-20262	-0-	543 1	714 3	N	869	359 1	4 8	583	
							956 9							
01		22475 X	5580	-0-	-16895	-0-	605 1	4016 3	N	872	1270 1	4 8	181	
							959 9							
02		16380 X	10641	-0-	-5739	-0-	638 1	9242 3	N	692	701 1	12 8	160	
							761 9							
*03		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	985 1	12419 3	N	581	539 1	1 8	201	
							639 9							
-----														
HOPKINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268419	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7474 - 12215		
10		0 W	11118	-0-	11118	424622	228 1	10571 3	N	290	169 1		175	
							319 9							
11		0 W	8492	-0-	8492	433114	302 1	8017 3	N	157	179 1		153	
							173 9							
12		0 W	9047	-0-	9047	442161	382 1	8368 3	N	270	341 1		82	
							297 9							
01		0 W	24840	-0-	24840	467001	357 1	23771 3	N	647	549 1	1 8	179	
							712 9							
02		0 W	27618	-0-	27618	494619	255 1	26866 3	N	452	541 1	2 8	88	
							497 9							
03		0 W	28678	-0-	28678	523297	28235 3	443 9	N	403	362 1		129	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	42160 X	10985	-0-	-31175	-0-	42	1	10689	3	N	231	350	1	23
11	40800 X	494	-0-	-40306	-0-	254	9	135	3	N	35	6	8	52
12	23901 X	2973	-0-	-20928	-0-	320	1	2273	3	N	166	3	8	215
01	23901 X	11756	-0-	-12145	-0-	39	9	10816	3	N	376	353	1	3 8 235
02	20692 X	18440	-0-	-2252	-0-	517	1	17561	3	N	376	533	1	5 8 73
*03	26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	183	9	407	9	N	370	351	1	1 8 91
-----														
BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530														
10	0 Z	9113	-0-	9113	342400	8914	3	199	9	N	181	173	1	109
11	0 Z	237	-0-	237	342637	231	1	6	9	N	5	97	1	2 8 15
12	0 Z	1206	-0-	1206	343843	463	1	563	3	N	164	2	8	177
01	0 Z	8403	-0-	8403	352246	180	9	7428	3	N	363	360	1	3 8 177
02	0 Z	11028	-0-	11028	363274	576	1	10162	3	N	314	358	1	7 8 126
03	0 Z	12159	-0-	12159	375433	399	9	11300	3	N	285	346	1	1 8 64
-----														
BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410														
*10	39339 X	18229	-0-	-21110	-0-	17725	3	504	9	N	458	555	1	77
*11	38070 X	1069	-0-	-37001	-0-	1023	1	46	9	N	42	67	1	3 8 49
*12	22475 X	8201	-0-	-14274	-0-	415	1	7312	3	N	431	190	1	4 8 286
*01	22475 X	14289	-0-	-8186	-0-	474	9	13339	3	N	592	723	1	2 8 153
*02	20300 X	14509	-0-	-5791	-0-	299	1	13748	3	N	431	364	1	5 8 215
*03	22475 X	15511	-0-	-6964	-0-	651	9	14710	3	N	411	536	1	1 8 89
-----														
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945														
10	0 Z	26377	-0-	26377	538922	1202	1	23357	3	N	1653	1789	1	2 8 39
11	0 Z	22483	-0-	22483	561405	1818	9	19882	3	N	1337	1092	1	284
12	0 Z	16306	-0-	16306	577711	1130	1	13842	3	N	1189	1279	1	2 8 192
01	0 Z	18783	-0-	18783	596494	1471	9	16224	3	N	1226	1272	1	2 8 144
02	0 Z	15079	-0-	15079	611573	1156	1	12782	3	N	1184	1077	1	10 8 241
03	0 Z	20630	-0-	20630	632203	1308	9	18285	3	N	1380	1456	1	16 8 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	0 Z	5059	-0-	5059	212934	1211 1	3290 3	N	507	359 1	2 8	200			
11	0 Z	5392	-0-	5392	218326	1145 1	3762 3	N	441	537 1		104			
12	0 Z	5416	-0-	5416	223742	1075 1	3869 3	N	429	366 1	2 8	165			
01	0 Z	4823	-0-	4823	228565	1203 1	3129 3	N	446	543 1	3 8	65			
02	0 Z	4040	-0-	4040	232605	999 1	2631 3	N	373	176 1	11 8	251			
03	0 Z	4720	-0-	4720	237325	829 1	3436 3	N	414	545 1	15 8	105			
-----															
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640															
10	SHUT IN	10302	-0-	10302	260739	303 1	8873 3	N	1024	902 1	2 8	326			
11	SHUT IN	8897	-0-	8897	269636	1126 9	288 1	7588 3	N	928	1086 1	168			
12	277631 X	7995	-0-	-269636	-0-	1021 9	311 1	6775 3	N	826	735 1	2 8	257		
01	11470 X	6720	-0-	-4750	-0-	909 9	305 1	5493 3	N	838	909 1	2 8	184		
02	10360 X	5625	-0-	-4735	-0-	922 9	281 1	4686 3	N	598	544 1	10 8	228		
03	10292 X	8213	-0-	-2079	-0-	658 9	300 1	6911 3	N	911	901 1	14 8	224		
-----															
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335															
10	SHUT IN	2376	-0-	2376	88597	807 1	1423 3	N	133	182 1		30			
11	SHUT IN	2159	-0-	2159	90756	146 9	852 1	1146 3	N	146	1 8	175			
12	SHUT IN	873	-0-	873	91629	161 9	739 1	134 9	N	122	179 1	6 8	112		
01	SHUT IN	4064	-0-	4064	95693	164 9	869 1	3031 3	N	149	178 1	83			
02	SHUT IN	3400	-0-	3400	99093	164 9	811 1	2420 3	N	154	177 1	3 8	57		
03	SHUT IN	2304	-0-	2304	101397	169 9	863 1	1297 3	N	131		188			
-----															
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700															
10	12555 X	6958	-0-	-5597	-0-	6864 3	94 9	N	85	165 1		106			
11	12150 X	7039	-0-	-5111	-0-	6941 3	98 9	N	89			195			
12	9021 X	6657	-0-	-2364	-0-	74 1	6484 3	N	90	186 1		99			
01	9021 X	6574	-0-	-2447	-0-	99 9	6472 3	N	93			192			
02	6608 X	5586	-0-	-1022	-0-	6251 3	88 9	N	80	181 1		91			
03	7285 X	6341	-0-	-944	-0-		90 9	N	82			173			
-----															
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950															
10	12586 X	7809	-0-	-4777	-0-	7640 3	169 9	N	154	159 1		183			
11	12180 X	7644	-0-	-4536	-0-	7477 3	167 9	N	152	181 1		154			
12	8401 X	7422	-0-	-979	-0-	7235 3	187 9	N	170	239 1		85			
01	8401 X	7411	-0-	-990	-0-	7232 3	179 9	N	163	174 1		74			
02	7168 X	6299	-0-	-869	-0-	6136 3	163 9	N	148	178 1		44			
03	7905 X	6575	-0-	-1330	-0-	6398 3	177 9	N	161			205			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	SHUT IN	4249	-0-	4249	162145	485 1	335	3	N	335	512	1	66
11	SHUT IN	4785	-0-	4785	166930	369 9	479 1	3792	3	N	467	360	173
12	0 W	6522	-0-	6522	173452	514 9	486 1	5508	3	N	480	521	1 8 131
01	0 W	6015	-0-	6015	179467	528 9	430 1	5117	3	N	425	182	374
02	0 W	5334	-0-	5334	184801	468 9	383 1	4532	3	N	381	538	217
03	0 W	5870	-0-	5870	190671	419 9	606 1	4816	3	N	407	347	277
						448 9							
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235													
10	SHUT IN	7190	-0-	7190	211487	335 1	6507	3	N	316	343	1	145
11	SHUT IN	7716	-0-	7716	219203	348 9	301 1	7055	3	N	327	345	127
12	0 W	7006	-0-	7006	226209	360 9	409 1	6244	3	N	321	288	160
01	0 W	6057	-0-	6057	232266	353 9	465 1	5271	3	N	292	360	92
02	0 W	5420	-0-	5420	237686	321 9	430 1	4663	3	N	297	355	34
03	0 W	7242	-0-	7242	244928	327 9	297 1	6596	3	N	317	177	174
						349 9							
HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070													
*10	45473 X	45473	-0-	-0-	-0-	45170 3	303 9	N	275	365	1	114	
*11	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	41 1	32240 3	N	177	181	1 8	109	
						195 9							
*12	52328 X	29259	-0-	-23069	-0-	29064 3	195 9	N	177	181	1 8	104	
*01	52328 X	25081	-0-	-27247	-0-	24903 3	178 9	N	162	176	1	90	
*02	47264 X	21309	-0-	-25955	-0-	21154 3	155 9	N	141	184	2 8	45	
*03	52328 X	20715	-0-	-31613	-0-	20591 3	124 9	N	113			158	
HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125													
*10	50540 X	50540	-0-	-0-	-0-	24 1	49754 3	N	693	722	1	120	
						762 9							
*11	38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	37642 3	495 9	N	450	365	1 8	204	
*12	53475 X	34429	-0-	-19046	-0-	33947 3	482 9	N	438	545	1	97	
*01	53475 X	31083	-0-	-22392	-0-	30639 3	444 9	N	404	357	1	144	
*02	48300 X	24018	-0-	-24282	-0-	23671 3	347 9	N	315	368	2 8	89	
*03	53475 X	24804	-0-	-28671	-0-	24440 3	364 9	N	331	358	1	62	
HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500													
*10	19995 X	6586	-0-	-13409	-0-	936 1	4976 3	N	613	727	1	77	
						674 9							
*11	19350 X	6121	-0-	-13229	-0-	829 1	4731 3	N	510	546	2 8	39	
						561 9							
*12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	894 1	5080 3	N	515	356	1 8	197	
						567 9							
01	6324 X	4789	-0-	-1535	-0-	794 1	3508 3	N	443	543	1 8	96	
						487 9							
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	812 1	4616 3	N	387	367	4 8	112	
						426 9							
03	6324 X	5859	-0-	-465	-0-	866 1	4573 3	N	382	359	1 8	134	
						420 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SHUT IN	10047	-0-	10047	201705	306	1 9313 3	N	389	361 1	202	
11	SHUT IN	9534	-0-	9534	211239	428	9 294 1	N	338	367 1	173	
12	220767 X	9528	-0-	-211239	-0-	372	9 272 1	N	336	357 1	152	
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	370	9 297 1	N	341	355 1	138	
02	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	375	9 289 1	N	301	177 1	262	
*03	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	331	9 303 1	N	290	373 1	179	
						319	9					
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600												
10	SHUT IN	2490	-0-	2490	54372	592	1 1377 3	N	474	345 1	249	
11	SHUT IN	2348	-0-	2348	56720	521	9 573 1	N	420	538 1	129	2 8
12	59888 X	3168	-0-	-56720	-0-	462	9 621 1	N	388	356 1	160	1 8
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	427	9 604 1	N	423	349 1	233	1 8
02	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	465	9 541 1	N	427	542 1	101	17 8
*03	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	470	9 638 1	N	200	178 1	121	2 8
						220	9					
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076												
10	SHUT IN	4955	-0-	4955	77303	668	1 2781 3	N	1369	1469 1	70	
11	SHUT IN	3336	-0-	3336	80639	1506	9 657 1	N	944	731 1	283	
12	83823 X	3184	-0-	-80639	-0-	1038	9 673 1	N	896	1071 1	108	
01	4960 X	2934	-0-	-2026	-0-	986	9 664 1	N	772	710 1	170	
02	4480 X	2765	-0-	-1715	-0-	849	9 516 1	N	561	687 1	42	2 8
03	4960 X	357	-0-	-4603	-0-	617	9 255 1	N	93		135	
						255	1					
COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710												
10	SHUT IN	3746	-0-	3746	58537	638	1 1947 3	N	1055	1068 1	117	
11	SHUT IN	2378	-0-	2378	60915	1161	9 628 1	N	727	717 1	127	
12	63103 X	2188	-0-	-60915	-0-	800	9 650 1	N	632	535 1	224	
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	695	9 657 1	N	594	706 1	112	
02	3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	653	9 542 1	N	404	346 1	167	3 8
03	0 W	352	-0-	352	352	444	9 243 1	N	99		266	
						243	1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COLLIER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268519		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7600 - 11600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
10	SHUT IN	4148	-0-	4148	52055	649	1	2084	3	N	1286	1450	1	38
11	SHUT IN	2300	-0-	2300	54355	1415	9	962	3	N	633	550	1	121
12	56560 X	2205	-0-	-54355	-0-	642	1	910	3	N	592	696	1	17
01	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	696	9	1682	3	N	464	341	1	140
02	3136 X	2381	-0-	-755	-0-	661	1	1480	3	N	340	477	1	3 8 -0-
03	3472 X	707	-0-	-2765	-0-	510	9	296	3	N	157			157
						238	1							
						173	9							
COLLIER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268520		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7725 - 11520			
10	SHUT IN	4924	-0-	4924	41644	706	1	1647	3	N	2337	2325	1	171
11	SHUT IN	4157	-0-	4157	45801	2571	9	2090	3	N	1278	1266	1	183
12	48875 X	3074	-0-	-45801	-0-	661	1	1393	3	N	911	1067	1	27
01	3534 X	3054	-0-	-480	-0-	1406	9	1489	3	N	803	703	1	127
02	3192 X	2492	-0-	-700	-0-	679	1	1409	3	N	506	570	1	6 8 57
03	3534 X	272	-0-	-3262	-0-	1002	9	14	9	N	13			70
						682	1							
						883	9							
						526	1							
						557	9							
						258	1							
JOSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268522		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 6676		PERF. 7160 - 11686			
*10	16895 X	6003	-0-	-10892	-0-	884	1	4613	3	N	460	360	1	174
*11	16350 X	5472	-0-	-10878	-0-	506	9	4150	3	N	443	373	1	244
*12	6231 X	5517	-0-	-714	-0-	835	1	4153	3	N	468	544	1	1 8 167
*01	6231 X	5217	-0-	-1014	-0-	487	9	3885	3	N	433	367	1	233
*02	5628 X	4460	-0-	-1168	-0-	849	1	3408	3	N	343	362	1	214
*03	6231 X	5143	-0-	-1088	-0-	515	9	3923	3	N	413	540	1	87
						856	1							
						476	9							
						675	1							
						377	9							
						766	1							
						454	9							
JOSH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268527		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 6675		PERF. 7073 - 11521			
*10	17887 X	8583	-0-	-9304	-0-	8181	3	402	9	N	365	353	1	132
*11	17310 X	7972	-0-	-9338	-0-	20	1	7576	3	N	342	366	1	108
*12	9300 X	7810	-0-	-1490	-0-	376	9	404	9	N	367	361	1	114
*01	9300 X	7175	-0-	-2125	-0-	7406	3	6806	3	N	326	365	1	75
*02	8400 X	6320	-0-	-2080	-0-	10	1	5880	3	N	305	177	1	203
*03	9300 X	6804	-0-	-2496	-0-	359	9	6365	3	N	312	353	1	162
						104	1							
						336	9							
						96	1							
						343	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MAX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268529	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7745 - 11810
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*10	19530 X	8357	-0-	-11173	-0-	711 1	252	173 1	162			
						277 9						
*11	18900 X	10447	-0-	-8453	-0-	433 1	147	173 1	136			
						162 9						
*12	10695 X	6405	-0-	-4290	-0-	438 1	170	174 1	132			
						187 9						
*01	10695 X	8211	-0-	-2484	-0-	434 1	250	176 1	206			
						275 9						
*02	9660 X	6704	-0-	-2956	-0-	393 1	124	173 1	157			
						136 9						
*03	10695 X	7673	-0-	-3022	-0-	442 1	209	173 1	193			
						230 9						
MAX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268530	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7841 - 12130
*10	22196 X	12934	-0-	-9262	-0-	12754 3	164	178 1	145			
						180 9						
*11	21480 X	12085	-0-	-9395	-0-	11920 3	150	176 1	119			
						165 9						
*12	14136 X	11880	-0-	-2256	-0-	11709 3	155	180 1	94			
						171 9						
*01	14136 X	10930	-0-	-3206	-0-	10717 3	194	178 1	110			
						213 9						
*02	12768 X	9104	-0-	-3664	-0-	8947 3	143	173 1	80			
						157 9						
*03	14136 X	9314	-0-	-4822	-0-	9159 3	141		221			
						155 9						
MAX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268532	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7783 - 11830
*10	18631 X	15498	-0-	-3133	-0-	15424 3	67		170			
						74 9						
*11	18030 X	13784	-0-	-4246	-0-	13723 3	55	177 1	48			
						61 9						
*12	20615 X	14564	-0-	-6051	-0-	14494 3	64		112			
						70 9						
*01	20615 X	13500	-0-	-7115	-0-	13387 3	103		215			
						113 9						
*02	18620 X	12262	-0-	-6358	-0-	12209 3	48	185 1	78			
						53 9						
*03	20615 X	13380	-0-	-7235	-0-	13307 3	66		144			
						73 9						
SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268538	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6928 - 12165
10	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	16 1	168	170 1	129			
						185 9						
11	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	12998 3	188	182 1	135			
						207 9						
12	13919 X	13364	-0-	-555	-0-	13153 3	192	182 1	145			
						211 9						
01	13919 X	12555	-0-	-1364	-0-	12353 3	184	175 1	154			
						202 9						
02	12320 X	10599	-0-	-1721	-0-	10413 3	169	184 1	139			
						44 1						
03	13640 X	8969	-0-	-4671	-0-	8773 3	138	185 1	92			
						152 9						
SPILLMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268539	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6991 - 12245
*10	20584 X	13289	-0-	-7295	-0-	16 1	156		310			
						172 9						
*11	19920 X	13015	-0-	-6905	-0-	12808 3	188	359 1	139			
						207 9						
*12	15655 X	12482	-0-	-3173	-0-	12292 3	173	187 1	125			
						190 9						
*01	15655 X	11894	-0-	-3761	-0-	11706 3	171	176 1	120			
						188 9						
*02	14140 X	10918	-0-	-3222	-0-	10734 3	167	176 1	111			
						184 9						
*03	15655 X	11836	-0-	-3819	-0-	11641 3	177	184 1	104			
						195 9						
SPILLMAN C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268545	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7420 - 11967
10	0 Z	11100	-0-	11100	356609	10882 3	198	175 1	153			
						218 9						
11	0 Z	9293	-0-	9293	365902	9102 3	174	180 1	147			
						191 9						
*12	0 Z	9993	-0-	9993	375895	9799 3	176	183 1	140			
						194 9						
*01	0 Z	9520	-0-	9520	385415	9320 3	182	191 1	131			
						200 9						
*02	0 Z	7763	-0-	7763	393178	7605 3	144	182 1	93			
						158 9						
*03	0 Z	8314	-0-	8314	401492	8152 3	147	178 1	62			
						162 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		15655 X	11284	-0-	-4371	-0-	11217	3	67	9	N	61					207
*11		15150 X	10725	-0-	-4425	-0-	10660	3	65	9	N	59	177	1			89
*12		13640 X	10623	-0-	-3017	-0-	10551	3	72	9	N	65	91	1			63
*01		13640 X	10169	-0-	-3471	-0-	10095	3	74	9	N	67					130
*02		12320 X	8828	-0-	-3492	-0-	8766	3	62	9	N	56					186
*03		13640 X	9730	-0-	-3910	-0-	9655	3	75	9	N	68	178	1			76
-----																	
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040																	
10		SHUT IN	7676	-0-	7676	129485	831	1	6112	3	N	666	548	1			211
11		SHUT IN	7241	-0-	7241	136726	761	1	5876	3	N	549	535	1			225
12		143992 X	7266	-0-	-136726	-0-	604	9	5930	3	N	494	552	1			167
01		8122 X	7463	-0-	-659	-0-	793	1	6137	3	N	498	533	1			132
02		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	543	9	8162	3	N	560	533	1	1	8	158
*03		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	778	1	12981	3	N	550	540	1			168
							548	9									
							680	1									
							616	9									
							735	1									
							605	9									
-----																	
DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805																	
*10		18600 X	6422	-0-	-12178	-0-	692	1	5388	3	N	311	178	1			217
*11		18000 X	5990	-0-	-12010	-0-	342	9	4979	3	N	275	351	1	7	8	134
*12		7781 X	5882	-0-	-1899	-0-	708	1	4803	3	N	274	183	1	4	8	221
*01		22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	303	9	21147	3	N	291	351	1	6	8	155
*02		26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	778	1	25671	3	N	212	174	1	25	8	168
*03		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	301	9	19242	3	N	180	176	1	5	8	167
							706	1									
							320	9									
							676	1									
							233	9									
							799	1									
							198	9									
-----																	
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600																	
*10		38843 X	23300	-0-	-15543	-0-	577	1	22258	3	N	423	364	1			204
*11		37590 X	21466	-0-	-16124	-0-	465	9	20501	3	N	370	363	1			211
*12		25668 X	19873	-0-	-5795	-0-	558	1	18938	3	N	268	186	1			293
*01		25668 X	19660	-0-	-6008	-0-	407	9	18779	3	N	372	546	1			119
*02		23184 X	16706	-0-	-6478	-0-	640	1	16055	3	N	292					411
*03		25668 X	18570	-0-	-7098	-0-	295	9	17778	3	N	306	540	1			177
							472	1									
							409	9									
							330	1									
							321	9									
							455	1									
							337	9									
-----																	
HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933																	
10		0 Z	20508	-0-	20508	360631	20292	3	216	9	N	196	171	1			119
11		0 Z	19447	-0-	19447	380078	19252	3	195	9	N	177	182	1			114
12		0 Z	20566	-0-	20566	400644	20366	3	200	9	N	182	182	1			114
01		0 Z	19533	-0-	19533	420177	19331	3	202	9	N	184	174	1			124
02		0 Z	16950	-0-	16950	437127	16771	3	179	9	N	163	176	1			111
03		0 Z	16906	-0-	16906	454033	16750	3	156	9	N	142	175	1			78



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	24002	-0-	24002	419152	23431	3	571	9	N	519	542	1			143
11		0 Z	21680	-0-	21680	440832	21173	3	507	9	N	461	361	1			243
12		0 Z	23060	-0-	23060	463892	22551	3	509	9	N	463	366	1			340
01		0 Z	22207	-0-	22207	486099	21710	3	497	9	N	452	733	1			59
02		0 Z	19248	-0-	19248	505347	18817	3	431	9	N	392	177	1			274
03		0 Z	20527	-0-	20527	525874	20083	3	444	9	N	404	526	1			152
-----																	
FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060																	
10		23188 X	22744	-0-	-444	-0-	636	1	21838	3	N	245	180	1			264
							270	9									
11		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	656	1	22891	3	N	249	359	1			154
							274	9									
12		26102 X	24142	-0-	-1960	-0-	526	1	23383	3	N	212					366
							233	9									
01		26102 X	25531	-0-	-571	-0-	524	1	24763	3	N	222	551	1			37
							244	9									
02		22232 X	21592	-0-	-640	-0-	405	1	20987	3	N	182					219
							200	9									
*03		24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	454	1	24240	3	N	176	184	1			211
							194	9									
-----																	
FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615																	
10		0 W	23875	-0-	23875	370390	727	1	22904	3	N	222	172	1			241
							244	9									
11		0 W	18426	-0-	18426	388816	732	1	17483	3	N	192	352	1			81
							211	9									
12		0 W	20241	-0-	20241	409057	602	1	19347	3	N	265	180	1			166
							292	9									
01		0 W	19167	-0-	19167	428224	552	1	18303	3	N	284	368	1			82
							312	9									
02		0 W	15618	-0-	15618	443842	437	1	14963	3	N	198	180	1			100
							218	9									
03		0 W	14469	-0-	14469	458311	439	1	13826	3	N	185	180	1	1	8	104
							204	9									
-----																	
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250																	
10		SHUT IN	1699	-0-	1699	173338	437	1	623	3	N	581	515	1			257
							639	9									
11		SHUT IN	1384	-0-	1384	174722	433	1	397	3	N	504	523	1			238
							554	9									
12		180393 X	5671	-0-	-174722	-0-	493	1	4530	3	N	589	599	1			228
							648	9									
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	513	1	1353	3	N	571	512	1	1	8	286
							628	9									
02		1540 X	332	-0-	-1208	-0-	242	1	90	9	N	82	170	1	2	8	196
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FORD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268574		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	705 1	24028 3	N	295	352 1	166
						325 9					
*11	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	652 1	23828 3	N	312	347 1	131
						343 9					
*12	32302 X	23232	-0-	-9070	-0-	566 1	22347 3	N	290	186 1	235
						319 9					
*01	32302 X	22187	-0-	-10115	-0-	538 1	21299 3	N	318	367 1	186
						350 9					
*02	29176 X	16760	-0-	-12416	-0-	443 1	16011 3	N	278	177 1	287
						306 9					
*03	32302 X	21701	-0-	-10601	-0-	436 1	20947 3	N	289	362 1	214
						318 9					
-----											
HARDY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268575		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316		
*10	39928 X	25758	-0-	-14170	-0-	182 1	25190 3	N	351	292 1	121
						386 9					
*11	38640 X	23598	-0-	-15042	-0-	23291 3	307 9	N	279	181 1	219
						22425 3	283 9	N	257	363 1	113
*12	32829 X	22708	-0-	-10121	-0-	264 1	18409 3	N	200	182 1	131
*01	32829 X	18893	-0-	-13936	-0-	220 9					
						73 1	16006 3	N	218	184 1	165
*02	29652 X	16319	-0-	-13333	-0-	240 9					
						17195 3	250 9	N	227	181 1	211
*03	32829 X	17445	-0-	-15384	-0-						
-----											
HARDY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268576		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820		
10	0 Z	14463	-0-	14463	157877	13983 3	480 9	N	436	512 1	75
11	0 Z	12895	-0-	12895	170772	12484 3	411 9	N	374	180 1	269
12	0 Z	12101	-0-	12101	182873	11715 3	386 9	N	351	359 1	261
01	0 Z	11233	-0-	11233	194106	10852 3	381 9	N	346	542 1	65
02	0 Z	8066	-0-	8066	202172	7759 3	307 9	N	279	183 1	161
03	0 Z	7466	-0-	7466	209638	7112 3	354 9	N	322	364 1	119
-----											
DOLLY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268577		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750		
*10	18321 X	12038	-0-	-6283	-0-	11754 3	284 9	N	258	342 1	75
*11	17730 X	11732	-0-	-5998	-0-	11458 3	274 9	N	249	170 1	154
*12	13392 X	11631	-0-	-1761	-0-	11352 3	279 9	N	254	327 1	80
*01	13392 X	10941	-0-	-2451	-0-	10690 3	251 9	N	228	177 1	131
*02	12096 X	9586	-0-	-2510	-0-	9349 3	237 9	N	215	182 1	164
*03	13392 X	10502	-0-	-2890	-0-	10257 3	245 9	N	223	180 1	207
-----											
HANSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268578		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830		
10	SHUT IN	1427	-0-	1427	105985	450 1	657 3	N	291	352 1	90
						320 9					
11	SHUT IN	1568	-0-	1568	107553	436 1	872 3	N	236	175 1	151
						260 9					
12	108656 X	1103	-0-	-107553	-0-	339 1	523 3	N	219	266 1	104
						241 9					
01	2201 X	1135	-0-	-1066	-0-	373 1	499 3	N	239	175 1	167
						263 9				1 8	
02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	543 1	413 3	N	204	170 1	197
						224 9				4 8	
*03	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	888 1	831 3	N	173	169 1	200
						190 9				1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
DOLLY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268579	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7154 - 11040			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*10	16430 X	11631	-0-	-4799	-0-	11321	3	310	9	N	282	345	1	139	
*11	15900 X	10775	-0-	-5125	-0-	10471	3	304	9	N	276	340	1	75	
*12	12524 X	10562	-0-	-1962	-0-	10243	3	319	9	N	290	211	1	153	
*01	12524 X	10486	-0-	-2038	-0-	10187	3	299	9	N	272	333	1	92	
*02	11312 X	8944	-0-	-2368	-0-	8685	3	259	9	N	235	175	1	152	
*03	12524 X	9846	-0-	-2678	-0-	9557	3	289	9	N	263	178	1	237	
-----															
DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128			
10	SHUT IN	5482	-0-	5482	135901	5130	3	352	9	N	320	346	1	194	
11	SHUT IN	5355	-0-	5355	141256	2	1	5023	3	N	300	346	1	148	
12	146878 X	5622	-0-	-141256	-0-	330	9	5287	3	N	302	359	1	91	
01	6510 X	4551	-0-	-1959	-0-	332	9	4275	3	N	251	171	1	171	
02	5572 X	3126	-0-	-2446	-0-	2919	3	207	9	N	188	177	1	182	
03	5611 X	3261	-0-	-2350	-0-	3043	3	218	9	N	198	170	1	210	
-----															
DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100			
10	SHUT IN	2581	-0-	2581	103121	499	1	1017	3	N	968	682	1	500	
11	SHUT IN	2367	-0-	2367	105488	1065	9	995	3	N	829	1050	1	279	
12	108539 X	3051	-0-	-105488	-0-	460	1	1264	3	N	1101	1242	1	136	
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	912	9	1215	3	N	977	883	1	230	
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	576	1	1174	3	N	683	693	1	220	
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	1211	9	1478	3	N	915	880	1	255	
-----															
DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268586	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7425 - 12041			
10	SHUT IN	2535	-0-	2535	147758	598	1	993	3	N	858	865	1	170	
11	SHUT IN	2228	-0-	2228	149986	944	9	796	3	N	717	708	1	179	
12	152795 X	2809	-0-	-149986	-0-	643	1	1487	3	N	748	701	1	225	
01	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	789	9	1427	3	N	742	708	1	259	
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	499	1	1949	3	N	751	702	1	308	
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	823	9	2568	3	N	527	695	1	140	
-----															
DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268587	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7507 - 11400			
*10	9424 X	1610	-0-	-7814	-0-	400	1	745	3	N	423	526	1	172	
*11	9120 X	2095	-0-	-7025	-0-	465	9	1198	3	N	475	358	1	289	
*12	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	374	1	4941	3	N	438	539	1	187	
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	523	9	1247	3	N	297	171	1	313	
*02	1344 N	740	-0-	-604	-0-	369	1	154	9	N	140	354	1	99	
*03	1488 X	819	-0-	-669	-0-	482	9	182	9	N	165	178	1	86	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268588	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7400	-	12220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		SHUT IN	793	-0-	793	53974	497 1	296 9	N	269	178 1	191		
11		SHUT IN	733	-0-	733	54707	485 1	248 9	N	225	177 1	239		
12		3100 N	773	-0-	-2327	52380	494 1	279 9	N	254	344 1	149		
01		3100 N	711	-0-	-2389	49991	474 1	237 9	N	215	173 1	191		
02		2800 N	76	-0-	-2724	47267	76 1		N	-0-		191		
*03		3100 N	309	-0-	-2791	44476	252 1	57 9	N	52		243		

MIDWAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268592	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9070	-	14655
10		SHUT IN	1774	-0-	1774	14813	1577 1	197 9	N	179	174 1	122		
11		SHUT IN	1173	-0-	1173	15986	1030 1	143 9	N	130	172 1	80		
12		3100 N	693	-0-	-2407	13579	636 1	57 9	N	52		132		
01		3100 N	1230	-0-	-1870	11709	1136 1	94 9	N	85	11 8	206		
02		2800 N	884	-0-	-1916	9793	704 1	180 9	N	164	173 1	187	10	8
*03		3100 N	1049	-0-	-2051	7742	852 1	197 9	N	179	182 1	184		

WEBB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268594	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8605	-	12950
10		T. A.	6977	-0-	6977	158610	285 1	5923 3	N	699	723 1	162		
11		T. A.	6707	-0-	6707	165317	769 9	267 1	N	733	538 1	357		
12		172654 X	7337	-0-	-165317	-0-	806 9	281 1	N	640	911 1	86		
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	704 9	289 1	N	596	556 1	126		
02		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	656 9	289 1	N	597	533 1	190		
*03		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	657 9	296 1	N	690	526 1	354		
							759 9							

WEBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268597	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8715	-	13416
10		SHUT IN	6999	-0-	6999	196117	306 1	5785 3	N	825	911 1	212		
11		SHUT IN	7021	-0-	7021	203138	908 9	292 1	N	823	725 1	310		
12		210463 X	7325	-0-	-203138	-0-	905 9	284 1	N	807	904 1	213		
01		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	888 9	291 1	N	748	892 1	69		
02		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	823 9	257 1	N	713	539 1	243		
*03		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	784 9	293 1	N	838	875 1	206		
							922 9							

MAX B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268598	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7745	-	11810
*10		18445 X	9544	-0-	-8901	-0-	187 1	9155 3	N	184	175 1	114		
*11		17850 X	7638	-0-	-10212	-0-	202 9	425 1	N	168	172 1	110		
*12		15779 X	7806	-0-	-7973	-0-	185 9	452 1	N	207	172 1	145		
*01		15779 X	7647	-0-	-8132	-0-	228 9	445 1	N	191	173 1	163		
*02		14252 X	6425	-0-	-7827	-0-	210 9	392 1	N	134	172 1	125		
*03		15779 X	7730	-0-	-8049	-0-	147 9	447 1	N	183	167 1	141		
							201 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MIDWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268600	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8700 - 13380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		17298 X	13518	-0-	-3780	-0-	622 1	11013 3	N	1712	1444 1	368
							1883 9					
*11		16740 X	11425	-0-	-5315	-0-	1148 1	8009 3	N	2062	1982 1	448
							2268 9					
*12		40300 X	3685	-0-	-36615	-0-	716 1	2184 3	N	714	1092 1	70
							785 9					
*01		40300 X	19133	-0-	-21167	-0-	16727 3	2406 9	N	2187	1996 1	27 8 234
*02		36400 X	27379	-0-	-9021	-0-	24469 3	2910 9	N	2645	2715 1	39 8 125
*03		40300 X	25584	-0-	-14716	-0-	23117 3	2467 9	N	2243	2164 1	204

MIDWAY D		WELL #:		3	RRCID ->	268601	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	9324 - 9412
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAYTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268602	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7261 - 12150
*10		18290 X	10393	-0-	-7897	-0-	219 1	10003 3	N	155	171 1	70
							171 9					
*11		17700 X	13689	-0-	-4011	-0-	42 1	13365 3	N	256	170 1	156
							282 9					
*12		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13730 3	307 9	N	279	340 1	1 8 94
*01		13919 X	13464	-0-	-455	-0-	13172 3	292 9	N	265	165 1	194
*02		12572 X	10900	-0-	-1672	-0-	10670 3	230 9	N	209	356 1	47
*03		13919 X	11921	-0-	-1998	-0-	11667 3	254 9	N	231	176 1	102

PAYTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268604	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7261 - 12260
*10		17360 X	13417	-0-	-3943	-0-	13144 3	273 9	N	248	333 1	112
*11		16800 X	11869	-0-	-4931	-0-	11596 3	273 9	N	248	336 1	24
*12		14477 X	12397	-0-	-2080	-0-	12109 3	288 9	N	262	180 1	1 8 105
*01		14477 X	11691	-0-	-2786	-0-	11418 3	273 9	N	248	173 1	180
*02		13076 X	9852	-0-	-3224	-0-	9617 3	235 9	N	214	350 1	44
*03		14477 X	10865	-0-	-3612	-0-	10608 3	257 9	N	234	183 1	95

BOSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268607	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7425 - 11590
10	0 Z	14333	-0-	14333	207466	298 1	13644 3	N	355	331 1		240
						391 9						
11	0 Z	11534	-0-	11534	219000	364 1	10819 3	N	319	349 1	1 8	209
						351 9						
12	0 Z	14616	-0-	14616	233616	563 1	13673 3	N	345	470 1	1 8	83
						380 9						
01	0 Z	12844	-0-	12844	246460	597 1	11898 3	N	317	355 1		45
						349 9						
02	0 Z	12443	-0-	12443	258903	491 1	11654 3	N	271	175 1	2 8	139
						298 9						
03	0 Z	12419	-0-	12419	271322	606 1	11539 3	N	249	361 1		27
						274 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	3008	-0-	3008	181455	296	1	2504	3	N	189	332	1	87
11	SHUT IN	3535	-0-	3535	184990	208	9	3105	3	N	194	183	1	4 8 94
12	194782 X	9792	-0-	-184990	-0-	217	1	9156	3	N	308	182	1	2 8 218
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	297	1	9242	3	N	280	350	1	1 8 147
02	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	339	9	8516	3	N	240	179	1	4 8 204
03	7471 X	4053	-0-	-3418	-0-	299	1	3812	3	N	98	179	1	1 8 122
						308	9							
						281	1							
						264	9							
						133	1							
						108	9							
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150														
10	SHUT IN	8378	-0-	8378	158585	321	1	7402	3	N	595	524	1	219
11	SHUT IN	4299	-0-	4299	162884	655	9	3581	3	N	433	512	1	9 8 131
12	174738 X	11854	-0-	-162884	-0-	242	1	10849	3	N	620	363	1	2 8 386
01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	476	9	10961	3	N	544	694	1	2 8 234
02	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	323	1	8423	3	N	489	536	1	5 8 182
03	11842 X	3982	-0-	-7860	-0-	682	9	3658	3	N	169	174	1	177
						319	1							
						598	9							
						278	1							
						538	9							
						138	1							
						186	9							
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966														
10	SHUT IN	6602	-0-	6602	119529	437	1	5415	3	N	682	717	1	73
11	SHUT IN	6445	-0-	6445	125974	750	9	5214	3	N	541	544	1	70
12	132702 X	6728	-0-	-125974	-0-	636	1	5453	3	N	511	366	1	215
01	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	595	9	7394	3	N	541	538	1	218
02	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	713	1	20961	3	N	809	895	1	132
*03	33613 X	33613	-0-	-0-	-0-	562	9	32065	3	N	882	896	1	118
						690	1							
						595	9							
						351	1							
						890	9							
						578	1							
						970	9							
PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922														
10	SHUT IN	3756	-0-	3756	85563	460	1	2718	3	N	525	529	1	167
11	SHUT IN	3884	-0-	3884	89447	578	9	2819	3	N	356	359	1	164
12	94856 X	5409	-0-	-89447	-0-	673	1	4585	3	N	126	181	1	109
01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	392	9	6968	3	N	470	366	1	213
02	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	685	1	13307	3	N	583	524	1	272
*03	27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	139	9	26140	3	N	581	701	1	152
						694	1							
						517	9							
						328	1							
						641	9							
						611	1							
						639	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	3292	-0-	3292	43715	785	1	1573	3	N	849	922	1 8 245
11	SHUT IN	2830	-0-	2830	46545	934	9	1313	3	N	685	538	1 392
12	49243 X	2698	-0-	-46545	-0-	763	1	1248	3	N	660	881	1 1 8 170
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	754	9	1691	3	N	668	703	1 1 8 134
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	726	9	1594	3	N	559	364	1 4 8 325
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	775	1	2078	3	N	595	547	1 5 8 368
						735	9						
						692	1						
						615	9						
						759	1						
						655	9						

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

10	SHUT IN	21043	-0-	21043	173905	20805	3	238	9	N	216	183	1 152
11	SHUT IN	17605	-0-	17605	191510	147	1	17226	3	N	211	179	1 184
12	208454 X	16944	-0-	-191510	-0-	232	9	257	9	N	234	182	1 236
01	25482 X	12000	-0-	-13482	-0-	16687	3	11659	3	N	185	359	1 62
02	19404 X	368	-0-	-19036	-0-	137	1	8	9	N	7		69
03	21049 X	5795	-0-	-15254	-0-	204	9	5185	3	N	83		152
						360	1						
						519	1						
						91	9						

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

10	SHUT IN	18829	-0-	18829	397354	1119	1	15413	3	N	2088	2165	1 5 8 110
11	SHUT IN	17036	-0-	17036	414390	2297	9	14350	3	N	1490	1266	1 334
12	SHUT IN	21510	-0-	21510	435900	1047	1	19055	3	N	1290	1439	1 4 8 181
01	SHUT IN	21122	-0-	21122	457022	1639	9	18914	3	N	1061	1089	1 4 8 149
02	SHUT IN	18384	-0-	18384	475406	1036	1	16409	3	N	1000	910	1 22 8 217
03	SHUT IN	16783	-0-	16783	492189	1419	9	15160	3	N	734	724	1 22 8 205
						1041	1						
						1167	9						
						875	1						
						1100	9						
						816	1						
						807	9						

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

10	SHUT IN	2167	-0-	2167	11663	317	1	1847	3	N	3	3	8 -0-
11	SHUT IN	1912	-0-	1912	13575	3	9	1616	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	1826	-0-	1826	15401	296	1	1521	3	N	2	2	8 -0-
01	SHUT IN	2106	-0-	2106	17507	303	1	1791	3	N	3	3	8 -0-
02	SHUT IN	1705	-0-	1705	19212	2	9	1394	3	N	34	11	8 23
03	SHUT IN	2687	-0-	2687	21899	312	1	1892	3	N	432	178	1 16 8 261
						3	9						
						37	9						
						475	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	16012	-0-	16012	179912	1019	1	14228	3	N	695	538	1	5 8	186
						765	9								
11	SHUT IN	13440	-0-	13440	193352	975	1	11881	3	N	531	553	1		164
						584	9								
12	SHUT IN	6748	-0-	6748	200100	1015	1	5275	3	N	416	550	1	3 8	27
						458	9								
01	SHUT IN	3906	-0-	3906	204006	1018	1	2480	3	N	371	342	1	4 8	52
						408	9								
02	SHUT IN	3037	-0-	3037	207043	848	1	1798	3	N	355	369	1	20 8	18
						391	9								
03	SHUT IN	3232	-0-	3232	210275	815	1	2119	3	N	271	181	1	23 8	85
						298	9								

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

*10	20398 X	12176	-0-	-8222	-0-	11521	3	655	9	N	595	717	1		106
*11	19740 X	11344	-0-	-8396	-0-	10717	3	627	9	N	570	542	1		134
*12	20398 X	11090	-0-	-9308	-0-	10488	3	602	9	N	547	365	1	1 8	315
*01	20398 X	10674	-0-	-9724	-0-	10072	3	602	9	N	547	725	1		137
*02	18424 X	9722	-0-	-8702	-0-	9179	3	543	9	N	494	185	1	2 8	444
*03	20398 X	9508	-0-	-10890	-0-	15	1	9029	3	N	422	702	1		164
						464	9								

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

10	SHUT IN	1378	-0-	1378	58135	621	1	248	3	N	463	538	1		91
						509	9								
11	SHUT IN	1173	-0-	1173	59308	589	1	157	3	N	388	356	1		123
						427	9								
12	SHUT IN	2027	-0-	2027	61335	421	1	1179	3	N	388	354	1	1 8	156
						427	9								
01	SHUT IN	1499	-0-	1499	62834	437	1	702	3	N	327	370	1		113
						360	9								
02	SHUT IN	1636	-0-	1636	64470	378	1	937	3	N	292	182	1		223
						321	9								
03	SHUT IN	1351	-0-	1351	65821	431	1	586	3	N	304	361	1		166
						334	9								

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

10	SHUT IN	17940	-0-	17940	180801	17800	3	140	9	N	127	185	1		34
11	SHUT IN	19319	-0-	19319	200120	1	1	19158	3	N	145				179
						160	9								
12	SHUT IN	19278	-0-	19278	219398	19094	3	184	9	N	167	182	1		164
01	SHUT IN	19713	-0-	19713	239111	19534	3	179	9	N	163	176	1		151
02	SHUT IN	19602	-0-	19602	258713	128	1	19287	3	N	170	180	1		141
						187	9								
03	SHUT IN	18845	-0-	18845	277558	18637	3	208	9	N	189	179	1		151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CAROLYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269073	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8825 - 12745		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	SHUT IN	19101	-0-	19101	144337	18585	3	516	9	N	469	360	1	220
11	SHUT IN	2006	-0-	2006	146343	358	1	1333	3	N	286	180	1	326
						315	9							
12	SHUT IN	5815	-0-	5815	152158	899	1	4499	3	N	379	365	1	340
						417	9							
01	SHUT IN	6873	-0-	6873	159031	684	1	5786	3	N	366	545	1	161
						403	9							
02	SHUT IN	6230	-0-	6230	165261	520	1	5349	3	N	328	182	1	307
						361	9							
03	SHUT IN	7261	-0-	7261	172522	506	1	6605	3	N	136	359	1	84
						150	9							
-----														
VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269076	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8793 - 12638		
10	SHUT IN	23308	-0-	23308	175186	22811	3	497	9	N	452	556	1	141
11	SHUT IN	21158	-0-	21158	196344	55	1	20576	3	N	479	550	1	70
						527	9							
12	SHUT IN	19852	-0-	19852	216196	19356	3	496	9	N	451	183	1	338
01	SHUT IN	6478	-0-	6478	222674	426	1	5719	3	N	303	545	1	96
						333	9							
02	SHUT IN	6819	-0-	6819	229493	332	1	6175	3	N	284	184	1	196
						312	9							
03	SHUT IN	8262	-0-	8262	237755	551	1	7290	3	N	383	358	1	221
						421	9							
-----														
VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269083	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8462 - 12576		
10	SHUT IN	25439	-0-	25439	214062	24986	3	453	9	N	412	365	1	211
11	SHUT IN	26025	-0-	26025	240087	25574	3	451	9	N	410	545	1	76
12	SHUT IN	24923	-0-	24923	265010	24433	3	490	9	N	445	183	1	338
01	SHUT IN	25567	-0-	25567	290577	46	1	25047	3	N	431	730	1	39
						474	9							
02	SHUT IN	16503	-0-	16503	307080	271	1	15904	3	N	298			337
						328	9							
03	SHUT IN	23806	-0-	23806	330886	202	1	23196	3	N	371	540	1	168
						408	9							
-----														
HARDY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269087	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8503 - 12543		
*10	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	126	1	21814	3	N	702	727	1	137
						772	9							
*11	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	18445	3	587	9	N	534	366	1	305
*12	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17410	3	553	9	N	503	557	1	251
*01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15034	3	496	9	N	451	539	1	163
*02	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12490	3	421	9	N	383	180	1	365
*03	13485 X	13484	-0-	-1	-0-	13073	3	411	9	N	374	605	1	133
												1	8	
												1	8	
-----														
SADIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269152	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7750 - 12285		
10	SHUT IN	11329	-0-	11329	149183	437	1	10717	3	N	159	175	1	99
						175	9							
11	SHUT IN	7364	-0-	7364	156547	726	1	6526	3	N	102			201
						112	9							
12	SHUT IN	7878	-0-	7878	164425	869	1	6860	3	N	135	252	1	84
						149	9							
01	SHUT IN	8013	-0-	8013	172438	866	1	6984	3	N	148	178	1	54
						163	9							
02	SHUT IN	5689	-0-	5689	178127	374	1	5194	3	N	110			164
						121	9							
03	SHUT IN	8387	-0-	8387	186514	401	1	7840	3	N	133	177	1	120
						146	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SADIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269153	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7695 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	1334	-0-	1334	112284	1264	1	70	9	N	64	99
11		SHUT IN	2998	-0-	2998	115282	898	1	2003	3	N	88	187
12		SHUT IN	9558	-0-	9558	124840	924	1	8457	3	N	161	261 1 87
01		SHUT IN	9344	-0-	9344	134184	901	1	8333	3	N	100	187
02		SHUT IN	8126	-0-	8126	142310	382	1	7653	3	N	83	173 1 97
03		SHUT IN	8220	-0-	8220	150530	435	1	7697	3	N	80	177

HARDY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269154	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8885 - 12705	
*10		24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	107	1	23209	3	N	835	729 1 214
*11		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	18857	3	756	9	N	687	730 1 171
*12		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	16900	3	697	9	N	634	357 1 448
*01		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14505	3	693	9	N	630	885 1 193
*02		12936 X	11697	-0-	-1239	-0-	11124	3	573	9	N	521	363 1 1 8 350
*03		14322 X	12688	-0-	-1634	-0-	12095	3	593	9	N	539	837 1 1 8 51

WADE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269155	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7303 - 11080	
10		0 Z	13565	-0-	13565	309157	485	1	13030	3	N	45	167 1 52
11		0 Z	14266	-0-	14266	323423	446	1	13752	3	N	62	2 8 112
12		0 Z	11310	-0-	11310	334733	465	1	10781	3	N	58	1 8 169
01		0 Z	11339	-0-	11339	346072	505	1	10771	3	N	57	175 1 1 8 50
02		0 Z	10079	-0-	10079	356151	472	1	9549	3	N	53	4 8 99
03		0 Z	13481	-0-	13481	369632	318	1	13083	3	N	73	1 8 171

KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269157	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8066 - 11793	
10		SHUT IN	9562	-0-	9562	172841	676	1	8499	3	N	352	352 1 191
11		SHUT IN	6801	-0-	6801	179642	314	1	6159	3	N	298	348 1 141
12		SHUT IN	4866	-0-	4866	184508	639	1	3974	3	N	230	342 1 29
01		SHUT IN	6613	-0-	6613	191121	915	1	5415	3	N	257	177 1 109
02		SHUT IN	3376	-0-	3376	194497	908	1	2303	3	N	150	173 1 3 8 83
03		SHUT IN	6030	-0-	6030	200527	943	1	4857	3	N	209	167 1 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	2550	-0-	2550	44151	626	1	1735	3	N	172	179	1	92
11	SHUT IN	2970	-0-	2970	47121	189	9	2186	3	N	142			234
12	SHUT IN	3505	-0-	3505	50626	156	9	2712	3	N	128	190	1	172
01	SHUT IN	25759	-0-	25759	76385	652	1	25022	3	N	388	366	1	194
02	SHUT IN	29418	-0-	29418	105803	141	9	29126	3	N	256	182	1	268
03	SHUT IN	29605	-0-	29605	135408	310	1	29324	3	N	170	370	1	68
						427	9							
						10	1							
						282	9							
						94	1							
						187	9							
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090														
10	SHUT IN	5239	-0-	5239	66040	555	1	4267	3	N	379	358	1	164
11	SHUT IN	5253	-0-	5253	71293	417	9	4333	3	N	380	375	1	169
12	SHUT IN	5542	-0-	5542	76835	502	1	4670	3	N	326	179	1	316
01	SHUT IN	28347	-0-	28347	105182	418	9	27080	3	N	915	904	1	326
02	SHUT IN	7498	-0-	7498	112680	513	1	6766	3	N	104	177	1	253
03	SHUT IN	4206	-0-	4206	116886	359	9	3160	3	N	60	182	1	131
						260	1						1 8	
						1007	9							
						618	1							
						114	9							
						980	1							
						66	9							
KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415														
10	SHUT IN	3650	-0-	3650	41291	610	1	2824	3	N	196	185	1	167
11	SHUT IN	3794	-0-	3794	45085	216	9	2990	3	N	176	183	1	160
12	SHUT IN	4061	-0-	4061	49146	610	1	3254	3	N	158	169	1	149
01	SHUT IN	26811	-0-	26811	75957	194	9	26084	3	N	362	354	1	157
02	SHUT IN	31379	-0-	31379	107336	633	1	30787	3	N	292	180	1	269
03	SHUT IN	20084	-0-	20084	127420	174	9	19193	3	N	152	187	1	234
						329	1							
						398	9							
						271	1							
						321	9							
						724	1							
						167	9							
KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938														
10	SHUT IN	8720	-0-	8720	154348	553	1	7991	3	N	160	168	1	103
11	SHUT IN	11187	-0-	11187	165535	176	9	10735	3	N	154	181	1	76
12	SHUT IN	12353	-0-	12353	177888	283	1	11989	3	N	143	177	1	42
01	SHUT IN	10775	-0-	10775	188663	169	9	10043	3	N	117			159
02	SHUT IN	11244	-0-	11244	199907	207	1	10690	3	N	93	173	1	74
03	SHUT IN	9072	-0-	9072	208979	157	9	8413	3	N	82			156
						603	1						5 8	
						129	9							
						452	1							
						102	9							
						569	1							
						90	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SHUT IN	3236	-0-	3236	47252	734	1	1526	3	N	887	887	1	8 218
11	SHUT IN	3038	-0-	3038	50290	976	9	707	1	1444	3	N	806	903 1 121
12	SHUT IN	2070	-0-	2070	52360	887	9	659	1	597	3	N	740	539 1 1 8 321
01	SHUT IN	3101	-0-	3101	55461	814	9	737	1	1587	3	N	706	720 1 1 8 306
02	SHUT IN	2787	-0-	2787	58248	777	9	670	1	1471	3	N	587	537 1 4 8 352
03	SHUT IN	3241	-0-	3241	61489	646	9	723	1	1862	3	N	596	708 1 5 8 235
						656	9							
HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560														
*10	17577 X	11768	-0-	-5809	-0-	720	1	10872	3	N	160	177	1	108
*11	17010 X	11346	-0-	-5664	-0-	176	9	753	1	10429	3	N	149	179 1 1 8 77
*12	17577 X	11770	-0-	-5807	-0-	164	9	754	1	10867	3	N	135	1 8 211
*01	17577 X	9459	-0-	-8118	-0-	149	9	742	1	8605	3	N	102	172 1 1 8 140
*02	15876 X	13489	-0-	-2387	-0-	112	9	676	1	12710	3	N	94	173 1 4 8 57
*03	17577 X	16989	-0-	-588	-0-	103	9	441	1	16442	3	N	96	1 8 152
						106	9							
WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620														
10	SHUT IN	16292	-0-	16292	265019	412	1	15661	3	N	199	357	1	100
11	SHUT IN	14801	-0-	14801	279820	219	9	423	1	14182	3	N	178	3 8 275
12	SHUT IN	14982	-0-	14982	294802	196	9	428	1	14348	3	N	187	356 1 2 8 104
01	SHUT IN	14259	-0-	14259	309061	206	9	393	1	13667	3	N	181	176 1 2 8 107
02	SHUT IN	12385	-0-	12385	321446	199	9	332	1	11876	3	N	161	173 1 8 8 87
03	SHUT IN	16918	-0-	16918	338364	177	9	190	1	16543	3	N	168	173 1 2 8 80
						185	9							
NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330														
10	SHUT IN	692	-0-	692	40305	305	1	83	3	N	276	179	1	207
11	SHUT IN	579	-0-	579	40884	304	9	300	1	14	3	N	241	177 1 271
12	SHUT IN	793	-0-	793	41677	265	9	302	1	206	3	N	259	345 1 2 8 183
01	SHUT IN	1706	-0-	1706	43383	285	9	226	1	1038	3	N	402	347 1 238
02	SHUT IN	2171	-0-	2171	45554	442	9	345	1	1376	3	N	409	523 1 2 8 122
03	SHUT IN	800	-0-	800	46354	450	9	502	1	298	9	N	271	178 1 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DOBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269278	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7599 - 11925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	23312 X	11595	-0-	-11717	-0-	807	1	9877	3	N	828	846	1	281
						911	9							
*11	22560 X	10719	-0-	-11841	-0-	745	1	9148	3	N	751	712	1	2 8 318
						826	9							
*12	23312 X	10393	-0-	-12919	-0-	708	1	8956	3	N	663	365	1	1 8 615
						729	9							
*01	23312 X	6466	-0-	-16846	-0-	699	1	5235	3	N	484	892	1	5 8 202
						532	9							
*02	31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	685	1	29768	3	N	556	533	1	17 8 208
						612	9							
*03	40271 X	40271	-0-	-0-	-0-	109	1	39564	3	N	544	528	1	2 8 222
						598	9							
NAPOLI A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269283	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7200 - 10585		
10	SHUT IN	2680	-0-	2680	85417	642	1	1084	3	N	867	1071	1	229
						954	9							
11	SHUT IN	2445	-0-	2445	87862	692	1	950	3	N	730	704	1	255
						803	9							
12	SHUT IN	2118	-0-	2118	89980	582	1	1004	3	N	484	533	1	2 8 204
						532	9							
01	SHUT IN	18972	-0-	18972	108952	360	1	17409	3	N	1094	1090	1	208
						1203	9							
02	SHUT IN	36329	-0-	36329	145281	35418	3	911	9	N	828	895	1	4 8 137
03	SHUT IN	30358	-0-	30358	175639	29652	3	706	9	N	642	536	1	243
NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408		
10	SHUT IN	927	-0-	927	32331	310	1	34	3	N	530	355	1	364
						583	9							
11	SHUT IN	819	-0-	819	33150	295	1	524	9	N	476	529	1	311
12	SHUT IN	749	-0-	749	33899	281	1	468	9	N	425	524	1	2 8 210
01	SHUT IN	278	-0-	278	34177	245	1	33	9	N	30			240
02	SHUT IN	1189	-0-	1189	35366	753	1	436	9	N	396	353	1	9 8 274
03	SHUT IN	1073	-0-	1073	36439	631	1	442	9	N	402	540	1	136
KINSLER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269310	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7195 - 11157		
10	T. A.	1310	-0-	1310	59850	654	1	67	3	N	535	372	1	347
						589	9							
11	T. A.	1133	-0-	1133	60983	647	1	486	9	N	442	551	1	238
12	T. A.	1079	-0-	1079	62062	660	1	419	9	N	381	364	1	255
01	T. A.	20756	-0-	20756	82818	359	1	18894	3	N	1366	1429	1	192
						1503	9							
02	T. A.	43004	-0-	43004	125822	40725	3	2279	9	N	2072	1983	1	8 8 273
03	T. A.	33480	-0-	33480	159302	31707	3	1773	9	N	1612	1454	1	431
HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448		
10	0 Z	26459	-0-	26459	134886	122	1	25784	3	N	503	540	1	161
						553	9							
11	0 Z	21729	-0-	21729	156615	21320	3	409	9	N	372	355	1	178
12	0 Z	20551	-0-	20551	177166	20182	3	369	9	N	335	357	1	156
01	0 Z	18484	-0-	18484	195650	18141	3	343	9	N	312	352	1	116
02	0 Z	15436	-0-	15436	211086	15133	3	303	9	N	275	180	1	211
03	0 Z	16080	-0-	16080	227166	15799	3	281	9	N	255	356	1	110



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	2496	-0-	2496	72472	685	1	1153	3	N	598	518	1	277
11	T. A.	2295	-0-	2295	74767	658	9	1023	3	N	580	513	1	344
12	T. A.	2306	-0-	2306	77073	638	9	996	3	N	596	708	1	231
01	T. A.	4707	-0-	4707	81780	654	1	3553	3	N	504	529	1	206
02	T. A.	4629	-0-	4629	86409	656	9	3496	3	N	515	516	1	203
03	T. A.	4840	-0-	4840	91249	600	1	3611	3	N	517	532	1	188

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

10	T. A.	11730	-0-	11730	171785	656	1	10716	3	N	325	354	1	114
11	T. A.	12727	-0-	12727	184512	358	9	11389	3	N	562	375	1	301
12	T. A.	8875	-0-	8875	193387	720	1	7536	3	N	504	738	1	66
01	T. A.	1967	-0-	1967	195354	618	9	1029	3	N	161	184	1	41
02	T. A.	3048	-0-	3048	198402	785	1	1651	3	N	387	9	8	419
03	T. A.	13114	-0-	13114	211516	554	9	12098	3	N	520	730	1	198

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

10	T. A.	5835	-0-	5835	91460	777	1	4906	3	N	138	2	8	160
11	T. A.	10089	-0-	10089	101549	152	9	9262	3	N	86	180	1	66
12	T. A.	11658	-0-	11658	113207	730	1	10825	3	N	94	2	8	158
01	T. A.	11773	-0-	11773	124980	103	9	10918	3	N	105	184	1	77
02	T. A.	10646	-0-	10646	135626	739	1	9668	3	N	88	10	8	155
03	T. A.	9871	-0-	9871	145497	116	9	9392	3	N	84	180	1	48

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

10	0 W	1019	-0-	1019	101485	899	1	108	3	N	11	1	8	87
11	0 W	889	-0-	889	102374	12	9	19	9	N	17			104
12	0 W	893	-0-	893	103267	870	1	7	9	N	6	1	8	109
01	0 W	896	-0-	896	104163	886	1	13	9	N	12	1	8	120
02	0 W	507	-0-	507	104670	883	1	20	9	N	18	9	8	129
03	0 W	436	-0-	436	105106	487	1	30	9	N	27	11	8	145



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	22124	-0-	22124	272973	22063	3	61	9	N	55	181	1	45
11	T. A.	19689	-0-	19689	292662	19566	3	123	9	N	112			157
12	T. A.	20280	-0-	20280	312942	20193	3	87	9	N	79	186	1	50
01	T. A.	17721	-0-	17721	330663	17634	3	87	9	N	79			129
02	T. A.	8920	-0-	8920	339583	269	1	8617	3	N	31	1	8	159
03	T. A.	8749	-0-	8749	348332	423	1	8287	3	N	35	2	8	192
						34	9							
						39	9							
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840														
10	SHUT IN	6523	-0-	6523	98353	774	1	5461	3	N	262	164	1	226
11	SHUT IN	5716	-0-	5716	104069	288	9	4731	3	N	231	338	1	118
12	SHUT IN	6523	-0-	6523	110592	731	1	5651	3	N	251	295	1	73
01	SHUT IN	5884	-0-	5884	116476	254	9	5100	3	N	222	173	1	121
02	SHUT IN	5612	-0-	5612	122088	596	1	5027	3	N	192	163	1	146
03	SHUT IN	6144	-0-	6144	128232	276	9	5604	3	N	197	174	1	168
						540	1							
						244	9							
						374	1							
						211	9							
						323	1							
						217	9							
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440														
10	SHUT IN	11839	-0-	11839	174103	739	1	10756	3	N	313	349	1	235
11	SHUT IN	9416	-0-	9416	183519	344	9	8417	3	N	238	174	1	297
12	SHUT IN	10595	-0-	10595	194114	737	1	9669	3	N	308	407	1	197
01	SHUT IN	10813	-0-	10813	204927	262	9	10187	3	N	264	182	1	278
02	SHUT IN	8104	-0-	8104	213031	587	1	7469	3	N	234	348	1	159
03	SHUT IN	9487	-0-	9487	222518	339	9	8970	3	N	221	183	1	196
						336	1							
						290	9							
						378	1							
						257	9							
						274	1							
						243	9							
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425														
10	T. A.	156	-0-	156	78094	77	1	40	3	N	35			218
11	T. A.	463	-0-	463	78557	39	9	34	3	N	13	191	1	40
12	T. A.	10121	-0-	10121	88678	415	1	7606	3	N	1832	1615	1	257
01	T. A.	13088	-0-	13088	101766	14	9	11089	3	N	1285	1432	1	109
02	T. A.	10104	-0-	10104	111870	500	1	8507	3	N	963	908	1	163
03	T. A.	10782	-0-	10782	122652	2015	9	9162	3	N	950	1061	1	52
						585	1							
						1414	9							
						538	1							
						1059	9							
						575	1							
						1045	9							





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HEALY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269506	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SHUT IN		3100	-0-	3100	39162	1534	3	1566	9	N	1424	1387	1	133
11	SHUT IN		4400	-0-	4400	43562	2505	3	1895	9	N	1723	1649	1	206
12	SHUT IN		4104	-0-	4104	47666	2288	3	1816	9	N	1651	1625	1	230
01	SHUT IN		4031	-0-	4031	51697	2204	3	1827	9	N	1661	1601	1	290
02	SHUT IN		3495	-0-	3495	55192	1913	3	1582	9	N	1438	1435	1	291
03	SHUT IN		3260	-0-	3260	58452	1747	3	1513	9	N	1375	1428	1	238
-----															
STUDEBAKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269531	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7531 - 12120				
10	SHUT IN		2557	-0-	2557	29492	549	1	1111	3	N	815	697	1	162
							897	9							
11	SHUT IN		2427	-0-	2427	31919	537	1	1007	3	N	803	694	1	269
							883	9							
12	SHUT IN		2400	-0-	2400	34319	566	1	1013	3	N	746	865	1	149
							821	9							
01	SHUT IN		3971	-0-	3971	38290	548	1	2558	3	N	786	695	1	238
							865	9							
02	SHUT IN		25502	-0-	25502	63792	509	1	23959	3	N	940	1045	1	114
							1034	9							
03	SHUT IN		21850	-0-	21850	85642	540	1	20610	3	N	636	540	1	207
							700	9							
-----															
HEALY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269617	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7127 - 11381				
10	T. A.		1920	-0-	1920	17649	330	1	659	3	N	846	719	1	250
							931	9							
11	T. A.		2478	-0-	2478	20127	290	1	1252	3	N	851	726	1	375
							936	9							
12	T. A.		3962	-0-	3962	24089	284	1	2745	3	N	848	896	1	325
							933	9							
01	T. A.		5588	-0-	5588	29677	125	1	4681	3	N	711	885	1	151
							782	9							
02	T. A.		4667	-0-	4667	34344	115	1	3919	3	N	575	535	1	189
							633	9							
03	T. A.		4991	-0-	4991	39335	84	1	4322	3	N	532	535	1	186
							585	9							
-----															
HEALY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269622	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7275 - 11351				
10	0 W		2891	-0-	2891	51339	314	1	1128	3	N	1317	1010	1	418
							1449	9							
11	0 W		2291	-0-	2291	53630	276	1	1011	3	N	913	1082	1	249
							1004	9							
12	0 W		1249	-0-	1249	54879	276	1	304	3	N	608	537	1	318
							669	9							
01	0 W		1604	-0-	1604	56483	424	1	895	3	N	259	518	1	59
							285	9							
02	0 W		911	-0-	911	57394	289	1	548	3	N	67			126
							74	9							
03	0 W		1554	-0-	1554	58948	302	1	1017	3	N	214	186	1	154
							235	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	5365	-0-	5365	109019	692 1 726 9	3947 3	N	660	713 1	188		
11	SHUT IN	5112	-0-	5112	114131	680 1 641 9	3791 3	N	583	535 1	236		
12	SHUT IN	5252	-0-	5252	119383	729 1 664 9	3859 3	N	604	537 1	303		
01	SHUT IN	5543	-0-	5543	124926	742 1 629 9	4172 3	N	572	714 1	161		
02	SHUT IN	7291	-0-	7291	132217	696 1 569 9	6026 3	N	517	539 1	139		
03	SHUT IN	11454	-0-	11454	143671	724 1 701 9	10029 3	N	637	359 1	417		
PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283													
10	T. A.	8878	-0-	8878	103884	675 1 1728 9	6475 3	N	1571	1630 1	202		
11	T. A.	8606	-0-	8606	112490	670 1 1384 9	6552 3	N	1258	1260 1	200		
12	T. A.	8528	-0-	8528	121018	641 1 1322 9	6565 3	N	1202	1262 1	140		
01	T. A.	8642	-0-	8642	129660	640 1 1202 9	6800 3	N	1093	1065 1	168		
02	T. A.	5487	-0-	5487	135147	354 1 920 9	4213 3	N	836	726 1	278		
03	T. A.	8275	-0-	8275	143422	725 1 1082 9	6468 3	N	984	1068 1	194		
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205													
10	T. A.	4338	-0-	4338	56421	654 1 1300 9	2384 3	N	1182	1253 1	78		
11	T. A.	5044	-0-	5044	61465	621 1 1081 9	3342 3	N	983	903 1	158		
12	T. A.	4451	-0-	4451	65916	623 1 868 9	2960 3	N	789	714 1	233		
01	T. A.	4417	-0-	4417	70333	661 1 748 9	3008 3	N	680	682 1	231		
02	T. A.	2908	-0-	2908	73241	247 1 591 9	2070 3	N	537	549 1	219		
03	T. A.	4331	-0-	4331	77572	748 1 657 9	2926 3	N	597	708 1	108		
HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220													
10	T. A.	31256	-0-	31256	119392	231 1 143 9	30882 3	N	130	180 1	93		
11	T. A.	21879	-0-	21879	141271	46 1 91 9	21742 3	N	83	1 8	175		
12	T. A.	22161	-0-	22161	163432	22059 3	102 9	N	93	178 1	90		
01	T. A.	19237	-0-	19237	182669	19131 3	106 9	N	96		186		
02	T. A.	16862	-0-	16862	199531	16764 3	98 9	N	89	186 1	88	1 8	
03	T. A.	17293	-0-	17293	216824	17208 3	85 9	N	77		165		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	52126	-0-	52126	151904	15	1	51695	3	N	378	345 1	153
11	T. A.	40065	-0-	40065	191969	416	9	39825	3	N	207	179 1 1 8	180
12	T. A.	37791	-0-	37791	229760	12	1	220	9	N	200	365 1 1 8	14
01	T. A.	33739	-0-	33739	263499	228	9	190	9	N	173		187
02	T. A.	26218	-0-	26218	289717	37571	3	224	9	N	204	364 1 2 8	25
03	T. A.	25593	-0-	25593	315310	33549	3	25408	3	N	162		187
						7	1						
						178	9						

HUDSPETH I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269752	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8417 - 12700	
10	T. A.	1679	-0-	1679	28457	821	1	410	3	N	407	356 1	224
11	T. A.	4519	-0-	4519	32976	448	9	3207	3	N	406	345 1 3 8	282
12	T. A.	6215	-0-	6215	39191	865	1	4889	3	N	388	535 1 2 8	133
01	T. A.	1853	-0-	1853	41044	447	9	808	3	N	134	176 1 1 8	90
02	T. A.	980	-0-	980	42024	899	1	169	9	N	154	5 8	239
03	T. A.	8012	-0-	8012	50036	427	9	6688	3	N	416	524 1 1 8	130
						898	1						
						147	9						
						811	1						
						866	1						
						458	9						

MELVA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269814	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7065 - 10850	
10	SHUT IN	2009	-0-	2009	52798	297	1	949	3	N	694	718 1	168
11	SHUT IN	947	-0-	947	53745	763	9	627	9	N	570	541 1	197
12	SHUT IN	846	-0-	846	54591	320	1	512	9	N	465	540 1	122
01	SHUT IN	862	-0-	862	55453	334	1	549	9	N	499	531 1	90
02	SHUT IN	877	-0-	877	56330	292	1	115	3	N	427	366 1	151
03	SHUT IN	1792	-0-	1792	58122	470	9	818	3	N	503	547 1	107
						421	1						
						553	9						

JACKSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269851	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6970 - 11650	
10	T. A.	2326	-0-	2326	93917	281	1	1183	3	N	784	894 1	72
11	T. A.	2349	-0-	2349	96266	862	9	1191	3	N	811	551 1	332
12	T. A.	3122	-0-	3122	99388	266	1	1782	3	N	793	911 1 2 8	212
01	T. A.	1529	-0-	1529	100917	892	9	403	3	N	627	544 1	295
02	T. A.	911	-0-	911	101828	468	1	488	9	N	444	545 1	194
03	T. A.	1099	-0-	1099	102927	872	9	651	9	N	592	533 1	253
						436	1						
						690	9						
						423	1						
						448	1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	5898	-0-	5898	61136	609	1	3170	3	N	1926	1968	1	190
11	T. A.	5352	-0-	5352	66488	2119	9	615	1	N	1292	1257	1	220
12	T. A.	4454	-0-	4454	70942	1421	9	509	1	N	994	894	1	318
01	T. A.	4648	-0-	4648	75590	1093	9	611	1	N	839	1075	1	81
02	T. A.	3944	-0-	3944	79534	923	9	574	1	N	645	544	1	178
03	T. A.	4249	-0-	4249	83783	710	9	615	1	N	653	706	1	124
						718	9							
WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239														
10	0 W	8954	-0-	8954	85147	623	1	5047	3	N	2985	2860	1	318
11	0 W	7764	-0-	7764	92911	3284	9	573	1	N	1823	1967	1	168
12	0 W	6762	-0-	6762	99673	2005	9	530	1	N	1426	1265	1	327
01	0 W	6721	-0-	6721	106394	1569	9	603	1	N	1219	1437	1	108
02	0 W	6042	-0-	6042	112436	1341	9	546	1	N	957	901	1	159
03	0 W	6197	-0-	6197	118633	1053	9	623	1	N	907	897	1	168
						998	9							
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684														
10	T. A.	3605	-0-	3605	38954	616	1	2076	3	N	830	902	1	209
11	T. A.	3312	-0-	3312	42266	913	9	584	1	N	741	723	1	227
12	T. A.	3581	-0-	3581	45847	815	9	613	1	N	739	728	1	238
01	T. A.	5386	-0-	5386	51233	813	9	496	1	N	780	901	1	116
02	T. A.	23434	-0-	23434	74667	858	9	290	1	N	1187	907	1	392
03	T. A.	14556	-0-	14556	89223	1306	9	529	1	N	812	1060	1	141
						893	9							
ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672														
10	T. A.	3167	-0-	3167	42010	612	1	1902	3	N	594	537	1	279
11	T. A.	2851	-0-	2851	44861	653	9	585	1	N	507	545	1	241
12	T. A.	2982	-0-	2982	47843	558	9	600	1	N	462	538	1	165
01	T. A.	4693	-0-	4693	52536	508	9	506	1	N	502	542	1	125
02	T. A.	23498	-0-	23498	76034	552	9	286	1	N	1091	905	1	309
03	T. A.	35353	-0-	35353	111387	1200	9	9	1	N	842	1071	1	78
						926	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WASHINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269875	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7477 - 11570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	94	-0-	94	18202	28	1	66	9	N	60		110
11	T. A.	8	-0-	8	18210	8	1			N	-0-		110
12	T. A.	2	-0-	2	18212	2	1			N	-0-		110
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	18212					N	-0-		110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18212					N	-0-		110
03	T. A.	708	-0-	708	18920	346	1	362	9	N	329	176 1	263
-----													
WASHINGTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269884	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7412 - 11980	
10	T. A.	1474	-0-	1474	34066	400	1	273	3	N	728	696 1	335
						801	9						
11	T. A.	1272	-0-	1272	35338	540	1	75	3	N	597	862 1	70
						657	9						
12	T. A.	1588	-0-	1588	36926	213	1	528	3	N	770	535 1	2 8 303
						847	9						
01	T. A.	304	-0-	304	37230	143	1	161	9	N	146	173 1	276
02	T. A.	842	-0-	842	38072	273	1	569	9	N	517	353 1	2 8 438
03	T. A.	1273	-0-	1273	39345	519	1	754	9	N	685	850 1	273
-----													
WASHINGTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269885	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7521 - 12193	
10	T. A.	1756	-0-	1756	43025	509	1	453	3	N	722	682 1	212
						794	9						
11	T. A.	2256	-0-	2256	45281	550	1	1069	3	N	579	526 1	265
						637	9						
12	T. A.	1707	-0-	1707	46988	204	1	985	3	N	471	526 1	2 8 208
						518	9						
01	T. A.	329	-0-	329	47317	183	1	146	9	N	133		341
02	T. A.	3147	-0-	3147	50464	209	1	2354	3	N	531	525 1	2 8 345
						584	9						
03	T. A.	2396	-0-	2396	52860	425	1	1402	3	N	517	687 1	175
						569	9						
-----													
ZORA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269886	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8828 - 12822	
10	T. A.	4332	-0-	4332	40756	632	1	2997	3	N	639	719 1	158
						703	9						
11	T. A.	3421	-0-	3421	44177	590	1	2294	3	N	488	359 1	287
						537	9						
12	T. A.	3854	-0-	3854	48031	638	1	2702	3	N	467	538 1	216
						514	9						
01	T. A.	5743	-0-	5743	53774	509	1	4683	3	N	501	544 1	173
						551	9						
02	T. A.	21336	-0-	21336	75110	359	1	20128	3	N	772	720 1	3 8 222
						849	9						
03	T. A.	23160	-0-	23160	98270	360	1	22186	3	N	558	717 1	3 8 60
						614	9						
-----													
KNOX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270301	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8767 - 12320	
10	SHUT IN	6458	-0-	6458	55487	579	1	5639	3	N	218	184 1	149
						240	9						
11	SHUT IN	6175	-0-	6175	61662	568	1	5403	3	N	185	181 1	153
						204	9						
12	SHUT IN	6682	-0-	6682	68344	591	1	5901	3	N	173	184 1	142
						190	9						
01	SHUT IN	30585	-0-	30585	98929	300	1	29797	3	N	444	369 1	217
						488	9						
02	SHUT IN	33616	-0-	33616	132545	33295	3	321	9	N	292	360 1	2 8 147
03	SHUT IN	32678	-0-	32678	165223	32465	3	213	9	N	194	179 1	2 8 160



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KNOX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270303	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8397	-	12676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		SHUT IN	5311	-0-	5311	44043	566 194	1 9	4551	3	N	176	182	1	127
11		SHUT IN	5232	-0-	5232	49275	546 171	1 9	4515	3	N	155	182	1	100
12		SHUT IN	5711	-0-	5711	54986	568 140	1 9	5003	3	N	127			227
01		SHUT IN	32297	-0-	32297	87283	283 628	1 9	31386	3	N	571	542	1	256
02		SHUT IN	34520	-0-	34520	121803	34160	3	360	9	N	327	364	1	2 8
03		SHUT IN	28609	-0-	28609	150412	28405	3	204	9	N	185	178	1	2 8
-----															
ROXY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270308	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8355	-	12364	
10		SHUT IN	3368	-0-	3368	37148	543 483	1 9	2342	3	N	439	358	1	208
11		SHUT IN	3574	-0-	3574	40722	545 416	1 9	2613	3	N	378	527	1	59
12		SHUT IN	4138	-0-	4138	44860	770 396	1 9	2972	3	N	360	183	1	236
01		SHUT IN	6059	-0-	6059	50919	758 383	1 9	4918	3	N	348	365	1	219
02		SHUT IN	19397	-0-	19397	70316	141 477	1 9	18779	3	N	434	359	1	294
03		SHUT IN	36952	-0-	36952	107268	36503	3	449	9	N	408	529	1	173
-----															
ROXY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270309	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8398	-	12577	
10		SHUT IN	5305	-0-	5305	42658	551 777	1 9	3977	3	N	706	530	1	234
11		SHUT IN	4018	-0-	4018	46676	485 658	1 9	2875	3	N	598	725	1	107
12		SHUT IN	6953	-0-	6953	53629	6185	3	768	9	N	698	539	1	266
01		SHUT IN	10277	-0-	10277	63906	88 721	1 9	9468	3	N	655	729	1	192
02		SHUT IN	17336	-0-	17336	81242	167 605	1 9	16564	3	N	550	364	1	378
03		SHUT IN	34416	-0-	34416	115658	39 659	1 9	33718	3	N	599	889	1	88
-----															
ROXY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270311	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8312	-	12775	
10		SHUT IN	5863	-0-	5863	63888	594 955	1 9	4314	3	N	868	908	1	97
11		SHUT IN	5833	-0-	5833	69721	395 770	1 9	4668	3	N	700	716	1	81
12		SHUT IN	6437	-0-	6437	76158	413 745	1 9	5279	3	N	677	717	1	41
01		SHUT IN	8786	-0-	8786	84944	426 754	1 9	7606	3	N	685	533	1	193
02		SHUT IN	22205	-0-	22205	107149	367 779	1 9	21059	3	N	708	531	1	370
03		SHUT IN	38803	-0-	38803	145952	407 725	1 9	37671	3	N	659	892	1	137
-----															
REED B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270314	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7209	-	11400	
10		SHUT IN	1160	-0-	1160	37984	189	3	971	9	N	883	861	1	263
11		SHUT IN	2446	-0-	2446	40430	1127	3	1319	9	N	1199	1074	1	388
12		SHUT IN	1346	-0-	1346	41776	266	3	1080	9	N	982	1253	1	115
01		SHUT IN	807	-0-	807	42583	49	3	758	9	N	689	533	1	271
02		SHUT IN	1141	-0-	1141	43724	659	3	482	9	N	438	537	1	172
03		SHUT IN	2369	-0-	2369	46093	1597	3	772	9	N	702	728	1	146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	4713 -0- 4713 37307	541 1 3332 3 N	764	721 1	159
11	SHUT IN	4353 -0- 4353 41660	840 9 548 1 3053 3 N	684	721 1	122
12	SHUT IN	4805 -0- 4805 46465	752 9 789 1 3293 3 N	657	552 1	227
01	SHUT IN	6862 -0- 6862 53327	723 9 801 1 5303 3 N	689	724 1	192
02	SHUT IN	15245 -0- 15245 68572	758 9 642 1 13874 3 N	663	535 1	320
03	SHUT IN	23616 -0- 23616 92188	729 9 787 1 22171 3 N	598	713 1	205
			658 9			

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

10	SHUT IN	2407 -0- 2407 34387	687 1 1342 3 N	344	334 1	142
11	SHUT IN	1903 -0- 1903 36290	378 9 664 1 910 3 N	299	346 1	95
12	SHUT IN	1521 -0- 1521 37811	329 9 607 1 647 3 N	243	286 1	52
01	SHUT IN	934 -0- 934 38745	267 9 352 1 350 3 N	211	174 1 4 8	85
02	SHUT IN	321 -0- 321 39066	232 9 226 1 1 3 N	85	55 8	115
03	SHUT IN	1627 -0- 1627 40693	94 9 681 1 454 3 N	447	343 1	219
			492 9			

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7505 - 11350

10	SHUT IN	4421 -0- 4421 59820	830 1 3083 3 N	462	345 1	272
11	SHUT IN	8033 -0- 8033 67853	508 9 797 1 6634 3 N	547	699 1	120
12	SHUT IN	6288 -0- 6288 74141	602 9 543 1 5363 3 N	347	446 1	21
01	SHUT IN	519 -0- 519 74660	382 9 361 1 158 9 N	144	17 8	148
02	SHUT IN	435 -0- 435 75095	273 1 162 9 N	147	170 1	90
03	SHUT IN	7564 -0- 7564 82659	774 1 5658 3 N	1029	861 1 35 8 20 8	238
			1132 9			

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

10	SHUT IN	4433 -0- 4433 44070	614 1 3612 3 N	188	179 1	156
11	SHUT IN	4376 -0- 4376 48446	207 9 570 1 3616 3 N	173	181 1	148
12	SHUT IN	4847 -0- 4847 53293	190 9 601 1 4060 3 N	169	184 1	133
01	SHUT IN	15032 -0- 15032 68325	186 9 314 1 14299 3 N	381	353 1	161
02	SHUT IN	8325 -0- 8325 76650	419 9 278 1 7895 3 N	138	142 1 9 8	148
03	SHUT IN	18707 -0- 18707 95357	152 9 606 1 17652 3 N	408	359 1 6 8	191
			449 9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	SHUT IN	1747 -0- 1747	29944	765 1	345 3	275						
				637 9								
11	SHUT IN	1310 -0- 1310	31254	744 1	120 3	163						
				446 9								
12	SHUT IN	971 -0- 971	32225	439 1	336 3	37						
				196 9								
01	SHUT IN	1021 -0- 1021	33246	411 1	405 3	199						
				205 9								
02	SHUT IN	733 -0- 733	33979	240 1	292 3	187						
				201 9								
03	SHUT IN	2091 -0- 2091	36070	760 1	761 3	180						
				570 9								
TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105												
10	SHUT IN	1918 -0- 1918	49369	752 1	56 3	243						
				1110 9								
11	SHUT IN	1762 -0- 1762	51131	711 1	1051 9	151						
12	SHUT IN	1089 -0- 1089	52220	422 1	667 9	7						
01	SHUT IN	823 -0- 823	53043	359 1	464 9	215						
02	SHUT IN	2592 -0- 2592	55635	676 1	1916 9	162						
03	SHUT IN	2024 -0- 2024	57659	701 1	178 3	153						
				1145 9								
EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115												
10	SHUT IN	3053 -0- 3053	62588	304 1	1601 3	296						
				1148 9								
11	SHUT IN	3136 -0- 3136	65724	262 1	1805 3	218						
				1069 9								
12	SHUT IN	2097 -0- 2097	67821	284 1	925 3	90						
				888 9								
01	SHUT IN	1386 -0- 1386	69207	256 1	390 3	217						
				740 9								
02	SHUT IN	780 -0- 780	69987	392 1	388 9	209						
03	SHUT IN	716 -0- 716	70703	367 1	349 9	162						
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800												
10	SHUT IN	4893 -0- 4893	90227	257 1	3219 3	258						
				1417 9								
11	SHUT IN	4260 -0- 4260	94487	252 1	2875 3	208						
				1133 9								
12	SHUT IN	2902 -0- 2902	97389	225 1	1779 3	129						
				898 9								
01	SHUT IN	2567 -0- 2567	99956	218 1	1597 3	97						
				752 9								
02	SHUT IN	1427 -0- 1427	101383	234 1	625 3	79						
				568 9								
03	SHUT IN	1377 -0- 1377	102760	285 1	560 3	213						
				532 9								
HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A												
10	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						
11	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						
12	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						
01	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						
02	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						
03	SHUT IN	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	6220	-0-	6220	52243	574	1	5275	3	N	337	346	1	104
11	SHUT IN	6958	-0-	6958	59201	371	9	6157	3	N	328	180	1	251
12	SHUT IN	7144	-0-	7144	66345	440	1	6375	3	N	301	342	1	210
01	SHUT IN	20679	-0-	20679	87024	361	9	19711	3	N	362	362	1	209
02	SHUT IN	26692	-0-	26692	113716	570	1	26059	3	N	238	363	1	81
03	SHUT IN	23693	-0-	23693	137409	398	9	23240	3	N	204	172	1	113
						371	9							
						440	1							
						438	1							
						331	9							
						262	9							
						229	1							
						224	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1470	-0-	1470	1470	468	1	510	3	N	447	361	1	86
12	SHUT IN	20749	-0-	20749	22219	492	9	17959	3	N	2041	1819	1	308
01	SHUT IN	23417	-0-	23417	45636	545	1	21430	3	N	1204	1247	1	265
02	SHUT IN	21246	-0-	21246	66882	2245	9	19802	3	N	818	530	1	544
03	SHUT IN	22928	-0-	22928	89810	663	1	21634	3	N	639	1069	1	114
						1324	9							
						544	1							
						900	9							
						591	1							
						703	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1892	-0-	1892	1892	480	1	924	3	N	444	362	1	82
12	SHUT IN	19426	-0-	19426	21318	488	9	16762	3	N	1884	1828	1	138
01	SHUT IN	18218	-0-	18218	39536	592	1	16612	3	N	842	727	1	253
02	SHUT IN	16409	-0-	16409	55945	2072	9	15332	3	N	480	547	1	182
03	SHUT IN	19651	-0-	19651	75596	680	1	18615	3	N	386	488	1	80
						926	9							
						549	1							
						528	9							
						611	1							
						425	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARTMAN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270386	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
11	SHUT IN	843	-0-	843	843	483 1	60 3	273	182 1		91	
						300 9						
12	SHUT IN	15218	-0-	15218	16061	534 1	13402 3	1165	1076 1		180	
						1282 9						
01	SHUT IN	17546	-0-	17546	33607	569 1	16247 3	664	712 1		132	
						730 9						
02	SHUT IN	18645	-0-	18645	52252	517 1	17601 3	479	364 1	12 8	235	
						527 9						
03	SHUT IN	20920	-0-	20920	73172	601 1	19936 3	348	402 1		181	
						383 9						
-----												
BURKS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270388	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7603 - 11493	
10	SHUT IN	1281	-0-	1281	18050	409 1	369 3	457	520 1		131	
						503 9						
11	SHUT IN	1219	-0-	1219	19269	397 1	369 3	412	356 1		187	
						453 9						
12	SHUT IN	1355	-0-	1355	20624	480 1	438 3	397	578 1		6	
						437 9						
01	SHUT IN	1427	-0-	1427	22051	273 1	719 3	395	347 1	3 8	51	
						435 9						
02	SHUT IN	957	-0-	957	23008	151 1	519 3	261	170 1	3 8	139	
						287 9						
03	SHUT IN	1067	-0-	1067	24075	415 1	246 3	369	332 1	1 8	175	
						406 9						
-----												
BURKS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270394	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7534 - 11479	
10	SHUT IN	1926	-0-	1926	20159	627 1	517 3	711	700 1		106	
						782 9						
11	SHUT IN	1445	-0-	1445	21604	607 1	201 3	579	527 1		158	
						637 9						
12	SHUT IN	864	-0-	864	22468	381 1	64 3	381	519 1		20	
						419 9						
01	SHUT IN	845	-0-	845	23313	364 1	4 3	434	350 1	19 8	85	
						477 9						
02	SHUT IN	798	-0-	798	24111	187 1	159 3	411	355 1	6 8	135	
						452 9						
03	SHUT IN	1583	-0-	1583	25694	594 1	259 3	664	516 1	2 8	281	
						730 9						
-----												
BURKS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270395	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7208 - 11059	
10	SHUT IN	7874	-0-	7874	44902	609 1	4199 3	2787	2768 1		324	
						3066 9						
11	SHUT IN	5960	-0-	5960	50862	592 1	2922 3	2224	2436 1		112	
						2446 9						
12	SHUT IN	3825	-0-	3825	54687	393 1	1784 3	1498	1582 1		28	
						1648 9						
01	SHUT IN	1420	-0-	1420	56107	343 1	315 3	693	520 1	39 8	162	
						762 9						
02	SHUT IN	1814	-0-	1814	57921	213 1	811 3	718	688 1	11 8	181	
						790 9						
03	SHUT IN	2709	-0-	2709	60630	592 1	1128 3	899	871 1	2 8	207	
						989 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	3701	-0-	3701	47466	620 1	2167 3	N	831	903 1	133		
11	SHUT IN	3500	-0-	3500	50966	914 9	2118 3	N	684	547 1	270		
12	SHUT IN	3609	-0-	3609	54575	752 9	2238 3	N	665	722 1	213		
01	SHUT IN	15820	-0-	15820	70395	639 1	14642 3	N	793	906 1	100		
02	SHUT IN	5786	-0-	5786	76181	732 9	5141 3	N	287	222 1	149	16	8
03	SHUT IN	6526	-0-	6526	82707	306 1	5100 3	N	720	531 1	323	15	8
						872 9							
						329 1							
						316 9							
						634 1							
						792 9							
ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701													
10	SHUT IN	5946	-0-	5946	56558	581 1	4509 3	N	778	718 1	153		
11	SHUT IN	5678	-0-	5678	62236	856 9	4563 3	N	656	727 1	82		
12	SHUT IN	6179	-0-	6179	68415	393 1	5130 3	N	581	365 1	298		
01	SHUT IN	8668	-0-	8668	77083	722 9	7587 3	N	611	712 1	197		
02	SHUT IN	21881	-0-	21881	98964	410 1	20723 3	N	714	709 1	202		
03	SHUT IN	40465	-0-	40465	139429	639 9	39291 3	N	691	715 1	178		
						409 1							
						672 9							
						373 1							
						785 9							
						414 1							
						760 9							
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808													
10	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	372 1	15166 3	N	138	1 8	204		
11	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	152 9	152 9	N	138	179 1	163		
12	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	14993 3	160 9	N	145	1 8	307		
01	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	15856 3	15178 3	N	116	364 1	58	1	8
*02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	4 1	12989 3	N	98	1 8	155		
03	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-	128 9		N	NO RPT		155		
						496 1							
						108 9							
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165													
10	15531 X	15491	-0-	-40	-0-	381 1	15081 3	N	26		194		
11	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	29 9	15182 3	N	71	180 1	85		
12	15531 X	14067	-0-	-1464	-0-	219 1	13984 3	N	50	1 8	134		
01	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	78 9	13182 3	N	37	1 8	170		
02	14028 X	11243	-0-	-2785	-0-	28 1	10886 3	N	40	1 8	209		
03	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-	55 9		N	NO RPT		209		
						224 1							
						41 9							
						313 1							
						44 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270631		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8664 - 13678		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	23777 X	16142	-0-	-7635	-0-	378 1	15701 3	N	57			124
11	23010 X	15781	-0-	-7229	-0-	63 9	15502 3	N	52			176
12	23777 X	15975	-0-	-7802	-0-	222 1	15880 3	N	57	1 8		232
01	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	57 9	14826 3	N	51	168 1	1 8	114
02	14728 X	12448	-0-	-2280	-0-	32 1	12051 3	N	46	1 8		159
03	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-	63 9		N	NO RPT			159
-----												
DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 7810 - 8730		
10	8804 X	6387	-0-	-2417	-0-	252 1	5617 3	N	137			171
11	8520 X	4859	-0-	-3661	-0-	151 9	4140 3	N	122	186 1		107
12	8804 X	2995	-0-	-5809	-0-	585 1	2216 3	N	149	183 1	1 8	72
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	134 9	2240 3	N	134	174 1	1 8	31
*02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	607 1	1896 3	N	83	2 8		112
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	147 9		N	NO RPT			112
-----												
HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8339 - 12810		
10	14322 X	10067	-0-	-4255	-0-	619 1	9579 3	N	112			144
11	13860 X	10303	-0-	-3557	-0-	123 9	9920 3	N	106	180 1		70
12	14322 X	10864	-0-	-3458	-0-	266 1	10447 3	N	142	179 1	1 8	32
01	14B2 EXT	11751	-0-	11751	11751	117 9	11424 3	N	108	1 8		139
02	14B2 EXT	9150	-0-	9150	20901	208 1	8780 3	N	78	1 8		216
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20901	119 9		N	NO RPT			216
-----												
SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8600 - 12367		
10	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19643 3	199 9	N	181	181 1		159
11	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	19252 3	185 9	N	168	178 1		149
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19496 3	190 9	N	173	179 1	1 8	142
01	19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	19002 3	179 9	N	163	181 1	1 8	123
02	17668 X	17007	-0-	-661	-0-	16810 3	197 9	N	179	167 1	1 8	134
03	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-			N	NO RPT			134
-----												
MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7893 - 12870		
10	14942 X	12190	-0-	-2752	-0-	11715 3	475 9	N	432	367 1		136
11	14460 X	11594	-0-	-2866	-0-	11151 3	443 9	N	403	361 1		178
12	14942 X	11901	-0-	-3041	-0-	11436 3	465 9	N	423	364 1		237
01	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11126 3	455 9	N	414	537 1		114
*02	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10377 3	415 9	N	377	354 1		137
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			N	NO RPT			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SETTLE C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270639	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8506 - 12546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	18092 3	199 9		N	181	179 1		118
11	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17507 3	169 9		N	154	177 1		95
12	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	17682 3	218 9		N	198	1 8		292
01	14B2 EXT	17467	-0-	17467	17467	17284 3	183 9		N	166	361 1	1 8	96
02	14B2 EXT	15414	-0-	15414	32881	15268 3	146 9		N	133	1 8		228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32881				N	NO RPT			228
-----													
SETTLE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270640	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8521 - 12700	
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	780 1	4640 3		N	146	190 1		93
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	691 1	2490 3		N	118	184 1		27
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	130 9							
						761 1	1650 3		N	103	1 8		129
01	14B2 EXT	2814	-0-	2814	2814	113 9							
						379 1	2330 3		N	95	170 1	1 8	53
02	14B2 EXT	1665	-0-	1665	4479	105 9							
						367 1	1221 3		N	70	1 8		122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4479	77 9							
									N	NO RPT			122
-----													
FRONTIER		WELL #:		1H	RRCID ->	270643	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	6420 - 9787	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	562	528 1		141
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	480	352 1	53 8	216
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	213	182 1	29 8	218
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	361	354 1		225
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	181	353 1	2 8	51
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	1930				N	1			52
-----													
WIESE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270689	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7346 - 10911	
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	840 1	4572 3		N	26			157
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	29 9							
						771 1	5429 3		N	26			183
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	29 9							
						287 1	4954 3		N	29	177 1		35
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	32 9							
						289 1	3714 3		N	20			55
02	5824 X	2427	-0-	-3397	-0-	22 9							
						224 1	2191 3		N	11			66
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	12 9							
									N	NO RPT			66
-----													
BRITAIN		WELL #:		4	RRCID ->	270690	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7601 - 8395	
10	0 W	1606	-0-	1606	272409	98 1	1277 3		N	210	351 1		94
						231 9							
11	0 W	529	-0-	529	272938	73 1	346 3		N	100	166 1		28
						110 9							
12	0 W	11	-0-	11	272949	11 3			N	-0-			28
01	0 W	238	-0-	238	273187	179 1	59 9		N	54			82
02	0 W	244	-0-	244	273431	157 1	87 9		N	79			161
*03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	271819				N	NO RPT			161



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KNOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270692		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8042 - 12442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13080 3	19 9	N	17	1 8	125
11		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11837 3	18 9	N	16		141
12		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12146 3	62 9	N	56	1 8	196
01		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	12413 3	40 9	N	36	178 1	53
*02		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10324 3	53 9	N	48	1 8	100
03		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			N	NO RPT		100
-----												
KNIGHT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270693		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 7839 - 13564		
10		846 X	846	-0-	-0-	-0-	364 1	475 3	N	6	169 1	8
11		703 X	703	-0-	-0-	-0-	274 1	414 3	N	14		22
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	132 1	551 3	N	29		51
01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	32 9	611 3	N	13		64
02		756 X	646	-0-	-110	-0-	75 1	502 3	N	28		92
03		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	14 9		N	NO RPT		92
-----												
GAEDKE B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270694		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8689 - 12785		
10		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	294 1	11975 3	N	96	180 1	107
11		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	106 9	95 9	N	86		193
12		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11178 3	90 9	N	82	1 8	274
01		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	2 1	10483 3	N	85	184 1	174
*02		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	94 9	350 1	N	80	180 1	73
03		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-	88 9	9171 3	N	NO RPT	1 8	73
-----												
SALONA C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270695		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 7017 - 11520		
10		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	8852 3	220 9	N	200	185 1	240
11		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8561 3	227 9	N	206	344 1	102
12		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8580 3	234 9	N	213	176 1	139
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7688 3	199 9	N	181	176 1	144
*02		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6584 3	186 9	N	169	177 1	133
03		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT	3 8	133
-----												
SALONA C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270696		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7000 - 11477		
10		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	10958 3	254 9	N	231	175 1	185
11		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10325 3	243 9	N	221	179 1	227
12		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10405 3	248 9	N	225	329 1	123
01		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9947 3	238 9	N	216	177 1	162
*02		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8852 3	208 9	N	189	181 1	170
03		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT		170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 270697	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 7837	- 12650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	86 1 63 9	11204 3	N	57	173 1	50		
11	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	137 1 76 9	10378 3	N	69	1 8	118		
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	8 1 11 9	639 3	N	10	114 1	1 8	13	
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	410 1	13 9	N	12	1 8	24		
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	751 1 37 9	3852 3	N	34	9 8	49		
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			N	NO RPT	49			
ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270698	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7704	- 12250			
10	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	273 1 113 9	8710 3	N	103	173			
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	463 1 111 9	8243 3	N	101	176 1	2 8	96	
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	481 3	N	6	61 1	1 8	40	
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	428 1 6 9	1922 3	N	5	2 8	43		
*02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	620 1 121 9	4376 3	N	110	13 8	140		
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT	140			
FREEMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270699	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8749	- 12758			
10	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	1029 1 482 9	10294 3	N	438	359 1	1 8	275	
11	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1063 1 352 9	9321 3	N	320	364 1	231		
12	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	1017 1 373 9	11620 3	N	339	184 1	1 8	385	
01	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1147 1 327 9	9607 3	N	297	543 1	1 8	138	
*02	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1041 1 242 9	7225 3	N	220	178 1	5 8	175	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175			
DANGELMAYR A		WELL #:		28H	RRCID -> 270704	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8671	- 11515			
10	0 W	5261	-0-	5261	274221	529 1 114 9	4618 3	N	104	1 8	146		
11	0 W	6427	-0-	6427	280648	675 1 179 9	5573 3	N	163	171 1	138		
12	0 W	7494	-0-	7494	288142	704 1 210 9	6580 3	N	191	169 1	1 8	159	
01	0 W	9233	-0-	9233	297375	392 1 233 9	8608 3	N	212	168 1	1 8	202	
02	0 W	5172	-0-	5172	302547	344 1 125 9	4703 3	N	114	168 1	1 8	147	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	302547			N	NO RPT	147			
STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID -> 270734	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8734	- 8786			
10	7068 X	6850	-0-	-218	-0-	6539 2	311 9	N	283	183 1	159		
11	6840 X	6114	-0-	-726	-0-	5874 2	240 9	N	218	185 1	192		
12	7068 X	5821	-0-	-1247	-0-	5627 3	194 9	N	176	349 1	1 8	18	
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5379 3	152 9	N	138	1 8	155		
02	6188 X	3819	-0-	-2369	-0-	3694 3	125 9	N	114	181 1	1 8	87	
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT	87			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GAEDKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270735	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8502	-	12861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
10		14539 X	14492	-0-	-47	-0-	44	1	14301	3	N	134	185	1 8	104
							147	9							
11		14070 X	11925	-0-	-2145	-0-	178	1	11624	3	N	112			216
							123	9							
12		14539 X	13358	-0-	-1181	-0-	126	1	13103	3	N	117	175	1 8	157
							129	9							
01		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	124	1	12015	3	N	110	181	1 8	85
							121	9							
*02		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	150	1	10260	3	N	98	1	8	182
							108	9							
03		14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT			182

SETTLE D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270736	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8539	-	12478	
10		15593 X	12319	-0-	-3274	-0-	249	1	11965	3	N	95			161
							105	9							
11		15090 X	12167	-0-	-2923	-0-	216	1	11851	3	N	91	175	1	77
							100	9							
12		15593 X	12507	-0-	-3086	-0-	227	1	12181	3	N	90	1	8	166
							99	9							
01		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	113	1	11553	8	N	91	181	1 8	75
							100	9							
*02		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	19	1	13288	3	N	79	1	8	153
							87	9							
03		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT			153

LUE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270737	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7038	-	11839	
10		10168 X	8787	-0-	-1381	-0-	8426	3	361	9	N	328	353	1	115
							8047	3	337	9	N	306	182	1	239
11		9840 X	8384	-0-	-1456	-0-	8843	3	376	9	N	342	518	1	63
							42	1	8345	3	N	296	181	1	178
							326	9							
12		10168 X	9219	-0-	-949	-0-	300	1	6015	3	N	287	358	1	107
							316	9							
01		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
*02		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			107

LUE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270738	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6883	-	11738	
10		10137 X	8087	-0-	-2050	-0-	195	1	7434	3	N	416	533	1	75
							458	9							
11		9810 X	5978	-0-	-3832	-0-	1231	1	4408	3	N	308	179	1	204
							339	9							
12		10137 X	5807	-0-	-4330	-0-	891	1	4522	3	N	358	500	1	62
							394	9							
01		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	803	1	4674	3	N	336	361	1	37
							370	9							
*02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	525	1	4510	3	N	286	168	1	155
							315	9							
03		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LINDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270740	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8121 - 13036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	6	1	7484	3	N	65	137
11	5490 X	3896	-0-	-1594	-0-	72	9	3793	3	N	55	28
12	5673 X	303	-0-	-5370	-0-	42	1	159	3	N	15	43
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	61	9	2	9	N	2	45
02	5124 X	541	-0-	-4583	-0-	127	1	13	9	N	12	57
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	17	9			N	NO RPT	57
-----												
LINDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270741	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8025 - 12940
10	11191 X	9204	-0-	-1987	-0-	1	1	9103	3	N	91	43
11	10830 X	10119	-0-	-711	-0-	100	9	92	9	N	84	127
12	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	3	1	12256	3	N	92	75
01	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	101	9	8799	3	N	67	142
02	9436 X	2858	-0-	-6578	-0-	75	1	2375	3	N	44	186
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	74	9			N	NO RPT	186
-----												
STOUT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270742	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7601 - 12420
10	11966 X	9538	-0-	-2428	-0-	271	1	9107	3	N	145	205
11	11580 X	9437	-0-	-2143	-0-	160	9	9021	3	N	135	177
12	11966 X	8084	-0-	-3882	-0-	267	1	7722	3	N	94	94
01	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	149	9	8604	3	N	156	73
*02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	259	1	7225	3	N	134	207
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	103	9			N	NO RPT	207
-----												
BILLY HENDERSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270743	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7411 - 12020
10	17112 X	15630	-0-	-1482	-0-	15621	3	9	9	N	8	94
11	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	9	N	2	95
12	17112 X	16380	-0-	-732	-0-	16357	3	23	9	N	21	57
01	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	15790	3	3	9	N	3	59
02	15456 X	13281	-0-	-2175	-0-	13278	3	3	9	N	3	61
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT	61
-----												
BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	270744	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7452 - 12025
10	14074 X	12811	-0-	-1263	-0-	12791	3	20	9	N	18	166
11	13620 X	11636	-0-	-1984	-0-	23	1	11595	3	N	16	181
12	14074 X	12984	-0-	-1090	-0-	18	9	12952	3	N	19	24
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	11	1	47	9	N	43	66
*02	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	21	9	28	9	N	25	88
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LYNN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270745	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
10	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7821	3	50	9	N	45	164
11	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7355	3	52	9	N	47	36
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7600	3	59	9	N	54	30
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7426	3	56	9	N	51	80
02	14B2 EXT	6463	-0-	6463	6463	6417	3	46	9	N	42	121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6463					N	NO RPT	121
-----												
MARTIN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270746	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7060 - 12335	
10	14229 X	11443	-0-	-2786	-0-	11347	3	96	9	N	87	223
11	13770 X	11354	-0-	-2416	-0-	11214	3	140	9	N	127	171
12	14229 X	11439	-0-	-2790	-0-	11309	3	130	9	N	118	111
01	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10728	3	109	9	N	99	25
*02	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7623	3	57	9	N	52	73
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT	73
-----												
SALONA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270747	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7413 - 11966	
10	9951 X	9398	-0-	-553	-0-	9042	3	356	9	N	324	155
11	9630 X	8742	-0-	-888	-0-	8411	3	331	9	N	301	274
12	9951 X	9236	-0-	-715	-0-	8881	3	355	9	N	323	209
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8483	3	338	9	N	307	155
*02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7501	3	311	9	N	283	264
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT	264
-----												
SALONA B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270748	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 7097 - 11902	
10	12462 X	9615	-0-	-2847	-0-	9394	3	221	9	N	201	194
11	12060 X	9004	-0-	-3056	-0-	8792	3	212	9	N	193	199
12	12462 X	8974	-0-	-3488	-0-	8754	3	220	9	N	200	83
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8367	3	197	9	N	179	84
*02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7122	3	169	9	N	154	238
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT	238
-----												
KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270749	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8165 - 12890	
10	0 W	13204	-0-	13204	773492	13130	3	74	9	N	67	45
11	0 W	13562	-0-	13562	787054	13511	3	51	9	N	46	91
12	0 W	15121	-0-	15121	802175	3	1	15082	3	N	33	40
						36	9					
01	0 W	1925	-0-	1925	804100	78	1	1843	3	N	4	44
						4	9					
02	0 W	142	-0-	142	804242	142	1			N	-0-	44
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	804242					N	NO RPT	44
-----												
DYLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270750	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7529 - 12830	
10	14663 X	3921	-0-	-10742	-0-	403	1	3486	3	N	29	183
						32	9					
11	14190 X	6598	-0-	-7592	-0-	313	1	6228	3	N	52	57
						57	9					
12	14663 X	5124	-0-	-9539	-0-	357	1	4725	3	N	38	95
						42	9					
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	332	1	2387	3	N	10	105
						11	9					
02	7140 X	384	-0-	-6756	-0-	342	1	42	9	N	38	142
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT	142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	461	1	8664	3	N	112	176
11	8250 X	8158	-0-	-92	-0-	123	9	7712	3	N	151 173 1	154
12	8525 X	5641	-0-	-2884	-0-	280	1	5288	3	N	84 178 1	60
01	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	166	9	7691	3	N	115	175
*02	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	275	1	8602	3	N	140 166 1	144
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	127	9			N	NO RPT	144
						218	1				5 8	
						154	9					
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742												
10	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	44	1	13171	3	N	109	228
11	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	120	9	12885	3	N	94 176 1	146
12	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	21	1	17501	3	N	150	296
01	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	103	9					
*02	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	7	1					
03	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	165	9			N	NO RPT	155
						16232	3	121	9	N	110 179 1	227
						14873	3	122	9	N	111 180 1	155
										N	NO RPT	155
CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572												
10	SHUT IN	2756	-0-	2756	12598	618	1	1645	3	N	448 536 1	33
11	SHUT IN	5177	-0-	5177	17775	493	9	4231	3	N	355 180 1	208
12	SHUT IN	7116	-0-	7116	24891	555	1	6375	3	N	229 349 1	88
01	SHUT IN	3196	-0-	3196	28087	391	9	2424	3	N	156 177 1	67
02	SHUT IN	5203	-0-	5203	33290	489	1	4466	3	N	167 167 1	67
03	SHUT IN	5881	-0-	5881	39171	252	9	5093	3	N	167 174 1	60
						600	1					
						172	9					
						553	1					
						184	9					
						604	1					
						184	9					
HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615												
10	SHUT IN	1578	-0-	1578	40283	600	1	62	3	N	833 793 1	162
11	SHUT IN	1348	-0-	1348	41631	916	9	761	9	N	692 724 1	130
12	SHUT IN	1311	-0-	1311	42942	587	1	714	9	N	649 715 1	64
01	SHUT IN	1303	-0-	1303	44245	597	1	694	9	N	631 515 1	180
02	SHUT IN	898	-0-	898	45143	609	1	425	9	N	386 359 1	205
03	SHUT IN	199	-0-	199	45342	473	1	3	9	N	3 173 1	35
						196	1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MELVA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270990	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6975 - 11358	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	SHUT IN	4523	-0-	4523	60184	343 1	2535 3	N	1495	1268 1		335	
						1645 9							
11	SHUT IN	2882	-0-	2882	63066	273 1	1276 3	N	1212	1267 1	1 8	279	
						1333 9							
12	SHUT IN	3107	-0-	3107	66173	285 1	1593 3	N	1117	1241 1	4 8	151	
						1229 9							
01	SHUT IN	3179	-0-	3179	69352	307 1	1768 3	N	1004	922 1		233	
						1104 9							
02	SHUT IN	2554	-0-	2554	71906	287 1	1397 3	N	791	891 1	5 8	128	
						870 9							
03	SHUT IN	2815	-0-	2815	74721	420 1	1479 3	N	833	708 1		253	
						916 9							
-----													
HAYDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270991	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7380 - 11235	
10	SHUT IN	2405	-0-	2405	36582	595 1	572 3	N	1125	1166 1		99	
						1238 9							
11	SHUT IN	1868	-0-	1868	38450	560 1	256 3	N	956	893 1		162	
						1052 9							
12	SHUT IN	1914	-0-	1914	40364	575 1	295 3	N	949	1085 1		26	
						1044 9							
01	SHUT IN	2951	-0-	2951	43315	579 1	1240 3	N	1029	895 1		160	
						1132 9							
02	SHUT IN	1801	-0-	1801	45116	476 1	655 3	N	609	713 1	4 8	52	
						670 9							
03	SHUT IN	144	-0-	144	45260	144 1		N	-0-			52	
-----													
CAYCE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270992	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8227 - 11080	
10	SHUT IN	3366	-0-	3366	30050	2585 3	781 9	N	710	901 1		133	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30050			N	106			239	
12	SHUT IN	1534	-0-	1534	31584	203 3	1331 9	N	1210	1409 1		40	
01	SHUT IN	3253	-0-	3253	34837	1431 3	1822 9	N	1656	1400 1		296	
02	SHUT IN	2510	-0-	2510	37347	1250 3	1260 9	N	1145	1078 1		363	
03	SHUT IN	1994	-0-	1994	39341	1014 3	980 9	N	891	896 1		358	
-----													
FITZGERALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270993	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8071 - 12050	
10	SHUT IN	7457	-0-	7457	37309	664 1	5961 3	N	756	696 1		107	
						832 9							
11	SHUT IN	4110	-0-	4110	41419	705 1	2943 3	N	420	354 1		173	
						462 9							
12	SHUT IN	4546	-0-	4546	45965	763 1	3384 3	N	363	351 1		185	
						399 9							
01	SHUT IN	5246	-0-	5246	51211	899 1	3914 3	N	394	529 1		50	
						433 9							
02	SHUT IN	4564	-0-	4564	55775	744 1	3481 3	N	308	178 1	1 8	179	
						339 9							
03	SHUT IN	4972	-0-	4972	60747	782 1	3826 3	N	331	348 1	1 8	161	
						364 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	6211	-0-	6211	84187	842	1	4178	3	N	1083	1052	1	228
11	SHUT IN	7829	-0-	7829	92016	1191	9	5843	3	N	1146	1209	1	165
12	SHUT IN	7877	-0-	7877	99893	1261	9	6051	3	N	998	873	1	290
01	SHUT IN	7947	-0-	7947	107840	728	1	6367	3	N	873	893	1	270
02	SHUT IN	6945	-0-	6945	114785	1098	9	5513	3	N	731	708	1	1 8 292
03	SHUT IN	7787	-0-	7787	122572	620	1	6226	3	N	751	702	1	1 8 340
						960	9							
						628	1							
						804	9							
						735	1							
						826	9							
HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620														
10	SHUT IN	3080	-0-	3080	47478	601	1	1324	3	N	1050	1084	1	85
11	SHUT IN	2375	-0-	2375	49853	1155	9	746	3	N	952	899	1	138
12	SHUT IN	2883	-0-	2883	52736	582	1	1307	3	N	911	905	1	144
01	SHUT IN	3678	-0-	3678	56414	1047	9	2161	3	N	865	912	1	97
02	SHUT IN	1792	-0-	1792	58206	574	1	775	3	N	544	528	1	3 8 110
03	SHUT IN	206	-0-	206	58412	1002	9							110
						565	1							
						952	9							
						419	1							
						598	9							
						206	1							
HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811														
10	SHUT IN	2026	-0-	2026	35057	501	1	438	3	N	988	1091	1	84
11	SHUT IN	2264	-0-	2264	37321	1087	9	938	3	N	895	718	1	261
12	SHUT IN	1520	-0-	1520	38841	341	1	110	3	N	1004	1076	1	2 8 187
01	SHUT IN	5607	-0-	5607	44448	985	9	4059	3	N	1213	1268	1	132
02	SHUT IN	4399	-0-	4399	48847	306	1	3149	3	N	903	902	1	2 8 131
03	SHUT IN	5870	-0-	5870	54717	1104	9	4336	3	N	1005	896	1	240
						214	1							
						1334	9							
						257	1							
						993	9							
						428	1							
						1106	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HENRY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270998	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7070	- 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	2788	-0-	2788	51830	384 1	1570 9	834 3	N	1427	1434 1		225
11	SHUT IN	1737	-0-	1737	53567	471 1	1570 9	1266 9	N	1151	1236 1	1 8	139
12	SHUT IN	1270	-0-	1270	54837	562 1	1570 9	708 9	N	644	715 1	3 8	65
01	SHUT IN	5597	-0-	5597	60434	620 1	1868 9	3109 3	N	1698	1641 1		122
02	SHUT IN	4509	-0-	4509	64943	507 1	1868 9	2659 3	N	1221	1085 1	7 8	251
03	SHUT IN	3035	-0-	3035	67978	1343 9	1868 9	1431 3	N	1053	1084 1		220
						446 1	1158 9						
						1158 9							
KATIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270999	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9021	- 12920
10	SHUT IN	2671	-0-	2671	37783	231 1	968 9	1472 3	N	880	840 1		181
11	SHUT IN	1840	-0-	1840	39623	182 1	561 9	1097 3	N	510	471 1		220
12	SHUT IN	2441	-0-	2441	42064	225 1	561 9	1291 3	N	841	734 1		327
01	SHUT IN	2151	-0-	2151	44215	206 1	925 9	1223 3	N	656	906 1	1 8	76
02	SHUT IN	10068	-0-	10068	54283	177 1	722 9	9064 3	N	752	728 1	2 8	98
03	SHUT IN	16417	-0-	16417	70700	203 1	827 9	15354 3	N	782	696 1	2 8	182
						860 9							
KATIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271002	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8612	- 12838
10	SHUT IN	12823	-0-	12823	73395	204 1	2406 9	10213 3	N	2187	2185 1		292
11	SHUT IN	9928	-0-	9928	83323	161 1	1733 9	8034 3	N	1575	1598 1		269
12	SHUT IN	12417	-0-	12417	95740	218 1	2010 9	10189 3	N	1827	1833 1		263
01	SHUT IN	12855	-0-	12855	108595	208 1	1737 9	10910 3	N	1579	1624 1		218
02	SHUT IN	11202	-0-	11202	119797	184 1	1353 9	9665 3	N	1230	1071 1	2 8	375
03	SHUT IN	12425	-0-	12425	132222	213 1	1361 9	10851 3	N	1237	1393 1	2 8	217
						1361 9							
KATIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271003	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8762	- 12604
10	SHUT IN	14083	-0-	14083	115401	198 1	5367 9	8518 3	N	4879	4926 1		543
11	SHUT IN	9873	-0-	9873	125274	137 1	3643 9	6093 3	N	3312	3498 1		357
12	SHUT IN	10744	-0-	10744	136018	194 1	3968 9	6582 3	N	3607	3833 1		131
01	SHUT IN	10290	-0-	10290	146308	207 1	3710 9	6373 3	N	3373	3231 1	1 8	272
02	SHUT IN	7620	-0-	7620	153928	188 1	2775 9	4657 3	N	2523	2390 1	2 8	403
03	SHUT IN	7397	-0-	7397	161325	215 1	2862 9	4320 3	N	2602	2639 1	3 8	363
						2862 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	4940	-0-	4940	38093	822 1 2404 9	1714 3 N	2185	2418 1		349		
11	SHUT IN	3849	-0-	3849	41942	794 1 1448 9	1607 3 N	1316	1254 1		411		
12	SHUT IN	3667	-0-	3667	45609	808 1 1310 9	1549 3 N	1191	1425 1		177		
01	SHUT IN	3231	-0-	3231	48840	833 1 1088 9	1310 3 N	989	1086 1		80		
02	SHUT IN	2668	-0-	2668	51508	743 1 787 9	1138 3 N	715	554 1		241		
03	SHUT IN	4547	-0-	4547	56055	791 1 1114 9	2642 3 N	1013	1079 1		175		
PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180													
10	SHUT IN	4015	-0-	4015	40412	576 1 2443 9	996 3 N	2221	2352 1		276		
11	SHUT IN	213	-0-	213	40625	99 1	114 9 N	104	329 1	3 8	48		
12	SHUT IN	3898	-0-	3898	44523	413 1 2064 9	1421 3 N	1876	1766 1	19 8	139		
01	SHUT IN	5482	-0-	5482	50005	513 1 1689 9	3280 3 N	1535	1398 1		276		
02	SHUT IN	2941	-0-	2941	52946	241 1 898 9	1802 3 N	816	881 1	4 8	207		
03	SHUT IN	2531	-0-	2531	55477	291 1 820 9	1420 3 N	745	880 1		72		
PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222													
10	SHUT IN	2814	-0-	2814	41677	546 1 1331 9	937 3 N	1210	1099 1		262		
11	SHUT IN	183	-0-	183	41860	98 1	85 9 N	77	290 1	2 8	47		
12	SHUT IN	2435	-0-	2435	44295	527 1 1295 9	613 3 N	1177	1087 1	17 8	120		
01	SHUT IN	1895	-0-	1895	46190	381 1 960 9	554 3 N	873	709 1		284		
02	SHUT IN	1713	-0-	1713	47903	319 1 740 9	654 3 N	673	876 1	4 8	77		
03	SHUT IN	1330	-0-	1330	49233	301 1 692 9	337 3 N	629	527 1		179		
PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053													
10	SHUT IN	2136	-0-	2136	37775	535 1 738 9	863 3 N	671	543 1		248		
11	SHUT IN	142	-0-	142	37917	58 1 28 9	56 3 N	25	250 1	2 8	21		
12	SHUT IN	2603	-0-	2603	40520	513 1 1427 9	663 3 N	1297	1070 1	17 8	231		
01	SHUT IN	1850	-0-	1850	42370	336 1 789 9	725 3 N	717	708 1		240		
02	SHUT IN	1546	-0-	1546	43916	316 1 536 9	694 3 N	487	530 1	8 8	189		
03	SHUT IN	1147	-0-	1147	45063	294 1 481 9	372 3 N	437	524 1		102		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
REED B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271009	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7091	-	11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SHUT IN		3432	-0-	3432	62716	1767	3	1665	9	N	1514	1571	1	331
11	SHUT IN		5749	-0-	5749	68465	4117	3	1632	9	N	1484	1637	1	177
12	SHUT IN		4564	-0-	4564	73029	3213	3	1351	9	N	1228	1262	1	136
01	SHUT IN		5543	-0-	5543	78572	4404	3	1139	9	N	1035	882	1	289
02	SHUT IN		5014	-0-	5014	83586	4049	3	965	9	N	877	920	1	241
03	SHUT IN		5356	-0-	5356	88942	4456	3	900	9	N	818	898	1	161
-----															
EVANS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271011	COMPL. DATE	12/25/2012	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7216	-	11359	
10	SHUT IN		1918	-0-	1918	49692	327	1	463	3	N	1025	860	1	411
							1128	9							
11	SHUT IN		1150	-0-	1150	50842	354	1	55	3	N	674	876	1	209
							741	9							
12	SHUT IN		1064	-0-	1064	51906	376	1	688	9	N	625	713	1	121
01	SHUT IN		799	-0-	799	52705	390	1	409	9	N	372	364	1	129
02	14B2 EXT		181	-0-	181	52886	179	1	2	9	N	2			131
03	14B2 EXT		365	-0-	365	53251	231	1	134	9	N	122	186	1	67
-----															
KATIE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271012	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8778	-	12524	
10	SHUT IN		8890	-0-	8890	84212	204	1	5013	3	N	3339	3456	1	284
							3673	9							
11	SHUT IN		6127	-0-	6127	90339	147	1	3480	3	N	2273	2266	1	291
							2500	9							
12	SHUT IN		7402	-0-	7402	97741	200	1	4453	3	N	2499	2369	1	421
							2749	9							
01	SHUT IN		7555	-0-	7555	105296	213	1	4586	3	N	2505	2726	1	200
							2756	9							
02	SHUT IN		5640	-0-	5640	110936	204	1	3349	3	N	1897	1812	1	284
							2087	9							
03	SHUT IN		5561	-0-	5561	116497	204	1	3242	3	N	1923	1913	1	293
							2115	9							
-----															
BURKS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271017	COMPL. DATE	04/28/2013	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7416	-	11240	
10	SHUT IN		1135	-0-	1135	17588	419	1	259	3	N	415	350	1	183
							457	9							
11	SHUT IN		834	-0-	834	18422	412	1	75	3	N	315	343	1	155
							347	9							
12	SHUT IN		509	-0-	509	18931	300	1	209	9	N	190	345	1	-0-
01	SHUT IN		787	-0-	787	19718	279	1	17	3	N	446	345	1	98
							491	9							
02	SHUT IN		883	-0-	883	20601	152	1	414	3	N	288	174	1	208
							317	9							
03	SHUT IN		685	-0-	685	21286	399	1	286	9	N	260	345	1	121
-----															
BENSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271018	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7053	-	10672	
10	SHUT IN		976	-0-	976	19926	368	1	608	9	N	553	542	1	155
11	SHUT IN		954	-0-	954	20880	365	1	589	9	N	535	361	1	329
12	SHUT IN		1026	-0-	1026	21906	561	1	465	9	N	423	541	1	209
01	SHUT IN		1222	-0-	1222	23128	593	1	629	9	N	572	544	1	237
02	SHUT IN		898	-0-	898	24026	413	1	485	9	N	441	537	1	138
03	SHUT IN		975	-0-	975	25001	436	1	539	9	N	490	359	1	269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	4313	-0-	4313	31691	243	1	3610	3	N	418	349	1	225	
11	SHUT IN	3956	-0-	3956	35647	460	9	3224	3	N	354	359	1	220	
12	SHUT IN	4057	-0-	4057	39704	343	1	3724	3	N	302	351	1	171	
01	SHUT IN	28954	-0-	28954	68658	389	9	574	9	N	522	535	1	158	
02	SHUT IN	39588	-0-	39588	108246	332	9	234	9	N	213	181	1	190	
03	SHUT IN	33325	-0-	33325	141571	1	1	190	9	N	173	181	1	182	

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

10	SHUT IN	1045	-0-	1045	28335	252	1	793	9	N	721	719	1	165
11	SHUT IN	1003	-0-	1003	29338	223	1	780	9	N	709	727	1	147
12	SHUT IN	1149	-0-	1149	30487	393	1	756	9	N	687	721	1	112
01	SHUT IN	1573	-0-	1573	32060	481	1	442	3	N	591	543	1	160
02	SHUT IN	1526	-0-	1526	33586	650	9	834	3	N	477	366	1	269
03	SHUT IN	2469	-0-	2469	36055	167	1	1324	3	N	565	533	1	301

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

10	SHUT IN	2602	-0-	2602	22232	276	1	2010	3	N	287	357	1	78
11	SHUT IN	2896	-0-	2896	25128	316	9	2261	3	N	232	175	1	135
12	SHUT IN	3718	-0-	3718	28846	380	1	2893	3	N	218	181	1	172
01	SHUT IN	27414	-0-	27414	56260	255	9	26250	3	N	395	357	1	210
02	SHUT IN	29196	-0-	29196	85456	729	1	28636	3	N	216	352	1	74
03	SHUT IN	25784	-0-	25784	111240	435	9	196	9	N	178	174	1	78

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

10	SHUT IN	2564	-0-	2564	35542	1566	3	998	9	N	907	885	1	336
11	SHUT IN	2003	-0-	2003	37545	1232	3	771	9	N	701	866	1	170
12	SHUT IN	1253	-0-	1253	38798	652	3	601	9	N	546	344	1	369
01	SHUT IN	1049	-0-	1049	39847	642	3	407	9	N	370	544	1	195
02	SHUT IN	388	-0-	388	40235	3	3	385	9	N	350	506	1	37
03	SHUT IN	1623	-0-	1623	41858	1136	3	487	9	N	443	356	1	124

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

10	SHUT IN	2586	-0-	2586	36866	1676	3	910	9	N	827	902	1	187
11	SHUT IN	2370	-0-	2370	39236	1525	3	845	9	N	768	867	1	88
12	SHUT IN	1216	-0-	1216	40452	726	3	490	9	N	445	360	1	172
01	SHUT IN	1460	-0-	1460	41912	980	3	480	9	N	436	536	1	72
02	SHUT IN	694	-0-	694	42606	350	3	344	9	N	313	177	1	208
03	SHUT IN	1904	-0-	1904	44510	1446	3	458	9	N	416	545	1	79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FENNEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271024	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7551 - 12380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	3874	-0-	3874	33303	563 1	1057 3	N		2049	2307 1		69
11	SHUT IN	2516	-0-	2516	35819	2254 9	564 3	N		1273	1089 1		253
12	SHUT IN	2447	-0-	2447	38266	552 1	764 3	N		1034	1081 1		206
01	SHUT IN	3026	-0-	3026	41292	1400 9	1438 3	N		954	873 1	3 8	284
02	SHUT IN	2437	-0-	2437	43729	546 1	1135 3	N		745	878 1	4 8	147
03	SHUT IN	483	-0-	483	44212	1137 9	158 3	N		114	181 1	12 8	68
						539 1							
						1049 9							
						482 1							
						820 9							
						200 1							
						125 9							
-----													
FENNEL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271025	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7498 - 12367	
10	SHUT IN	4254	-0-	4254	38402	543 1	1406 3	N		2095	2230 1		42
11	SHUT IN	2960	-0-	2960	41362	2305 9	989 3	N		1330	1080 1		292
12	SHUT IN	2185	-0-	2185	43547	508 1	462 3	N		1066	1082 1		276
01	SHUT IN	2177	-0-	2177	45724	1463 9	702 3	N		824	879 1	2 8	219
02	SHUT IN	1325	-0-	1325	47049	550 1	78 3	N		666	710 1	3 8	172
03	SHUT IN	268	-0-	268	47317	1173 9	65 9	N		59	179 1	20 8	32
						569 1							
						906 9							
						514 1							
						733 9							
						203 1							
-----													
FENNEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271026	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7649 - 11908	
10	SHUT IN	4071	-0-	4071	33941	548 1	1360 3	N		1966	1799 1		262
11	SHUT IN	3370	-0-	3370	37311	2163 9	1085 3	N		1599	1660 1		201
12	SHUT IN	3047	-0-	3047	40358	526 1	955 3	N		1400	1400 1		201
01	SHUT IN	5735	-0-	5735	46093	1759 9	3580 3	N		1457	1420 1	3 8	235
02	SHUT IN	3956	-0-	3956	50049	552 1	2120 3	N		1200	1221 1	5 8	209
03	SHUT IN	328	-0-	328	50377	1540 9	97 3	N		113	178 1	8 8	136
						552 1							
						1603 9							
						516 1							
						1320 9							
						107 1							
						124 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	7029	-0-	7029	18224	529	1	4780	2	N	1564	1412	1		393
						1720	9								
05	0	5852	-0-	5852	24076	574	1	3965	2	N	1194	1206	1		381
						1313	9								
06	0	4182	-0-	4182	28258	550	1	2750	2	N	802	872	1		311
						882	9								
07	SHUT IN	5115	-0-	5115	33373	566	1	3742	3	N	734	685	1		360
						807	9								
08	SHUT IN	4997	-0-	4997	38370	543	1	3749	3	N	641	689	1		312
						705	9								
09	SHUT IN	4784	-0-	4784	43154	505	1	3695	3	N	531	708	1		135
						584	9								
10	SHUT IN	5007	-0-	5007	48161	523	1	3923	3	N	510	358	1		287
						561	9								
11	SHUT IN	4909	-0-	4909	53070	506	1	3919	3	N	440	551	1		176
						484	9								
12	SHUT IN	5293	-0-	5293	58363	516	1	4335	3	N	402	365	1		213
						442	9								
01	SHUT IN	16793	-0-	16793	75156	245	1	15972	3	N	524	717	1		20
						576	9								
02	SHUT IN	8470	-0-	8470	83626	455	1	7820	3	N	177	172	1	5 8	20
						195	9								
03	SHUT IN	19383	-0-	19383	103009	303	1	18796	3	N	258	178	1	3 8	97
						284	9								

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460															
04	0	9537	-0-	9537	17696	491	1	6986	2	N	1873	1746	1		312
						2060	9								
05	0	9346	-0-	9346	27042	748	1	7095	2	N	1366	1544	1		134
						1503	9								
06	0	1246	-0-	1246	28288	97	1	988	2	N	146	168	1		112
						161	9								
07	SHUT IN	6589	-0-	6589	34877	702	1	4722	3	N	1059	860	1	16 8	295
						1165	9								
08	SHUT IN	8732	-0-	8732	43609	759	1	6973	3	N	909	1028	1	2 8	174
						1000	9								
09	SHUT IN	8137	-0-	8137	51746	766	1	6740	3	N	574	656	1	1 8	91
						631	9								
10	SHUT IN	8110	-0-	8110	59856	674	1	6983	3	N	412	351	1		152
						453	9								
11	SHUT IN	7886	-0-	7886	67742	430	1	7081	3	N	341	357	1	1 8	135
						375	9								
12	SHUT IN	8096	-0-	8096	75838	421	1	7337	3	N	307	180	1		262
						338	9								
01	SHUT IN	20533	-0-	20533	96371	428	1	19698	3	N	370	519	1	1 8	112
						407	9								
02	SHUT IN	23176	-0-	23176	119547	431	1	22507	3	N	216	175	1	3 8	150
						238	9								
03	SHUT IN	21436	-0-	21436	140983	240	1	20951	3	N	223	339	1	1 8	33
						245	9								

BOWEN A UNIT WELL #: RRCID -> 271926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7761 - 11460															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HARTMAN		WELL #:		RRCID -> 271999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7592 - 11233	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865							
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	233513	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8268
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	236441	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8744 - 9078				
10	14B2 EXT		1157	-0-	1157	4142	978	2	179	9	N	163	178	1	108
11	14B2 EXT		1113	-0-	1113	5255	966	2	147	9	N	134	157	1	85
12	3100 N		1144	-0-	-1956	3299	1017	2	127	9	N	115			200
01	3100 N		552	-0-	-2548	751	486	2	66	9	N	60	174	1	86
*02	1223 N		472	-0-	-751	-0-	248	2	224	9	N	204	185	1	105
03	1147 N		268	-0-	-879	-0-	235	2	33	9	N	30			135

TURPEN		WELL #:		1	RRCID ->	241181	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7862 - 8034				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXPRO ENGINEERING, INC.		WELL #:		257082	3 H	RRCID ->	210957	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 8400 - 8962			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		4 H	RRCID ->	227913	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 8091 - 9787				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UD-DALLAS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	249600	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9687 - 13337				
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//		257082														
ARMSTRONG-HUGGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	249660	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.10487 -	10769						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254444	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14192	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
BUFFALO RUN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257254	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	4951	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	210095	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5178 -	5228						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	183311	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7884 -	8728						
10	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1191	2				N	-0-					65	
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9		N	4					69	
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9		N	6					75	
01	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1137	2	6	9		N	5					80	
02	1204 N	1144	-0-	-60	-0-	1133	2	11	9		N	10					90	
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1126	2	26	9		N	24					114	
-----																		
SACKETT		WELL #:		1	RRCID ->	185011	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF. 7850 -	8506						
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9		N	2					92	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2				N	-0-	77	1			15	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9		N	3					18	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					18	
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9		N	1					19	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	272	2	6	9		N	5					24	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140									
HARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186839	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	7794 - 8734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			45
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			45
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			45
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-			45
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			45
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			45

HARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	189050	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7818 - 8748
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144 2	6 9	N	5			136
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	106 1		30
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1154 2	8 9	N	7			37
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1129 2	17 9	N	15			52
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	973 2		N	-0-			52
03	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	996 2	11 9	N	10			62

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		1H	RRCID ->	221184	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8615 - 10225
10	7037 X	7018	-0-	-19	-0-	7018 2		N	-0-				-0-	
11	6750 X	6632	-0-	-118	-0-	6632 2		N	-0-				-0-	
12	6975 X	6735	-0-	-240	-0-	6735 2		N	-0-				-0-	
01	7006 X	6352	-0-	-654	-0-	6352 2		N	-0-				-0-	
02	6328 X	5925	-0-	-403	-0-	5925 2		N	-0-				-0-	
03	7006 X	6134	-0-	-872	-0-	6134 2		N	-0-				-0-	

RIVERSIDE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237509	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7275 - 9175
10	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 2		N	-0-			-0-
11	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	18168 2		N	-0-			-0-
12	19158 X	18168	-0-	-990	-0-	18168 2		N	-0-			-0-
01	19158 X	16816	-0-	-2342	-0-	16816 2		N	-0-			-0-
02	17304 X	13119	-0-	-4185	-0-	13119 2		N	-0-			-0-
03	18786 X	15969	-0-	-2817	-0-	15969 2		N	-0-			-0-

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7008 - 7238
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-			-0-
12	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-			-0-
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-			-0-
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
*03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7965 - 9915
10	23777 X	18179	-0-	-5598	-0-	18179 2		N	-0-			-0-
11	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006 2		N	-0-			-0-
12	30907 X	26006	-0-	-4901	-0-	26006 2		N	-0-			-0-
01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	35171 2		N	-0-			-0-
02	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	31177 2		N	-0-			-0-
*03	37529 X	37529	-0-	-0-	-0-	37529 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2666 X	154	-0-	-2512	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11		3360 X	145	-0-	-3215	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	145	-0-	-4815	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967 2		N	-0-			-0-
02		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17634 2		N	-0-			-0-
*03		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

10		434 X	145	-0-	-289	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		360 X	178	-0-	-182	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12		341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
*03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

10		2759 X	1743	-0-	-1016	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
11		1140 X	120	-0-	-1020	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12		1333 X	120	-0-	-1213	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

10		16430 X	8306	-0-	-8124	-0-	8306 2		N	-0-			-0-
11		15900 X	482	-0-	-15418	-0-	482 2		N	-0-			-0-
12		12462 X	482	-0-	-11980	-0-	482 2		N	-0-			-0-
01		12462 X	4851	-0-	-7611	-0-	4851 2		N	-0-			-0-
02		13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	13337 2		N	-0-			-0-
*03		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414 2		N	-0-			-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

10		56668 X	38695	-0-	-17973	-0-	38695 2		N	-0-			-0-
11		48720 X	25119	-0-	-23601	-0-	25119 2		N	-0-			-0-
12		46004 X	25119	-0-	-20885	-0-	25119 2		N	-0-			-0-
01		43152 X	37832	-0-	-5320	-0-	37832 2		N	-0-			-0-
02		34944 X	30324	-0-	-4620	-0-	30324 2		N	-0-			-0-
*03		46485 X	46485	-0-	-0-	-0-	46485 2		N	-0-			-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLL 287290  
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

10		5177 X	4697	-0-	-480	-0-	397 1	4300 3	N	-0-			-0-
11		5010 X	4642	-0-	-368	-0-	373 1	4269 3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4907	-0-	4907	4907	324 1	4583 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	9506	365 1	4234 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4052	-0-	4052	13558	296 1	3756 3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13558			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP		//CONT.//		287290										
FROST		WELL #:		2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7223 X	5410	-0-	-1813	-0-	397 1	5013 3	N		-0-			-0-
11		6780 X	4581	-0-	-2199	-0-	373 1	4208 3	N		-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	324 1	4245 3	N		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4418	-0-	4418	8987	364 1	4054 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3784	-0-	3784	12771	296 1	3488 3	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12771			N		NO RPT			-0-
-----														
FROST		WELL #:		3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7026 - 7306		
10		4991 X	4057	-0-	-934	-0-	397 1	3660 3	N		-0-			-0-
11		4740 X	3891	-0-	-849	-0-	373 1	3518 3	N		-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4654	-0-	4654	4654	324 1	4330 3	N		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3954	-0-	3954	8608	365 1	3589 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	12077	296 1	3173 3	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12077			N		NO RPT			-0-
-----														
FROST		WELL #:		4D	RRCID ->	258953	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7081 - 7372		
10		8432 X	7584	-0-	-848	-0-	396 1	7188 3	N		-0-			-0-
11		8160 X	7297	-0-	-863	-0-	372 1	6925 3	N		-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7784	-0-	7784	7784	324 1	7460 3	N		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	7336	-0-	7336	15120	365 1	6971 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6122	-0-	6122	21242	296 1	5826 3	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21242			N		NO RPT			-0-
-----														
G & F OIL, INC. WHITE UNIT		WELL #:		292000 1 H	RRCID ->	208874	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6800 - 9134		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WIND DANCER		WELL #:		1H	RRCID ->	225879	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6184 - 6770		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			114
-----														
HICKMAN		WELL #:		5	RRCID ->	243959	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4976 - 5010		
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	423 2	6 9	N		5			66
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	655 2	22 9	N		20			86
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	673 2	46 9	N		42	82 1		46
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N		5			51
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	492 2	22 9	N		20			71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
GARDNER PRODUCTION, LLC				294675										
DOYLE FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8352 - 8852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3			N	-0-			112
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3			N	-0-			112
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			112
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			112
02		1848 N	1479	-0-	-369	-0-	1479 3			N	-0-			112
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5140 - 5148	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	500 3	432 9		N	393	343 1		50
*02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	634 3	155 9		N	141	169 1		22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

GIANT NRG CO., LP				302592			CAPACITY			CNTY: WISE				
PORTER, J.				WELL #:	2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6368 - 6426	
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	101 1	519 2		N	-0-			11
11		630 N	344	-0-	-286	-0-	14 1	330 2		N	-0-			11
12		558 N	363	-0-	-195	-0-	38 1	325 2		N	-0-			11
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	143 1	515 2		N	-0-			11
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	53 1	467 2		N	-0-			11
*03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	47 1	472 2		N	-0-			11

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2H	RRCID ->	238794	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6650 - 9765	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, RAY				WELL #:	2H	RRCID ->	240561	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	7796 - 8285	
10		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	50 1	1612 2		N	3			78
11		1620 N	1612	-0-	-8	-0-	82 1	1530 2		N	-0-			78
12		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	97 1	1473 2		N	3			81
01		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	100 1	1484 2		N	-0-			81
02		1512 N	1313	-0-	-199	-0-	81 1	1232 2		N	-0-			81
*03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	110 1	1602 2		N	-0-			81

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID ->	240588	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	6675 - 10375	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLARK, RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244101	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	7746 -	8245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	54 1	1731 2	N	-0-			85
11		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	87 1	1620 2	N	-0-			85
12		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	109 1	1663 2	N	-0-			85
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	116 1	1722 2	N	-0-			85
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	105 1	1597 2	N	-0-			85
*03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	117 1	1697 2	N	-0-			85
-----													
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.				319502									
GEE-LASATER		WELL #:		3H	RRCID ->	253973	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7650 -	8625
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRAND OPERATING, INC.				324735									
HAGOOD, RALL		WELL #:		1H	RRCID ->	239363	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7450 -	9250
10		11129 X	10590	-0-	-539	-0-	10590 3		N	-0-			-0-
11		10320 X	9702	-0-	-618	-0-	9702 3		N	-0-			-0-
12		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144 3		N	-0-			-0-
01		10602 X	8628	-0-	-1974	-0-	8628 3		N	-0-			-0-
02		9576 X	8382	-0-	-1194	-0-	8382 3		N	-0-			-0-
03		10602 X	10062	-0-	-540	-0-	10062 3		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS TRUST (HARDING)		WELL #:		1H	RRCID ->	240511	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7510 -	9183
10		11563 X	9859	-0-	-1704	-0-	9859 3		N	-0-			-0-
11		10320 X	9281	-0-	-1039	-0-	9281 3		N	-0-			-0-
12		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 3		N	-0-			-0-
01		10075 X	4551	-0-	-5524	-0-	4551 3		N	-0-			-0-
02		8904 X	6323	-0-	-2581	-0-	6322 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		9858 X	8229	-0-	-1629	-0-	8229 3		N	-0-			-0-
-----													
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241122	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6750 -	8603
10		5425 X	4441	-0-	-984	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
11		5100 X	2752	-0-	-2348	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
01		4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
02		4200 X	3202	-0-	-998	-0-	3191 3	11 9	N	10	10 8		-0-
03		4433 X	3718	-0-	-715	-0-	3716 3	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249623	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6800 -	8700
10		9517 X	8278	-0-	-1239	-0-	8278 3		N	-0-			-0-
11		8670 X	6067	-0-	-2603	-0-	6067 3		N	-0-			-0-
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 3		N	-0-			-0-
01		8680 X	7368	-0-	-1312	-0-	7368 3		N	-0-			-0-
02		7840 X	6927	-0-	-913	-0-	6921 3	6 9	N	5	5 8		-0-
03		8277 X	7554	-0-	-723	-0-	7552 3	2 9	N	2	2 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GRAND OPERATING, INC.		//CONT.//		324735								
GENTRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257364	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7600 - 10240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	34954 2		N	-0-		-0-
11		32190 X	30425	-0-	-1765	-0-	30425 2		N	-0-		-0-
12		27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	27511 2		N	-0-		-0-
01		34968 X	32211	-0-	-2757	-0-	32211 2		N	-0-		-0-
02		31584 X	30557	-0-	-1027	-0-	30557 2		N	-0-		-0-
03		34968 X	32001	-0-	-2967	-0-	32001 2		N	-0-		-0-

HW OPERATING, LLC				341598								
FORTENBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	189624	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8300 - 8720	
10		837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
11		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	877 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	894	-0-	894	1771	894 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	828	-0-	828	2599	828 2		Y	-0-		-0-
*03		3000 N	874	-0-	-2126	473	874 2		Y	-0-		-0-

FORTENBERRY, HARDY		WELL #:		3	RRCID ->	193361	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8310 - 8800	
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
01		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		N	-0-		-0-
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507 2		N	-0-		-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-

FORTENBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	193439	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8300 - 8770	
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	310 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	300	-0-	300	610	300 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	305	-0-	305	915	305 2		Y	-0-		-0-
*03		1243 N	328	-0-	-915	-0-	328 2		Y	-0-		-0-

ELDER		WELL #:		1	RRCID ->	198286	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 4662 - 6530	
10		3627 X	816	-0-	-2811	-0-	816 2		N	-0-		-0-
11		3510 X	587	-0-	-2923	-0-	587 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	605 2		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	1024	419 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	1343	319 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	1385	42 2		N	-0-		-0-

VITITOW		WELL #:		1	RRCID ->	198982	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6075 - 6175	
10		620 N	147	-0-	-473	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
02		560 N	491	-0-	-69	-0-	491 2		N	-0-		-0-
*03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HW OPERATING, LLC		//CONT.//		341598								
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	205326	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 7934 -	8583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3136	-0-	-74	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	2609	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2814	-0-	2814	5423	2814	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	8313	2696	2	N	176	176	1	-0-
03	DLQ G-10	1800	-0-	1800	10113	1800	2	N	-0-			-0-
-----												
ZAUGG		WELL #:		1	RRCID ->	206855	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6100 -	6175
10	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433	2	N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
-----												
PRAYTOR		WELL #:		1	RRCID ->	207255	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6060 -	6150
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
-----												
HALE DRILLING & PRODUCTION, INC		WELL #:		345174	RRCID ->	222204	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2860 -	2870
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			85
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			85
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			85
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			85
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			85
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			85
-----												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		WELL #:		355586	RRCID ->	269866	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8260 -	8540
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARDING COMPANY		WELL #:		356430	RRCID ->	214688	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7285 -	7882
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HARDING COMPANY		//CONT.//		356430									
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:		3	RRCID ->	219143	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 6440 -	6590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	T. A.	989	-0-	989	989		989 2		N	-0-			24
01	T. A.	646	-0-	646	1635		646 2		N	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1635				N	-0-			24
*03	1635 X	-0-	-0-	-1635	-0-				N	-0-			24

MITCHELL-SIMMONS		WELL #:		2H	RRCID ->	228634	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6610 -	8636
10	4805 X	3701	-0-	-1104	-0-	3701 2			N	-0-		15
11	4650 X	3102	-0-	-1548	-0-	2937 2	165 9		N	150	155 1	10
12	4495 X	3648	-0-	-847	-0-	3648 2			N	-0-		10
01	4123 X	3568	-0-	-555	-0-	3568 2			N	-0-		10
02	3332 X	2373	-0-	-959	-0-	2373 2			N	-0-		10
03	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	3106 2	12 9		N	11		21

MITCHELL		WELL #:		1H	RRCID ->	240015	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 7025 -	8435
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2			N	-0-		42
11	3510 X	3059	-0-	-451	-0-	3059 2			N	-0-		42
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2			N	-0-		42
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3788 2			N	-0-		42
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2			N	-0-		42
03	3875 X	2540	-0-	-1335	-0-	2540 2			N	-0-		42

MITCHELL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	241113	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 7535 -	8702
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		36
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2			N	-0-		36
12	2232 X	1282	-0-	-950	-0-	1282 2			N	-0-		36
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		36
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-				N	-0-		36
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		36

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.		356779		WELL #:		1 H	RRCID ->	236986	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A
GREENE-HARWELL													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOEN-HOLMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236994	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8154	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	187504	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7326 - 8018
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	83	1	958	2	N	3	168 1 26
						3	9					
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	80	1	919	2	N	13	39
						14	9					
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	82	1	948	2	N	20	59
						22	9					
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	80	1	923	2	N	13	72
						14	9					
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	32	104
						35	9					
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	934	2	N	6	110
						7	9					
-----												
GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	187506	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7703 - 8453
10	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1859	2	6	9	Y	5	50
11	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	1626	2	1	9	Y	1	51
12	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1771	2	3	9	Y	3	54
01	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1579	2	1	9	Y	1	55
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	64
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	69
-----												
GRIFFIN				WELL #:	4	RRCID ->	191920	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 7633 - 8416
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-	25
11	2190 N	2102	-0-	-88	-0-	2102	2			Y	-0-	25
12	2511 N	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-	25
01	2325 N	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			Y	-0-	25
02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763	2			Y	-0-	25
03	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			Y	-0-	25
-----												
GRIFFIN				WELL #:	3	RRCID ->	191921	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 7650 - 8449
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6	50
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	Y	1	51
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2255	2	4	9	Y	4	55
01	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2010	2	1	9	Y	1	56
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	2	12	9	Y	11	67
03	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	2053	2	2	9	Y	2	69
-----												
GRIFFIN				WELL #:	5	RRCID ->	195248	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 7594 - 8308
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-	53
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-	53
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	53
01	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			Y	-0-	53
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	Y	11	64
03	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	2			Y	-0-	64
-----												
GRIFFIN-BANKS				WELL #:	8	RRCID ->	196189	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 7603 - 8276
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	Y	3	11
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	12
12	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			Y	-0-	12
01	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			Y	-0-	12
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	15
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740									
GRIFFIN-BANKS		WELL #: 7		RRCID -> 197284		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7574 - 8212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4 9	Y	4	17
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1 9	Y	1	18
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-	18
01	2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1278	2		Y	-0-	18
02	1820 N	1559	-0-	-261	-0-	1556	2	3 9	Y	3	21
03	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1752	2	13 9	Y	12	33
-----											
GRIFFIN-ADAMI		WELL #: 6		RRCID -> 197789		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7576 - 8278	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	86
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	86
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	86
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	86
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	86
-----											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 205190		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 7520 - 8296	
10	2387 N	2286	-0-	-101	-0-	2264	2	22 9	N	20	120
11	2280 N	2007	-0-	-273	-0-	2001	2	6 9	N	5	125
12	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1819	2	21 9	N	19	20
01	2294 N	1976	-0-	-318	-0-	1957	2	19 9	N	17	37
02	1876 N	1837	-0-	-39	-0-	1822	2	15 9	N	14	51
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24 9	N	22	73
-----											
BIG SKY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 209342		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7545 - 8290	
10	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1597	2	17 9	N	15	170
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47 9	N	43	213
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1921	2	33 9	N	30	243
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1663	2	44 9	N	40	283
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15 9	N	14	120
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23 9	N	21	141
-----											
PANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209555		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5396 - 5580	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 210470		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 7067 - 8355	
10	2604 X	2495	-0-	-109	-0-	2489	2	6 9	N	5	63
11	5280 X	2971	-0-	-2309	-0-	2968	2	3 9	N	3	66
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17 9	N	15	81
01	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	2115	2	11 9	N	10	91
*02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-	91
03	2356 X	2248	-0-	-108	-0-	2248	2		N	-0-	19
-----											
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 215113		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7609 - 8371	
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2903	2	47 9	N	43	103
11	2430 X	1950	-0-	-480	-0-	1922	2	28 9	N	25	128
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20 9	N	18	79
01	3007 X	2512	-0-	-495	-0-	2412	2	100 9	N	91	170
02	2716 X	2443	-0-	-273	-0-	2393	2	50 9	N	45	215
*03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2786	2	61 9	N	55	151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP				388852							
HUNTER				WELL #: 10	RRCID -> 186928	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 7848	- 8410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUNTER				WELL #: 7	RRCID -> 186947	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7980	- 8570		
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOREST T				WELL #: 2	RRCID -> 239185	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8210	- 8864		
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164 3	N	-0-		-0-	
03	1347 N	1283	-0-	-64	-0-	1283 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOREST T				WELL #: 1	RRCID -> 239188	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 8078	- 8590		
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-	
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-	
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-	
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		-0-	
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-	
-----											
W.J. LAKES UNIT				WELL #: J 1H	RRCID -> 253739	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8895	- 12468		
10	12524 X	10392	-0-	-2132	-0-	10392 3	N	-0-		-0-	
11	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11353 3	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	10477	-0-	10477	10477	10477 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	9874	-0-	9874	20351	9874 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	7858	-0-	7858	28209	7858 3	N	-0-		-0-	
*03	38000 X	9791	-0-	-28209	-0-	9791 3	N	-0-		-0-	
-----											
W.J. LAKES UNIT				WELL #: J 2H	RRCID -> 253741	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 8610	- 12699		
10	20522 X	18313	-0-	-2209	-0-	18313 3	N	-0-		-0-	
11	18930 X	18341	-0-	-589	-0-	18341 3	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	16935	-0-	16935	16935	16935 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	16521	-0-	16521	33456	16521 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	13022	-0-	13022	46478	13022 3	N	-0-		-0-	
*03	63946 X	17468	-0-	-46478	-0-	17468 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUNTER RANCH				WELL #: J 2H	RRCID -> 254160	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 8688	- 10751		
10	10447 X	9202	-0-	-1245	-0-	9202 3	N	-0-		-0-	
11	9840 X	8999	-0-	-841	-0-	8999 3	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	8953	-0-	8953	8953	8953 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	8645	-0-	8645	17598	8645 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	6856	-0-	6856	24454	6856 3	N	-0-		-0-	
*03	32434 X	7980	-0-	-24454	-0-	7980 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
HUNTER RANCH		WELL #: J 1H		RRCID -> 254528	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH 8347	PERF. 8697	- 11133				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3	N	-0-			-0-
11	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11555	-0-	11555	11555	11555	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11181	-0-	11181	22736	11181	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8830	-0-	8830	31566	8830	3	N	-0-			-0-
*03	42363 X	10797	-0-	-31566	-0-	10797	3	N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: F 4H		RRCID -> 257008	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 8870	- 12210				
10	15035 X	13499	-0-	-1536	-0-	13499	3	N	-0-			-0-
11	14550 X	13442	-0-	-1108	-0-	13442	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	14255	-0-	14255	14255	14255	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14933	-0-	14933	29188	14933	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11929	-0-	11929	41117	11929	3	N	-0-			-0-
*03	54935 X	13818	-0-	-41117	-0-	13818	3	N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 257066	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8765	- 11926				
10	9083 X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	3	N	-0-			-0-
11	8400 X	7560	-0-	-840	-0-	7560	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7677	-0-	7677	7677	7677	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6696	-0-	6696	14373	6696	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5271	-0-	5271	19644	5271	3	N	-0-			-0-
*03	22958 X	3314	-0-	-19644	-0-	3314	3	N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: F 2H		RRCID -> 257166	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 8739	- 11945				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 257174	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8747	- 11683				
10	7998 X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3	N	-0-			-0-
11	7740 X	3246	-0-	-4494	-0-	3246	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4591	-0-	4591	4591	4591	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4790	-0-	4790	9381	4790	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	12987	3606	3	N	-0-			-0-
*03	17336 X	4349	-0-	-12987	-0-	4349	3	N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: M 4H		RRCID -> 257259	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 8511	PERF.10460	- 11625				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTER RANCH		WELL #: M 3H		RRCID -> 257260	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 8595	PERF.10612	- 11659				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852														
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	31589 X	24024	-0-	-7565	-0-	24024	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	27870 X	22576	-0-	-5294	-0-	22576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	19223	-0-	19223	19223	19223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	19159	-0-	19159	38382	19159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	53639 X	15257	-0-	-38382	-0-	15257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346														
10	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	5825	-0-	5825	5825	5825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	4965	-0-	4965	10790	4965	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	4337	-0-	4337	15127	4337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	21076 X	5949	-0-	-15127	-0-	5949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970														
10	36561 X	36561	-0-	-0-	-0-	36561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	35255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	35755	-0-	35755	35755	35755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	35841	-0-	35841	71596	35841	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	100128 X	28532	-0-	-71596	-0-	28532	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	28738 X	28738	-0-	-0-	-0-	28738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748														
10	1829 X	993	-0-	-836	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1620 X	680	-0-	-940	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	393	-0-	393	558	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	185	-0-	185	743	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	1125 N	382	-0-	-743	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611														
10	32643 X	29005	-0-	-3638	-0-	29005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	31590 X	27947	-0-	-3643	-0-	27947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	27380	-0-	27380	27380	27380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	26769	-0-	26769	54149	26769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	75511 X	21362	-0-	-54149	-0-	21362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431														
10	38781 X	34891	-0-	-3890	-0-	34891	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	37320 X	33578	-0-	-3742	-0-	33578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	34165	-0-	34165	34165	34165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	34357	-0-	34357	68522	34357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	95908 X	27386	-0-	-68522	-0-	27386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262														
10	22475 X	19815	-0-	-2660	-0-	19815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	20820 X	19325	-0-	-1495	-0-	19325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	18724	-0-	18724	18724	18724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	18353	-0-	18353	37077	18353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	14620	-0-	14620	51697	14620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	69758 X	18061	-0-	-51697	-0-	18061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 INFINITY DRILLING LLC 424208  
 HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211  
 TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4572 - 7295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3975 - 3985	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TACKETT-FELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4648 - 7910	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 4547 - 6384	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HORTON		WELL #:		2H	RRCID ->	222224	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4450 - 7400	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIMES-HUFFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	222230	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4434 - 5446	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4384 - 7310	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
PACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	226732	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	4289	PERF. 4698 - 7410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 - 6890	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
-----												
CRUMLEY-BOUCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	226734	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4500 - 7940	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----												
BOUCHER-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231499	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4746 - 7761	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAILEY-FAGAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236316	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4885 - 7419	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
-----												
BARRON-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236317	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4226	PERF. 4789 - 8215	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER-BLACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	236319	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 4748 - 7630	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821 CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960														
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2769	3	N	-0-		9
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	560	1	2565	3	N	5		14
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	620	1	2770	3	N	6		20
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	600	1	2634	3	N	3		23
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	560	1	2396	3	N	-0-		23
*03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		23
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339														
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	450	1	2320	3	N	2		6
11	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	405	1	1962	3	N	5		11
12	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	345	1	2153	3	N	4		15
01	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	420	1	2154	3	N	2		17
*02	2436	X	2128	-0-	-308	-0-	345	1	1783	3	N	-0-		17
*03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		//CONT.//		425821									
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	251428	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4880 - 7641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	465 1	1698 3	N	3				23
11	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	375 1	1435 3	N	5				28
12	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	330 1	1483 3	N	3				31
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	405 1	1813 3	N	2				33
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330 1	1356 3	N	-0-				33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
-----													
WILSON-VIOTTO		WELL #:		2H	RRCID ->	251833	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5031	PERF.	5436 - 8274	
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	405 1	1528 3	N	-0-				48
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	375 1	1484 3	N	-0-				48
12	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	285 1	1220 3	N	-0-				48
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	360 1	1526 3	N	-0-				48
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	315 1	1248 3	N	-0-				48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
-----													
J-W OPERATING CO.		WELL #:		4	RRCID ->	159514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7426 - 7984	
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3		N	-0-				-0-
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-				-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N	-0-				-0-
01	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691 3		N	-0-				-0-
*02	3584 X	3423	-0-	-161	-0-	3423 3		N	-0-				-0-
03	3999 X	3665	-0-	-334	-0-	3665 3		N	-0-				-0-
-----													
MERRITT, MARCIA		WELL #:		6	RRCID ->	160449	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7644 - 7835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MERRITT, MARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	160651	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7840	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
POTTER, H. M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	162775	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	7633 - 7903	
10	2945 X	2845	-0-	-100	-0-	2845 3		N	-0-				-0-
11	2850 X	2731	-0-	-119	-0-	2731 3		N	-0-				-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-				-0-
01	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2803 3		N	-0-				-0-
*02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-				-0-
*03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960											
POTTER, H. M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164093	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7643 -	7892			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
-----															
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164094	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7604 -	7854			
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-				-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	1146	-0-	-590	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
01	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	3		N	-0-				-0-
*02	1568	N	1273	-0-	-295	-0-	1273	3		N	-0-				-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164916	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 7651 -	7920			
10	2232	N	1674	-0-	-558	-0-	1674	3		N	-0-				-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-				-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-				-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-				-0-
03	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	3		N	-0-				-0-
-----															
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166694	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7720 -	7972			
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-				-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-				-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-				-0-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-				-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	167493	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7636 -	7899			
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-				-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-				-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-				-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-				-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-				-0-
03	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	167494	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7619 -	7857			
10	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3		N	-0-				65
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3		N	-0-				65
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3		N	-0-				65
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		N	-0-				65
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-				65
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	167807	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 7649 -	7926			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
MERRILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169665	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7742 - 8012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
*02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
03		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	169913	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7744 - 8011	
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-		-0-
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2	N	-0-		-0-
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
-----												
POTTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173231	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 7655 - 7738	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCRAE		WELL #:		4	RRCID ->	173249	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7758 - 7976	
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	968	-0-	-172	-0-	968	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	697	-0-	-450	-0-	697	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	701	-0-	-477	-0-	701	3	N	-0-		-0-
*02		896 N	790	-0-	-106	-0-	790	3	N	-0-		-0-
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
-----												
POTTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	173752	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7658 - 7886	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-		-0-
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POTTER, H. M. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	177089	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7612 - 7870	
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		7	RRCID ->	177224	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7462 - 8028	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960												
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177699		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177703		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178033		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658						
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			37
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			N	-0-			37
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			37
01	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-			37
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			37
03	2015 N	1468	-0-	-547	-0-	1468	3			N	-0-			37
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178034		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680						
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			56
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			56
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			56
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-			56
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			56
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			56
MERRITT, MARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 179492		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERRITT, MARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 180402		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837						
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3			3
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-			3
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			3
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			3
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			3
03	1085 N	826	-0-	-259	-0-	826	3			N	-0-			3
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180405		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688						
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			37
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			37
12	1395 N	817	-0-	-578	-0-	817	3			N	-0-			37
01	1519 N	1103	-0-	-416	-0-	1103	3			N	-0-			37
02	1260 N	27	-0-	-1233	-0-	27	3			N	-0-			37
03	806 N	98	-0-	-708	-0-	98	3			N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960											
DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	181604	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7485 - 7962				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
MERRITT, W. A.		WELL #:		6	RRCID ->	181708	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7374 - 7860				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
POTTER-MERRITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181709	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7343 - 7780				
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-					-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-					-0-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-					-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-					-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-					-0-
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-					-0-
-----															
MCRAE		WELL #:		12	RRCID ->	181916	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7762 - 7982				
10	806 N	393	-0-	-413	-0-	393	3		N	-0-					-0-
11	1800 X	486	-0-	-1314	-0-	486	3		N	-0-					-0-
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380	3		N	-0-					-0-
01	1860 X	390	-0-	-1470	-0-	390	3		N	-0-					-0-
02	448 X	392	-0-	-56	-0-	392	3		N	-0-					-0-
*03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
-----															
MERRILL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182969	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7218 - 7956				
10	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2		N	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-					-0-
02	896 N	888	-0-	-8	-0-	888	2		N	-0-					-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-					-0-
-----															
GIBBS, HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	182974	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7361 - 7774				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
MCRAE		WELL #:		14	RRCID ->	185036	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7498 - 8050				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185039	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7474 - 7962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MCRAE		WELL #:		16	RRCID ->	185067	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7498 - 8036	
10	1519 N	788	-0-	-731	-0-	788	3		N	-0-	7	
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	7	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	7	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
-----												
DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	185492	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7333 - 7732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	185914	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7400 - 7910	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-	23	
11	1050 N	820	-0-	-230	-0-				N	-0-	23	
12	868 N	437	-0-	-431	-0-	437	3		N	-0-	23	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-	23	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-	23	
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	23	
-----												
MCRAE		WELL #:		8	RRCID ->	186400	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7490 - 8037	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	186487	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7360 - 7784	
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2		N	-0-	-0-	
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-				N	-0-	-0-	
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2		N	-0-	-0-	
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	-0-	
02	1036 N	684	-0-	-352	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
03	1178 N	955	-0-	-223	-0-	955	2		N	-0-	-0-	
-----												
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	186489	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7492 - 7924	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960										
MERRRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198 2		N	-0-
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-
12		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 2		N	-0-
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-
*02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-
*03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-
-----										
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038										
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	8
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	8
12		992 N	419	-0-	-573	-0-	419 3		N	8
01		651 N	468	-0-	-183	-0-	468 3		N	8
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	414 3		N	8
03		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	8
-----										
POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796										
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-
12		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-
*02		476 N	411	-0-	-65	-0-	411 3		N	-0-
03		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3		N	-0-
-----										
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827										
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-
12		465 N	198	-0-	-267	-0-	198 3		N	-0-
01		496 N	311	-0-	-185	-0-	311 3		N	-0-
02		420 N	333	-0-	-87	-0-	333 3		N	-0-
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-
-----										
MERRRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939										
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-
11		2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047 2		N	-0-
12		2356 N	1740	-0-	-616	-0-	1740 2		N	-0-
01		2356 N	1694	-0-	-662	-0-	1694 2		N	-0-
*02		1904 N	1456	-0-	-448	-0-	1456 2		N	-0-
03		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2		N	-0-
-----										
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919										
10		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 3		N	-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-
01		1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 3		N	-0-
*02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-
*03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-
-----										
GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712										
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960														
DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 188067		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188070		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824								
10	997	N	997	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	908	-0-	-146	908	3			N	-0-					-0-
TALLY, ONETA		WELL #: 2		RRCID -> 188550		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GIBBS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 188552		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822								
10	992	N	975	-0-	-17	975	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	958	2			N	-0-					-0-
DUNN-JACKSON		WELL #: 7		RRCID -> 188555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968								
10	465	N	429	-0-	-36	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	446	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	385	-0-	-35	385	3			N	-0-					-0-
03	558	N	437	-0-	-121	437	3			N	-0-					-0-
DOWNE		WELL #: 3		RRCID -> 188556		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706								
10	527	N	339	-0-	-188	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	330	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	329	2			N	-0-					-0-
MCRAE		WELL #: 24		RRCID -> 188560		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
MCRAE		WELL #:		26	RRCID ->	188561	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7480 -	8000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	157	-0-	-153	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11		300 N	147	-0-	-153	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12		186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01		155 N	30	-0-	-125	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
-----													
DUNN-JACKSON		WELL #:		6	RRCID ->	188566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7423 -	7939	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	188568	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 7426 -	7988	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MERRITT, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189229	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 7410 -	7874	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-	
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
02		168 N	109	-0-	-59	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-	
-----													
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7332 -	7710	
10		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 2		N	-0-		1	
11		1080 N	993	-0-	-87	-0-	993 2		N	-0-		1	
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		1	
01		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		N	-0-		1	
02		924 N	664	-0-	-260	-0-	664 2		N	-0-		1	
03		1209 N	636	-0-	-573	-0-	636 2		N	-0-		1	
-----													
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	189357	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7526 -	7976	
10		1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1245 2		N	-0-		-0-	
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-	
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-	
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-	
*02		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654 2		N	-0-		-0-	
03		1891 N	1504	-0-	-387	-0-	1504 2		N	-0-		-0-	
-----													
DOWNE		WELL #:		7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7563 -	7708	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
GIBBS, BERT		WELL #:		2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7636 - 7788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-
-----													
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	190943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7303 - 7692		
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
11		750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2		N	-0-			-0-
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	539 2		N	-0-			-0-
01		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-			-0-
*02		560 N	430	-0-	-130	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03		527 N	379	-0-	-148	-0-	379 2		N	-0-			-0-
-----													
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190944	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 7818 - 8053		
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7543 - 7986		
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		N	-0-			-0-
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-			-0-
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-			-0-
*02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531 2		N	-0-			-0-
*03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
-----													
BLAIR		WELL #:		3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7725 - 7950		
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
12		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
01		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
*02		2016 N	1994	-0-	-22	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
03		2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
-----													
GIBBS, HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	190949	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 7564 - 7711		
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
01		248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-			-0-
-----													
TALLY, ONETA		WELL #:		3	RRCID ->	190950	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7590 - 7739		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
MERRRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	190953	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7736 -	7893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-		-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	328 2			N	-0-		-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		-0-
03		682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2			N	-0-		-0-
-----													
MERRRELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190954	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7710 -	7868	
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2			N	-0-		-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-		-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2			N	-0-		-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-		-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		-0-
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		-0-
-----													
MCRAE		WELL #:		28	RRCID ->	190958	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7458 -	7992	
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-		-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-		-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		-0-
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-		-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-		-0-
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-		-0-
-----													
GIBBS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191569	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7635 -	7782	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		-0-
11		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2			N	-0-		-0-
12		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-		-0-
01		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2			N	-0-		-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-		-0-
*03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	191570	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7490 -	8018	
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2			N	-0-		1
11		810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2			N	-0-		1
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		1
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		1
*02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-		1
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-		1
-----													
MERRRELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191571	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7695 -	7850	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-		-0-
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		-0-
-----													
DUNN-JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	191572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7450 -	7960	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960									
BLAIR		WELL #: 5		RRCID -> 191573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7590 - 8010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2				-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2				-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2				-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				-0-
03	992 N	776	-0-	-216	-0-	776	2				-0-
-----											
MCRAE		WELL #: 20		RRCID -> 191574		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7784 - 8316	
10	1984 N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3				-0-
11	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3				-0-
12	1829 N	1484	-0-	-345	-0-	1484	3				-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3				-0-
*02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3				-0-
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3				-0-
-----											
STRICKLAND		WELL #: 16		RRCID -> 191576		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192759		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7272 - 7830	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3				5
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				5
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3				5
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3				5
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				5
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3				5
-----											
ARNOLD		WELL #: 2H		RRCID -> 206001		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8000 - 10550	
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2				-0-
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2				-0-
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2				-0-
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2				-0-
02	392 X	332	-0-	-60	-0-	332	2				-0-
*03	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-0-
-----											
BLAIR		WELL #: 2H		RRCID -> 206285		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8300 - 10404	
10	6510 X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2				-0-
11	5610 X	5348	-0-	-262	-0-	5348	2				-0-
12	5797 X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2				-0-
01	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2				-0-
*02	5068 X	4677	-0-	-391	-0-	4677	2				-0-
03	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2				-0-
-----											
MERRITT, MARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 206644		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7315 - 7912	
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3				-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3				-0-
12	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3				-0-
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3				-0-
*02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3				-0-
*03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 206645		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 7570 - 8100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2		N	-0-	-0-	
11	1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	2		N	-0-	-0-	
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2		N	-0-	-0-	
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2		N	-0-	-0-	
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-	-0-	
-----												
POTTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 206700		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 7350 - 7816		
10	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	3082	3	74	9	N	104	
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-	104	
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	105	
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4358	3	30	9	N	132	
*02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		N	-0-	132	
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		N	-0-	132	
-----												
GILPIN		WELL #: 1H		RRCID -> 206728		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 7978		PERF. 8850 - 10254		
10	7285 X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2		N	-0-	-0-	
11	6750 X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2		N	-0-	-0-	
12	6975 X	6737	-0-	-238	-0-	6737	2		N	-0-	-0-	
01	6944 X	6754	-0-	-190	-0-	6754	2		N	-0-	-0-	
02	6272 X	6118	-0-	-154	-0-	6118	2		N	-0-	-0-	
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-	-0-	
-----												
DOWNE		WELL #: 5		RRCID -> 207199		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 7284 - 7744		
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-	
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-	-0-	
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2		N	-0-	-0-	
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-	-0-	
-----												
CROCKETT		WELL #: 4H		RRCID -> 207496		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7632 - 10204		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MCRAE		WELL #: 29 H		RRCID -> 208998		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9100 - 9754		
10	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	3		N	-0-	40	
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	780	3		N	-0-	40	
12	899 N	404	-0-	-495	-0-	404	3		N	-0-	40	
01	930 N	242	-0-	-688	-0-	242	3		N	-0-	40	
02	728 N	203	-0-	-525	-0-	203	3		N	-0-	40	
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	40	
-----												
HARDEMAN/SAVOIE		WELL #: 1 H		RRCID -> 209314		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7950 - 10354		
10	7037 X	6698	-0-	-339	-0-	6698	2		N	-0-	-0-	
11	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-	-0-	
12	6820 X	6639	-0-	-181	-0-	6639	2		N	-0-	-0-	
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-	-0-	
*02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-	-0-	
*03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
DOWNE		WELL #:		4 H	RRCID ->	209490	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7800 - 10820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932 2		N	-0-			-0-
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
12		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2		N	-0-			-0-
01		6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6751 2		N	-0-			-0-
*02		6328 X	5586	-0-	-742	-0-	5586 2		N	-0-			-0-
03		7471 X	4716	-0-	-2755	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
-----													
ATLAS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210089	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	8044 - 8907	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GIBBS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	210430	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7820 - 10305	
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHITEHALL		WELL #:		1 H	RRCID ->	210672	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8612 - 10507	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ATLAS		WELL #:		2 H	RRCID ->	212410	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	8250 - 9440	
10		7471 X	6863	-0-	-608	-0-	6863 2		N	-0-			-0-
11		7230 X	6421	-0-	-809	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
12		7130 X	6948	-0-	-182	-0-	6948 2		N	-0-			-0-
01		7130 X	7080	-0-	-50	-0-	7080 2		N	-0-			-0-
02		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		N	-0-			-0-
03		6944 X	6417	-0-	-527	-0-	6417 2		N	-0-			-0-
-----													
AMBROSE		WELL #:		1H	RRCID ->	212660	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8220 - 10220	
10		8494 X	8006	-0-	-488	-0-	8006 2		N	-0-			-0-
11		8220 X	7751	-0-	-469	-0-	7751 2		N	-0-			-0-
12		7905 X	7458	-0-	-447	-0-	7458 2		N	-0-			-0-
01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
02		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734 2		N	-0-			-0-
*03		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 2		N	-0-			-0-
-----													
GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H	RRCID ->	213200	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7662 - 9579	
10		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 2		N	-0-			-0-
11		7080 X	6783	-0-	-297	-0-	6783 2		N	-0-			-0-
12		7378 X	6679	-0-	-699	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
01		7378 X	6461	-0-	-917	-0-	6461 2		N	-0-			-0-
*02		6664 X	3139	-0-	-3525	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
03		7192 X	7188	-0-	-4	-0-	7188 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		11656 X	11153	-0-	-503	-0-	11153 2			N	-0-	1
11		11280 X	10190	-0-	-1090	-0-	10190 2			N	-0-	1
12		11315 X	10491	-0-	-824	-0-	10491 2			N	-0-	1
01		11315 X	10088	-0-	-1227	-0-	10088 2			N	-0-	1
*02		10192 X	9415	-0-	-777	-0-	9415 2			N	-0-	1
03		11160 X	10977	-0-	-183	-0-	10977 2			N	-0-	1
-----												
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479												
10		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2			N	-0-	-0-
11		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2			N	-0-	-0-
12		5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855 2			N	-0-	-0-
01		5580 X	5369	-0-	-211	-0-	5369 2			N	-0-	-0-
02		5040 X	4800	-0-	-240	-0-	4800 2			N	-0-	-0-
*03		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2			N	-0-	-0-
-----												
BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457												
10		6882 X	6428	-0-	-454	-0-	6428 2			N	-0-	-0-
11		6630 X	6106	-0-	-524	-0-	6106 2			N	-0-	-0-
12		6758 X	6339	-0-	-419	-0-	6339 2			N	-0-	-0-
01		6758 X	6269	-0-	-489	-0-	6269 2			N	-0-	-0-
02		5964 X	5569	-0-	-395	-0-	5569 2			N	-0-	-0-
03		6417 X	5819	-0-	-598	-0-	5819 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240												
10		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2			N	-0-	-0-
11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2			N	-0-	-0-
12		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2			N	-0-	-0-
01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2			N	-0-	-0-
02		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2			N	-0-	-0-
*03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2			N	-0-	-0-
-----												
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319												
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	1
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	1
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-	1
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2			N	-0-	1
*02		280 N	176	-0-	-104	-0-	176 2			N	-0-	1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	1
-----												
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075												
10		9610 X	8538	-0-	-1072	-0-	8538 2			N	-0-	-0-
11		9600 X	8211	-0-	-1389	-0-	8211 2			N	-0-	-0-
12		9858 X	7628	-0-	-2230	-0-	7628 2			N	-0-	-0-
01		9858 X	8285	-0-	-1573	-0-	8285 2			N	-0-	-0-
02		8904 X	8521	-0-	-383	-0-	8521 2			N	-0-	-0-
*03		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010 2			N	-0-	-0-
-----												
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455												
10		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2			N	-0-	-0-
11		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2			N	-0-	-0-
12		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2			N	-0-	-0-
01		7037 X	6898	-0-	-139	-0-	6898 2			N	-0-	-0-
02		6440 X	5558	-0-	-882	-0-	5558 2			N	-0-	-0-
*03		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
YANCEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221642	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 9004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
10	2666 N	2277	-0-	-389	-0-		2277 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2115	-0-	-345	-0-		2115 2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-		2088 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1994	-0-	-269	-0-		1994 2		N	-0-			-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066 2		N	-0-			-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2315 2		N	-0-			-0-

WHITE, J. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	221643	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7700 - 9701
10	3689 X	2897	-0-	-792	-0-		2897 2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3124	-0-	-446	-0-		3124 2		N	-0-		-0-
12	3472 X	3002	-0-	-470	-0-		3002 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	1487	-0-	-1830	-0-		1487 2		N	-0-		-0-
02	2744 X	1861	-0-	-883	-0-		1861 2		N	-0-		-0-
03	3224 X	2527	-0-	-697	-0-		2527 2		N	-0-		-0-

BROWNLEE		WELL #:		3H	RRCID ->	221644	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8850 - 9854
10	6634 X	6110	-0-	-524	-0-		6110 2		N	-0-		-0-
11	6420 X	5676	-0-	-744	-0-		5676 2		N	-0-		-0-
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		5996 2		N	-0-		-0-
01	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		6013 2		N	-0-		-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		5351 2		N	-0-		-0-
03	5890 X	5780	-0-	-110	-0-		5780 2		N	-0-		-0-

DURBIN		WELL #:		1H	RRCID ->	222896	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	8150 - 10152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224766	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8000 - 9804
10	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-		8411 2		N	-0-		-0-
11	8100 X	7931	-0-	-169	-0-		7931 2		N	-0-		-0-
12	8246 X	7473	-0-	-773	-0-		7473 2		N	-0-		-0-
01	8370 X	7612	-0-	-758	-0-		7612 2		N	-0-		-0-
*02	7560 X	7277	-0-	-283	-0-		7277 2		N	-0-		-0-
03	8370 X	8092	-0-	-278	-0-		8092 2		N	-0-		-0-

RAYBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	224767	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7800 - 8925
10	3751 X	2221	-0-	-1530	-0-		2221 2		N	-0-		-0-
11	2940 X	1990	-0-	-950	-0-		1990 2		N	-0-		-0-
12	2542 X	1978	-0-	-564	-0-		1978 2		N	-0-		-0-
01	2449 X	1820	-0-	-629	-0-		1820 2		N	-0-		-0-
02	1848 N	1233	-0-	-615	-0-		1233 2		N	-0-		-0-
*03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2286 2		N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224851	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8050 - 9400
10	7409 X	7244	-0-	-165	-0-		7244 2		N	-0-		-0-
11	7170 X	6200	-0-	-970	-0-		6200 2		N	-0-		-0-
12	7130 X	6470	-0-	-660	-0-		6470 2		N	-0-		-0-
01	7254 X	6837	-0-	-417	-0-		6837 2		N	-0-		-0-
*02	6552 X	5933	-0-	-619	-0-		5933 2		N	-0-		-0-
03	7254 X	6588	-0-	-666	-0-		6588 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
10		6510 X	5891	-0-	-619	-0-		5891	2	N	-0-	-0-
11		6300 X	4819	-0-	-1481	-0-		4819	2	N	-0-	-0-
12		6417 X	4024	-0-	-2393	-0-		4024	2	N	-0-	-0-
01		5890 X	3603	-0-	-2287	-0-		3603	2	N	-0-	-0-
*02		5320 X	3107	-0-	-2213	-0-		3107	2	N	-0-	-0-
03		5890 X	3968	-0-	-1922	-0-		3968	2	N	-0-	-0-
-----												
BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429												
10		2914 X	2757	-0-	-157	-0-		2757	2	N	-0-	-0-
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925	2	N	-0-	-0-
12		2914 X	2382	-0-	-532	-0-		2382	2	N	-0-	-0-
01		2914 X	2547	-0-	-367	-0-		2547	2	N	-0-	-0-
02		2632 X	2036	-0-	-596	-0-		2036	2	N	-0-	-0-
03		2914 X	2481	-0-	-433	-0-		2481	2	N	-0-	-0-
-----												
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388												
10		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-		5577	2	N	-0-	-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815	2	N	-0-	-0-
12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2	N	-0-	-0-
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		4804	2	N	-0-	-0-
*02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		4790	2	N	-0-	-0-
*03		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-		2319	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004												
10		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-		12442	2	N	-0-	-0-
11		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-		11120	2	N	-0-	-0-
12		11904 X	7581	-0-	-4323	-0-		7581	2	N	-0-	-0-
01		11904 X	8554	-0-	-3350	-0-		8554	2	N	-0-	-0-
*02		10752 X	7727	-0-	-3025	-0-		7727	2	N	-0-	-0-
03		11904 X	5794	-0-	-6110	-0-		5794	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362												
10		10385 X	6737	-0-	-3648	-0-		6737	2	N	-0-	-0-
11		9960 X	7719	-0-	-2241	-0-		7719	2	N	-0-	-0-
12		9486 X	9392	-0-	-94	-0-		9392	2	N	-0-	-0-
01		9486 X	7307	-0-	-2179	-0-		7307	2	N	-0-	-0-
*02		7924 X	5681	-0-	-2243	-0-		5681	2	N	-0-	-0-
03		9393 X	8043	-0-	-1350	-0-		8043	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905												
10		1922 X	1300	-0-	-622	-0-		1300	2	N	-0-	-0-
11		1860 X	1418	-0-	-442	-0-		1418	2	N	-0-	-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2	N	-0-	-0-
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		2595	2	N	-0-	-0-
*02		2800 N	4446	-0-	1646	1646		4446	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	7159	-0-	4059	5705		7159	2	N	-0-	-0-
-----												
SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904												
10		5425 X	4654	-0-	-771	-0-		4654	2	N	-0-	-0-
11		5250 X	4497	-0-	-753	-0-		4497	2	N	-0-	-0-
12		5425 X	4538	-0-	-887	-0-		4538	2	N	-0-	-0-
01		4960 X	4283	-0-	-677	-0-		4283	2	N	-0-	-0-
02		4480 X	3410	-0-	-1070	-0-		3410	2	N	-0-	-0-
03		4650 X	4636	-0-	-14	-0-		4636	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
CRAIG-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227999	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8150 - 10052
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2077 N	1049	-0-	-1028	-0-	1049 2			N	-0-		-0-
11	1980 N	894	-0-	-1086	-0-	894 2			N	-0-		-0-
12	1395 N	723	-0-	-672	-0-	723 2			N	-0-		-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-		-0-
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-		-0-
-----												
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	228191	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7950 - 9604
10	10540 X	10439	-0-	-101	-0-	10439 3			N	-0-		165
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10697 3			N	-0-		165
12	10602 X	8976	-0-	-1626	-0-	8976 3			N	-0-		165
01	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10609 3	2	9	N	2		167
*02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 3			N	-0-		167
*03	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10983 3			N	-0-		167
-----												
ROBINSON, THELMA		WELL #:		1H	RRCID ->	228192	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8200 - 10087
10	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3053	-0-	53	53	3053 2			N	-0-		-0-
12	2336 N	2283	-0-	-53	-0-	2283 2			N	-0-		-0-
01	2976 N	2558	-0-	-418	-0-	2558 2			N	-0-		-0-
02	2772 X	2035	-0-	-737	-0-	2035 2			N	-0-		-0-
03	3069 X	1748	-0-	-1321	-0-	1748 2			N	-0-		-0-
-----												
GIBBS, HOWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	228193	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7970 - 10104
10	15593 X	13765	-0-	-1828	-0-	13765 2			N	-0-		-0-
11	13500 X	12948	-0-	-552	-0-	12948 2			N	-0-		-0-
12	13950 X	12917	-0-	-1033	-0-	12917 2			N	-0-		-0-
01	13950 X	13868	-0-	-82	-0-	13868 2			N	-0-		-0-
*02	12432 X	11648	-0-	-784	-0-	11648 2			N	-0-		-0-
*03	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13959 2			N	-0-		-0-
-----												
TCU		WELL #:		2H	RRCID ->	228194	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8270 - 9545
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2			N	-0-		-0-
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2			N	-0-		-0-
12	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	2966 2			N	-0-		-0-
01	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005 2			N	-0-		-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2			N	-0-		-0-
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2			N	-0-		-0-
-----												
GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	229361	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	8380 - 10404
10	11718 X	11340	-0-	-378	-0-	11340 2			N	-0-		-0-
11	11130 X	10939	-0-	-191	-0-	10939 2			N	-0-		-0-
12	11315 X	10863	-0-	-452	-0-	10863 2			N	-0-		-0-
01	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13326 2			N	-0-		-0-
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	13201 2			N	-0-		-0-
*03	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	14247 2			N	-0-		-0-
-----												
WHITE, J.C.		WELL #:		2H	RRCID ->	230415	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	7400 - 9303
10	3410 X	2902	-0-	-508	-0-	2902 2			N	-0-		-0-
11	3180 X	2964	-0-	-216	-0-	2964 2			N	-0-		-0-
12	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2			N	-0-		-0-
01	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2721 2			N	-0-		-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-		-0-
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
CROCKETT		WELL #:		5H	RRCID ->	230896	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7700 - 10154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11580 X	10407	-0-	-1173	-0-	10407	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12028 X	5656	-0-	-6372	-0-	5656	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12028 X	10743	-0-	-1285	-0-	10743	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		10864 X	5894	-0-	-4970	-0-	5894	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MC CUTCHIN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231515	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8080 - 11200	
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MERRITT, HOWARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231517	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7840 - 9124	
10		7564 X	7387	-0-	-177	-0-	7387	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GIBBS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231522	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7470 - 9025	
10		6696 X	5860	-0-	-836	-0-	5860	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6480 X	5398	-0-	-1082	-0-	5398	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6603 X	3606	-0-	-2997	-0-	3606	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6603 X	4895	-0-	-1708	-0-	4895	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		5600 X	5101	-0-	-499	-0-	5101	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	5741	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FORD, LORENZO		WELL #:		1 H	RRCID ->	231523	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8000 - 10079	
10		2854 X	2141	-0-	-713	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2449 X	2374	-0-	-75	-0-	2374	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2449 X	2313	-0-	-136	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2212 X	1818	-0-	-394	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2449 X	2388	-0-	-61	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CROCKETT		WELL #:		6H	RRCID ->	231693	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7666	PERF. 7650 - 10488	
10		16151 X	15851	-0-	-300	-0-	15851	2	N	-0-	-0-	-0-
11		15510 X	15091	-0-	-419	-0-	15091	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16027 X	13565	-0-	-2462	-0-	13565	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16027 X	14150	-0-	-1877	-0-	14150	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		14308 X	13487	-0-	-821	-0-	13487	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15841 X	15276	-0-	-565	-0-	15276	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J L		WELL #:		3 H	RRCID ->	231719	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8350 - 10280	
10		5115 X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5053 X	5004	-0-	-49	-0-	5004	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4648 X	4181	-0-	-467	-0-	4181	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5146 X	4309	-0-	-837	-0-	4309	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
MERRITT, HOWARD		WELL #:		3 H	RRCID ->	232426	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7925 -	9400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11005 X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2	N	-0-			-0-
11	10170 X	9112	-0-	-1058	-0-	9112	2	N	-0-			-0-
12	9920 X	8411	-0-	-1509	-0-	8411	2	N	-0-			-0-
01	9920 X	8738	-0-	-1182	-0-	8738	2	N	-0-			-0-
*02	8568 X	7054	-0-	-1514	-0-	7054	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	9020	-0-	-466	-0-	9020	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J. L.		WELL #:		4 H	RRCID ->	233943	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8130 -	10300
10	5766 X	5077	-0-	-689	-0-	5077	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	4638	-0-	-942	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4761	-0-	-571	-0-	4761	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	4969	-0-	-208	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	4236	-0-	-440	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
*03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2	N	-0-			-0-
-----												
POTTER "A"		WELL #:		7 H	RRCID ->	235351	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF. 8100 -	9555
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-			32
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			32
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			32
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3	N	-0-			32
*02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-			32
03	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2565	3	N	-0-			5
-----												
POTTER A		WELL #:		8 H	RRCID ->	235356	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7780 -	10701
10	16740 X	15095	-0-	-1645	-0-	15095	3	N	-0-			17
11	16170 X	13187	-0-	-2983	-0-	13187	3	N	-0-			17
12	15066 X	9177	-0-	-5889	-0-	9177	3	N	-0-			17
01	15066 X	1695	-0-	-13371	-0-	1695	3	N	-0-			17
*02	13608 X	2516	-0-	-11092	-0-	2516	3	N	-0-			17
03	15066 X	8931	-0-	-6135	-0-	8931	3	N	-0-			17
-----												
POTTER A		WELL #:		9 H	RRCID ->	235357	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7790 -	10153
10	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	2236	-0-	-314	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1477	-0-	-507	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3274	-0-	174	174	3274	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3719	-0-	919	1093	3719	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3733	-0-	633	1726	3733	3	N	-0-			-0-
-----												
MERRITT, MARCIA		WELL #:		13 H	RRCID ->	235358	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 7800 -	10346
10	14198 X	11191	-0-	-3007	-0-	941	2	10250 3	N	-0-		-0-
11	13740 X	7477	-0-	-6263	-0-	998	2	6479 3	N	-0-		-0-
12	12555 X	166	-0-	-12389	-0-	166	2		N	-0-		-0-
01	11470 X	3952	-0-	-7518	-0-	499	2	3453 3	N	-0-		-0-
*02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	931	2	9831 3	N	-0-		-0-
*03	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	915	2	10425 3	N	20		20
						22	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960															
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8153 X	5875	-0-	-2278	-0-		-0-	5875	2	N	-0-			-0-
11		7860 X	7380	-0-	-480	-0-		-0-	7380	2	N	-0-			-0-
12		8122 X	7120	-0-	-1002	-0-		-0-	7120	2	N	-0-			-0-
01		8122 X	6326	-0-	-1796	-0-		-0-	6326	2	N	-0-			-0-
*02		6916 X	6337	-0-	-579	-0-		-0-	6337	2	N	-0-			-0-
*03		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-		-0-	8013	2	N	-0-			-0-
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254															
10		4836 X	2966	-0-	-1870	-0-		-0-	2966	2	N	-0-			-0-
11		4680 X	2585	-0-	-2095	-0-		-0-	2585	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	2529	-0-	-1129	-0-		-0-	2529	2	N	-0-			-0-
01		3503 X	2314	-0-	-1189	-0-		-0-	2314	2	N	-0-			-0-
02		2912 X	1973	-0-	-939	-0-		-0-	1973	2	N	-0-			-0-
03		2976 X	1543	-0-	-1433	-0-		-0-	1543	2	N	-0-			-0-
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628															
10		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-		-0-	8631	2	N	-0-			-0-
11		8670 X	8007	-0-	-663	-0-		-0-	8007	2	N	-0-			-0-
12		8618 X	8074	-0-	-544	-0-		-0-	8074	2	N	-0-			-0-
01		8618 X	8140	-0-	-478	-0-		-0-	8140	2	N	-0-			-0-
*02		7784 X	7261	-0-	-523	-0-		-0-	7261	2	N	-0-			-0-
03		8618 X	8502	-0-	-116	-0-		-0-	8502	2	N	-0-			-0-
MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353															
10		15531 X	12326	-0-	-3205	-0-		-0-	12326	3	N	-0-			168
11		15030 X	11372	-0-	-3658	-0-		-0-	11372	3	N	-0-			168
12		14353 X	9187	-0-	-5166	-0-		-0-	9187	3	N	-0-			168
01		14136 X	11464	-0-	-2672	-0-		-0-	11464	3	N	-0-			168
*02		12208 X	10980	-0-	-1228	-0-		-0-	10980	3	N	-0-			168
*03		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-		-0-	12409	3	N	-0-			-0-
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066															
10		10447 X	9465	-0-	-982	-0-		-0-	9465	2	N	-0-			-0-
11		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		-0-	9768	2	N	-0-			-0-
12		9517 X	8418	-0-	-1099	-0-		-0-	8418	2	N	-0-			-0-
01		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-		-0-	10020	2	N	-0-			-0-
*02		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-		-0-	8826	2	N	-0-			-0-
03		9734 X	9315	-0-	-419	-0-		-0-	9315	2	N	-0-			-0-
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253															
10		13981 X	12516	-0-	-1465	-0-		-0-	12516	3	N	-0-			150
11		13140 X	6677	-0-	-6463	-0-		-0-	6677	3	N	-0-			150
12		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-		-0-	16337	3	N	-0-			150
01		14276 X	14276	-0-	-0-	-0-		-0-	14276	3	N	-0-			150
*02		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-		-0-	11580	3	N	-0-			150
03		14973 X	12626	-0-	-2347	-0-		-0-	12626	3	N	-0-			-0-
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153															
10		6603 X	6243	-0-	-360	-0-		-0-	6243	2	N	-0-			-0-
11		6630 X	6592	-0-	-38	-0-		-0-	6592	2	N	-0-			-0-
12		6851 X	6497	-0-	-354	-0-		-0-	6497	2	N	-0-			-0-
01		6851 X	6166	-0-	-685	-0-		-0-	6166	2	N	-0-			-0-
02		6160 X	5823	-0-	-337	-0-		-0-	5823	2	N	-0-			-0-
03		6820 X	5667	-0-	-1153	-0-		-0-	5667	2	N	-0-			-0-





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
GIBBS, HOMER		WELL #:		4H	RRCID ->	238825	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 7840 - 10100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15334 2		N	-0-		-0-
11		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243 2		N	-0-		-0-
12		15438 X	12112	-0-	-3326	-0-	12112 2		N	-0-		-0-
01		15438 X	14557	-0-	-881	-0-	14557 2		N	-0-		-0-
*02		13944 X	10129	-0-	-3815	-0-	10129 2		N	-0-		-0-
*03		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238828	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7905 - 9853	
10		1736 X	1479	-0-	-257	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	1595	-0-	-865	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
*02		1484 N	1413	-0-	-71	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
-----												
DOWNE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	239927	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	11571	PERF. 7675 - 11503	
10		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	14603 2		N	-0-		-0-
11		13020 X	11838	-0-	-1182	-0-	11838 2		N	-0-		-0-
12		13733 X	10856	-0-	-2877	-0-	10856 2		N	-0-		-0-
01		14601 X	9702	-0-	-4899	-0-	9702 2		N	-0-		-0-
*02		13188 X	7500	-0-	-5688	-0-	7500 2		N	-0-		-0-
03		14601 X	11397	-0-	-3204	-0-	11397 2		N	-0-		-0-
-----												
DOWNE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239928	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11139	PERF. 7650 - 10804	
10		14198 X	5362	-0-	-8836	-0-	5362 2		N	-0-		-0-
11		13170 X	558	-0-	-12612	-0-	558 2		N	-0-		-0-
12		13609 X	3959	-0-	-9650	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
01		13609 X	10013	-0-	-3596	-0-	10013 2		N	-0-		-0-
*02		11984 X	9781	-0-	-2203	-0-	9781 2		N	-0-		-0-
*03		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961 2		N	-0-		-0-
-----												
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239929	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7990 - 9868	
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-		-0-
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-		-0-
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-		-0-
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-
02		392 N	376	-0-	-16	-0-	376 2		N	-0-		-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-		-0-
-----												
MCRAE		WELL #:		37H	RRCID ->	239930	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7905 - 12142	
10		13950 X	12643	-0-	-1307	-0-	12643 3		N	-0-		-0-
11		13170 X	12119	-0-	-1051	-0-	12119 3		N	-0-		-0-
12		13609 X	12724	-0-	-885	-0-	12724 3		N	-0-		-0-
01		14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	14026 3		N	-0-		-0-
*02		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993 3		N	-0-		-0-
*03		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13637 3		N	-0-		-0-
-----												
ARNOLD-TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	240120	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7780 - 9850	
10		6231 X	5457	-0-	-774	-0-	5457 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	5525	-0-	-505	-0-	5525 2		N	-0-		-0-
12		7440 X	4842	-0-	-2598	-0-	4842 2		N	-0-		-0-
01		7440 X	7039	-0-	-401	-0-	7039 2		N	-0-		-0-
*02		6720 X	6385	-0-	-335	-0-	6385 2		N	-0-		-0-
*03		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
SILKEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240632	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8250 - 10675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7533 X	6889	-0-	-644	-0-	6889 2		N	-0-			-0-
11		7350 X	6371	-0-	-979	-0-	6371 2		N	-0-			-0-
12		7316 X	6440	-0-	-876	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
01		7316 X	6260	-0-	-1056	-0-	6260 2		N	-0-			-0-
02		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		N	-0-			-0-
03		6882 X	6774	-0-	-108	-0-	6774 2		N	-0-			-0-
-----													
STRICKLAND		WELL #:		21H	RRCID ->	240634	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8050 - 10983	
10		14508 X	12503	-0-	-2005	-0-	12503 3		N	-0-			62
11		13560 X	11011	-0-	-2549	-0-	11011 3		N	-0-			62
12		14291 X	8862	-0-	-5429	-0-	8862 3		N	-0-			62
01		14012 X	12522	-0-	-1490	-0-	12522 3		N	-0-			62
*02		12152 X	10551	-0-	-1601	-0-	10551 3		N	-0-			62
03		12493 X	11970	-0-	-523	-0-	11970 3		N	-0-			-0-
-----													
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	241129	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	855 - 10033	
10		11687 X	9661	-0-	-2026	-0-	9661 3		N	-0-			-0-
11		11310 X	10519	-0-	-791	-0-	10519 3		N	-0-			-0-
12		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9489 3		N	-0-			-0-
01		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141 3		N	-0-			-0-
*02		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350 3		N	-0-			-0-
*03		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606 3		N	-0-			-0-
-----													
SILKEN		WELL #:		4H	RRCID ->	241133	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8265 - 10653	
10		8091 X	7112	-0-	-979	-0-	7112 2		N	-0-			-0-
11		7830 X	7401	-0-	-429	-0-	7401 2		N	-0-			-0-
12		8494 X	6223	-0-	-2271	-0-	6223 2		N	-0-			-0-
01		8153 X	6613	-0-	-1540	-0-	6613 2		N	-0-			-0-
02		7364 X	6322	-0-	-1042	-0-	6322 2		N	-0-			-0-
03		7657 X	6164	-0-	-1493	-0-	6164 2		N	-0-			-0-
-----													
SILKEN		WELL #:		6H	RRCID ->	241135	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8420 - 10575	
10		11532 X	11132	-0-	-400	-0-	11132 2		N	-0-			-0-
11		11220 X	10670	-0-	-550	-0-	10670 2		N	-0-			-0-
12		11594 X	10765	-0-	-829	-0-	10765 2		N	-0-			-0-
01		11594 X	10567	-0-	-1027	-0-	10567 2		N	-0-			-0-
02		10248 X	9500	-0-	-748	-0-	9500 2		N	-0-			-0-
03		11129 X	10501	-0-	-628	-0-	10501 2		N	-0-			-0-
-----													
MCRAE		WELL #:		39H	RRCID ->	243134	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	7815 - 11300	
10		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12169 3	202 9	N	184			254
11		7080 X	5050	-0-	-2030	-0-	5050 3		N	-0-			254
12		11377 X	8617	-0-	-2760	-0-	8617 3		N	-0-			254
01		12214 X	8391	-0-	-3823	-0-	8391 3		N	-0-			254
*02		11032 X	7632	-0-	-3400	-0-	7480 3	152 9	N	138	197 1		195
03		12214 X	8486	-0-	-3728	-0-	8216 3	270 9	N	245	380 1		60
-----													
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	243828	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7995 - 10440	
10		8959 X	7807	-0-	-1152	-0-	7807 3		N	-0-			-0-
11		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974 3		N	-0-			-0-
12		9083 X	8183	-0-	-900	-0-	8183 3		N	-0-			-0-
01		8742 X	8128	-0-	-614	-0-	8128 3		N	-0-			-0-
*02		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9353 3		N	-0-			-0-
*03		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960								
MCRAE		WELL #: 43H		RRCID -> 244082		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9517 X	7443	-0-	-2074	-0-	7443 3	N	-0-		-0-
11	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919 3	N	-0-		-0-
12	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764 3	N	-0-		-0-
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132 3	N	-0-		-0-
*02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679 3	N	-0-		-0-
*03	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 3	N	-0-		-0-
-----										
MCRAE		WELL #: 33H		RRCID -> 244083		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171		
10	7068 X	6665	-0-	-403	-0-	6665 3	N	-0-		7
11	6840 X	6391	-0-	-449	-0-	6391 3	N	-0-		7
12	7161 X	5998	-0-	-1163	-0-	5998 3	N	-0-		7
01	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	6098 3	N	-0-		7
*02	6468 X	5610	-0-	-858	-0-	5610 3	N	-0-		7
*03	6665 X	6287	-0-	-378	-0-	6287 3	N	-0-		7
-----										
MCRAE		WELL #: 32H		RRCID -> 244084		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700		
10	13547 X	12827	-0-	-720	-0-	12827 3	N	-0-		-0-
11	13110 X	11735	-0-	-1375	-0-	11735 3	N	-0-		-0-
12	13547 X	10914	-0-	-2633	-0-	10914 3	N	-0-		-0-
01	12834 X	11166	-0-	-1668	-0-	11166 3	N	-0-		-0-
*02	11592 X	9715	-0-	-1877	-0-	9715 3	N	-0-		-0-
03	12834 X	10074	-0-	-2760	-0-	10074 3	N	-0-		-0-
-----										
DUNN-JACKSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244361		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342		
10	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812 3	N	-0-		-0-
11	7050 X	6473	-0-	-577	-0-	6473 3	N	-0-		-0-
12	7254 X	7145	-0-	-109	-0-	7145 3	N	-0-		-0-
01	6975 X	5051	-0-	-1924	-0-	5051 3	N	-0-		-0-
*02	6300 X	5445	-0-	-855	-0-	5445 3	N	-0-		-0-
03	7161 X	6449	-0-	-712	-0-	6449 3	N	-0-		-0-
-----										
HAMMACK - WILLIAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 244362		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625		
10	9207 X	6878	-0-	-2329	-0-	6878 2	N	-0-		-0-
11	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012 2	N	-0-		-0-
12	7161 X	3921	-0-	-3240	-0-	3921 2	N	-0-		-0-
01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2	N	-0-		-0-
*02	9352 X	5498	-0-	-3854	-0-	5498 2	N	-0-		-0-
03	10354 X	6825	-0-	-3529	-0-	6825 2	N	-0-		-0-
-----										
STRICKLAND		WELL #: 22H		RRCID -> 244548		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCRAE		WELL #: 44H		RRCID -> 245223		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463		
10	9548 X	6069	-0-	-3479	-0-	310 2	5759 3	N	-0-	8
11	9060 X	6977	-0-	-2083	-0-	300 2	6677 3	N	-0-	8
12	8525 X	5967	-0-	-2558	-0-	310 2	5657 3	N	-0-	8
01	8525 X	7428	-0-	-1097	-0-	310 2	7118 3	N	-0-	8
*02	6524 X	5371	-0-	-1153	-0-	280 2	5091 3	N	-0-	8
*03	7223 X	6073	-0-	-1150	-0-	310 2	5763 3	N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960																	
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	3			N	-0-					5
11		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	3			N	-0-					5
12		13299 X	8905	-0-	-4394	-0-	8905	3			N	-0-					5
01		13299 X	11414	-0-	-1885	-0-	11414	3			N	-0-					5
*02		12012 X	11059	-0-	-953	-0-	11059	3			N	-0-					5
03		12834 X	11958	-0-	-876	-0-	11956	3	2	9	N	2					7
-----																	
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840																	
10		9331 X	7572	-0-	-1759	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11		9030 X	6150	-0-	-2880	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12		9734 X	3908	-0-	-5826	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01		9734 X	3622	-0-	-6112	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*02		8792 X	4151	-0-	-4641	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03		7564 X	3786	-0-	-3778	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
-----																	
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980																	
10		14787 X	14238	-0-	-549	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
11		14310 X	12972	-0-	-1338	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12		14570 X	11653	-0-	-2917	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
01		14570 X	11940	-0-	-2630	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
*02		13104 X	7429	-0-	-5675	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03		14229 X	13699	-0-	-530	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
-----																	
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285																	
10		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
11		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12		10850 X	8990	-0-	-1860	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01		10850 X	9135	-0-	-1715	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
*02		9464 X	7144	-0-	-2320	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
03		10075 X	7671	-0-	-2404	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
-----																	
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895																	
10		11532 X	11339	-0-	-193	-0-	310	2	11029	3	N	-0-					47
11		9270 X	8959	-0-	-311	-0-	300	2	8659	3	N	-0-					47
12		9579 X	7541	-0-	-2038	-0-	310	2	7231	3	N	-0-					47
01		11315 X	8699	-0-	-2616	-0-	310	2	8389	3	N	-0-					47
02		10248 X	3132	-0-	-7116	-0-	280	2	2852	3	N	-0-					47
03		11346 X	8734	-0-	-2612	-0-	310	2	8424	3	N	-0-					47
-----																	
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865																	
10		10044 X	9236	-0-	-808	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11		7770 X	6180	-0-	-1590	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12		8680 X	3695	-0-	-4985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01		9238 X	7618	-0-	-1620	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*02		8344 X	8106	-0-	-238	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03		9238 X	8829	-0-	-409	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
-----																	
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865																	
10		9920 X	8314	-0-	-1606	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11		9600 X	7431	-0-	-2169	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12		8432 X	5675	-0-	-2757	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01		8432 X	7030	-0-	-1402	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*02		7616 X	4790	-0-	-2826	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*03		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	-0-	-0-
11		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-	-0-
12		6789 X	2905	-0-	-3884	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
01		6789 X	3686	-0-	-3103	-0-	3686	2		N	-0-	-0-
*02		6132 X	2372	-0-	-3760	-0-	2372	2		N	-0-	-0-
03		5828 X	3468	-0-	-2360	-0-	3468	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560												
10		8804 X	7808	-0-	-996	-0-	7808	3		N	-0-	-0-
11		7680 X	7606	-0-	-74	-0-	7606	3		N	-0-	-0-
12		7223 X	4166	-0-	-3057	-0-	4166	3		N	-0-	-0-
01		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3		N	-0-	-0-
*02		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3		N	-0-	-0-
*03		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3		N	-0-	-0-
-----												
STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630												
10		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	651	2	11783	3	N	75
11		11250 X	1270	-0-	-9980	-0-	508	2	762	3	N	75
12		11625 X	1048	-0-	-10577	-0-	533	2	515	3	N	75
01		12431 X	9930	-0-	-2501	-0-	627	2	9303	3	N	75
*02		11228 X	8301	-0-	-2927	-0-	402	2	7899	3	N	75
03		12431 X	6330	-0-	-6101	-0-	561	2	5769	3	N	75
-----												
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045												
10		8060 X	602	-0-	-7458	-0-	602	2		N	-0-	-0-
11		7800 X	655	-0-	-7145	-0-	267	2	388	3	N	-0-
12		6200 X	1065	-0-	-5135	-0-	533	2	532	3	N	-0-
01		6200 X	3752	-0-	-2448	-0-	529	2	3223	3	N	-0-
*02		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	482	2	7197	3	N	-0-
*03		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	644	2	4125	3	N	-0-
-----												
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870												
10		18476 X	10576	-0-	-7900	-0-	10576	2		N	-0-	-0-
11		17880 X	8417	-0-	-9463	-0-	8417	2		N	-0-	-0-
12		15779 X	6270	-0-	-9509	-0-	6270	2		N	-0-	-0-
01		15779 X	11114	-0-	-4665	-0-	11114	2		N	-0-	-0-
*02		10388 X	2960	-0-	-7428	-0-	2960	2		N	-0-	-0-
03		10571 X	8306	-0-	-2265	-0-	8306	2		N	-0-	-0-
-----												
STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940												
10		12214 X	10016	-0-	-2198	-0-	1031	2	8985	3	N	-0-
11		9930 X	8735	-0-	-1195	-0-	998	2	7737	3	N	-0-
12		9455 X	3342	-0-	-6113	-0-	766	2	2576	3	N	-0-
01		9455 X	4789	-0-	-4666	-0-	964	2	3825	3	N	-0-
*02		8540 X	8029	-0-	-511	-0-	931	2	7098	3	N	-0-
03		9455 X	6157	-0-	-3298	-0-	981	2	5176	3	N	-0-
-----												
STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342												
10		12059 X	10492	-0-	-1567	-0-	310	2	10182	3	N	20
11		11670 X	10200	-0-	-1470	-0-	300	2	9900	3	N	20
12		10509 X	6634	-0-	-3875	-0-	310	2	6324	3	N	20
01		10509 X	8712	-0-	-1797	-0-	310	2	8402	3	N	20
*02		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	280	2	10447	3	N	20
*03		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	310	2	10333	3	N	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
JONES ENERGY, LLC			441132							
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:	1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904 PERF. 8219 - 8840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
-----										
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	213711	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8474 PERF. 7660 - 8400	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012 - WELL PLUGGED										
-----										
LITTELL		WELL #:	1	RRCID ->	225596	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8302 PERF. 8100 - 8214	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12										
-----										
MCCLENDON		WELL #:	2H	RRCID ->	249625	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824 PERF. 9170 - 11230	
10	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	72 1	9572 2	N	-0- 9	
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858 2		N	-0- 9	
12	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	144 1	8060 2	N	-0- 9	
01	9641 X	8762	-0-	-879	-0-	144 1	8618 2	N	-0- 9	
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	130 1	8620 2	N	-0- 9	
03	9641 X	7011	-0-	-2630	-0-	7011 2		N	-0- 9	
-----										
JRJ OIL & GAS LLC		448004								
GREENWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	217597	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267 PERF. 8070 - 8170	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0- 8	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0- 8	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0- 8	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0- 8	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0- 8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 8	
-----										
JORDAN		WELL #:	1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 8064 - 8186	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0- -0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0- -0-	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0- -0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0- -0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0- -0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
K&C PUMP TRUCK, LLC				448443									
ROSE-SCALING				WELL #:	1 H	RRCID ->	236993	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9252	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KEC ENTERPRISES, INC.				448461									
CHADWELL, ODELL				WELL #:	3	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6424 - 6560	
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHADWELL, ODELL				WELL #:	2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 6410 - 6500	
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		22
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-		22
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		22
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		22
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT		22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	239160	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3610 - 3630	
10	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	2		N	-0-		-0-
11	750	N	288	-0-	-462	-0-	288	2		N	-0-		-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-		-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD C				WELL #:	1	RRCID ->	240739	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 4040 - 4070	
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-		-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
-----													
L A PRODUCTIONS				479881									
MCCURDY, F. T.				WELL #:	1	RRCID ->	133820	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7204 - 7650	
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-		-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
L A PRODUCTIONS		//CONT.//		479881								
HARPER, ROLLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136600	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7532 - 7727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----												
LAKOTA ENERGY, LTD.				483657								
ABEL-EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6942 - 7154
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	852	-0-	-264	-0-	852 3	N	-0-			-0-
-----												
ABEL-EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132
10		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-			-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-			-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
*03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
-----												
HANGING "W" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7737 - 8020
10		3100 N	3190	-0-	90	90	191 1	2999 2	N	-0-		-0-
11		2894 N	2804	-0-	-90	-0-	168 1	2636 2	N	-0-		-0-
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	160 1	2508 2	N	-0-		-0-
01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	184 1	2891 2	N	-0-		-0-
02		2464 X	1277	-0-	-1187	-0-	76 1	1201 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	156 1	2449 2	N	-0-		-0-
-----												
HANGING "W" RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7742 - 8034
10		4185 X	4034	-0-	-151	-0-	242 1	3792 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	3873	-0-	-177	-0-	232 1	3641 2	N	-0-		-0-
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	238 1	3741 2	N	-0-		-0-
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	242 1	3794 2	N	-0-		-0-
02		3584 X	3554	-0-	-30	-0-	213 1	3341 2	N	-0-		-0-
*03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	243 1	3808 2	N	-0-		-0-
-----												
HANGING "W" RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	157175	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7748 - 7996
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	152 1	2379 2	N	-0-		-0-
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	146 1	2294 2	N	-0-		-0-
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	137 1	2154 2	N	-0-		-0-
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	147 1	2314 2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1322	-0-	-582	-0-	79 1	1243 2	N	-0-		-0-
*03		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	165 1	2591 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 158873		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3356 3	24 9	N	22	112
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-	112
12	2170 X	1261	-0-	-909	-0-	1261 3		N	-0-	112
01	2170 X	1105	-0-	-1065	-0-	1105 3		N	-0-	112
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-	112
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-	112
-----										
ABEL-EARLY		WELL #: 3		RRCID -> 161119		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017		
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		N	-0-	-0-
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-	-0-
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-	-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-	-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-	-0-
*03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-	-0-
-----										
HANGING "W" RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 161158		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932		
10	3100 N	3553	-0-	453	453	213 1	3340 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3308	-0-	308	761	198 1	3110 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3199	-0-	99	860	192 1	3007 2	N	-0-	-0-
01	4157 X	3297	-0-	-860	-0-	198 1	3099 2	N	-0-	-0-
02	2772 X	1429	-0-	-1343	-0-	85 1	1344 2	N	-0-	-0-
03	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	174 1	2718 2	N	-0-	-0-
-----										
HUNN, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 164846		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210		
10	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 3		N	-0-	-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 3		N	-0-	-0-
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 3		N	-0-	-0-
01	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9749 3		N	-0-	-0-
02	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 3		N	-0-	-0-
*03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 3		N	-0-	-0-
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748		
10	2914 X	1551	-0-	-1363	-0-	1551 3		N	-0-	-0-
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		N	-0-	-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3		N	-0-	-0-
01	2914 X	1397	-0-	-1517	-0-	1397 3		N	-0-	-0-
02	2632 X	872	-0-	-1760	-0-	872 3		N	-0-	-0-
03	2914 X	1091	-0-	-1823	-0-	1091 3		N	-0-	-0-
-----										
HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946		
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	211 1	3310 2	N	-0-	-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	197 1	3091 2	N	-0-	-0-
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	185 1	2897 2	N	-0-	-0-
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	192 1	3010 2	N	-0-	-0-
02	2128 X	1394	-0-	-734	-0-	84 1	1310 2	N	-0-	-0-
*03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	166 1	2601 2	N	-0-	-0-
-----										
LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660		
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6710 3	14 9	N	13	169
11	5460 X	1424	-0-	-4036	-0-	1412 3	12 9	N	11	180
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-		N	-0-	180
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-		N	-0-	180
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6840 3	13 9	N	12	192
03	6324 X	6148	-0-	-176	-0-	6107 3	41 9	N	37	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657														
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2852 N	2848	-0-	-4	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
12		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
01		2852 N	2814	-0-	-38	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
02		2604 N	2501	-0-	-103	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
*03		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
-----														
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650														
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			35
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			35
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-			35
01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			35
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			35
*03		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			35
-----														
ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956														
10		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
02		1876 N	1232	-0-	-644	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
03		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
-----														
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
-----														
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682														
10		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3		N	-0-			-0-
11		9450 X	8968	-0-	-482	-0-	8968	3		N	-0-			-0-
12		11191 X	8789	-0-	-2402	-0-	8789	3		N	-0-			-0-
01		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3		N	-0-			-0-
02		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	3		N	-0-			-0-
*03		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3		N	-0-			-0-
-----														
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574														
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796														
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	285	1	4471	2	N	-0-		10
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	270	1	4230	2	N	-0-		10
12		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	284	1	4442	2	N	-0-		10
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	4293	2	N	-0-		10
02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	253	1	3964	2	N	-0-		10
*03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	277	1	4346	2	N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5112	3	N	-0-		3
11		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3	N	-0-		3
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-		3
01		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3	N	-0-		3
02		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3	N	-0-		3
*03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3	N	-0-		3
-----												
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870												
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
-----												
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880												
10		3131 X	2978	-0-	-153	-0-	179	1	2799	2	N	-0-
11		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	230	1	2643	2	N	-0-
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	241	1	2775	2	N	-0-
01		2790 X	2743	-0-	-47	-0-	219	1	2524	2	N	-0-
02		2520 N	2241	-0-	-279	-0-	179	1	2062	2	N	-0-
03		2790 N	1929	-0-	-861	-0-	154	1	1775	2	N	-0-
-----												
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610												
10		2108 N	1726	-0-	-382	-0-	104	1	1622	2	N	-0-
11		2100 N	1921	-0-	-179	-0-	115	1	1806	2	N	-0-
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2508	2	N	-0-
01		3100 N	3307	-0-	207	207	198	1	3109	2	N	-0-
02		2800 N	2869	-0-	69	276	172	1	2697	2	N	-0-
*03		3100 N	7971	-0-	4871	5147	478	1	7493	2	N	-0-
-----												
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150												
10		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3	N	-0-		-0-
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-		-0-
12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-		-0-
01		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	N	-0-		-0-
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-		-0-
*03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-		-0-
-----												
LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107												
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
-----												
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800												
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3	N	-0-		20
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-		20
12		4030 X	3764	-0-	-266	-0-	3764	3	N	-0-		20
01		4030 X	4021	-0-	-9	-0-	4021	3	N	-0-		20
02		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-		20
03		4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3905	3	11 9	N	10	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
SEALS, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	192093	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7635 - 8250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	75 1	1167 2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	69 1	1082 2	N	-0-				-0-
12	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	71 1	1108 2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	67 1	1047 2	N	-0-				-0-
02	1064 N	989	-0-	-75	-0-	59 1	930 2	N	-0-				-0-
03	1178 N	946	-0-	-232	-0-	57 1	889 2	N	-0-				-0-
-----													
HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192095	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6702 - 7150	
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752 3		N	-0-				-0-
11	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619 3		N	-0-				-0-
12	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594 3		N	-0-				-0-
01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663 3		N	-0-				-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-				-0-
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 3		N	-0-				-0-
-----													
HUNN, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	192671	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6722 - 7088	
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 3		N	-0-				-0-
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3		N	-0-				-0-
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3		N	-0-				-0-
01	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10997 3		N	-0-				-0-
02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9891 3		N	-0-				-0-
*03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		N	-0-				-0-
-----													
BLACK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	192674	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7190 - 7706	
10	2325 N	943	-0-	-1382	-0-	943 3		N	-0-				-0-
11	1650 N	939	-0-	-711	-0-	939 3		N	-0-				-0-
12	1612 N	399	-0-	-1213	-0-	399 3		N	-0-				-0-
01	930 N	26	-0-	-904	-0-	26 3		N	-0-				-0-
02	868 N	452	-0-	-416	-0-	452 3		N	-0-				-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-				-0-
-----													
TOTEN, DEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	192676	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7240 - 7646	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-
-----													
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	193803	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7180 - 7740	
10	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	4814 3	30 9	N	27				105
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5293 3	31 9	N	28				133
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5088 3	31 9	N	28				161
01	4185 X	4090	-0-	-95	-0-	4061 3	29 9	N	26				187
02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4749 3	10 9	N	9	181 1			15
*03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4806 3	47 9	N	43				58
-----													
BROWN, ORVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	194021	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6711 - 6755	
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-				-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-				-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-				-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
STONE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	197212	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6666 - 7160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			61
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	3	N	-0-			61
12	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3	N	-0-			61
01	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3	N	-0-			61
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893	3	N	-0-			61
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3	N	-0-			61
-----												
HOLMES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197213	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 6732 - 7246	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			30
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			30
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3	N	-0-			30
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			30
02	392 N	79	-0-	-313	-0-	79	3	N	-0-			30
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			30
-----												
JUSTIN TIME		WELL #:		1	RRCID ->	198829	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7306 - 7734	
10	2852 N	2837	-0-	-15	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2557	-0-	-263	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2707	-0-	-145	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2705	-0-	-147	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	2244	-0-	-136	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
*03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
-----												
LANHAM, L. N.		WELL #:		4	RRCID ->	198830	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7142 - 7668	
10	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	2767	3	N	-0-			92
11	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3257	3	N	12	9		103
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	N				103
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	17	9		118
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N				118
03	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	2695	3	N	-0-			118
-----												
TOTEN, DEXTER		WELL #:		3	RRCID ->	204669	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7250 - 7736	
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			112
11	1710 N	178	-0-	-1532	-0-	178	3	N	-0-			112
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
-----												
BURGESS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	205189	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7620 - 8130	
10	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	2587	-0-	-23	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2284	-0-	-124	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
-----												
STARK		WELL #:		2	RRCID ->	205397	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7346 - 7808	
10	3689 X	3612	-0-	-77	-0-	3612	3	N	-0-			38
11	3570 X	3517	-0-	-53	-0-	3517	3	N	-0-			38
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-			38
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-			38
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	-0-			38
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3	N	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
COBB, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 3			N	-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 3			N	-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504 3			N	-0-
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 3			N	-0-
02		644 N	355	-0-	-289	-0-		355 3			N	-0-
03		713 N	5	-0-	-708	-0-		5 3			N	-0-
-----												
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080												
10		3627 X	3183	-0-	-444	-0-		3183 3			N	-0-
11		3510 X	2900	-0-	-610	-0-		2900 3			N	-0-
12		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2890 3			N	-0-
01		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2817 3			N	-0-
02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608 3			N	-0-
*03		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		2868 3			N	-0-
-----												
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840												
10		8401 X	8170	-0-	-231	-0-		8170 3			N	65
11		8100 X	7878	-0-	-222	-0-		7878 3			N	65
12		8308 X	8000	-0-	-308	-0-		8000 3			N	65
01		8246 X	7982	-0-	-264	-0-		7982 3			N	65
02		7420 X	7166	-0-	-254	-0-		7166 3			N	65
03		8184 X	8039	-0-	-145	-0-		8039 3			N	65
-----												
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970												
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		348 1	5439 2		N	-0-
11		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-		332 1	5184 2		N	-0-
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-		300 1	4695 2		N	-0-
01		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		308 1	4815 2		N	-0-
02		3640 X	2130	-0-	-1510	-0-		129 1	2001 2		N	-0-
*03		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		244 1	3814 2		N	-0-
-----												
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706												
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		3600 3	6 9		N	5
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2826 3	7 9		N	6
12		2914 X	89	-0-	-2825	-0-		89 3			N	69
01		2914 X	3	-0-	-2911	-0-		3 3			N	69
02		2632 X	1251	-0-	-1381	-0-		1233 3	18 9		N	85
*03		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-		5091 3	22 9		N	105
-----												
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256												
10		2852 X	2702	-0-	-150	-0-		2702 3			N	55
11		2760 X	2406	-0-	-354	-0-		2406 3			N	55
12		2852 X	2254	-0-	-598	-0-		2254 3			N	55
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		3029 3			N	55
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956 3			N	55
*03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3072 3			N	55
-----												
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808												
10		5115 X	4967	-0-	-148	-0-		4967 3			N	2
11		4890 X	4837	-0-	-53	-0-		4837 3			N	2
12		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		4927 3			N	2
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		4532 3			N	2
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		3906 3			N	2
*03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		4195 3			N	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
LANHAM, L. N.		WELL #:		5	RRCID ->	226164	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7144 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5621 X	5621	-0-	-0-	5598 3	23 9	N		21			79
11		5742 X	5742	-0-	-0-	5700 3	42 9	N		38			117
12		5164 X	5164	-0-	-0-	5150 3	14 9	N		13			130
01		5715 X	5715	-0-	-0-	5698 3	17 9	N		15			145
02		4850 X	4850	-0-	-0-	4819 3	31 9	N		28			173
*03		5352 X	5352	-0-	-0-	5352 3		N		-0-			173
-----													
COBB, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	238659	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6630 - 7140	
10		4309 X	2945	-0-	-1364	2945 3		N		-0-			8
11		4170 X	2239	-0-	-1931	2239 3		N		-0-			8
12		2526 X	2526	-0-	-0-	2526 3		N		-0-			8
01		3361 X	3361	-0-	-0-	3361 3		N		-0-			8
02		1568 X	919	-0-	-649	919 3		N		-0-			8
03		1736 X	4	-0-	-1732	4 3		N		-0-			8
-----													
MANN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7150 - 7700	
10		4495 X	3569	-0-	-926	3569 3		N		-0-			143
11		4410 X	3100	-0-	-1310	3098 3	2 9	N		2			145
12		4065 X	4065	-0-	-0-	4040 3	25 9	N		23			168
01		2821 X	1658	-0-	-1163	1639 3	19 9	N		17			185
02		2567 X	2567	-0-	-0-	2542 3	25 9	N		23			208
*03		4689 X	4689	-0-	-0-	4679 3	10 9	N		9	180 1		37
-----													
MANN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	238835	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7150 - 7700	
10		2449 N	2427	-0-	-22	2421 3	6 9	N		5			102
11		2520 N	2118	-0-	-402	2109 3	9 9	N		8			110
12		2728 N	1668	-0-	-1060	1668 3		N		-0-			110
01		2418 N	1530	-0-	-888	1530 3		N		-0-			110
02		2532 N	2532	-0-	-0-	2532 3		N		-0-			110
*03		2210 N	2210	-0-	-0-	2204 3	6 9	N		5			115
-----													
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	240637	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7294 - 7840	
10		4960 X	3572	-0-	-1388	3572 3		N		-0-			35
11		4548 X	4548	-0-	-0-	4548 3		N		-0-			35
12		4788 X	4788	-0-	-0-	4788 3		N		-0-			35
01		4520 X	4520	-0-	-0-	4520 3		N		-0-			35
02		4021 X	4021	-0-	-0-	4021 3		N		-0-			35
*03		4048 X	4048	-0-	-0-	4048 3		N		-0-			35
-----													
HUNN, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	240639	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6722 - 7058	
10		6502 X	6502	-0-	-0-	6502 3		N		-0-			-0-
11		6033 X	6033	-0-	-0-	6033 3		N		-0-			-0-
12		6541 X	6541	-0-	-0-	6541 3		N		-0-			-0-
01		13093 X	13093	-0-	-0-	13093 3		N		-0-			-0-
02		10126 X	10126	-0-	-0-	10126 3		N		-0-			-0-
*03		8192 X	8192	-0-	-0-	8192 3		N		-0-			-0-
-----													
HANGING "W" RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	240642	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7436 - 7940	
10		7316 X	6179	-0-	-1137	371 1	5808 2	N		-0-			-0-
11		7080 X	6544	-0-	-536	393 1	6151 2	N		-0-			-0-
12		6324 X	5785	-0-	-539	347 1	5438 2	N		-0-			-0-
01		6857 X	6857	-0-	-0-	411 1	6446 2	N		-0-			-0-
02		6778 X	6778	-0-	-0-	407 1	6371 2	N		-0-			-0-
*03		6934 X	6934	-0-	-0-	416 1	6518 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
MANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244012	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7096 - 7428
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3193 X	2769	-0-	-424	-0-	2769	3		N	-0-		157
11	3000 X	2764	-0-	-236	-0-	2753	3	11 9	N	10		167
12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2250	3	22 9	N	20		187
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2668	3	29 9	N	26		213
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2404	3	11 9	N	10	185 1	38
*03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2451	3	26 9	N	24		62

MCCURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	254130	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8173 - 10391
10	15748 X	15073	-0-	-675	-0-	15073	2		N	-0-		-0-
11	14880 X	13985	-0-	-895	-0-	13985	2		N	-0-		-0-
12	15376 X	14272	-0-	-1104	-0-	14272	2		N	-0-		-0-
01	15376 X	9499	-0-	-5877	-0-	9499	2		N	-0-		-0-
02	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2		N	-0-		-0-
03	15066 X	12148	-0-	-2918	-0-	12148	2		N	-0-		-0-

ORVILLE BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	254696	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7320 - 9308
10	11439 X	10756	-0-	-683	-0-	10756	2		N	-0-		-0-
11	10470 X	9625	-0-	-845	-0-	9625	2		N	-0-		-0-
12	10819 X	9807	-0-	-1012	-0-	9807	2		N	-0-		-0-
01	10757 X	10167	-0-	-590	-0-	10167	2		N	-0-		-0-
02	9716 X	9133	-0-	-583	-0-	9133	2		N	-0-		-0-
03	10757 X	9402	-0-	-1355	-0-	9402	2		N	-0-		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7342 - 10142
10	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	3		N	-0-		62
11	12120 X	11485	-0-	-635	-0-	11485	3		N	-0-		62
12	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10137	3	9 9	N	8		70
01	8184 X	4865	-0-	-3319	-0-	4865	3		N	-0-		70
02	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8232	3	17 9	N	15		85
*03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10928	3	6 9	N	5		90

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8292 - 10726
10	28024 X	27859	-0-	-165	-0-	27859	3		N	-0-		82
11	27120 X	18331	-0-	-8789	-0-	18331	3		N	-0-		82
12	27714 X	25811	-0-	-1903	-0-	25811	3		N	-0-		82
01	27714 X	27454	-0-	-260	-0-	27454	3		N	-0-		82
02	25032 X	24305	-0-	-727	-0-	24305	3		N	-0-		82
03	27714 X	25582	-0-	-2132	-0-	25582	3		N	-0-		82

ABEL-EARLY		WELL #:		6	RRCID ->	259682	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	6702 - 7100
10	7254 X	6746	-0-	-508	-0-	6746	3		N	-0-		8
11	7020 X	6408	-0-	-612	-0-	6408	3		N	-0-		8
12	6603 X	5965	-0-	-638	-0-	5965	3		N	-0-		8
01	6603 X	6418	-0-	-185	-0-	6418	3		N	-0-		8
02	5964 X	5228	-0-	-736	-0-	5228	3		N	-0-		8
03	6603 X	4106	-0-	-2497	-0-	4106	3		N	-0-		8

BRYAN		WELL #:		5H	RRCID ->	263899	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7725 - 10163
10	30101 X	26257	-0-	-3844	-0-	26079	3	178 9	N	162	196 1	123
11	28440 X	25296	-0-	-3144	-0-	25106	3	190 9	N	173	194 1	102
12	27621 X	26181	-0-	-1440	-0-	26007	3	174 9	N	158		260
01	27621 X	25052	-0-	-2569	-0-	24862	3	190 9	N	173	191 1	242
*02	24388 X	22958	-0-	-1430	-0-	22778	3	180 9	N	164	194 1	212
03	26257 X	24070	-0-	-2187	-0-	23875	3	195 9	N	177	191 1	198



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657  
 BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	25234 X	22692	-0-	-2542	-0-	22581 3	111 9	N	101			137
11	23250 X	21602	-0-	-1648	-0-	21455 3	147 9	N	134			271
12	23901 X	20329	-0-	-3572	-0-	20238 3	91 9	N	83	197 1		157
01	23901 X	20631	-0-	-3270	-0-	20532 3	99 9	N	90			247
02	20692 X	17661	-0-	-3031	-0-	17559 3	102 9	N	93	194 1		146
03	22692 X	18256	-0-	-4436	-0-	18168 3	88 9	N	80	181 1		45

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

10	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13799 3	83 9	N	75	175 1		28
11	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14503 3	180 9	N	164	177 1		15
12	11656 X	10216	-0-	-1440	-0-	10128 3	88 9	N	80			95
01	11656 X	11572	-0-	-84	-0-	11474 3	98 9	N	89	178 1		6
02	10528 X	9364	-0-	-1164	-0-	9275 3	89 9	N	81			87
*03	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	14574 3	153 9	N	139	176 1		50

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	33247	-0-	33247	33247	33056 3	191 9	N	174			174

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	27970	-0-	27970	27970	27843 3	127 9	N	115			115

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

10	39141 X	39141	-0-	-0-	-0-	38519 3	622 9	N	565	575 1		73
11	36960 X	36018	-0-	-942	-0-	35415 3	603 9	N	548	378 1		243
12	38192 X	26905	-0-	-11287	-0-	26550 3	355 9	N	323	381 1		185
01	38192 X	34069	-0-	-4123	-0-	33531 3	538 9	N	489	576 1		98
02	34496 X	28348	-0-	-6148	-0-	27899 3	449 9	N	408	393 1		113
03	38192 X	28795	-0-	-9397	-0-	28358 3	437 9	N	397	377 1		133

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557  
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	195819	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	7286	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	182 1	1314 2	N	-0-	-0-	
11		1440 N	918	-0-	-522	-0-	109 1	809 2	N	-0-	-0-	
12		1643 N	1474	-0-	-169	-0-	180 1	1294 2	N	-0-	-0-	
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	262 1	1442 2	N	-0-	-0-	
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	204 1	1375 2	N	-0-	-0-	
03		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	199 1	1224 2	N	-0-	-0-	
-----												
OBENCHAIN		WELL #:		B 1	RRCID ->	196191	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 7596 - 8047	
10		1116 N	917	-0-	-199	-0-	34 1	883 2	N	-0-	-0-	
11		960 N	848	-0-	-112	-0-	32 1	816 2	N	-0-	-0-	
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	44 1	1043 2	N	-0-	-0-	
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45 1	1058 2	N	-0-	-0-	
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	38 1	958 2	N	-0-	-0-	
03		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	40 1	1028 2	N	-0-	-0-	
-----												
SMITH-BRAEWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	196437	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9097 - 9320	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
OBENCHAIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	196652	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7552 - 8000	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	N	-0-	-0-	
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	20 1	216 2	N	-0-	-0-	
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	26 1	234 2	N	-0-	-0-	
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 2	N	-0-	-0-	
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	218 2	N	-0-	-0-	
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	243 2	N	-0-	-0-	
-----												
OBENCHAIN		WELL #:		A 2	RRCID ->	197107	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 7919 - 8368	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-	
-----												
BEARD		WELL #:		2	RRCID ->	197112	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7364 - 7558	
10		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	163 1	1173 2	N	-0-	-0-	
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	190 1	1416 2	N	-0-	-0-	
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	190 1	1371 2	N	-0-	-0-	
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	208 1	1152 2	N	-0-	-0-	
02		1148 N	1146	-0-	-2	-0-	148 1	998 2	N	-0-	-0-	
03		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	166 1	1022 2	N	-0-	-0-	
-----												
OBENCHAIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	198235	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7734 - 8202	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
12		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-	
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557														
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	93 1	2422 2	2	N	-0-			-0-
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	92 1	2379 2	2	N	-0-			-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	90 1	2105 2	2	N	-0-			-0-
01		2274 N	2152	-0-	-122	-0-	88 1	2064 2	2	N	-0-			-0-
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	79 1	1994 2	2	N	-0-			-0-
*03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	88 1	2248 2	2	N	-0-			-0-
-----														
JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842														
10		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41 1	1147 2	2	N	-0-			1
11		1110 N	948	-0-	-162	-0-	35 1	913 2	2	N	-0-			1
12		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	38 1	1051 2	2	N	-0-			1
01		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	38 1	1018 2	2	N	-0-			1
02		896 N	867	-0-	-29	-0-	34 1	833 2	2	N	-0-			1
03		1085 N	867	-0-	-218	-0-	34 1	833 2	2	N	-0-			1
-----														
BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842														
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-			-0-
11		2370 N	2340	-0-	-30	-0-	2340 2			N	-0-			-0-
12		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458 2			N	-0-			-0-
01		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2348 2			N	-0-			-0-
02		2184 N	1817	-0-	-367	-0-	1817 2			N	-0-			-0-
03		2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2170 2			N	-0-			-0-
-----														
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644														
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-
12		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2			N	-0-			-0-
01		992 N	874	-0-	-118	-0-	874 2			N	-0-			-0-
02		868 N	708	-0-	-160	-0-	708 2			N	-0-			-0-
03		899 N	828	-0-	-71	-0-	828 2			N	-0-			-0-
-----														
PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892														
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-			-0-
01		1147 X	1123	-0-	-24	-0-	1123 2			N	-0-			-0-
02		1148 X	1087	-0-	-61	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
03		1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175 2			N	-0-			-0-
-----														
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866														
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-			-0-
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2			N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2			N	-0-			-0-
01		527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2			N	-0-			-0-
02		448 N	356	-0-	-92	-0-	356 2			N	-0-			-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2			N	-0-			-0-
-----														
BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528														
10		1147 N	939	-0-	-208	-0-	114 1	825 2	2	N	-0-			-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	125 1	933 2	2	N	-0-			-0-
12		992 N	834	-0-	-158	-0-	102 1	732 2	2	N	-0-			-0-
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	149 1	822 2	2	N	-0-			-0-
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	91 1	615 2	2	N	-0-			-0-
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	128 1	788 2	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201930		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 9001				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013												
-----												
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202000		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987				
10	7006 X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2	N	-0-	-0-		
11	6780 X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2	N	-0-	-0-		
12	6417 X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2	N	-0-	-0-		
01	6510 X	6286	-0-	-224	-0-	6286	2	N	-0-	-0-		
02	5880 X	4995	-0-	-885	-0-	4995	2	N	-0-	-0-		
03	6510 X	4826	-0-	-1684	-0-	4826	2	N	-0-	-0-		
-----												
DOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 202440		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576				
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-	-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-	-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	8	1	157	2	N	-0-	-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-
-----												
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 203358		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846				
10	1023 N	941	-0-	-82	-0-	33	1	908	2	N	-0-	95
11	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	39	1	1019	2	N	-0-	95
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	N	-0-	95
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1030	2	N	-0-	95
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	35	1	880	2	N	-0-	95
03	1116 N	915	-0-	-201	-0-	35	1	880	2	N	-0-	95
-----												
KILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203359		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568				
10	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	3991	2	N	-0-	26		
11	3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760	2	N	-0-	26		
12	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2	N	-0-	26		
01	4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829	2	N	-0-	26		
02	3640 X	3372	-0-	-268	-0-	3372	2	N	-0-	26		
03	3999 X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2	N	-0-	26		
-----												
BEARD		WELL #: 5		RRCID -> 203362		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460				
10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	187	1	1345	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	170	1	1263	2	N	-0-	-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1421	2	N	-0-	-0-
01	1519 X	342	-0-	-1177	-0-	52	1	290	2	N	-0-	-0-
02	1904 X	1427	-0-	-477	-0-	185	1	1242	2	N	-0-	-0-
03	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	166	1	1018	2	N	-0-	-0-
-----												
CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #: 2 H		RRCID -> 204639		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078				
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
FLETCHER UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 205120		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8452 - 8936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
-----														
RUSSELL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 205438		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11046		PERF. 9170 - 10903				
10	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	2	N	-0-			-0-
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	325	1	6573	2	N	-0-			-0-
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	336	1	6245	2	N	-0-			-0-
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	337	1	5890	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	4286	-0-	-2154	-0-	304	1	3982	2	N	-0-			-0-
*03	7130 X	4314	-0-	-2816	-0-	337	1	3977	2	N	-0-			-0-
-----														
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206947		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8298 - 8878				
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
01	2356 X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	974	-0-	-2414	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	3751 X	510	-0-	-3241	-0-	510	2			N	-0-			-0-
-----														
OBENCHAIN		WELL #: E 2H		RRCID -> 207081		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8400 - 9554				
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	339	1	3719	2	N	-0-			-0-
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	285	1	3151	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3101	-0-	-588	-0-	305	1	2796	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3406	-0-	-655	-0-	314	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	3668 X	2880	-0-	-788	-0-	273	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3230	-0-	-831	-0-	298	1	2932	2	N	-0-			-0-
-----														
CRANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 208638		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8042 - 8770				
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			63
11	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			N	-0-			63
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			N	-0-			63
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-			63
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			63
03	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-			63
-----														
OBENCHAIN		WELL #: B 3 H		RRCID -> 209290		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8250 - 9276				
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	108	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	103	1	2640	2	N	-0-			-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	100	1	2360	2	N	-0-			-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	102	1	2404	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2468	-0-	-192	-0-	94	1	2374	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	106	1	2703	2	N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL		WELL #: 1H		RRCID -> 209552		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 7640 - 8965				
10	14539 X	12657	-0-	-1882	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
11	13290 X	11678	-0-	-1612	-0-	11678	2			N	-0-			-0-
12	13268 X	11959	-0-	-1309	-0-	11959	2			N	-0-			-0-
01	13058 X	10553	-0-	-2505	-0-	10553	2			N	-0-			-0-
02	11788 X	9364	-0-	-2424	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
03	12648 X	9634	-0-	-3014	-0-	9634	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557															
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4526 X	2369	-0-	-2157	-0-	184	1	2185	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	1503	-0-	-2727	-0-	145	1	1358	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	1634	-0-	-1807	-0-	111	1	1523	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	1001	-0-	-1572	-0-	59	1	942	2	N	-0-			-0-
02		2324 X	811	-0-	-1513	-0-	48	1	763	2	N	-0-			-0-
03		2356 X	1632	-0-	-724	-0-	100	1	1532	2	N	-0-			-0-
-----															
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174															
10		6479 X	4572	-0-	-1907	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
11		5220 X	1603	-0-	-3617	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
12		5642 X	4411	-0-	-1231	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
01		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
02		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
*03		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-			-0-
-----															
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382															
10		6479 X	5789	-0-	-690	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
11		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
12		6479 X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-			-0-
01		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
02		6216 X	5577	-0-	-639	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
03		6882 X	5383	-0-	-1499	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
-----															
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220															
10		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	1844	1	6211	2	N	-0-			-0-
11		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	1739	1	6006	2	N	-0-			-0-
12		8246 X	7740	-0-	-506	-0-	1848	1	5892	2	N	-0-			-0-
01		7349 X	5921	-0-	-1428	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
02		6440 X	5077	-0-	-1363	-0-	5077	2			N	-0-			-0-
03		7130 X	5685	-0-	-1445	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
-----															
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547															
10		5797 X	5443	-0-	-354	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
11		5610 X	5173	-0-	-437	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
12		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
01		5673 X	5612	-0-	-61	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
02		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
03		6293 X	5651	-0-	-642	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
-----															
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
DELUTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	211716	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8710 - 10615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11501 X	10939	-0-	-562	-0-	10939 2		N	-0-			-0-
11		11010 X	10423	-0-	-587	-0-	10423 2		N	-0-			-0-
12		10850 X	9890	-0-	-960	-0-	9890 2		N	-0-			-0-
01		10943 X	10299	-0-	-644	-0-	10299 2		N	-0-			-0-
02		9884 X	9112	-0-	-772	-0-	9112 2		N	-0-			-0-
03		10943 X	9900	-0-	-1043	-0-	9900 2		N	-0-			-0-
-----													
WEAVER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212000	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7170 - 9745	
10		7037 X	6259	-0-	-778	-0-	6259 2		N	-0-			-0-
11		6480 X	5544	-0-	-936	-0-	5544 2		N	-0-			-0-
12		6324 X	5947	-0-	-377	-0-	5947 2		N	-0-			-0-
01		6324 X	5516	-0-	-808	-0-	5516 2		N	-0-			-0-
02		5656 X	5207	-0-	-449	-0-	5207 2		N	-0-			-0-
03		6262 X	5832	-0-	-430	-0-	5832 2		N	-0-			-0-
-----													
MCDAVID		WELL #:		1	RRCID ->	212299	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7230 - 8703	
10		4743 X	4446	-0-	-297	-0-	4446 2		N	-0-			105
11		4590 X	4441	-0-	-149	-0-	4441 2		N	-0-			105
12		4557 X	2993	-0-	-1564	-0-	2993 2		N	-0-			105
01		4557 X	510	-0-	-4047	-0-	510 2		N	-0-			105
02		4144 X	472	-0-	-3672	-0-	472 2		N	-0-			105
03		4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019 2		N	-0-			105
-----													
FARMER-MADEWELL GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212534	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9950 - 11560	
10		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		N	-0-			-0-
11		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	4569	-0-	-1166	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
01		5797 X	4500	-0-	-1297	-0-	4500 2		N	-0-			-0-
02		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-			-0-
*03		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTER TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	213357	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7600 - 10670	
10		8649 X	7717	-0-	-932	-0-	1223 1	6494 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	7823	-0-	-547	-0-	1375 1	6448 2	N	-0-			-0-
12		8432 X	7613	-0-	-819	-0-	1503 1	6110 2	N	-0-			-0-
01		7843 X	6903	-0-	-940	-0-	1143 1	5760 2	N	-0-			-0-
02		7308 X	6384	-0-	-924	-0-	1129 1	5255 2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7025	-0-	-1066	-0-	1302 1	5723 2	N	-0-			-0-
-----													
OBENCHAIN		WELL #:		D 2 H	RRCID ->	214392	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8274 - 9642	
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
12		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
02		3388 X	3224	-0-	-164	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
*03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		N	-0-			-0-
-----													
CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	214426	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	8935 - 11567	
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	134 1	2078 2	N	-0-			-0-
11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	129 1	2084 2	N	-0-			-0-
12		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	131 1	2055 2	N	-0-			-0-
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
02		2072 X	717	-0-	-1355	-0-	40 1	677 2	N	-0-			-0-
*03		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	170 1	2626 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	9569	-0-	-661	-0-	404	1	9165	2	N	-0-	-0-
11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	407	1	10355	2	N	-0-	-0-
12	10199 X	9602	-0-	-597	-0-	422	1	9180	2	N	-0-	-0-
01	9929 X	9047	-0-	-882	-0-	417	1	8630	2	N	-0-	-0-
02	8960 X	7434	-0-	-1526	-0-	388	1	7046	2	N	-0-	-0-
03	9920 X	7495	-0-	-2425	-0-	430	1	7065	2	N	-0-	-0-
-----												
DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886												
10	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-	-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	3529	-0-	429	-0-	429	2			N	-0-	-0-
01	3514 X	3085	-0-	-429	-0-	3085	2			N	-0-	-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-	-0-
03	3534 X	2738	-0-	-796	-0-	2738	2			N	-0-	-0-
-----												
PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334												
10	5301 X	4795	-0-	-506	-0-	1133	1	3662	2	N	-0-	-0-
11	5130 X	4499	-0-	-631	-0-	1062	1	3437	2	N	-0-	-0-
12	5301 X	4300	-0-	-1001	-0-	1082	1	3218	2	N	-0-	-0-
01	4517 X	4312	-0-	-205	-0-	960	1	3352	2	N	-0-	-0-
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	999	1	2841	2	N	-0-	-0-
*03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	1005	1	3333	2	N	-0-	-0-
-----												
CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095												
10	6324 X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-	-0-
11	6120 X	5767	-0-	-353	-0-	5767	2			N	-0-	-0-
12	6076 X	6024	-0-	-52	-0-	6024	2			N	-0-	-0-
01	6076 X	5526	-0-	-550	-0-	5526	2			N	-0-	-0-
02	5404 X	4576	-0-	-828	-0-	4576	2			N	-0-	-0-
03	6014 X	4984	-0-	-1030	-0-	4984	2			N	-0-	-0-
-----												
FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747												
10	T. A.	5321	-0-	5321	24039	662	1	4659	2	N	-0-	-0-
11	29333 X	5294	-0-	-24039	-0-	641	1	4653	2	N	-0-	-0-
12	5797 X	5392	-0-	-405	-0-	662	1	4730	2	N	-0-	-0-
01	5543 X	4950	-0-	-593	-0-	662	1	4288	2	N	-0-	-0-
02	4872 X	4121	-0-	-751	-0-	598	1	3523	2	N	-0-	-0-
03	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	662	1	3811	2	N	-0-	-0-
-----												
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207												
10	10168 X	9614	-0-	-554	-0-	561	1	9053	2	N	-0-	-0-
11	9750 X	9243	-0-	-507	-0-	549	1	8694	2	N	-0-	-0-
12	9517 X	8684	-0-	-833	-0-	547	1	8137	2	N	-0-	-0-
01	9610 X	8776	-0-	-834	-0-	564	1	8212	2	N	-0-	-0-
02	8680 X	6180	-0-	-2500	-0-	446	1	5734	2	N	-0-	-0-
03	9610 X	8789	-0-	-821	-0-	602	1	8187	2	N	-0-	-0-
-----												
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340												
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	-0-	-0-
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-	-0-
12	961 X	642	-0-	-319	-0-	24	1	618	2	N	-0-	-0-
01	1550 X	126	-0-	-1424	-0-	4	1	122	2	N	-0-	-0-
02	1400 X	345	-0-	-1055	-0-	13	1	332	2	N	-0-	-0-
03	1550 X	342	-0-	-1208	-0-	13	1	329	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
TAYLOR-HARRIS		WELL #:	1H	RRCID ->	217176	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	6930 - 8925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-			-0-
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:	1H	RRCID ->	217178	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7080 - 9837	
10		2759 X	2714	-0-	-45	-0-	510 1	2204 2	N	-0-		-0-
11		2670 X	1769	-0-	-901	-0-	493 1	1276 2	N	-0-		-0-
12		2759 X	642	-0-	-2117	-0-	510 1	132 2	N	-0-		-0-
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-		-0-
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	217180	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8450 - 10777	
10		3968 X	2159	-0-	-1809	-0-	334 1	1825 2	N	-0-		-0-
11		3840 X	1173	-0-	-2667	-0-	225 1	948 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	2408	-0-	-1560	-0-	408 1	2000 2	N	-0-		-0-
01		3534 X	152	-0-	-3382	-0-	152 2		N	-0-		-0-
02		2408 X	1248	-0-	-1160	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	2123	-0-	-295	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #:	3H	RRCID ->	217181	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9030 - 10957	
10		2821 X	2228	-0-	-593	-0-	135 1	2093 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2208	-0-	-492	-0-	129 1	2079 2	N	-0-		-0-
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	175 1	2743 2	N	-0-		-0-
01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	165 1	2503 2	N	-0-		-0-
02		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	126 1	2110 2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2508	-0-	-406	-0-	153 1	2355 2	N	-0-		-0-
-----												
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT		WELL #:	A 3H	RRCID ->	217242	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	9000 - 10195	
10		2511 N	1852	-0-	-659	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
11		2280 N	2270	-0-	-10	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	2017	-0-	-215	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
02		2128 X	1968	-0-	-160	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
03		2356 X	1789	-0-	-567	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
-----												
FLETCHER UNIT		WELL #:	3A	RRCID ->	218378	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8560 - 8950	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----												
CARTER FOUNDATION		WELL #:	1H	RRCID ->	218622	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7390 - 11247	
10		19127 X	14649	-0-	-4478	-0-	712 1	13937 2	N	-0-		-0-
11		18510 X	14072	-0-	-4438	-0-	703 1	13369 2	N	-0-		-0-
12		17298 X	12968	-0-	-4330	-0-	762 1	12206 2	N	-0-		-0-
01		17298 X	13821	-0-	-3477	-0-	1268 1	12553 2	N	-0-		-0-
02		13272 X	12375	-0-	-897	-0-	1149 1	11226 2	N	-0-		-0-
03		14663 X	13661	-0-	-1002	-0-	1274 1	12387 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
PATE		WELL #:	4H	RRCID ->	218627	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8772	- 9086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	8277 X	5814	-0-	-2463	-0-	408 1	5406 2	N	-0-	-0-		
11	8010 X	6293	-0-	-1717	-0-	394 1	5899 2	N	-0-	-0-		
12	7719 X	6674	-0-	-1045	-0-	407 1	6267 2	N	-0-	-0-		
01	7688 X	7559	-0-	-129	-0-	7559 2		N	-0-	-0-		
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2		N	-0-	-0-		
*03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 2		N	-0-	-0-		
-----												
PATE		WELL #:	2H	RRCID ->	218628	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7610	- 9498
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	78 1	1481 2	N	-0-	-0-		
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	65 1	1280 2	N	-0-	-0-		
12	1643 N	733	-0-	-910	-0-	58 1	675 2	N	-0-	-0-		
01	1550 N	711	-0-	-839	-0-	43 1	668 2	N	-0-	-0-		
02	1260 N	613	-0-	-647	-0-	37 1	576 2	N	-0-	-0-		
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	41 1	584 2	N	-0-	-0-		
-----												
DOBBS "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	218678	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	7370	- 10205
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	164 1	3358 2	N	-0-	-0-		
11	3870 X	3192	-0-	-678	-0-	153 1	3039 2	N	-0-	-0-		
12	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	149 1	2907 2	N	-0-	-0-		
01	4092 X	3349	-0-	-743	-0-	162 1	3187 2	N	-0-	-0-		
02	3556 X	2915	-0-	-641	-0-	139 1	2776 2	N	-0-	-0-		
03	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	156 1	3141 2	N	-0-	-0-		
-----												
TURKEY CREEK		WELL #:	2H	RRCID ->	218701	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8240	- 10247
10	7409 X	5415	-0-	-1994	-0-	228 1	5187 2	N	-0-	-0-		
11	6840 X	5419	-0-	-1421	-0-	205 1	5214 2	N	-0-	-0-		
12	6696 X	4760	-0-	-1936	-0-	209 1	4551 2	N	-0-	-0-		
01	6351 X	4677	-0-	-1674	-0-	215 1	4462 2	N	-0-	-0-		
02	5320 X	3490	-0-	-1830	-0-	182 1	3308 2	N	-0-	-0-		
03	5611 X	3523	-0-	-2088	-0-	202 1	3321 2	N	-0-	-0-		
-----												
FLETCHER UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	219749	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8789	PERF.	8440	- 8789
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1090 2	228 9	Y	207	234	1	50
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1197 2	290 9	Y	264	196	1	118
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1197 2	337 9	Y	306	198	1	226
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1169 2	278 9	Y	253	397	1	82
02	1400 X	1311	-0-	-89	-0-	1076 2	235 9	Y	214	199	1	97
*03	1550 X	1382	-0-	-168	-0-	1115 2	267 9	Y	243	188	1	152
-----												
CARTER FOUNDATION		WELL #:	2H	RRCID ->	219900	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7550	- 10857
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	206 1	4043 2	N	-0-	-0-		
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	149 1	2838 2	N	-0-	-0-		
12	1767 X	705	-0-	-1062	-0-	41 1	664 2	N	-0-	-0-		
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-		
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-			N	-0-	-0-		
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
FLETCHER UNIT		WELL #:	4A	RRCID ->	220688	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7364	- 8824
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	92	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
COX		WELL #:		1H	RRCID ->	220821	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7050 - 10155
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2635 X	1971	-0-	-664	-0-	306 1	1665 2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2032	-0-	-308	-0-	296 1	1736 2	N	-0-			-0-
12	2945 X	1357	-0-	-1588	-0-	306 1	1051 2	N	-0-			-0-
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	306 1	2266 2	N	-0-			-0-
02	1904 X	1673	-0-	-231	-0-	276 1	1397 2	N	-0-			-0-
03	2108 X	1891	-0-	-217	-0-	306 1	1585 2	N	-0-			-0-
-----												
MESTA		WELL #:		1	RRCID ->	221037	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8040 - 8872
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1585	-0-	-319	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
-----												
BEARD		WELL #:		4A	RRCID ->	221272	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7460 - 7624
10	3100 X	2220	-0-	-880	-0-	271 1	1949 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2478	-0-	-522	-0-	293 1	2185 2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2036	-0-	-413	-0-	248 1	1788 2	N	-0-			-0-
01	2110 X	1606	-0-	-504	-0-	247 1	1359 2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1544	-0-	-332	-0-	200 1	1344 2	N	-0-			-0-
*03	2046 N	1839	-0-	-207	-0-	258 1	1581 2	N	-0-			-0-
-----												
ANDERTON-VIGIL		WELL #:		1H	RRCID ->	221297	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8870 - 10877
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-			-0-
11	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
12	6510 X	5640	-0-	-870	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
01	6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	5384 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	4286	-0-	-1118	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	4590	-0-	-1393	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
-----												
HOOKS, P.		WELL #:		1H	RRCID ->	221299	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8358 - 9742
10	5270 X	2415	-0-	-2855	-0-	269 1	2146 2	N	-0-			-0-
11	5100 X	1852	-0-	-3248	-0-	215 1	1637 2	N	-0-			-0-
12	8277 X	1292	-0-	-6985	-0-	142 1	1150 2	N	-0-			-0-
01	4000 X	1114	-0-	-2886	-0-	130 1	984 2	N	-0-			-0-
02	2212 X	856	-0-	-1356	-0-	108 1	748 2	N	-0-			-0-
03	2418 X	567	-0-	-1851	-0-	68 1	499 2	N	-0-			-0-
-----												
KOFFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	221301	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7150 - 9025
10	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	350 1	6946 2	N	-0-			-0-
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	363 1	7302 2	N	-0-			-0-
12	8401 X	7849	-0-	-552	-0-	398 1	7451 2	N	-0-			-0-
01	7771 X	7173	-0-	-598	-0-	379 1	6794 2	N	-0-			-0-
02	7000 X	6400	-0-	-600	-0-	340 1	6060 2	N	-0-			-0-
*03	7750 X	5936	-0-	-1814	-0-	229 1	5707 2	N	-0-			-0-
-----												
HIDLE-DEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	223426	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7990 - 10776
10	12896 X	8115	-0-	-4781	-0-	8115 2		N	-0-			-0-
11	12480 X	7756	-0-	-4724	-0-	7756 2		N	-0-			-0-
12	14818 X	6617	-0-	-8201	-0-	6617 2		N	-0-			-0-
01	10571 X	7648	-0-	-2923	-0-	7648 2		N	-0-			-0-
02	9548 X	6898	-0-	-2650	-0-	6898 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7805	-0-	-317	-0-	7805 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557												
MITCHELL RANCH		WELL #:		C 1H	RRCID ->	223946	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7115 - 9525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7037 X	4996	-0-	-2041	-0-	4987	2	9	9	Y	8	148	1		155	
11	6810 X	5560	-0-	-1250	-0-	5240	2	320	9	Y	291	298	1		148	
12	7037 X	5431	-0-	-1606	-0-	5240	2	191	9	Y	174				322	
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5869	2	220	9	Y	200	299	1		223	
*02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6074	2	158	9	Y	144	298	1		69	
*03	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	5985	2	191	9	Y	174	148	1		95	

MITCHELL RANCH		WELL #:		B 5H	RRCID ->	223947	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	7180 - 9648			
10	6200 X	4390	-0-	-1810	-0-	4390	2			Y	-0-				-0-
11	6000 X	1873	-0-	-4127	-0-	1873	2			Y	-0-				-0-
12	6200 X	1873	-0-	-4327	-0-	1873	2			Y	-0-				-0-
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-				-0-
02	3976 X	7	-0-	-3969	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	4402 X	2680	-0-	-1722	-0-	2680	2			Y	-0-				-0-

COX		WELL #:		2H	RRCID ->	223948	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6840 - 10025			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBBS "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	223949	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6950 - 9250			
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	186	1	3811	2	N	-0-				-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	2	N	-0-				-0-
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	203	1	3946	2	N	-0-				-0-
01	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	189	1	3707	2	N	-0-				-0-
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	175	1	3499	2	N	-0-				-0-
03	4154 X	4145	-0-	-9	-0-	196	1	3949	2	N	-0-				-0-

OBENCHAIN		WELL #:		F 1H	RRCID ->	223991	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	9030 - 11006			
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	713	1	2907	2	N	-0-				-0-
11	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	690	1	2709	2	N	-0-				-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	713	1	2790	2	N	-0-				-0-
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	713	1	2823	2	N	-0-				-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	644	1	2738	2	N	-0-				-0-
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	713	1	3210	2	N	-0-				-0-

HOOKS, P.		WELL #:		2 H	RRCID ->	223992	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8436 - 10156			
10	13436 X	6267	-0-	-7169	-0-	697	1	5570	2	N	-0-				-0-
11	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	754	1	5743	2	N	-0-				-0-
12	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	560	1	4522	2	N	-0-				-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	498	1	3775	2	N	-0-				-0-
02	6076 X	3933	-0-	-2143	-0-	496	1	3437	2	N	-0-				-0-
03	6727 X	6292	-0-	-435	-0-	751	1	5541	2	N	-0-				-0-

HOOKS, P.		WELL #:		3 H	RRCID ->	224525	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8679 - 11056			
10	5456 X	4978	-0-	-478	-0-	554	1	4424	2	N	-0-				-0-
11	5100 X	4704	-0-	-396	-0-	546	1	4158	2	N	-0-				-0-
12	5177 X	4687	-0-	-490	-0-	516	1	4171	2	N	-0-				-0-
01	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	568	1	4308	2	N	-0-				-0-
02	4508 X	3804	-0-	-704	-0-	480	1	3324	2	N	-0-				-0-
03	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	560	1	4133	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557												
WEAVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	224845	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6704 - 6718				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-		3129	2		N	-0-				-0-
11	5220	X	2837	-0-	-2383	-0-		2837	2		N	-0-				-0-
12	4402	X	2899	-0-	-1503	-0-		2899	2		N	-0-				-0-
01	3813	X	2687	-0-	-1126	-0-		2687	2		N	-0-				-0-
02	3304	X	2082	-0-	-1222	-0-		2082	2		N	-0-				-0-
03	3131	X	2552	-0-	-579	-0-		2552	2		N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL RANCH		WELL #:		B 6H	RRCID ->	224847	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	7115 - 10344				
10	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-		2190	2		Y	-0-				-0-
11	4140	X	2632	-0-	-1508	-0-		2632	2		Y	-0-				-0-
12	4464	X	2632	-0-	-1832	-0-		2632	2		Y	-0-				-0-
01	4464	X	2745	-0-	-1719	-0-		2745	2		Y	-0-				-0-
02	4032	X	2906	-0-	-1126	-0-		2906	2		Y	-0-				-0-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-		3626	2		Y	-0-				-0-
-----																
OBENCHAIN		WELL #:		D 1 H	RRCID ->	225302	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8386 - 10244				
10	3503	X	2705	-0-	-798	-0-		2705	2		N	-0-				-0-
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-		2573	2		N	-0-				-0-
12	2883	X	2744	-0-	-139	-0-		2744	2		N	-0-				-0-
01	2821	X	2714	-0-	-107	-0-		2714	2		N	-0-				-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2		N	-0-				-0-
*03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-		2827	2		N	-0-				-0-
-----																
HARRIS ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	225389	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6920 - 8925				
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		408	1	2504	2	N	-0-			-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-		395	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597		408	1	2189	2	N	-0-			-0-
01	4829	X	2232	-0-	-2597	-0-		2232	2		N	-0-				-0-
02	2716	X	2059	-0-	-657	-0-		2059	2		N	-0-				-0-
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-		2116	2		N	-0-				-0-
-----																
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	226121	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7435 - 9805				
10	9300	X	7642	-0-	-1658	-0-		1211	1	6431	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7145	-0-	-1585	-0-		1256	1	5889	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7613	-0-	-943	-0-		1503	1	6110	2	N	-0-			-0-
01	8061	X	7102	-0-	-959	-0-		1176	1	5926	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	5615	-0-	-1217	-0-		993	1	4622	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	6896	-0-	-668	-0-		1278	1	5618	2	N	-0-			-0-
-----																
BELLE RED OAK		WELL #:		1H	RRCID ->	226122	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6820 - 8133				
10	5704	X	4186	-0-	-1518	-0-		4175	2	11	9	N	10			81
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-		4007	2	14	9	N	13			94
12	4495	X	3857	-0-	-638	-0-		3857	2			N	-0-			94
01	4495	X	3876	-0-	-619	-0-		3876	2			N	-0-			94
02	4060	X	2969	-0-	-1091	-0-		2969	2			N	-0-			94
03	4185	X	3341	-0-	-844	-0-		3341	2			N	-0-			94
-----																
MEREKEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	226123	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7530 - 9727				
10	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-		1081	1	10436	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	11673	-0-	-1107	-0-		1149	1	10524	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10860	-0-	-145	-0-		1186	1	9674	2	N	-0-			-0-
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-		10166	2			N	-0-			-0-
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-		9835	2			N	-0-			-0-
*03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-		10220	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
MEREKEN		WELL #:		2H	RRCID ->	226124	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7850 - 10607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	1259 1	12154 2	N	-0-		-0-
11		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1254 1	11486 2	N	-0-		-0-
12		13051 X	12220	-0-	-831	-0-	1335 1	10885 2	N	-0-		-0-
01		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11414 2		N	-0-		-0-
02		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619 2		N	-0-		-0-
*03		11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565 2		N	-0-		-0-
-----												
FARMER, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	226126	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9210 - 10806
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	408 1	4767 2	N	-0-		-0-
11		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	394 1	4877 2	N	-0-		-0-
12		5146 X	4694	-0-	-452	-0-	407 1	4287 2	N	-0-		-0-
01		5177 X	4386	-0-	-791	-0-	408 1	3978 2	N	-0-		-0-
02		4928 X	3789	-0-	-1139	-0-	369 1	3420 2	N	-0-		-0-
03		5456 X	4003	-0-	-1453	-0-	408 1	3595 2	N	-0-		-0-
-----												
HOOKS, P.		WELL #:		5H	RRCID ->	226713	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8600 - 10456
10		4309 X	4195	-0-	-114	-0-	467 1	3728 2	N	-0-		-0-
11		4230 X	3883	-0-	-347	-0-	451 1	3432 2	N	-0-		-0-
12		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	582 1	4701 2	N	-0-		-0-
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	659 1	4999 2	N	-0-		-0-
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	585 1	4053 2	N	-0-		-0-
*03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	549 1	4052 2	N	-0-		-0-
-----												
FLETCHER UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	226928	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	9080 - 11345
10		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1012 2	100 9	Y	91	106 1	20
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1118 2	116 9	Y	105	78 1	47
12		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1118 2	134 9	Y	122	79 1	90
01		1240 X	1229	-0-	-11	-0-	1118 2	111 9	Y	101	158 1	33
02		1148 X	1073	-0-	-75	-0-	978 2	95 9	Y	86	80 1	39
*03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1198 2	108 9	Y	98	76 1	61
-----												
DELUTIS		WELL #:		3H	RRCID ->	228000	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8750 - 10674
10		8928 X	8744	-0-	-184	-0-	8744 2		N	-0-		-0-
11		8640 X	8370	-0-	-270	-0-	8370 2		N	-0-		-0-
12		8897 X	8126	-0-	-771	-0-	8126 2		N	-0-		-0-
01		8897 X	8211	-0-	-686	-0-	8211 2		N	-0-		-0-
02		8036 X	6826	-0-	-1210	-0-	6826 2		N	-0-		-0-
03		8742 X	7288	-0-	-1454	-0-	7288 2		N	-0-		-0-
-----												
GLENN-MCCRARY		WELL #:		1H	RRCID ->	228001	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6850 - 8183
10		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	234 1	6073 2	N	51		206
							56 9					
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	227 1	5831 2	N	2	174 1	34
							2 9					
12		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	234 1	5107 2	N	-0-		34
01		6248 X	5535	-0-	-713	-0-	235 1	5300 2	N	-0-		34
02		5600 X	4840	-0-	-760	-0-	211 1	4629 2	N	-0-		34
*03		6200 X	5159	-0-	-1041	-0-	235 1	4924 2	N	-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
WALL		WELL #:		1H	RRCID ->	228158	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8360 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-		-0-
11		4620 X	4453	-0-	-167	-0-	4453 2		N	-0-		-0-
12		4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4621 2		N	-0-		-0-
01		4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620 2		N	-0-		-0-
02		4312 X	3250	-0-	-1062	-0-	3250 2		N	-0-		-0-
03		4774 X	4593	-0-	-181	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
-----												
EVERIDGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228240	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6330 - 7778
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	40 1	2130 2	N	-0-		114
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	35 1	1889 2	N	-0-		114
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	28 1	1436 2	N	-0-		114
01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	642 1	2117 2	N	-0-		114
02		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	580 1	2029 2	N	20		134
							22 9					
03		2170 X	1660	-0-	-510	-0-	642 1	1018 2	N	-0-		134
-----												
HENSLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228248	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	6540 - 9793
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4213 2	35 9	N	32		212
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		N	-0-		212
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-		212
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-		212
02		6216 X	4751	-0-	-1465	-0-	4751 2		N	-0-		212
03		4247 X	3375	-0-	-872	-0-	3375 2		N	-0-		212
-----												
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	228749	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8700 - 10056
10		9145 X	6985	-0-	-2160	-0-	420 1	6565 2	N	-0-		-0-
11		8850 X	6485	-0-	-2365	-0-	375 1	6110 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6639	-0-	-491	-0-	381 1	6258 2	N	-0-		-0-
01		6920 X	6400	-0-	-520	-0-	367 1	6033 2	N	-0-		-0-
02		6244 X	5379	-0-	-865	-0-	333 1	5046 2	N	-0-		-0-
03		6913 X	6575	-0-	-338	-0-	371 1	6204 2	N	-0-		-0-
-----												
HOOK, P. "690"		WELL #:		7 V	RRCID ->	228783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8230 - 8364
10		2976 N	257	-0-	-2719	-0-	29 1	228 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	198	-0-	-1242	-0-	23 1	175 2	N	-0-		-0-
12		527 N	188	-0-	-339	-0-	21 1	167 2	N	-0-		-0-
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	15 1	115 2	N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	31 1	216 2	N	-0-		-0-
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	44 1	325 2	N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		3H	RRCID ->	230051	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8758 - 10056
10		9796 X	8080	-0-	-1716	-0-	486 1	7594 2	N	-0-		-0-
11		9660 X	7421	-0-	-2239	-0-	429 1	6992 2	N	-0-		-0-
12		8494 X	7458	-0-	-1036	-0-	428 1	7030 2	N	-0-		-0-
01		7804 X	7200	-0-	-604	-0-	413 1	6787 2	N	-0-		-0-
02		7028 X	6262	-0-	-766	-0-	388 1	5874 2	N	-0-		-0-
03		7781 X	7638	-0-	-143	-0-	431 1	7207 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
WINWOOD		WELL #:		2 H	RRCID ->	230055	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	6700 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412 2		N	-0-		-0-
11		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2		N	-0-		-0-
12		10757 X	9803	-0-	-954	-0-	9803 2		N	-0-		-0-
01		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767 2		N	-0-		-0-
02		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2		N	-0-		-0-
*03		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487 2		N	-0-		-0-
-----												
DELUTIS		WELL #:		2RE	RRCID ->	230131	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8890 - 10454
10		9269 X	9228	-0-	-41	-0-	9228 2		N	-0-		-0-
11		9120 X	8846	-0-	-274	-0-	8846 2		N	-0-		-0-
12		9517 X	8756	-0-	-761	-0-	8756 2		N	-0-		-0-
01		9442 X	8892	-0-	-550	-0-	8892 2		N	-0-		-0-
02		8512 X	7788	-0-	-724	-0-	7788 2		N	-0-		-0-
03		9238 X	8695	-0-	-543	-0-	8695 2		N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		2H	RRCID ->	230818	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8500 - 10554
10		16895 X	13625	-0-	-3270	-0-	819 1	12806 2	N	-0-		-0-
11		16350 X	12446	-0-	-3904	-0-	720 1	11726 2	N	-0-		-0-
12		15066 X	11865	-0-	-3201	-0-	681 1	11184 2	N	-0-		-0-
01		13596 X	12324	-0-	-1272	-0-	707 1	11617 2	N	-0-		-0-
02		12236 X	9807	-0-	-2429	-0-	607 1	9200 2	N	-0-		-0-
03		13547 X	11607	-0-	-1940	-0-	655 1	10952 2	N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		4H	RRCID ->	230822	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8814 - 10874
10		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-		-0-
11		12900 X	6654	-0-	-6246	-0-	385 1	6269 2	N	-0-		-0-
12		17484 X	7423	-0-	-10061	-0-	426 1	6997 2	N	-0-		-0-
01		14424 X	8372	-0-	-6052	-0-	481 1	7891 2	N	-0-		-0-
02		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	517 1	7830 2	N	-0-		-0-
*03		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	699 1	11698 2	N	-0-		-0-
-----												
BENBROOK TOWN CROSSING		WELL #:		1 H	RRCID ->	230909	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	8790 - 9074
10		10323 X	9862	-0-	-461	-0-	9862 2		N	-0-		39
11		10350 X	9435	-0-	-915	-0-	9435 2		N	-0-		39
12		10695 X	10326	-0-	-369	-0-	10326 2		N	-0-		39
01		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9825 2		N	-0-		39
02		8792 X	8326	-0-	-466	-0-	8326 2		N	-0-		39
*03		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2		N	-0-		39
-----												
CROCKETT-CALHOUN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231042	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	7250 - 8889
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CROCKETT-CALHOUN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231044	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	7250 - 9000
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
WARDLAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231504	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	8905 - 11470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	688 1	7366 2	N	-0-			-0-
11		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	665 1	6305 2	N	-0-			-0-
12		8773 X	5931	-0-	-2842	-0-	688 1	5243 2	N	-0-			-0-
01		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	688 1	7543 2	N	-0-			-0-
02		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	622 1	6753 2	N	-0-			-0-
*03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	688 1	11603 2	N	-0-			-0-
-----													
JACKSON DEAVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231506	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	9480 - 11900	
10		8215 X	7386	-0-	-829	-0-	54 1	7332 2	N	-0-			-0-
11		7590 X	6068	-0-	-1522	-0-	45 1	6023 2	N	-0-			-0-
12		7998 X	7287	-0-	-711	-0-	51 1	7236 2	N	-0-			-0-
01		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	55 1	8014 2	N	-0-			-0-
02		7672 X	6625	-0-	-1047	-0-	48 1	6577 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6808	-0-	-570	-0-	53 1	6755 2	N	-0-			-0-
-----													
SEGERSTROM UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231509	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8766 - 11355	
10		11005 X	10595	-0-	-410	-0-	10595 2		N	-0-			-0-
11		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	13528 2		N	-0-			-0-
12		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655 2		N	-0-			-0-
01		10602 X	6079	-0-	-4523	-0-	6079 2		N	-0-			-0-
02		12628 X	2000	-0-	-10628	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
03		13981 X	483	-0-	-13498	-0-	483 2		N	-0-			-0-
-----													
SEGERSTROM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231512	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8075 - 11363	
10		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870 2		N	-0-			-0-
11		13110 X	1594	-0-	-11516	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
12		13764 X	5640	-0-	-8124	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
01		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847 2		N	-0-			-0-
02		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15753 2		N	-0-			-0-
*03		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128 2		N	-0-			-0-
-----													
EMERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231534	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8930 - 11075	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOOKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	231570	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8550 - 10167	
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	232 1	1852 2	N	-0-			-0-
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	263 1	2005 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3420	-0-	320	320	377 1	3043 2	N	-0-			-0-
01		1720 X	1400	-0-	-320	-0-	163 1	1237 2	N	-0-			-0-
02		2128 X	1234	-0-	-894	-0-	156 1	1078 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	1887	-0-	-1523	-0-	225 1	1662 2	N	-0-			-0-
-----													
HOOKS, P.		WELL #:		6 H	RRCID ->	231571	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8692 - 10073	
10		3131 X	2709	-0-	-422	-0-	301 1	2408 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2453	-0-	-307	-0-	285 1	2168 2	N	-0-			-0-
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	310 1	2506 2	N	-0-			-0-
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	316 1	2395 2	N	-0-			-0-
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	321 1	2224 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2357	-0-	-464	-0-	281 1	2076 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
MADDOX UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231701	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6950 - 10171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-	75
11	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-	75
12	9796 X	9037	-0-	-759	-0-	9037	2			N	-0-	75
01	9796 X	9773	-0-	-23	-0-	9773	2			N	-0-	75
02	8792 X	8344	-0-	-448	-0-	8344	2			N	-0-	75
*03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-	75
-----												
MADDOX UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231702	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7290 - 10153
10	11687 X	10049	-0-	-1638	-0-	10049	2			N	-0-	70
11	11310 X	9679	-0-	-1631	-0-	9679	2			N	-0-	70
12	10168 X	9679	-0-	-489	-0-	9679	2			N	-0-	70
01	10168 X	10158	-0-	-10	-0-	10158	2			N	-0-	70
02	9156 X	8734	-0-	-422	-0-	8734	2			N	-0-	70
03	10044 X	9758	-0-	-286	-0-	9758	2			N	-0-	70
-----												
BELLE RED OAK		WELL #:		2 H	RRCID ->	231712	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	6735 - 8553
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5811	2	11 9		N	10	81
11	5460 X	4849	-0-	-611	-0-	4835	2	14 9		N	13	94
12	5642 X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-	94
01	5828 X	3957	-0-	-1871	-0-	3957	2			N	-0-	94
02	5264 X	4416	-0-	-848	-0-	4416	2			N	-0-	94
03	5828 X	5094	-0-	-734	-0-	5094	2			N	-0-	94
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #:		C 2H	RRCID ->	231715	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	7245 - 10044
10	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			Y	-0-	17
11	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	2989	2	35 9		Y	32	16
12	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	2989	2	21 9		Y	19	35
01	3007 X	842	-0-	-2165	-0-	818	2	24 9		Y	22	24
*02	2828 X	2221	-0-	-607	-0-	2203	2	18 9		Y	16	8
*03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	20	11
-----												
HOOKS, P.		WELL #:		9 H	RRCID ->	231796	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9070 - 10100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	793				N	-0-	-0-
11	793 X	-0-	-0-	-793	-0-					N	-0-	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAXTON-MORRIS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231890	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7282 - 8873
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	1417	1	4773 2		N	-0-	-0-
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	1417	1	4893 2		N	-0-	-0-
12	6293 X	5921	-0-	-372	-0-	1414	1	4507 2		N	-0-	-0-
01	6293 X	4805	-0-	-1488	-0-	4805	2			N	-0-	-0-
02	5628 X	4448	-0-	-1180	-0-	4448	2			N	-0-	-0-
03	6231 X	4628	-0-	-1603	-0-	4628	2			N	-0-	-0-
-----												
WALKER, FLOYD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231897	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7752 - 9850
10	25482 X	23369	-0-	-2113	-0-	23369	2			N	-0-	-0-
11	24060 X	23817	-0-	-243	-0-	23817	2			N	-0-	-0-
12	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-	-0-
01	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-	-0-
02	21868 X	20045	-0-	-1823	-0-	20045	2			N	-0-	-0-
03	24211 X	10483	-0-	-13728	-0-	10483	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557													
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3205	-0-	105	105	513 1	2692 2	Y		-0-		229
11		2980 N	2875	-0-	-105	-0-	429 1	2446 2	Y		-0-	196 1	33
12		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	444 1	2451 2	Y		-0-		33
01		3193 X	1846	-0-	-1347	-0-	320 1	1526 2	Y		-0-		33
02		2884 X	2588	-0-	-296	-0-	423 1	2165 2	Y		-0-		33
03		3193 X	1951	-0-	-1242	-0-	415 1	1536 2	Y		-0-		33
-----													
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555													
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	788 1	4132 2	Y		-0-		86
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	791 1	4508 2	Y		-0-		86
12		5642 X	5335	-0-	-307	-0-	818 1	4517 2	Y		-0-		86
01		5642 X	4717	-0-	-925	-0-	818 1	3899 2	Y		-0-		86
02		4956 X	3332	-0-	-1624	-0-	544 1	2788 2	Y		-0-		86
03		5487 X	3030	-0-	-2457	-0-	645 1	2385 2	Y		-0-		86
-----													
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800													
10		8246 X	7608	-0-	-638	-0-	7608 2		N		-0-		-0-
11		8580 X	8359	-0-	-221	-0-	8359 2		N		-0-		-0-
12		8866 X	7207	-0-	-1659	-0-	7207 2		N		-0-		-0-
01		8866 X	7401	-0-	-1465	-0-	7401 2		N		-0-		-0-
02		7952 X	4320	-0-	-3632	-0-	4320 2		N		-0-		-0-
03		8649 X	57	-0-	-8592	-0-	57 2		N		-0-		-0-
-----													
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515													
10		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	377 1	4482 2	N		-0-		-0-
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	397 1	3718 2	N		-0-		-0-
12		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	449 1	6156 2	N		-0-		-0-
01		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	501 1	7939 2	N		-0-		-0-
02		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	459 1	7321 2	N		-0-		-0-
*03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	460 1	7036 2	N		-0-		-0-
-----													
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125													
10		16430 X	10030	-0-	-6400	-0-	182 1	9848 2	N		-0-		-0-
11		11190 X	9501	-0-	-1689	-0-	176 1	9325 2	N		-0-		-0-
12		11563 X	9807	-0-	-1756	-0-	194 1	9613 2	N		-0-		-0-
01		11563 X	9298	-0-	-2265	-0-	354 1	8944 2	N		-0-		-0-
02		9576 X	8693	-0-	-883	-0-	337 1	8356 2	N		-0-		-0-
03		10044 X	9064	-0-	-980	-0-	370 1	8694 2	N		-0-		-0-
-----													
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806													
10		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	157 1	8504 2	N		-0-		-0-
11		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	150 1	7926 2	N		-0-		-0-
12		9517 X	9231	-0-	-286	-0-	183 1	9048 2	N		-0-		-0-
01		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	428 1	10808 2	N		-0-		-0-
02		8596 X	7432	-0-	-1164	-0-	288 1	7144 2	N		-0-		-0-
03		9238 X	9069	-0-	-169	-0-	370 1	8699 2	N		-0-		-0-
-----													
HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690													
10		9393 X	6637	-0-	-2756	-0-	20 1	6617 2	N		-0-		-0-
11		9090 X	7177	-0-	-1913	-0-	7177 2		N		-0-		-0-
12		8618 X	7177	-0-	-1441	-0-	7177 2		N		-0-		-0-
01		8432 X	7933	-0-	-499	-0-	20 1	7913 2	N		-0-		-0-
02		6692 X	6514	-0-	-178	-0-	556 1	5958 2	N		-0-		-0-
03		7409 X	7347	-0-	-62	-0-	615 1	6732 2	N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
BLYTH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232381	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6530 - 8873	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738 2		N	-0-			70
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		4394 2		N	-0-			70
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		3320 2		N	-0-			70
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-		5937 2		N	-0-			70
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-		5689 2		N	-0-			70
*03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		5853 2		N	-0-			70
-----													
ROGERS, BETTY B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232409	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8710 - 10316	
10	5518 X	5193	-0-	-325	-0-		578 1	4615 2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4906	-0-	-434	-0-		570 1	4336 2	N	-0-			-0-
12	5115 X	3805	-0-	-1310	-0-		419 1	3386 2	N	-0-			-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		626 1	4750 2	N	-0-			-0-
02	4704 X	4638	-0-	-66	-0-		585 1	4053 2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4042	-0-	-1166	-0-		482 1	3560 2	N	-0-			-0-
-----													
FAIRWAY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232412	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7295 - 9262	
10	7967 X	7233	-0-	-734	-0-		529 1	6704 2	N	-0-			-0-
11	7980 X	7514	-0-	-466	-0-		508 1	7006 2	N	-0-			-0-
12	8246 X	7939	-0-	-307	-0-		591 1	7348 2	N	-0-			-0-
01	7651 X	7558	-0-	-93	-0-		587 1	6971 2	N	-0-			-0-
02	6888 X	6100	-0-	-788	-0-		489 1	5611 2	N	-0-			-0-
*03	7626 X	6999	-0-	-627	-0-		436 1	6563 2	N	-0-			-0-
-----													
FAIRWAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232415	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7230 - 9213	
10	6851 X	6708	-0-	-143	-0-		490 1	6218 2	N	-0-			-0-
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-		478 1	6595 2	N	-0-			-0-
12	6851 X	5745	-0-	-1106	-0-		428 1	5317 2	N	-0-			-0-
01	6696 X	5569	-0-	-1127	-0-		432 1	5137 2	N	-0-			-0-
02	6608 X	5378	-0-	-1230	-0-		431 1	4947 2	N	-0-			-0-
*03	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-		380 1	5724 2	N	-0-			-0-
-----													
MOORE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233385	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9432 - 10990	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-		48 1	92 2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARTER-ALCON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233386	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	8002 - 12205	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		50 1	264 2	N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-		43 1	201 2	N	-0-			-0-
12	341 N	141	-0-	-200	-0-		28 1	113 2	N	-0-			-0-
01	310 N	87	-0-	-223	-0-		14 1	73 2	N	-0-			-0-
02	224 N	58	-0-	-166	-0-		10 1	48 2	N	-0-			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-		19 1	85 2	N	-0-			-0-
-----													
TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233393	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7977 - 10580	
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-		6769 2		N	-0-			-0-
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-		6964 2		N	-0-			-0-
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-		6413 2		N	-0-			-0-
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		5216 2		N	-0-			-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2963 2		N	-0-			-0-
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		3152 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233395	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8258 - 11255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11253 X	9651	-0-	-1602	-0-	9651 2			N	-0-			-0-
11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 2			N	-0-			-0-
12	11966 X	7567	-0-	-4399	-0-	7567 2			N	-0-			-0-
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	10032 2			N	-0-			-0-
02	10276 X	9012	-0-	-1264	-0-	9012 2			N	-0-			-0-
03	11377 X	9264	-0-	-2113	-0-	9264 2			N	-0-			-0-
-----													
ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233515	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6997 - 8940	
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	173 1	3788 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4013	-0-	-427	-0-	165 1	3848 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	2502	-0-	-2210	-0-	130 1	2372 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	582	-0-	-4130	-0-	37 1	545 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	220	-0-	-4036	-0-	17 1	203 2		N	-0-			-0-
03	3016 X	233	-0-	-2783	-0-	17 1	216 2		N	-0-			-0-
-----													
OBENCHAIN "E"		WELL #:		3 H	RRCID ->	233847	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8430 - 10650	
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	356 1	3912 2		N	-0-			-0-
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	386 1	4273 2		N	-0-			-0-
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	383 1	3509 2		N	-0-			-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	375 1	3698 2		N	-0-			-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	349 1	3339 2		N	-0-			-0-
*03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	391 1	3850 2		N	-0-			-0-
-----													
ALBERTSONS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233907	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7622 - 9985	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MONTANARO UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233909	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8600 - 11140	
10	9269 X	6935	-0-	-2334	-0-	382 1	6553 2		N	-0-			-0-
11	8970 X	6938	-0-	-2032	-0-	413 1	6525 2		N	-0-			-0-
12	7533 X	7031	-0-	-502	-0-	422 1	6609 2		N	-0-			-0-
01	7533 X	6680	-0-	-853	-0-	407 1	6273 2		N	-0-			-0-
02	6468 X	6297	-0-	-171	-0-	354 1	5943 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	7104	-0-	-57	-0-	395 1	6709 2		N	-0-			-0-
-----													
LAXTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235524	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7037 - 9238	
10	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	655 1	8177 2		N	-0-			-0-
11	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	577 1	7280 2		N	-0-			-0-
12	9269 X	7889	-0-	-1380	-0-	663 1	7226 2		N	-0-			-0-
01	9269 X	6904	-0-	-2365	-0-	6904 2			N	-0-			-0-
02	8372 X	6637	-0-	-1735	-0-	6637 2			N	-0-			-0-
03	8694 X	7202	-0-	-1492	-0-	7202 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557									
PARKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235551		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 9161		PERF. 9881 - 12838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	336 1	7879 2	N	8		97
11	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	306 1	6782 2	N	5		102
12	8835 X	6818	-0-	-2017	-0-	253 1	6546 2	N	17		119
01	8835 X	5451	-0-	-3384	-0-	256 1	5195 2	N	-0-		119
02	7980 X	6793	-0-	-1187	-0-	289 1	6493 2	N	10		129
*03	8215 X	7973	-0-	-242	-0-	316 1	7643 2	N	13		142
						14 9					
WEAVER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 235554		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6997 - 9560	
10	11408 X	10481	-0-	-927	-0-	10481 2		N	-0-		-0-
11	11010 X	9976	-0-	-1034	-0-	9976 2		N	-0-		-0-
12	11036 X	9793	-0-	-1243	-0-	9793 2		N	-0-		-0-
01	11036 X	9910	-0-	-1126	-0-	9910 2		N	-0-		-0-
02	9968 X	9068	-0-	-900	-0-	9068 2		N	-0-		-0-
03	10478 X	9092	-0-	-1386	-0-	9092 2		N	-0-		-0-
ROGERS, ROSEMARY		WELL #: 1 H		RRCID -> 235555		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 8600 - 10542	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	510 1	581 2	N	-0-		-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	493 1	661 2	N	-0-		-0-
12	527 N	148	-0-	-379	-0-	92 1	56 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	7 1	1508 2	N	-0-		-0-
*03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	101 1	2298 2	N	-0-		-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: F 42H		RRCID -> 235556		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6247		PERF. 6522 - 9125	
10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2		Y	-0-		-0-
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		Y	-0-		-0-
12	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4257 2		Y	-0-		-0-
01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728 2		Y	-0-		-0-
02	4368 X	3886	-0-	-482	-0-	3886 2		Y	-0-		-0-
03	4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	2935 2		Y	-0-		-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: F 12H		RRCID -> 235557		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 7572 - 9510	
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		Y	-0-		-0-
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		Y	-0-		-0-
12	5642 X	5454	-0-	-188	-0-	5454 2		Y	-0-		-0-
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2		Y	-0-		-0-
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2		Y	-0-		-0-
*03	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		Y	-0-		-0-
BARTLETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235560		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 9447 - 11080	
10	8587 X	6392	-0-	-2195	-0-	352 1	6040 2	N	-0-		-0-
11	8310 X	5011	-0-	-3299	-0-	298 1	4713 2	N	-0-		-0-
12	7254 X	5209	-0-	-2045	-0-	313 1	4896 2	N	-0-		-0-
01	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	328 1	5053 2	N	-0-		-0-
02	5768 X	5507	-0-	-261	-0-	310 1	5197 2	N	-0-		-0-
03	6386 X	6096	-0-	-290	-0-	339 1	5757 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	235561	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8587 - 10680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8060 X	7189	-0-	-871	-0-	7189	2			N	-0-				-0-
11	8550 X	4353	-0-	-4197	-0-	4353	2			N	-0-				-0-
12	9269 X	5141	-0-	-4128	-0-	5141	2			N	-0-				-0-
01	9269 X	6064	-0-	-3205	-0-	6064	2			N	-0-				-0-
02	8372 X	2837	-0-	-5535	-0-	2837	2			N	-0-				-0-
03	4578 X	3739	-0-	-839	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
-----															
MITCHELL RANCH		WELL #:		E 16H	RRCID ->	235562	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7078 - 9410			
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-				-0-
11	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			Y	-0-				-0-
12	2232 X	1019	-0-	-1213	-0-	1019	2			Y	-0-				-0-
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-				-0-
02	2044 X	1948	-0-	-96	-0-	1948	2			Y	-0-				-0-
*03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-				-0-
-----															
MITCHELL RANCH		WELL #:		E 17H	RRCID ->	235563	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6627 - 9830			
10	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			Y	-0-				-0-
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-				-0-
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-				-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-				-0-
02	3668 X	2383	-0-	-1285	-0-	2383	2			Y	-0-				-0-
03	4061 X	656	-0-	-3405	-0-	656	2			Y	-0-				-0-
-----															
MITCHELL RANCH		WELL #:		A 9H	RRCID ->	235565	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	6690 - 8825			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				35
01	T. A.	3148	-0-	3148	3148	3124	2	24	9	Y	22	33	1		24
02	T. A.	2957	-0-	2957	6105	2940	2	17	9	Y	15	32	1		7
*03	10180 X	4075	-0-	-6105	-0-	4055	2	20	9	Y	18	15	1		10
-----															
MITCHELL RANCH		WELL #:		J 23H	RRCID ->	236163	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6177 - 9525			
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	501	1	7382	2	Y	1	14	1		15
						1	9								
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	464	1	6644	2	Y	27	28	1		14
						30	9								
12	7316 X	7126	-0-	-190	-0-	464	1	6644	2	Y	16				30
						18	9								
01	7874 X	7004	-0-	-870	-0-	281	1	6702	2	Y	19	28	1		21
						21	9								
*02	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	444	1	6870	2	Y	14	29	1		6
						15	9								
03	7874 X	1962	-0-	-5912	-0-	102	1	1843	2	Y	15	13	1		8
						17	9								
-----															
CARTER TRUST		WELL #:		3 H	RRCID ->	236187	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7565 - 10757			
10	11346 X	9438	-0-	-1908	-0-	233	1	9205	2	N	-0-				-0-
11	10980 X	7975	-0-	-3005	-0-	219	1	7756	2	N	-0-				-0-
12	10540 X	8012	-0-	-2528	-0-	212	1	7800	2	N	-0-				-0-
01	10540 X	9209	-0-	-1331	-0-	225	1	8984	2	N	-0-				-0-
02	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	256	1	9068	2	N	-0-				-0-
03	9424 X	8007	-0-	-1417	-0-	253	1	7754	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557								
MITCHELL RANCH		WELL #:	J 24H	RRCID ->	236197	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6267 - 8690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		6788 X	6788	-0-	-0-	432 1	6356 2	Y	-0-		-0-
11		6364 X	6364	-0-	-0-	416 1	5948 2	Y	-0-		-0-
12		7347 X	6364	-0-	-983	416 1	5948 2	Y	-0-		-0-
01		7037 X	1212	-0-	-5825	49 1	1163 2	Y	-0-		-0-
02		6356 X	1536	-0-	-4820	93 1	1443 2	Y	-0-		-0-
03		6789 X	-0-	-0-	-6789			Y	-0-		-0-
-----											
MITCHELL RANCH		WELL #:	J 25H	RRCID ->	236198	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5997 - 8990
10		2449 X	483	-0-	-1966	31 1	452 2	Y	-0-		-0-
11		2370 X	815	-0-	-1555	53 1	762 2	Y	-0-		-0-
12		1333 X	815	-0-	-518	53 1	762 2	Y	-0-		-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	236 1	5618 2	Y	-0-		-0-
02		756 X	303	-0-	-453	18 1	285 2	Y	-0-		-0-
*03		7189 X	7189	-0-	-0-	379 1	6810 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	236199	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6997 - 8980
10		10013 X	7698	-0-	-2315	336 1	7362 2	N	-0-		-0-
11		8700 X	7964	-0-	-736	328 1	7636 2	N	-0-		-0-
12		8277 X	7312	-0-	-965	380 1	6932 2	N	-0-		-0-
01		8277 X	7497	-0-	-780	473 1	7024 2	N	-0-		-0-
02		7476 X	5874	-0-	-1602	444 1	5430 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	6846	-0-	-1369	493 1	6353 2	N	-0-		-0-
-----											
CARTER-ALCON UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	236372	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	8122 - 12325
10		4527 X	4527	-0-	-0-	717 1	3810 2	N	-0-		-0-
11		5031 X	5031	-0-	-0-	884 1	4147 2	N	-0-		-0-
12		4616 X	4616	-0-	-0-	911 1	3705 2	N	-0-		-0-
01		4318 X	4318	-0-	-0-	715 1	3603 2	N	-0-		-0-
02		3829 X	3829	-0-	-0-	677 1	3152 2	N	-0-		-0-
*03		4294 X	4294	-0-	-0-	796 1	3498 2	N	-0-		-0-
-----											
CARTER-ALCON UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236374	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8497 - 12694
10		8029 X	7349	-0-	-680	1164 1	6185 2	N	-0-		-0-
11		7650 X	7367	-0-	-283	1295 1	6072 2	N	-0-		-0-
12		7564 X	7113	-0-	-451	1404 1	5709 2	N	-0-		-0-
01		7502 X	6873	-0-	-629	1138 1	5735 2	N	-0-		-0-
02		6888 X	6284	-0-	-604	1111 1	5173 2	N	-0-		-0-
03		7626 X	6796	-0-	-830	1260 1	5536 2	N	-0-		-0-
-----											
PATE		WELL #:	6 H	RRCID ->	236485	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	8040 - 9916
10		4894 X	4894	-0-	-0-	244 1	4650 2	N	-0-		-0-
11		5191 X	5191	-0-	-0-	252 1	4939 2	N	-0-		-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	273 1	3183 2	N	-0-		-0-
01		5451 X	5451	-0-	-0-	328 1	5123 2	N	-0-		-0-
02		4842 X	4842	-0-	-0-	290 1	4552 2	N	-0-		-0-
*03		5940 X	5940	-0-	-0-	389 1	5551 2	N	-0-		-0-
-----											
LANDRUM UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236547	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8614 - 10194
10		3999 X	3114	-0-	-885	510 1	2604 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	2794	-0-	-1076	493 1	2301 2	N	-0-		-0-
12		3751 X	2617	-0-	-1134	239 1	2378 2	N	-0-		-0-
01		3751 X	2880	-0-	-871	460 1	2420 2	N	-0-		-0-
02		3192 X	2421	-0-	-771	460 1	1961 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2452	-0-	-648	510 1	1942 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	12183 X	11191	-0-	-992	-0-	11191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12586 X	11739	-0-	-847	-0-	11739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12586 X	11023	-0-	-1563	-0-	11023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11368 X	10528	-0-	-840	-0-	10528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11700 X	11256	-0-	-444	-0-	11256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222												
10	4774 X	4244	-0-	-530	-0-	173	1	N	8			117
						9	9					
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	187	1	N	34			151
						37	9					
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	257	1	N	23			174
						25	9					
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	253	1	N	27			201
						30	9					
02	4088 X	4082	-0-	-6	-0-	172	1	N	46	200	1	47
						51	9					
*03	6307 X	4901	-0-	-1406	-0-	193	1	N	27			74
						30	9					
-----												
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014												
10	8556 X	7738	-0-	-818	-0-	7738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8280 X	7606	-0-	-674	-0-	7606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8556 X	7996	-0-	-560	-0-	7996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8556 X	7821	-0-	-735	-0-	7821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7616 X	7117	-0-	-499	-0-	7117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7998 X	7823	-0-	-175	-0-	7823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570												
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3565	-0-	-335	-0-	493	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	510	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	460	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	509	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557																	
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004										COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6787	- 9164				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		16740 X	15865	-0-	-875	-0-	671	1	15194	2	N	-0-					-0-
11		16200 X	15080	-0-	-1120	-0-	646	1	14434	2	N	-0-					-0-
12		16802 X	13363	-0-	-3439	-0-	640	1	12723	2	N	-0-					-0-
01		16120 X	10724	-0-	-5396	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02		14420 X	11099	-0-	-3321	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
03		15872 X	14600	-0-	-1272	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
-----																	
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006										COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 6652	PERF. 6647	- 9250				
10		11532 X	10657	-0-	-875	-0-	450	1	10207	2	N	-0-					-0-
11		11160 X	10258	-0-	-902	-0-	439	1	9819	2	N	-0-					-0-
12		11036 X	10050	-0-	-986	-0-	481	1	9569	2	N	-0-					-0-
01		11036 X	9381	-0-	-1655	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02		9660 X	8018	-0-	-1642	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03		10664 X	10165	-0-	-499	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
-----																	
LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018										COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 6192	- 8614				
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	129	1	6526	2	Y	-0-					104
11		6300 X	4202	-0-	-2098	-0-	81	1	4121	2	Y	-0-					104
12		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	153	1	6678	2	Y	-0-					104
01		6665 X	6194	-0-	-471	-0-	153	1	6041	2	Y	-0-					104
02		6020 X	30	-0-	-5990	-0-	30	2			Y	-0-					104
*03		3578 X	34	-0-	-3544	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					104
-----																	
WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170										COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 6753	PERF. 6400	- 6600				
10		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01		2790 N	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02		2324 N	2220	-0-	-104	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03		2635 N	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
-----																	
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184										COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 7532	- 10607				
10		13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	951	1	12997	2	N	-0-					-0-
11		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	957	1	12436	2	N	-0-					-0-
12		12152 X	12100	-0-	-52	-0-	862	1	11238	2	N	-0-					-0-
01		12152 X	11558	-0-	-594	-0-	859	1	10699	2	N	-0-					-0-
02		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	935	1	11783	2	N	-0-					-0-
*03		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	961	1	12538	2	N	-0-					-0-
-----																	
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255										COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 7437	- 8840				
10		9021 X	8706	-0-	-315	-0-	817	1	7889	2	N	-0-					-0-
11		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	885	1	8107	2	N	-0-					-0-
12		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	918	1	7485	2	N	-0-					-0-
01		8184 X	7568	-0-	-616	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
02		7392 X	7309	-0-	-83	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
*03		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
-----																	
MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256										COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 7387	- 8772				
10		8339 X	7455	-0-	-884	-0-	700	1	6755	2	N	-0-					-0-
11		8040 X	5575	-0-	-2465	-0-	549	1	5026	2	N	-0-					-0-
12		7440 X	7102	-0-	-338	-0-	776	1	6326	2	N	-0-					-0-
01		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*03		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
WARDLAY		WELL #: 2 H		RRCID -> 237613		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2	N	-0-	-0-		
11	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2	N	-0-	-0-		
12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2	N	-0-	-0-		
01	10881 X	9050	-0-	-1831	-0-	9050	2	N	-0-	-0-		
02	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2	N	-0-	-0-		
*03	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2	N	-0-	-0-		
-----												
BRAEWOOD		WELL #: 1 H		RRCID -> 237614		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525			
10	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	866	1	9161	2	N	79	127
11	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	838	1	9453	2	N	61	175 1 13
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	866	1	9852	2	N	90	103
01	9517 X	8257	-0-	-1260	-0-	866	1	7319	2	N	65	168
02	9660 X	6945	-0-	-2715	-0-	782	1	6104	2	N	54	195 1 27
*03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	866	1	7305	2	N	65	92
-----												
RICHARDSON A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237615		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885			
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-	-0-
12	T. A.	3362	-0-	3362	-0-	3362	2			N	-0-	-0-
01	T. A.	3570	-0-	3570	-0-	6932	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	3049	-0-	3049	-0-	9981	2			N	-0-	-0-
*03	13978 X	3997	-0-	-9981	-0-	3997	2			N	-0-	-0-
-----												
LILES UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237616		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533			
10	T. A.	1225	-0-	1225	-0-	24	1	1201	2	Y	-0-	104
11	T. A.	3451	-0-	3451	-0-	4676	1	3384	2	Y	-0-	104
12	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-	104
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	104
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	137	1	6095	2	Y	-0-	104
*03	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	152	1	6571	2	Y	-0-	104
-----												
ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238257		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677			
10	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	380	1	2074	2	N	-0-	-0-
11	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	466	1	1967	2	N	-0-	-0-
12	2914 X	1802	-0-	-1112	-0-	305	1	1497	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	1581	-0-	-1333	-0-	1581	2			N	-0-	-0-
02	2632 X	1678	-0-	-954	-0-	1678	2			N	-0-	-0-
03	2511 X	1626	-0-	-885	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #: D 27H		RRCID -> 238260		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530			
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	474	1	6979	2	Y	-0-	-0-
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	291	1	4167	2	Y	-0-	-0-
12	6293 X	4458	-0-	-1835	-0-	291	1	4167	2	Y	-0-	-0-
01	7440 X	104	-0-	-7336	-0-	4	1	100	2	Y	-0-	-0-
02	6720 X	429	-0-	-6291	-0-	26	1	403	2	Y	-0-	-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238264	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8723	- 12136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	407 1	5206 2	N	-0-		-0-
11		5310 X	5208	-0-	-102	-0-	394 1	4814 2	N	-0-		-0-
12		5549 X	4902	-0-	-647	-0-	408 1	4494 2	N	-0-		-0-
01		5611 X	5167	-0-	-444	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
02		5068 X	4886	-0-	-182	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
03		5611 X	5125	-0-	-486	-0-	5125 2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #:	D 31H	RRCID ->	238266	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	7722	- 10390
10		894 X	894	-0-	-0-	-0-	57 1	837 2	Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
02		1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-		-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #:	D 32H	RRCID ->	238268	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6347	- 9350
10		T. A.	2425	-0-	2425	4341	154 1	2271 2	N	-0-		-0-
11		T. A.	1480	-0-	1480	5821	97 1	1383 2	N	-0-		-0-
12		7301 X	1480	-0-	-5821	-0-	97 1	1383 2	N	-0-		-0-
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	132 1	3145 2	N	-0-		-0-
02		2184 X	1669	-0-	-515	-0-	101 1	1568 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	2058	-0-	-360	-0-	108 1	1950 2	N	-0-		-0-
-----												
ALBERTSONS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238573	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7437	- 10820
10		9889 X	9720	-0-	-169	-0-	961 1	8759 2	N	-0-		-0-
11		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	1006 1	9117 2	N	-0-		-0-
12		9579 X	7087	-0-	-2492	-0-	815 1	6272 2	N	-0-		-0-
01		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	1006 1	12532 2	N	-0-		-0-
02		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	906 1	11420 2	N	-0-		-0-
*03		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	1027 1	13394 2	N	-0-		-0-
-----												
ALBERTSONS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	238575	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7657	- 11013
10		20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	1206 1	19404 2	N	-0-		-0-
11		20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	1201 1	19314 2	N	-0-		-0-
12		18476 X	18407	-0-	-69	-0-	1253 1	17154 2	N	-0-		-0-
01		18476 X	4128	-0-	-14348	-0-	307 1	3821 2	N	-0-		-0-
02		16688 X	2100	-0-	-14588	-0-	154 1	1946 2	N	-0-		-0-
03		8664 X	615	-0-	-8049	-0-	44 1	571 2	N	-0-		-0-
-----												
WOODBURN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	238796	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	8322	- 10634
10		9114 X	7577	-0-	-1537	-0-	7577 2		N	-0-		-0-
11		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012 2		N	-0-		-0-
12		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954 2		N	-0-		-0-
01		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089 2		N	-0-		-0-
02		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680 2		N	-0-		-0-
*03		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2		N	-0-		-0-
-----												
INGLE-MOORE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	238799	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8400	- 11280
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	602 1	3654 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3627	-0-	-363	-0-	582 1	3045 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	602 1	3366 2	N	-0-		-0-
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	602 1	3606 2	N	-0-		-0-
02		3528 X	3271	-0-	-257	-0-	543 1	2728 2	N	-0-		-0-
03		3796 X	3507	-0-	-289	-0-	601 1	2906 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
INGLE-MOORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238801	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8977 - 11818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALBERTSONS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238802	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7662 - 9510	
10	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1119	1	7338	2	N	-0-		-0-
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	1173	1	7013	2	N	-0-		-0-
12	7936 X	6380	-0-	-1556	-0-	987	1	5393	2	N	-0-		-0-
01	7936 X	4790	-0-	-3146	-0-	356	1	4434	2	N	-0-		-0-
02	7168 X	5334	-0-	-1834	-0-	392	1	4942	2	N	-0-		-0-
03	5824 X	5206	-0-	-618	-0-	371	1	4835	2	N	-0-		-0-
-----													
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238803	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	8747 - 11639	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TUCKER-CAMPBELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238861	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	9472 - 11988	
10	7192 X	6839	-0-	-353	-0-	399	1	6440	2	N	-0-		-0-
11	6960 X	6437	-0-	-523	-0-	383	1	6054	2	N	-0-		-0-
12	6882 X	6535	-0-	-347	-0-	412	1	6123	2	N	-0-		-0-
01	6882 X	5933	-0-	-949	-0-	381	1	5552	2	N	-0-		-0-
02	6188 X	5072	-0-	-1116	-0-	366	1	4706	2	N	-0-		-0-
03	6851 X	5172	-0-	-1679	-0-	354	1	4818	2	N	-0-		-0-
-----													
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239252	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8837 - 11675	
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-		-0-
11	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-		-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-		-0-
01	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-		-0-
02	2688 X	179	-0-	-2509	-0-	179	2			N	-0-		-0-
03	1712 X	895	-0-	-817	-0-	895	2			N	-0-		-0-
-----													
ROGERS, BETTY A		WELL #:		1H	RRCID ->	239907	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8734 - 10454	
10	5735 X	2100	-0-	-3635	-0-	234	1	1866	2	N	-0-		-0-
11	5550 X	925	-0-	-4625	-0-	107	1	818	2	N	-0-		-0-
12	6882 X	3860	-0-	-3022	-0-	425	1	3435	2	N	-0-		-0-
01	5177 X	2907	-0-	-2270	-0-	339	1	2568	2	N	-0-		-0-
02	2436 X	1524	-0-	-912	-0-	192	1	1332	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	2236	-0-	-1639	-0-	267	1	1969	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHN SAWYER		WELL #:		2H	RRCID ->	240034	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8750 - 10657	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557													
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8727 - 11200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	94 1	2473 2	N	-0-			-0-
11		1650 X	1640	-0-	-10	-0-	71 1	1569 2	N	-0-			-0-
12		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	62 1	1302 2	N	-0-			-0-
01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	1206 1	3117 2	N	-0-			-0-
02		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1490 1	4179 2	N	-0-			-0-
*03		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2024 1	4641 2	N	-0-			-0-
-----													
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9042 - 11580
10		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	242 1	6351 2	N	-0-			-0-
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	255 1	5646 2	N	-0-			-0-
12		7254 X	6061	-0-	-1193	-0-	275 1	5786 2	N	-0-			-0-
01		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	2055 1	5311 2	N	-0-			-0-
02		6496 X	5536	-0-	-960	-0-	1455 1	4081 2	N	-0-			-0-
03		6603 X	4073	-0-	-2530	-0-	1237 1	2836 2	N	-0-			-0-
-----													
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8893 - 11664
10		2518 N	2464	-0-	-54	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2089	-0-	-761	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
02		2660 X	1882	-0-	-778	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
03		2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
-----													
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7747 - 11148
10		25730 X	21065	-0-	-4665	-0-	382 1	20683 2	N	-0-			-0-
11		24660 X	22603	-0-	-2057	-0-	419 1	22184 2	N	-0-			-0-
12		25482 X	21349	-0-	-4133	-0-	423 1	20926 2	N	-0-			-0-
01		24707 X	21540	-0-	-3167	-0-	821 1	20719 2	N	-0-			-0-
02		21896 X	18747	-0-	-3149	-0-	726 1	18021 2	N	-0-			-0-
03		23343 X	20206	-0-	-3137	-0-	825 1	19381 2	N	-0-			-0-
-----													
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8027 - 9740
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8037 - 9440
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8489 - 9892
10		3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	2447	-0-	-1273	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
12		3844 X	2346	-0-	-1498	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
01		3844 X	2013	-0-	-1831	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
02		2464 X	1751	-0-	-713	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2118	-0-	-610	-0-	2118 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557							
YANCEY		WELL #:	2H	RRCID ->	240664	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8441	PERF. 8457 - 11060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STEVENSON UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	240702	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7797 - 11171
10	16337 X	12692	-0-	-3645	-0-	230 1	12462 2	N	-0-	-0-
11	14400 X	12396	-0-	-2004	-0-	230 1	12166 2	N	-0-	-0-
12	14074 X	11869	-0-	-2205	-0-	235 1	11634 2	N	-0-	-0-
01	14074 X	11812	-0-	-2262	-0-	450 1	11362 2	N	-0-	-0-
02	12712 X	10268	-0-	-2444	-0-	398 1	9870 2	N	-0-	-0-
03	12803 X	11384	-0-	-1419	-0-	465 1	10919 2	N	-0-	-0-
-----										
STEVENSON UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	240704	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7667 - 11840
10	31682 X	29194	-0-	-2488	-0-	529 1	28665 2	N	-0-	-0-
11	30660 X	27945	-0-	-2715	-0-	518 1	27427 2	N	-0-	-0-
12	31093 X	26523	-0-	-4570	-0-	526 1	25997 2	N	-0-	-0-
01	30845 X	26337	-0-	-4508	-0-	1004 1	25333 2	N	-0-	-0-
02	26376 X	24144	-0-	-2232	-0-	935 1	23209 2	N	-0-	-0-
03	29202 X	24453	-0-	-4749	-0-	999 1	23454 2	N	-0-	-0-
-----										
BOSWELL		WELL #:	4H	RRCID ->	240711	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7100 - 9480
10	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	479 1	564 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	463 1	899 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	670	-0-	-756	-0-	479 1	191 2	N	-0-	-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	479 1	781 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	805	-0-	-455	-0-	433 1	372 2	N	-0-	-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	479 1	893 2	N	-0-	-0-
-----										
MAY ADVERTISING UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	240716	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7268 - 9071
10	15500 X	14877	-0-	-623	-0-	14877 2		N	-0-	-0-
11	14370 X	14197	-0-	-173	-0-	14197 2		N	-0-	-0-
12	15097 X	14950	-0-	-147	-0-	14950 2		N	-0-	-0-
01	15097 X	14263	-0-	-834	-0-	14263 2		N	-0-	-0-
02	13636 X	11713	-0-	-1923	-0-	11713 2		N	-0-	-0-
03	14942 X	14326	-0-	-616	-0-	14326 2		N	-0-	-0-
-----										
STEVENSON UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	240929	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7457 - 10460
10	26164 X	17913	-0-	-8251	-0-	325 1	17588 2	N	-0-	-0-
11	21570 X	14818	-0-	-6752	-0-	275 1	14543 2	N	-0-	-0-
12	20677 X	18465	-0-	-2212	-0-	366 1	18099 2	N	-0-	-0-
01	20677 X	16410	-0-	-4267	-0-	625 1	15785 2	N	-0-	-0-
02	18676 X	18319	-0-	-357	-0-	710 1	17609 2	N	-0-	-0-
*03	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	876 1	20563 2	N	-0-	-0-
-----										
QURESHI UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	240992	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 7100 - 9344
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557														
QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008										TOTAL DEPTH	6889	PERF. 6997 - 8800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6949 - 9027		
10	8339	X	7773	-0-	-566	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
11	8070	X	7312	-0-	-758	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
12	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	8329	2		N	-0-			-0-
01	8494	X	7713	-0-	-781	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		N	-0-			-0-
03	8222	X	7740	-0-	-482	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6417 - 8620		
10	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	737	1	3862	2	Y	19		173
							21	9						
11	5700	X	5087	-0-	-613	-0-	752	1	4285	2	Y	45	193	25
							50	9						
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	777	1	4293	2	Y	-0-		25
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	900	1	4287	2	Y	112		137
							123	9						
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	2	Y	-0-		137
03	6541	X	4598	-0-	-1943	-0-	978	1	3620	2	Y	-0-		137
-----														
NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008										TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8996 - 10593		
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	2792	-0-	-876	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
-----														
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	8681	PERF. 8908 - 11207		
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	2788	-0-	-1211	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
01	3999	X	2495	-0-	-1504	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2364	-0-	-968	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
-----														
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	8713	PERF. 8811 - 10635		
10	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	467	1	7529	2	N	-0-		-0-
11	8370	X	7537	-0-	-833	-0-	448	1	7089	2	N	-0-		-0-
12	8122	X	7417	-0-	-705	-0-	468	1	6949	2	N	-0-		-0-
01	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	482	1	7020	2	N	-0-		-0-
02	7224	X	6603	-0-	-621	-0-	477	1	6126	2	N	-0-		-0-
03	7948	X	6884	-0-	-1064	-0-	471	1	6413	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
GREEN BAY		WELL #: 2H		RRCID -> 241555		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11532 X	10585	-0-	-947	-0-	715 1	9870 2	N	-0-	-0-
11	11160 X	11043	-0-	-117	-0-	754 1	10289 2	N	-0-	-0-
12	11222 X	10215	-0-	-1007	-0-	742 1	9473 2	N	-0-	-0-
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	803 1	10007 2	N	-0-	-0-
02	10304 X	9737	-0-	-567	-0-	716 1	9021 2	N	-0-	-0-
*03	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	800 1	10439 2	N	-0-	-0-
-----										
WOODBURN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241560		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700		
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816 2		N	-0-	-0-
11	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643 2		N	-0-	-0-
12	13485 X	13265	-0-	-220	-0-	13265 2		N	-0-	-0-
01	13826 X	12600	-0-	-1226	-0-	12600 2		N	-0-	-0-
02	13664 X	12887	-0-	-777	-0-	12887 2		N	-0-	-0-
*03	14352 X	14034	-0-	-318	-0-	14034 2		N	-0-	-0-
-----										
UNDERWOOD, R.B. TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 242742		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145		
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	408 1	3742 2	N	-0-	-0-
11	4200 X	3233	-0-	-967	-0-	395 1	2838 2	N	-0-	-0-
12	4836 X	2698	-0-	-2138	-0-	408 1	2290 2	N	-0-	-0-
01	4836 X	1443	-0-	-3393	-0-	1443 2		N	-0-	-0-
02	3780 X	733	-0-	-3047	-0-	733 2		N	-0-	-0-
03	4154 X	1460	-0-	-2694	-0-	1460 2		N	-0-	-0-
-----										
QURESHI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 242743		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KOFFORD		WELL #: 2H		RRCID -> 243132		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723		
10	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	567 1	11255 2	N	-0-	-0-
11	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	525 1	10551 2	N	-0-	-0-
12	12462 X	10226	-0-	-2236	-0-	519 1	9707 2	N	-0-	-0-
01	11811 X	10202	-0-	-1609	-0-	539 1	9663 2	N	-0-	-0-
02	10668 X	9186	-0-	-1482	-0-	488 1	8698 2	N	-0-	-0-
*03	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	413 1	10268 2	N	-0-	-0-
-----										
WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243157		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680		
10	7874 X	6980	-0-	-894	-0-	6980 2		N	-0-	-0-
11	7230 X	6832	-0-	-398	-0-	6832 2		N	-0-	-0-
12	7254 X	6798	-0-	-456	-0-	6798 2		N	-0-	-0-
01	7254 X	6727	-0-	-527	-0-	6727 2		N	-0-	-0-
02	6552 X	5944	-0-	-608	-0-	5944 2		N	-0-	-0-
03	7068 X	6597	-0-	-471	-0-	6597 2		N	-0-	-0-
-----										
HENSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243521		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032		
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	495 1	7286 2	N	-0-	105
11	7440 X	7389	-0-	-51	-0-	483 1	6906 2	N	-0-	105
12	7843 X	7389	-0-	-454	-0-	483 1	6906 2	N	-0-	105
01	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	397 1	9455 2	N	-0-	105
02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	448 1	6923 2	N	-0-	105
*03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	409 1	7349 2	N	-0-	105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
WARDLAY		WELL #: 3H		RRCID -> 243562		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8659 - 10700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12710	X	9659	-0-	-3051	-0-	9659	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12710	X	10953	-0-	-1757	-0-	10953	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	11480	X	10187	-0-	-1293	-0-	10187	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11594	X	10158	-0-	-1436	-0-	10158	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
MITCHELL RANCH		WELL #: K 26H		RRCID -> 243565		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 6093 - 7794			
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	89	
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	89	
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	89	
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	89	
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	89	
*03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2	N	-0-	-0-	89	
-----													
MITCHELL RANCH		WELL #: I 22H		RRCID -> 244026		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 6181 - 9132			
10	10726	X	10205	-0-	-521	-0-	10205	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10380	X	9706	-0-	-674	-0-	9706	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	13485	X	9706	-0-	-3779	-0-	9706	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	10304	X	8772	-0-	-1532	-0-	8772	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	10199	X	9354	-0-	-845	-0-	9354	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
RED OAK		WELL #: 2H		RRCID -> 244348		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 6567 - 8458			
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	136	1	7248	2	N	-0-	56
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	129	1	6897	2	N	-0-	56
12	8990	X	6622	-0-	-2368	-0-	126	1	6496	2	N	-0-	56
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	7669	2	N	-0-	-0-	56	
02	7588	X	7349	-0-	-239	-0-	7349	2	N	-0-	-0-	56	
*03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2	N	-0-	-0-	56	
-----													
WARDLAY		WELL #: 11H		RRCID -> 244365		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8611		PERF. 9079 - 11080			
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3100	N	7328	-0-	4228	-0-	7328	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3100	N	1198	-0-	-1902	-0-	2326	1198	2	N	-0-	-0-	
02	8757	X	6431	-0-	-2326	-0-	6431	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
RED OAK		WELL #: 1H		RRCID -> 244366		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6342 - 9099			
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	289	1	15348	2	N	-0-	106
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	257	1	13755	2	N	-0-	106
12	16616	X	15174	-0-	-1442	-0-	290	1	14884	2	N	-0-	106
01	16616	X	14697	-0-	-1919	-0-	14697	2	N	-0-	-0-	106	
02	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2	N	-0-	-0-	106	
*03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2	N	-0-	-0-	106	
-----													
MCCARTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244367		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 6409 - 9089			
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	982	1	9212	2	N	-0-	39
11	8910	X	4222	-0-	-4688	-0-	764	1	3458	2	N	-0-	39
12	10881	X	2245	-0-	-8636	-0-	874	1	1371	2	N	-0-	39
01	10881	X	7362	-0-	-3519	-0-	986	1	6376	2	N	-0-	39
02	9828	X	4583	-0-	-5245	-0-	479	1	4104	2	N	-0-	39
03	10199	X	2368	-0-	-7831	-0-	579	1	1789	2	N	-0-	39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
STRATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244533	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6862 -	9049
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5766 X	4900	-0-	-866	-0-	472 1	4428 2	N	-0-			30
11		5580 X	3818	-0-	-1762	-0-	691 1	3127 2	N	-0-			30
12		5363 X	1616	-0-	-3747	-0-	629 1	987 2	N	-0-			30
01		4898 X	3867	-0-	-1031	-0-	518 1	3349 2	N	-0-			30
02		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	879 1	7526 2	N	-0-			30
03		4898 X	3778	-0-	-1120	-0-	924 1	2854 2	N	-0-			30
-----													
FLETCHER, JAMES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244811	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8629 -	11865
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244820	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9404 -	12055
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GRIFFITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245246	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8519 -	10672
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HALLMAN-HOLMES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245386	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7350 -	9280
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
11		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
01		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
*03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
-----													
ELLIG		WELL #:		1H	RRCID ->	245493	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7639 -	10857
10		15593 X	12816	-0-	-2777	-0-	12816 2		N	-0-			-0-
11		15090 X	12944	-0-	-2146	-0-	12944 2		N	-0-			-0-
12		13361 X	12999	-0-	-362	-0-	12999 2		N	-0-			-0-
01		14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273 2		N	-0-			-0-
02		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559 2		N	-0-			-0-
*03		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL RANCH		WELL #:		I 21H	RRCID ->	245494	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	6790 -	8841
10		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11353 2		Y	-0-			-0-
11		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694 2		Y	-0-			-0-
12		12493 X	11694	-0-	-799	-0-	11694 2		Y	-0-			-0-
01		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261 2		Y	-0-			-0-
02		11284 X	9373	-0-	-1911	-0-	9373 2		Y	-0-			-0-
03		12090 X	9467	-0-	-2623	-0-	9467 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557													
MITCHELL RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 245497		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	2177	-0-	2177	2177	2177	2			Y	-0-				-0-
*03	3472 X	1295	-0-	-2177	-0-	1295	2			Y	-0-				-0-
-----															
KRING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245501		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	427	1	6287	2	N	3				59
						3	9								
11	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	447	1	6392	2	N	-0-				59
12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	447	1	6392	2	N	-0-				59
01	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	354	1	8439	2	N	-0-				59
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	416	1	6428	2	N	67				126
						74	9								
*03	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	393	1	7070	2	N	-0-				126
-----															
MITCHELL RANCH		WELL #: F 14H		RRCID -> 246028		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020							
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	557	1	8198	2	Y	-0-				-0-
11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	537	1	7679	2	Y	-0-				-0-
12	9238 X	8216	-0-	-1022	-0-	537	1	7679	2	Y	-0-				-0-
01	8990 X	8831	-0-	-159	-0-	356	1	8475	2	Y	-0-				-0-
02	8120 X	7950	-0-	-170	-0-	483	1	7467	2	Y	-0-				-0-
*03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	509	1	9162	2	Y	-0-				-0-
-----															
HOOKS, P.		WELL #: 8H		RRCID -> 246343		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909							
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	667	1	5329	2	N	-0-				-0-
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	681	1	5186	2	N	-0-				-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	674	1	5449	2	N	-0-				-0-
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	712	1	5399	2	N	-0-				-0-
02	5488 X	5398	-0-	-90	-0-	681	1	4717	2	N	-0-				-0-
*03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	799	1	5897	2	N	-0-				-0-
-----															
REED MITCHELL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 246451		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660							
10	20987 X	18656	-0-	-2331	-0-	565	1	18091	2	N	-0-				-0-
11	19710 X	18304	-0-	-1406	-0-	574	1	17730	2	N	-0-				-0-
12	20026 X	15426	-0-	-4600	-0-	588	1	14838	2	N	-0-				-0-
01	19406 X	17515	-0-	-1891	-0-	608	1	16907	2	N	-0-				-0-
02	17472 X	14167	-0-	-3305	-0-	539	1	13628	2	N	-0-				-0-
03	17318 X	16219	-0-	-1099	-0-	599	1	15620	2	N	-0-				-0-
-----															
STROUD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246453		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673							
10	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	441	1	1265	2	N	-0-				-0-
11	1800 N	1490	-0-	-310	-0-	438	1	1052	2	N	-0-				-0-
12	1829 N	657	-0-	-1172	-0-	428	1	229	2	N	-0-				-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557													
MITCHELL RANCH		WELL #: A 10H		RRCID -> 246588		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9517 X	5224	-0-	-4293	-0-		5224	2			Y	-0-			-0-
11	9210 X	5217	-0-	-3993	-0-		5217	2			Y	-0-			-0-
12	9300 X	5217	-0-	-4083	-0-		5217	2			Y	-0-			-0-
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-		8518	2			Y	-0-			-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		6066	2			Y	-0-			-0-
*03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-		6228	2			Y	-0-			-0-
-----															
ALBERTSONS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246704		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839						
10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-		1235	1	8843	2	N	-0-			-0-
11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-		1025	1	6851	2	N	-0-			-0-
12	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-		1206	1	7666	2	N	-0-			-0-
01	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-		849	1	10576	2	N	-0-			-0-
02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		670	1	8449	2	N	-0-			-0-
*03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-		976	1	12727	2	N	-0-			-0-
-----															
JACKSON DEEVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 247009		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370						
10	8742 X	8223	-0-	-519	-0-		60	1	8163	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	8252	-0-	-118	-0-		61	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	8835 X	8664	-0-	-171	-0-		61	1	8603	2	N	-0-			-0-
01	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-		62	1	8992	2	N	-0-			-0-
02	7980 X	7641	-0-	-339	-0-		55	1	7586	2	N	-0-			-0-
03	8395 X	7665	-0-	-730	-0-		60	1	7605	2	N	-0-			-0-
-----															
LEWIS		WELL #: 1H		RRCID -> 247989		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039						
10	12090 X	10764	-0-	-1326	-0-		10764	2			N	-0-			-0-
11	15030 X	10860	-0-	-4170	-0-		10860	2			N	-0-			-0-
12	11749 X	10720	-0-	-1029	-0-		10720	2			N	-0-			-0-
01	11749 X	10279	-0-	-1470	-0-		10279	2			N	-0-			-0-
02	10220 X	9539	-0-	-681	-0-		9539	2			N	-0-			-0-
03	11155 X	10275	-0-	-880	-0-		10275	2			N	-0-			-0-
-----															
MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 248080		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469						
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-			-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-			-0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
YANCEY		WELL #: 1H		RRCID -> 248100		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515						
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		510	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		493	1	1534	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	280	-0-	-1642	-0-		99	1	181	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-			-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-						N	-0-			-0-
03	639 X	-0-	-0-	-639	-0-						N	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248105		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069						
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		4269	2			N	-0-			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2			N	-0-			-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		3666	2			N	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	2			N	-0-			-0-
02	1652 X	1124	-0-	-528	-0-		1124	2			N	-0-			-0-
*03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-		4233	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
SOUTH LEWIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248905	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8050 - 9953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11315 X	10706	-0-	-609	-0-	10706 2		N	-0-			-0-
11		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177 2		N	-0-			-0-
12		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11506 2		N	-0-			-0-
01		11098 X	10492	-0-	-606	-0-	10492 2		N	-0-			-0-
02		10444 X	9878	-0-	-566	-0-	9878 2		N	-0-			-0-
03		11563 X	10196	-0-	-1367	-0-	10196 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	248907	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	10199 - 13444	
10		3100 N	4012	-0-	912	912	1437 1	2575 2	N	-0-			-0-
11		2760 N	1041	-0-	-1719	-0-	356 1	685 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	431	-0-	-2669	-0-	414 1	17 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	472	-0-	-2628	-0-	418 1	54 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	600	-0-	-2200	-0-	377 1	223 2	N	-0-			-0-
03		3100 X	770	-0-	-2330	-0-	418 1	352 2	N	-0-			-0-
-----													
STROUD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248911	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6698 - 8064	
10		3131 X	2679	-0-	-452	-0-	693 1	1986 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2366	-0-	-664	-0-	696 1	1670 2	N	-0-			-0-
12		2821 X	1144	-0-	-1677	-0-	744 1	400 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	1172 1	629 2	N	-0-			-0-
02		2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			N	-0-			-0-
03		774 X	-0-	-0-	-774	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SOUTH LEWIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248912	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8133 - 10175	
10		12400 X	11663	-0-	-737	-0-	11663 2		N	-0-			-0-
11		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033 2		N	-0-			-0-
12		12648 X	11857	-0-	-791	-0-	11857 2		N	-0-			-0-
01		12648 X	11162	-0-	-1486	-0-	11162 2		N	-0-			-0-
02		11424 X	10556	-0-	-868	-0-	10556 2		N	-0-			-0-
03		12431 X	11819	-0-	-612	-0-	11819 2		N	-0-			-0-
-----													
REED MITCHELL UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248925	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7420 - 10817	
10		24583 X	20830	-0-	-3753	-0-	20830 2		N	-0-			-0-
11		22500 X	17969	-0-	-4531	-0-	17969 2		N	-0-			-0-
12		22196 X	19817	-0-	-2379	-0-	19817 2		N	-0-			-0-
01		22010 X	18187	-0-	-3823	-0-	18187 2		N	-0-			-0-
02		19656 X	16721	-0-	-2935	-0-	16721 2		N	-0-			-0-
03		19974 X	16745	-0-	-3229	-0-	16745 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL RANCH		WELL #:		H 4H	RRCID ->	249226	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	7490 - 9235	
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			-0-
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			-0-
02		1988 X	1126	-0-	-862	-0-	1126 2		Y	-0-			-0-
*03		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
-----													
QUINN SPRINGS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249720	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	6296 - 9390	
10		5766 X	5522	-0-	-244	-0-	1184 1	4338 2	N	-0-			142
11		5580 X	5333	-0-	-247	-0-	843 1	4490 2	N	-0-			142
12		6355 X	5175	-0-	-1180	-0-	630 1	4545 2	N	-0-			142
01		5518 X	3963	-0-	-1555	-0-	529 1	3434 2	N	-0-			142
02		4984 X	3534	-0-	-1450	-0-	502 1	3032 2	N	-0-			142
03		5042 X	4274	-0-	-768	-0-	571 1	3703 2	N	-0-			142

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557  
 AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	3361	-0-	-89	-0-	3361	2			N	-0-				-0-
12	3565 X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-				-0-
01	3565 X	2937	-0-	-628	-0-	2937	2			N	-0-				-0-
02	3136 X	2899	-0-	-237	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
03	3472 X	1452	-0-	-2020	-0-	1452	2			N	-0-				-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	14				136
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	342	1	1819	2	N	-0-				136
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	592	1	4266	2	N	-0-				136
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	694	1	4503	2	N	-0-				136
02	2800 N	4244	-0-	1444	1444	603	1	3641	2	N	-0-				136
*03	6332 X	4888	-0-	-1444	-0-	653	1	4235	2	N	-0-				136

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

10	13485 X	9565	-0-	-3920	-0-	177	1	9388	2	Y	-0-				31
11	13050 X	10926	-0-	-2124	-0-	200	1	10726	2	Y	-0-				31
12	12152 X	9268	-0-	-2884	-0-	177	1	9091	2	Y	-0-				31
01	12152 X	12022	-0-	-130	-0-	12022	2			Y	-0-				31
02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			Y	-0-				31
*03	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			Y	-0-				31

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

10	7409 X	7095	-0-	-314	-0-	640	1	6455	2	Y	-0-				117
11	7170 X	6135	-0-	-1035	-0-	657	1	5466	2	Y	11				128
						12	9								
12	7533 X	6369	-0-	-1164	-0-	674	1	5695	2	Y	-0-				128
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1121	1	7748	2	Y	-0-				128
02	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1013	1	6601	2	Y	-0-				128
*03	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	1121	1	7524	2	Y	-0-				128

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

10	9238 X	8520	-0-	-718	-0-	8520	2			Y	-0-				145
11	8940 X	8412	-0-	-528	-0-	8412	2			Y	-0-				145
12	DLQ G-10	7154	-0-	7154	-0-	7154	2			Y	-0-				145
01	DLQ G-10	10969	-0-	10969	-0-	18123	2			Y	-0-				145
02	DLQ G-10	7098	-0-	7098	-0-	25221	2			Y	-0-				145
*03	35618 X	10397	-0-	-25221	-0-	10397	2			Y	-0-				145

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

10	20243 X	14825	-0-	-5418	-0-	720	1	14105	2	N	-0-				-0-
11	19620 X	14075	-0-	-5545	-0-	703	1	13372	2	N	-0-				-0-
12	18755 X	13030	-0-	-5725	-0-	766	1	12264	2	N	-0-				-0-
01	18755 X	13955	-0-	-4800	-0-	1280	1	12675	2	N	-0-				-0-
02	14224 X	12420	-0-	-1804	-0-	1153	1	11267	2	N	-0-				-0-
03	14818 X	13662	-0-	-1156	-0-	1274	1	12388	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557													
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6572 X	3695	-0-	-2877	-0-	565 1	3106 2	Y	22	88 1		20
							24 9						
11		6360 X	3450	-0-	-2910	-0-	562 1	2885 2	Y	3			23
							3 9						
12		6572 X	3635	-0-	-2937	-0-	597 1	3038 2	Y	-0-			23
01		5828 X	3803	-0-	-2025	-0-	552 1	3251 2	Y	-0-			23
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	569 1	2832 2	Y	-0-			23
*03		3689 X	3468	-0-	-221	-0-	618 1	2850 2	Y	-0-			23
-----													
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949													
10		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	260 1	1430 2	Y	24	101 1		22
							26 9						
11		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	237 1	1213 2	Y	3			25
							3 9						
12		2387 N	1392	-0-	-995	-0-	228 1	1164 2	Y	-0-			25
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	273 1	1609 2	Y	-0-			25
02		1344 N	1053	-0-	-291	-0-	177 1	876 2	Y	-0-			25
03		1395 N	1161	-0-	-234	-0-	207 1	954 2	Y	-0-			25
-----													
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524													
10		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8139 2	11 9	Y	10			52
11		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9189 2	4 9	Y	4			56
12		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256 2		Y	-0-			56
01		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11305 2		Y	-0-			56
02		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 2		Y	-0-			56
*03		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941 2		Y	-0-			56
-----													
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490													
10		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 2		N	-0-			113
11		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6398 2	13 9	N	12			125
12		9238 X	7768	-0-	-1470	-0-	7768 2		N	-0-			125
01		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178 2		N	-0-			125
02		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 2		N	-0-			125
*03		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 2		N	-0-			125
-----													
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396													
10		24924 X	18716	-0-	-6208	-0-	909 1	17807 2	N	-0-			-0-
11		24120 X	18233	-0-	-5887	-0-	911 1	17322 2	N	-0-			-0-
12		21948 X	16643	-0-	-5305	-0-	978 1	15665 2	N	-0-			-0-
01		21948 X	16351	-0-	-5597	-0-	16351 2		N	-0-			-0-
02		17024 X	14551	-0-	-2473	-0-	14551 2		N	-0-			-0-
03		18848 X	16233	-0-	-2615	-0-	16233 2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781													
10		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	101 1	13723 2	N	-0-			-0-
11		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	102 1	13672 2	N	-0-			-0-
12		17019 X	14493	-0-	-2526	-0-	102 1	14391 2	N	-0-			-0-
01		17019 X	14249	-0-	-2770	-0-	97 1	14152 2	N	-0-			-0-
02		15372 X	12662	-0-	-2710	-0-	91 1	12571 2	N	-0-			-0-
03		14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	101 1	12933 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		7H	RRCID ->	251865	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8597 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13237 X	9697	-0-	-3540	-0-	583 1	9114 2	N	-0-			-0-
11		12690 X	9624	-0-	-3066	-0-	557 1	9067 2	N	-0-			-0-
12		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	609 1	10010 2	N	-0-			-0-
01		10540 X	10233	-0-	-307	-0-	587 1	9646 2	N	-0-			-0-
02		8988 X	8174	-0-	-814	-0-	506 1	7668 2	N	-0-			-0-
03		10540 X	9481	-0-	-1059	-0-	535 1	8946 2	N	-0-			-0-
-----													
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		5H	RRCID ->	251866	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8514 - 10365	
10		12772 X	9225	-0-	-3547	-0-	555 1	8670 2	N	-0-			-0-
11		12360 X	8892	-0-	-3468	-0-	514 1	8378 2	N	-0-			-0-
12		10385 X	10083	-0-	-302	-0-	579 1	9504 2	N	-0-			-0-
01		10385 X	8985	-0-	-1400	-0-	516 1	8469 2	N	-0-			-0-
02		8568 X	7350	-0-	-1218	-0-	455 1	6895 2	N	-0-			-0-
03		9021 X	8770	-0-	-251	-0-	495 1	8275 2	N	-0-			-0-
-----													
PATE		WELL #:		5H	RRCID ->	251868	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7243 - 9841	
10		8711 X	7284	-0-	-1427	-0-	1721 1	5563 2	N	-0-			-0-
11		8340 X	7202	-0-	-1138	-0-	1700 1	5502 2	N	-0-			-0-
12		8556 X	7037	-0-	-1519	-0-	1771 1	5266 2	N	-0-			-0-
01		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1893 1	6608 2	N	-0-			-0-
02		6832 X	6069	-0-	-763	-0-	1579 1	4490 2	N	-0-			-0-
*03		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	1848 1	6128 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAIG-NETHERTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251869	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8605 - 11050	
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		N	-0-			-0-
11		6390 X	5702	-0-	-688	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
12		6696 X	5788	-0-	-908	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
01		6789 X	6103	-0-	-686	-0-	6103 2		N	-0-			-0-
02		6132 X	4981	-0-	-1151	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
03		6789 X	5642	-0-	-1147	-0-	5642 2		N	-0-			-0-
-----													
POYNER-HORTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251913	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6821 - 9772	
10		15717 X	15267	-0-	-450	-0-	15267 2		N	-0-			-0-
11		15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763 2		N	-0-			-0-
12		16430 X	15984	-0-	-446	-0-	15984 2		N	-0-			-0-
01		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	16581 2		N	-0-			-0-
02		14700 X	14251	-0-	-449	-0-	14251 2		N	-0-			-0-
03		16166 X	14971	-0-	-1195	-0-	14971 2		N	-0-			-0-
-----													
SAMUEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251914	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	7574 - 9325	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 1		53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
-----													
HARP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251917	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	7699 - 9000	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557  
 BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	930 1 18 9	9382 2	N	16	183 1	45
11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	862 1	7177 2	N	-0-		45
12	9765 X	7995	-0-	-1770	-0-	845 1 9 9	7141 2	N	8		53
01	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	1570 1	9478 2	N	-0-		53
02	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	1418 1	9895 2	N	-0-		53
*03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1570 1	10447 2	N	-0-		53

RIDDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

10	7781 X	7308	-0-	-473	-0-	7308 2		N	-0-		-0-
11	8130 X	5911	-0-	-2219	-0-	5911 2		N	-0-		-0-
12	8401 X	6255	-0-	-2146	-0-	6255 2		N	-0-		-0-
01	8401 X	6365	-0-	-2036	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
02	7056 X	5288	-0-	-1768	-0-	5288 2		N	-0-		-0-
03	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	5855 2		N	-0-		-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

10	5859 X	4935	-0-	-924	-0-	4935 2		N	-0-		-0-
11	5580 X	5344	-0-	-236	-0-	5344 2		N	-0-		-0-
12	5456 X	5417	-0-	-39	-0-	5417 2		N	-0-		-0-
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2		N	-0-		-0-
02	4984 X	4715	-0-	-269	-0-	4715 2		N	-0-		-0-
03	5518 X	5045	-0-	-473	-0-	5045 2		N	-0-		-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

10	9207 X	8109	-0-	-1098	-0-	8109 2		N	-0-		-0-
11	8910 X	7262	-0-	-1648	-0-	7262 2		N	-0-		-0-
12	9021 X	6791	-0-	-2230	-0-	6791 2		N	-0-		-0-
01	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847 2		N	-0-		-0-
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135 2		N	-0-		-0-
*03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400 2		N	-0-		-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
11	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
12	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
01	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
CARLTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252380	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8707 - 10983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		8401 X	8281	-0-	-120	-0-	373 1	7908 2	N	-0-			-0-
11		9660 X	7451	-0-	-2209	-0-	351 1	7100 2	N	-0-			-0-
12		9982 X	4368	-0-	-5614	-0-	239 1	4129 2	N	-0-			-0-
01		9982 X	4672	-0-	-5310	-0-	262 1	4410 2	N	-0-			-0-
02		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	962 1	15162 2	N	-0-			-0-
*03		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1061 1	14212 2	N	-0-			-0-
-----													
CARLTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252383	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	8787 - 11512	
10		15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	692 1	14680 2	N	-0-			-0-
11		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	680 1	13765 2	N	-0-			-0-
12		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	826 1	14257 2	N	-0-			-0-
01		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	803 1	13524 2	N	-0-			-0-
02		8876 X	-0-	-0-	-8876	-0-			N	-0-			-0-
03		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WADDLE PARTNERS		WELL #:		2H	RRCID ->	252384	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8733 - 10320	
10		14601 X	13369	-0-	-1232	-0-	13369 2		N	-0-			-0-
11		14070 X	12122	-0-	-1948	-0-	12122 2		N	-0-			-0-
12		14539 X	13137	-0-	-1402	-0-	13137 2		N	-0-			-0-
01		14539 X	12659	-0-	-1880	-0-	12659 2		N	-0-			-0-
02		12292 X	10672	-0-	-1620	-0-	10672 2		N	-0-			-0-
03		13361 X	11032	-0-	-2329	-0-	11032 2		N	-0-			-0-
-----													
WADDLE PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	252385	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8813 - 10589	
10		14229 X	13095	-0-	-1134	-0-	13095 2		N	-0-			-0-
11		13710 X	12495	-0-	-1215	-0-	12495 2		N	-0-			-0-
12		12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498 2		N	-0-			-0-
01		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422 2		N	-0-			-0-
02		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285 2		N	-0-			-0-
*03		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036 2		N	-0-			-0-
-----													
PATE		WELL #:		7H	RRCID ->	252581	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7239 - 9290	
10		9176 X	8853	-0-	-323	-0-	442 1	8411 2	N	-0-			-0-
11		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	423 1	8286 2	N	-0-			-0-
12		7812 X	5490	-0-	-2322	-0-	434 1	5056 2	N	-0-			-0-
01		8866 X	6536	-0-	-2330	-0-	393 1	6143 2	N	-0-			-0-
02		8120 X	6058	-0-	-2062	-0-	363 1	5695 2	N	-0-			-0-
03		8843 X	5103	-0-	-3740	-0-	334 1	4769 2	N	-0-			-0-
-----													
BALES-GRIFFIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252623	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7305 - 9233	
10		22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	22604 2		N	-0-			-0-
11		21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	21067 2		N	-0-			-0-
12		23932 X	20685	-0-	-3247	-0-	20685 2		N	-0-			-0-
01		23932 X	18762	-0-	-5170	-0-	18762 2		N	-0-			-0-
02		20916 X	14603	-0-	-6313	-0-	14603 2		N	-0-			-0-
*03		20694 X	15911	-0-	-4783	-0-	15911 2		N	-0-			-0-
-----													
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	252629	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8572 - 11306	
10		22103 X	18944	-0-	-3159	-0-	1144 1	17800 2	N	-0-			-0-
11		21390 X	18105	-0-	-3285	-0-	1055 1	17050 2	N	-0-			-0-
12		21999 X	21999	-0-	-0-	-0-	1322 1	20677 2	N	-0-			-0-
01		19375 X	17806	-0-	-1569	-0-	1104 1	16702 2	N	-0-			-0-
02		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	998 1	16709 2	N	-0-			-0-
03		20707 X	17658	-0-	-3049	-0-	1074 1	16584 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:	5H	RRCID ->	252630	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9451 - 11218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11749 X	9765	-0-	-1984	-0-	590 1	9175 2	N	-0-	-0-	-0-
11		10830 X	10186	-0-	-644	-0-	593 1	9593 2	N	-0-	-0-	-0-
12		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	706 1	11047 2	N	-0-	-0-	-0-
01		10664 X	9649	-0-	-1015	-0-	598 1	9051 2	N	-0-	-0-	-0-
02		9520 X	9518	-0-	-2	-0-	536 1	8982 2	N	-0-	-0-	-0-
03		11749 X	9456	-0-	-2293	-0-	575 1	8881 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:	12H	RRCID ->	252632	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8831 - 11434	
10		12617 X	11000	-0-	-1617	-0-	664 1	10336 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11340 X	11294	-0-	-46	-0-	658 1	10636 2	N	-0-	-0-	-0-
12		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	814 1	12730 2	N	-0-	-0-	-0-
01		11718 X	10869	-0-	-849	-0-	674 1	10195 2	N	-0-	-0-	-0-
02		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	613 1	10272 2	N	-0-	-0-	-0-
03		13547 X	11121	-0-	-2426	-0-	676 1	10445 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:	8H	RRCID ->	252633	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9100 - 12197	
10		17825 X	14583	-0-	-3242	-0-	881 1	13702 2	N	-0-	-0-	-0-
11		15540 X	14113	-0-	-1427	-0-	822 1	13291 2	N	-0-	-0-	-0-
12		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	1035 1	16187 2	N	-0-	-0-	-0-
01		14942 X	13734	-0-	-1208	-0-	852 1	12882 2	N	-0-	-0-	-0-
02		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	755 1	12644 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16385 X	13812	-0-	-2573	-0-	840 1	12972 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:	6H	RRCID ->	252635	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	9600 - 11871	
10		18197 X	16338	-0-	-1859	-0-	987 1	15351 2	N	-0-	-0-	-0-
11		17280 X	16266	-0-	-1014	-0-	948 1	15318 2	N	-0-	-0-	-0-
12		19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1171 1	18320 2	N	-0-	-0-	-0-
01		16585 X	15425	-0-	-1160	-0-	957 1	14468 2	N	-0-	-0-	-0-
02		15176 X	15161	-0-	-15	-0-	854 1	14307 2	N	-0-	-0-	-0-
03		17763 X	15976	-0-	-1787	-0-	972 1	15004 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:	7H	RRCID ->	252636	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	10231 - 12218	
10		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	633 1	9850 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11520 X	9535	-0-	-1985	-0-	555 1	8980 2	N	-0-	-0-	-0-
12		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	761 1	11905 2	N	-0-	-0-	-0-
01		11904 X	10856	-0-	-1048	-0-	673 1	10183 2	N	-0-	-0-	-0-
02		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	606 1	10152 2	N	-0-	-0-	-0-
03		12679 X	9611	-0-	-3068	-0-	585 1	9026 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WADDLE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252637	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	9067 - 11785	
10		6882 X	434	-0-	-6448	-0-	434 2		N	-0-	-0-	-0-
11		6660 X	112	-0-	-6548	-0-	112 2		N	-0-	-0-	-0-
12		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		126 X	-0-	-0-	-126	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
WARDLAY		WELL #:	7H	RRCID ->	252638	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	8689 - 10740	
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	18167	-0-	15167	15167	18167 2		N	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	15494	-0-	12394	27561	15494 2		N	-0-	-0-	-0-
01		3100 N	14112	-0-	11012	38573	14112 2		N	-0-	-0-	-0-
02		48477 X	9904	-0-	-38573	-0-	9904 2		N	-0-	-0-	-0-
*03		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
WARDLAY		WELL #:		6H	RRCID ->	252639	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8631 - 11170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12338 X	8143	-0-	-4195	-0-	1019 1	7124 2	N	-0-			-0-
11		11940 X	7131	-0-	-4809	-0-	986 1	6145 2	N	-0-			-0-
12		12245 X	6548	-0-	-5697	-0-	1019 1	5529 2	N	-0-			-0-
01		12245 X	6552	-0-	-5693	-0-	1019 1	5533 2	N	-0-			-0-
02		10444 X	5786	-0-	-4658	-0-	920 1	4866 2	N	-0-			-0-
03		8153 X	6442	-0-	-1711	-0-	1019 1	5423 2	N	-0-			-0-
-----													
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252873	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7698 - 10656	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
QUAIL		WELL #:		2H	RRCID ->	253093	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5874 - 8225	
10		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	509 1	12575 2	Y	32	96 1		21
							35 9						
11		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	493 1	11660 2	Y	25			46
							28 9						
12		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	493 1	11660 2	Y	-0-			46
01		10571 X	5925	-0-	-4646	-0-	207 1	5660 2	Y	53			99
							58 9						
*02		9548 X	6512	-0-	-3036	-0-	190 1	6322 2	Y	-0-			99
*03		9955 X	6419	-0-	-3536	-0-	335 1	6084 2	Y	-0-			99
-----													
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253133	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7304 - 11213	
10		18352 X	13443	-0-	-4909	-0-	2130 1	11313 2	N	-0-			-0-
11		15120 X	7859	-0-	-7261	-0-	1381 1	6478 2	N	-0-			-0-
12		15066 X	6368	-0-	-8698	-0-	1257 1	5111 2	N	-0-			-0-
01		14880 X	7049	-0-	-7831	-0-	1167 1	5882 2	N	-0-			-0-
02		13244 X	5271	-0-	-7973	-0-	932 1	4339 2	N	-0-			-0-
03		9450 X	4895	-0-	-4555	-0-	907 1	3988 2	N	-0-			-0-
-----													
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		11H	RRCID ->	253135	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	9000 - 11071	
10		23157 X	15699	-0-	-7458	-0-	948 1	14751 2	N	-0-			-0-
11		22410 X	17661	-0-	-4749	-0-	1029 1	16632 2	N	-0-			-0-
12		18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-			N	-0-			-0-
01		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	1091 1	16503 2	N	-0-			-0-
02		17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	993 1	16634 2	N	-0-			-0-
03		18259 X	17606	-0-	-653	-0-	1071 1	16535 2	N	-0-			-0-
-----													
FM ACQUISITIONS		WELL #:		1H	RRCID ->	253183	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7487 - 8890	
10		15283 X	12686	-0-	-2597	-0-	12686 2		N	-0-			-0-
11		14790 X	12422	-0-	-2368	-0-	12422 2		N	-0-			-0-
12		13237 X	3854	-0-	-9383	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
01		13237 X	10971	-0-	-2266	-0-	10971 2		N	-0-			-0-
02		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666 2		N	-0-			-0-
*03		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253185	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7274 - 10354	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	784	1	4166	2	N	-0-		-0-
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	978	1	4586	2	N	-0-		-0-
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	913	1	3714	2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	761	1	3833	2	N	-0-		-0-
02	4200 X	3791	-0-	-409	-0-	670	1	3121	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	2983	-0-	-1667	-0-	553	1	2430	2	N	-0-		-0-
-----													
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253187	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	9986 - 10180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARTER TRUST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253191	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	8255 - 10403	
10	19034 X	13259	-0-	-5775	-0-	327	1	12932	2	N	-0-		-0-
11	17100 X	11813	-0-	-5287	-0-	324	1	11489	2	N	-0-		-0-
12	17515 X	13194	-0-	-4321	-0-	349	1	12845	2	N	-0-		-0-
01	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	335	1	13358	2	N	-0-		-0-
02	11984 X	9108	-0-	-2876	-0-	250	1	8858	2	N	-0-		-0-
03	13268 X	9755	-0-	-3513	-0-	308	1	9447	2	N	-0-		-0-
-----													
QUAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	253232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5914 - 7840	
10	3968 X	1365	-0-	-2603	-0-	52	1	1278	2	Y	32	96 1	22
						35	9						
11	3840 X	1258	-0-	-2582	-0-	50	1	1182	2	Y	24		46
						26	9						
12	2728 X	1232	-0-	-1496	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-		46
01	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	353	1	9652	2	Y	54		100
						59	9						
*02	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	268	1	8902	2	Y	-0-		100
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3086	2	Y	-0-		100
-----													
DAVY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253388	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6414 - 8465	
10	7688 X	7447	-0-	-241	-0-	7437	2	10	9	Y	9		52
11	8310 X	2532	-0-	-5778	-0-	2528	2	4	9	Y	4		56
12	8587 X	3	-0-	-8584	-0-	3	2			Y	-0-		56
01	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-		56
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-		56
03	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-		56
-----													
SEGERSTROM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253676	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8314 - 10100	
10	9207 X	7291	-0-	-1916	-0-	7291	2			N	-0-		-0-
11	8910 X	6180	-0-	-2730	-0-	6180	2			N	-0-		-0-
12	9269 X	7088	-0-	-2181	-0-	7088	2			N	-0-		-0-
01	8835 X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-		-0-
02	7364 X	5374	-0-	-1990	-0-	5374	2			N	-0-		-0-
03	7202 X	5882	-0-	-1320	-0-	5882	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557  
 SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398 2		N	-0-			-0-
11		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
12		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875 2		N	-0-			-0-
01		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711 2		N	-0-			-0-
02		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590 2		N	-0-			-0-
*03		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207 2		N	-0-			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

10		4464 X	2111	-0-	-2353	-0-	361 1	1750 2	N	-0-			151
11		3420 X	1793	-0-	-1627	-0-	417 1	1376 2	N	-0-			151
12		3565 X	1793	-0-	-1772	-0-	417 1	1376 2	N	-0-			151
01		3224 X	2311	-0-	-913	-0-	413 1	1898 2	N	-0-			151
02		2912 X	2482	-0-	-430	-0-	583 1	1899 2	N	-0-			151
*03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	441 1	2756 2	N	-0-			151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	608 1	2948 2	N	29			70
							32 9						
11		3120 X	2237	-0-	-883	-0-	520 1	1717 2	N	-0-			70
12		3317 X	2237	-0-	-1080	-0-	520 1	1717 2	N	-0-			70
01		3596 X	3111	-0-	-485	-0-	556 1	2555 2	N	-0-			70
02		3248 X	889	-0-	-2359	-0-	209 1	680 2	N	-0-			70
*03		3596 X	3132	-0-	-464	-0-	432 1	2700 2	N	-0-			70

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

10		9610 X	8956	-0-	-654	-0-	8956 2		N	-0-			-0-
11		9300 X	8673	-0-	-627	-0-	8673 2		N	-0-			-0-
12		9703 X	9117	-0-	-586	-0-	9117 2		N	-0-			-0-
01		9672 X	8517	-0-	-1155	-0-	8517 2		N	-0-			-0-
02		8736 X	7302	-0-	-1434	-0-	7302 2		N	-0-			-0-
03		9114 X	7920	-0-	-1194	-0-	7920 2		N	-0-			-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

10		5301 X	4996	-0-	-305	-0-	510 1	4486 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	4320	-0-	-690	-0-	493 1	3827 2	N	-0-			-0-
12		6138 X	5164	-0-	-974	-0-	509 1	4655 2	N	-0-			-0-
01		6138 X	5322	-0-	-816	-0-	509 1	4813 2	N	-0-			-0-
02		5544 X	3647	-0-	-1897	-0-	460 1	3187 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	3272	-0-	-1905	-0-	510 1	2762 2	N	-0-			-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

10		7750 X	5453	-0-	-2297	-0-	5453 2		Y	-0-			59
11		7500 X	5465	-0-	-2035	-0-	5465 2		Y	-0-			59
12		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	-0-			59
01		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	-0-			59
02		5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			Y	-0-			59
03		5642 X	2681	-0-	-2961	-0-	2681 2		Y	-0-			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
HOWARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254338	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	6183 - 10500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	15872 X	14845	-0-	-1027	-0-	14799	2	46	9	N	42	112
11	15360 X	13333	-0-	-2027	-0-	13241	2	92	9	N	84	90
12	16089 X	12206	-0-	-3883	-0-	12166	2	40	9	N	36	126
01	15779 X	13066	-0-	-2713	-0-	12826	2	240	9	N	218	240
02	14252 X	7229	-0-	-7023	-0-	7229	2			N	-0-	240
03	10187 X	2743	-0-	-7444	-0-	2724	2	19	9	N	17	175
-----												
BRUNER-LARAMORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254383	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	9334 - 11835
10	10137 X	10008	-0-	-129	-0-	10008	2			N	-0-	-0-
11	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-	-0-
12	11160 X	10158	-0-	-1002	-0-	10158	2			N	-0-	-0-
01	11160 X	10542	-0-	-618	-0-	10542	2			N	-0-	-0-
02	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-	-0-
03	11222 X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-	-0-
-----												
GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254731	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6729 - 8550
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15803	2	58	9	Y	53	114
11	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14688	2	28	9	Y	25	139
12	14539 X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			Y	-0-	139
01	14539 X	13682	-0-	-857	-0-	13682	2			Y	-0-	139
02	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	14843	2	28	9	Y	25	65
*03	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15265	2	108	9	Y	98	65
-----												
KRING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254972	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6669 - 8720
10	11098 X	10155	-0-	-943	-0-	10105	2	50	9	N	45	140
11	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12264	2	55	9	N	50	98
12	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12148	2	34	9	N	31	129
01	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11220	2	106	9	N	96	133
02	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	12068	2	57	9	N	52	185
*03	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	16191	2	39	9	N	35	104
-----												
MERRITT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255603	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	6781 - 10900
10	29853 X	22790	-0-	-7063	-0-	22790	2			N	-0-	148
11	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	25412	2	7	9	N	6	154
12	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-	154
01	22785 X	22424	-0-	-361	-0-	22311	2	113	9	N	103	257
02	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	24745	2	97	9	N	88	156
*03	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	24840	2			N	-0-	156
-----												
HENSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255683	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6944 - 8295
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-	137
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	318	1	4552	2	N	-0-	137
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	318	1	4552	2	N	-0-	137
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	259	1	6175	2	N	-0-	137
02	4536 X	4266	-0-	-270	-0-	259	1	4007	2	N	-0-	137
03	5022 X	4168	-0-	-854	-0-	219	1	3949	2	N	-0-	137
-----												
BALES-GRIFFIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255728	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7038 - 9389
10	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-	-0-
11	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	22064	2			N	-0-	-0-
12	26536 X	20119	-0-	-6417	-0-	20119	2			N	-0-	-0-
01	26536 X	19405	-0-	-7131	-0-	19405	2			N	-0-	-0-
02	23464 X	20182	-0-	-3282	-0-	20182	2			N	-0-	-0-
*03	24937 X	22037	-0-	-2900	-0-	22037	2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557								
TURKEY CREEK UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	256424	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8827 - 10630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		-0-
12		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CANNON		WELL #:	1H	RRCID ->	256835	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8867 - 11120
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1 193 2	N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1 207 2	N	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CANNON		WELL #:	2H	RRCID ->	256893	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9079 - 11530
10		8804 X	8656	-0-	-148	-0-	469 1 8187 2	N	-0-		-0-
11		8820 X	8204	-0-	-616	-0-	453 1 7751 2	N	-0-		-0-
12		9238 X	8509	-0-	-729	-0-	457 1 8052 2	N	-0-		-0-
01		9114 X	7551	-0-	-1563	-0-	455 1 7096 2	N	-0-		-0-
02		8036 X	7017	-0-	-1019	-0-	423 1 6594 2	N	-0-		-0-
03		8649 X	7899	-0-	-750	-0-	469 1 7430 2	N	-0-		-0-
-----											
TWIN MILLS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	257006	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7572 - 10416
10		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399 2	N	-0-		-0-
11		21360 X	19809	-0-	-1551	-0-	19809 2	N	-0-		-0-
12		22382 X	19549	-0-	-2833	-0-	19549 2	N	-0-		-0-
01		22413 X	17833	-0-	-4580	-0-	17833 2	N	-0-		-0-
02		20244 X	15324	-0-	-4920	-0-	15324 2	N	-0-		-0-
03		22036 X	17275	-0-	-4761	-0-	17275 2	N	-0-		-0-
-----											
TWIN MILLS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	257344	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	8144 - 10746
10		27280 X	26093	-0-	-1187	-0-	26093 2	N	-0-		-0-
11		25590 X	23846	-0-	-1744	-0-	23846 2	N	-0-		-0-
12		25482 X	24505	-0-	-977	-0-	24505 2	N	-0-		-0-
01		26102 X	22531	-0-	-3571	-0-	22531 2	N	-0-		-0-
02		23576 X	14931	-0-	-8645	-0-	14931 2	N	-0-		-0-
03		23676 X	16757	-0-	-6919	-0-	16757 2	N	-0-		-0-
-----											
BOWIE		WELL #:	1H	RRCID ->	257569	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	7889 - 9630
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	428 1 2554 2	N	11		218
11		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	414 1 2476 2	N	2	172 1	48
12		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	414 1 2248 2	N	28		76
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	428 1 3805 2	N	-0-		76
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	387 1 2767 2	N	-0-		76
*03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	428 1 4458 2	N	-0-		76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
RAYZOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257710	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	9477 - 14123
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	19902 X	17786	-0-	-2116	-0-	17784	2	2	9	Y	2	123
11	19260 X	16332	-0-	-2928	-0-	16319	2	13	9	Y	12	135
12	18197 X	17710	-0-	-487	-0-	17666	2	44	9	Y	40	175
01	17794 X	15060	-0-	-2734	-0-	15008	2	52	9	Y	47	75
02	16072 X	12423	-0-	-3649	-0-	12390	2	33	9	Y	30	105
03	15645 X	12244	-0-	-3401	-0-	12220	2	24	9	Y	22	127
-----												
RAYZOR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257894	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9540 - 12293
10	10881 X	7238	-0-	-3643	-0-	7238	2			Y	-0-	15
11	9720 X	7480	-0-	-2240	-0-	7479	2	1	9	Y	1	16
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8394	2	6	9	Y	5	21
01	7781 X	5832	-0-	-1949	-0-	5825	2	7	9	Y	6	9
02	6972 X	4073	-0-	-2899	-0-	4069	2	4	9	Y	4	13
03	8401 X	4097	-0-	-4304	-0-	4094	2	3	9	Y	3	16
-----												
SOUTH CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	258233	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8989 - 11036
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SOUTH CANNON		WELL #:		2H	RRCID ->	258515	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	9084 - 11010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STEVENSON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259062	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7792 - 10855
10	18166 X	10449	-0-	-7717	-0-	189	1	10260	2	N	-0-	-0-
11	17580 X	17172	-0-	-408	-0-	318	1	16854	2	N	-0-	-0-
12	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	327	1	16145	2	N	-0-	-0-
01	12028 X	10615	-0-	-1413	-0-	405	1	10210	2	N	-0-	-0-
02	12712 X	8436	-0-	-4276	-0-	327	1	8109	2	N	-0-	-0-
03	12006 X	8184	-0-	-3822	-0-	334	1	7850	2	N	-0-	-0-
-----												
EVERMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259075	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7713 - 10821
10	22816 X	17825	-0-	-4991	-0-	323	1	17502	2	N	-0-	-0-
11	21240 X	16530	-0-	-4710	-0-	306	1	16224	2	N	-0-	-0-
12	20925 X	16409	-0-	-4516	-0-	325	1	16084	2	N	-0-	-0-
01	19933 X	16663	-0-	-3270	-0-	635	1	16028	2	N	-0-	-0-
02	16744 X	14073	-0-	-2671	-0-	545	1	13528	2	N	-0-	-0-
03	17825 X	15515	-0-	-2310	-0-	634	1	14881	2	N	-0-	-0-
-----												
GREEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259130	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	6208 - 10525
10	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9743	2	58	9	Y	53	114
11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8507	2	28	9	Y	25	139
12	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			Y	-0-	139
01	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			Y	-0-	139
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	16110	2	28	9	Y	25	65
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	98	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
EVERMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259131	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	8252 - 11150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27745 X	21997	-0-	-5748	-0-	399 1	21598 2	N	-0-			-0-
11		25620 X	20704	-0-	-4916	-0-	384 1	20320 2	N	-0-			-0-
12		25234 X	20011	-0-	-5223	-0-	397 1	19614 2	N	-0-			-0-
01		24366 X	20278	-0-	-4088	-0-	773 1	19505 2	N	-0-			-0-
02		20524 X	17572	-0-	-2952	-0-	681 1	16891 2	N	-0-			-0-
03		22010 X	17806	-0-	-4204	-0-	727 1	17079 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259135	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7502 - 10580	
10		70001 X	15805	-0-	-54196	-0-	286 1	15519 2	N	-0-			-0-
11		19350 X	14518	-0-	-4832	-0-	269 1	14249 2	N	-0-			-0-
12		19127 X	12833	-0-	-6294	-0-	254 1	12579 2	N	-0-			-0-
01		18414 X	13917	-0-	-4497	-0-	530 1	13387 2	N	-0-			-0-
02		15512 X	11453	-0-	-4059	-0-	444 1	11009 2	N	-0-			-0-
03		9082 X	4941	-0-	-4141	-0-	202 1	4739 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259220	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7679 - 10832	
10		15159 X	10395	-0-	-4764	-0-	188 1	10207 2	N	-0-			-0-
11		13740 X	8827	-0-	-4913	-0-	164 1	8663 2	N	-0-			-0-
12		13330 X	9891	-0-	-3439	-0-	196 1	9695 2	N	-0-			-0-
01		12431 X	10889	-0-	-1542	-0-	415 1	10474 2	N	-0-			-0-
02		15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	619 1	15371 2	N	-0-			-0-
*03		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	712 1	16729 2	N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259221	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7712 - 9499	
10		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	23467 2		N	-0-			-0-
11		22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	22406 2		N	-0-			-0-
12		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709 2		N	-0-			-0-
01		23467 X	22687	-0-	-780	-0-	22687 2		N	-0-			-0-
02		21196 X	19222	-0-	-1974	-0-	19222 2		N	-0-			-0-
03		23345 X	20928	-0-	-2417	-0-	20928 2		N	-0-			-0-
-----													
WADDLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	259308	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8557 - 10263	
10		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647 2		N	-0-			-0-
11		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2		N	-0-			-0-
12		16182 X	15054	-0-	-1128	-0-	15054 2		N	-0-			-0-
01		16182 X	14655	-0-	-1527	-0-	14655 2		N	-0-			-0-
02		14616 X	12894	-0-	-1722	-0-	12894 2		N	-0-			-0-
03		15655 X	13956	-0-	-1699	-0-	13956 2		N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259327	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7426 - 9628	
10		24397 X	18870	-0-	-5527	-0-	18870 2		N	-0-			-0-
11		21330 X	18405	-0-	-2925	-0-	18405 2		N	-0-			-0-
12		22041 X	14270	-0-	-7771	-0-	14270 2		N	-0-			-0-
01		21111 X	16211	-0-	-4900	-0-	16211 2		N	-0-			-0-
02		18060 X	17546	-0-	-514	-0-	17546 2		N	-0-			-0-
03		19034 X	18534	-0-	-500	-0-	18534 2		N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259363	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7475 - 9477	
10		20336 X	18613	-0-	-1723	-0-	18613 2		N	-0-			-0-
11		19680 X	17232	-0-	-2448	-0-	17232 2		N	-0-			-0-
12		20336 X	18107	-0-	-2229	-0-	18107 2		N	-0-			-0-
01		18755 X	17082	-0-	-1673	-0-	17082 2		N	-0-			-0-
02		16800 X	15120	-0-	-1680	-0-	15120 2		N	-0-			-0-
03		18600 X	17062	-0-	-1538	-0-	17062 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
RAYZOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259680	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9087 - 13791	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15872 X	14401	-0-	-1471	-0-	14400	2	1 9	Y	1		32
11	15360 X	13180	-0-	-2180	-0-	13177	2	3 9	Y	3		35
12	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	14590	2	11 9	Y	10		45
01	14415 X	11576	-0-	-2839	-0-	11562	2	14 9	Y	13	39 1	19
02	13020 X	8740	-0-	-4280	-0-	8731	2	9 9	Y	8		27
03	13763 X	8883	-0-	-4880	-0-	8876	2	7 9	Y	6		33
-----												
BRITTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260988	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8598 - 10800	
10	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	201	1	18579	2	N		-0-
11	17250 X	16196	-0-	-1054	-0-	196	1	16000	2	N		-0-
12	20026 X	15445	-0-	-4581	-0-	232	1	15213	2	N		-0-
01	20026 X	14944	-0-	-5082	-0-	245	1	14699	2	N		-0-
02	18088 X	13490	-0-	-4598	-0-	209	1	13281	2	N		-0-
03	17034 X	14331	-0-	-2703	-0-	230	1	14101	2	N		-0-
-----												
BRITTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260989	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8848 - 10850	
10	17143 X	13071	-0-	-4072	-0-	140	1	12931	2	N		-0-
11	13770 X	12310	-0-	-1460	-0-	149	1	12161	2	N		-0-
12	13423 X	10129	-0-	-3294	-0-	152	1	9977	2	N		-0-
01	13082 X	8711	-0-	-4371	-0-	143	1	8568	2	N		-0-
02	11816 X	11122	-0-	-694	-0-	172	1	10950	2	N		-0-
03	13082 X	12038	-0-	-1044	-0-	193	1	11845	2	N		-0-
-----												
HARMON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261180	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8688 - 11088	
10	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	23852	2		N			-0-
11	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2		N			-0-
12	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2		N			-0-
01	23839 X	15681	-0-	-8158	-0-	15681	2		N			-0-
02	21532 X	13770	-0-	-7762	-0-	13770	2		N			-0-
03	0 W	14717	-0-	14717	14717	14717	2		N			-0-
-----												
HARMON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261272	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8727 - 11229	
10	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2		N			-0-
11	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2		N			-0-
12	17763 X	11287	-0-	-6476	-0-	11287	2		N			-0-
01	19995 X	9984	-0-	-10011	-0-	9984	2		N			-0-
02	18060 X	8868	-0-	-9192	-0-	8868	2		N			-0-
03	16329 X	9344	-0-	-6985	-0-	9344	2		N			-0-
-----												
NOVIKOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261669	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6875 - 8626	
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	306	1	6393	2	N		-0-
11	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	296	1	9504	2	N		-0-
12	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	306	1	9045	2	N		-0-
01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	306	1	8630	2	N		-0-
02	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	276	1	7562	2	N		-0-
*03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	306	1	8539	2	N		-0-
-----												
MITCHELL RANCH		WELL #: G 37H		RRCID ->	264103	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	6221 - 8614	
10	12121 X	9943	-0-	-2178	-0-	9943	2		N			148
11	11730 X	9453	-0-	-2277	-0-	9453	2		N			148
12	11687 X	9453	-0-	-2234	-0-	9453	2		N			148
01	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2		N			148
02	9408 X	7865	-0-	-1543	-0-	7865	2		N			148
03	9839 X	8156	-0-	-1683	-0-	8156	2		N			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557									
MITCHELL RANCH		WELL #: G 38H		RRCID ->	264104	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6201 - 8364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14911 X	12669	-0-	-2242	-0-	12669 2	N	-0-		45
11		14430 X	11587	-0-	-2843	-0-	11587 2	N	-0-		45
12		14911 X	11587	-0-	-3324	-0-	11587 2	N	-0-		45
01		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15631 2	N	-0-		45
02		11676 X	10837	-0-	-839	-0-	10837 2	N	-0-		45
03		12679 X	12460	-0-	-219	-0-	12460 2	N	-0-		45
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	265474	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7223 - 9583
10		21700 X	17782	-0-	-3918	-0-	17782 2	N	-0-		-0-
11		21000 X	14262	-0-	-6738	-0-	14262 2	N	-0-		-0-
12		20181 X	15578	-0-	-4603	-0-	15578 2	N	-0-		-0-
01		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18270 2	N	-0-		-0-
02		16072 X	14500	-0-	-1572	-0-	14500 2	N	-0-		-0-
03		17794 X	14776	-0-	-3018	-0-	14776 2	N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	265477	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7342 - 9502
10		19654 X	16563	-0-	-3091	-0-	16563 2	N	-0-		-0-
11		19020 X	6243	-0-	-12777	-0-	6243 2	N	-0-		-0-
12		19654 X	15729	-0-	-3925	-0-	15729 2	N	-0-		-0-
01		19654 X	15564	-0-	-4090	-0-	15564 2	N	-0-		-0-
02		17696 X	10839	-0-	-6857	-0-	10839 2	N	-0-		-0-
03		13591 X	11285	-0-	-2306	-0-	11285 2	N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	265478	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7343 - 10748
10		34379 X	28962	-0-	-5417	-0-	28962 2	N	-0-		-0-
11		31140 X	26382	-0-	-4758	-0-	26382 2	N	-0-		-0-
12		30256 X	26314	-0-	-3942	-0-	26314 2	N	-0-		-0-
01		30101 X	24366	-0-	-5735	-0-	24366 2	N	-0-		-0-
02		26852 X	22863	-0-	-3989	-0-	22863 2	N	-0-		-0-
03		26472 X	23320	-0-	-3152	-0-	23320 2	N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 6H		RRCID ->	265480	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7352 - 9998
10		25575 X	19776	-0-	-5799	-0-	19776 2	N	-0-		-0-
11		23940 X	16690	-0-	-7250	-0-	16690 2	N	-0-		-0-
12		23529 X	13633	-0-	-9896	-0-	13633 2	N	-0-		-0-
01		23529 X	17651	-0-	-5878	-0-	17651 2	N	-0-		-0-
02		18872 X	14050	-0-	-4822	-0-	14050 2	N	-0-		-0-
03		19778 X	15292	-0-	-4486	-0-	15292 2	N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 7H		RRCID ->	265503	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7544 - 11398
10		40951 X	31301	-0-	-9650	-0-	31301 2	N	-0-		-0-
11		37170 X	27923	-0-	-9247	-0-	27923 2	N	-0-		-0-
12		33852 X	27670	-0-	-6182	-0-	27670 2	N	-0-		-0-
01		33852 X	24058	-0-	-9794	-0-	24058 2	N	-0-		-0-
02		29512 X	20542	-0-	-8970	-0-	20542 2	N	-0-		-0-
03		27164 X	20186	-0-	-6978	-0-	20186 2	N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 8H		RRCID ->	265505	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7630 - 11484
10		48856 X	38107	-0-	-10749	-0-	38107 2	N	-0-		-0-
11		43920 X	33647	-0-	-10273	-0-	33647 2	N	-0-		-0-
12		41509 X	33263	-0-	-8246	-0-	33263 2	N	-0-		-0-
01		41137 X	30162	-0-	-10975	-0-	30162 2	N	-0-		-0-
02		36064 X	26394	-0-	-9670	-0-	26394 2	N	-0-		-0-
03		33809 X	26971	-0-	-6838	-0-	26971 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
EVERMAN UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	265506	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7876	- 10399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		44330 X	33069	-0-	-11261	-0-	599 1	32470 2	N	-0-	-0-	
11		41430 X	31010	-0-	-10420	-0-	575 1	30435 2	N	-0-	-0-	
12		39804 X	29663	-0-	-10141	-0-	588 1	29075 2	N	-0-	-0-	
01		37572 X	29828	-0-	-7744	-0-	1137 1	28691 2	N	-0-	-0-	
02		31108 X	25192	-0-	-5916	-0-	976 1	24216 2	N	-0-	-0-	
03		33077 X	27379	-0-	-5698	-0-	1118 1	26261 2	N	-0-	-0-	
-----												
EVERMAN UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	265867	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7633	- 10760
10		25978 X	19449	-0-	-6529	-0-	352 1	19097 2	N	-0-	-0-	
11		24210 X	17656	-0-	-6554	-0-	327 1	17329 2	N	-0-	-0-	
12		23839 X	16695	-0-	-7144	-0-	331 1	16364 2	N	-0-	-0-	
01		22661 X	16752	-0-	-5909	-0-	638 1	16114 2	N	-0-	-0-	
02		18480 X	14391	-0-	-4089	-0-	558 1	13833 2	N	-0-	-0-	
03		19437 X	14555	-0-	-4882	-0-	594 1	13961 2	N	-0-	-0-	
-----												
STEVENSON UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	265869	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7498	- 10159
10		28117 X	24215	-0-	-3902	-0-	439 1	23776 2	N	-0-	-0-	
11		26700 X	21101	-0-	-5599	-0-	391 1	20710 2	N	-0-	-0-	
12		26536 X	20527	-0-	-6009	-0-	407 1	20120 2	N	-0-	-0-	
01		25575 X	21710	-0-	-3865	-0-	827 1	20883 2	N	-0-	-0-	
02		22400 X	18001	-0-	-4399	-0-	697 1	17304 2	N	-0-	-0-	
03		24211 X	19171	-0-	-5040	-0-	783 1	18388 2	N	-0-	-0-	
-----												
EVERMAN UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	265870	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7613	- 10752
10		24273 X	18815	-0-	-5458	-0-	341 1	18474 2	N	-0-	-0-	
11		22410 X	17867	-0-	-4543	-0-	331 1	17536 2	N	-0-	-0-	
12		23157 X	16977	-0-	-6180	-0-	337 1	16640 2	N	-0-	-0-	
01		22475 X	17682	-0-	-4793	-0-	674 1	17008 2	N	-0-	-0-	
02		17444 X	15018	-0-	-2426	-0-	582 1	14436 2	N	-0-	-0-	
03		18817 X	16312	-0-	-2505	-0-	666 1	15646 2	N	-0-	-0-	
-----												
EVERMAN UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	265877	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7191	- 10554
10		24459 X	19366	-0-	-5093	-0-	351 1	19015 2	N	-0-	-0-	
11		22110 X	17929	-0-	-4181	-0-	332 1	17597 2	N	-0-	-0-	
12		22444 X	17007	-0-	-5437	-0-	337 1	16670 2	N	-0-	-0-	
01		21545 X	15001	-0-	-6544	-0-	572 1	14429 2	N	-0-	-0-	
02		18116 X	14668	-0-	-3448	-0-	568 1	14100 2	N	-0-	-0-	
03		19375 X	17587	-0-	-1788	-0-	718 1	16869 2	N	-0-	-0-	
-----												
EVERMAN UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	265878	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7553	- 10657
10		21483 X	16722	-0-	-4761	-0-	303 1	16419 2	N	-0-	-0-	
11		20790 X	12682	-0-	-8108	-0-	235 1	12447 2	N	-0-	-0-	
12		18662 X	7531	-0-	-11131	-0-	149 1	7382 2	N	-0-	-0-	
01		18135 X	13485	-0-	-4650	-0-	514 1	12971 2	N	-0-	-0-	
02		15092 X	9474	-0-	-5618	-0-	367 1	9107 2	N	-0-	-0-	
03		16709 X	10014	-0-	-6695	-0-	409 1	9605 2	N	-0-	-0-	
-----												
CARTER TRUST UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	266512	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7451	- 11732
10		34348 X	28618	-0-	-5730	-0-	1286 1	27332 2	N	-0-	-0-	
11		32640 X	28485	-0-	-4155	-0-	1390 1	27095 2	N	-0-	-0-	
12		32271 X	28236	-0-	-4035	-0-	1384 1	26852 2	N	-0-	-0-	
01		30659 X	25730	-0-	-4929	-0-	1053 1	24677 2	N	-0-	-0-	
02		26656 X	22153	-0-	-4503	-0-	998 1	21155 2	N	-0-	-0-	
03		29450 X	24891	-0-	-4559	-0-	1162 1	23729 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557														
CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31465 X	21585	-0-	-9880	-0-	970 1	20615 2		N	-0-			-0-
11		26880 X	17916	-0-	-8964	-0-	874 1	17042 2		N	-0-			-0-
12		27590 X	22069	-0-	-5521	-0-	1081 1	20988 2		N	-0-			-0-
01		25110 X	20369	-0-	-4741	-0-	834 1	19535 2		N	-0-			-0-
02		20104 X	16144	-0-	-3960	-0-	727 1	15417 2		N	-0-			-0-
03		22072 X	19354	-0-	-2718	-0-	904 1	18450 2		N	-0-			-0-
-----														
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073														
10		26970 X	18750	-0-	-8220	-0-	843 1	17907 2		N	-0-			-0-
11		23130 X	16571	-0-	-6559	-0-	808 1	15763 2		N	-0-			-0-
12		23901 X	19554	-0-	-4347	-0-	958 1	18596 2		N	-0-			-0-
01		22723 X	16932	-0-	-5791	-0-	693 1	16239 2		N	-0-			-0-
02		17976 X	13710	-0-	-4266	-0-	617 1	13093 2		N	-0-			-0-
03		19561 X	16869	-0-	-2692	-0-	788 1	16081 2		N	-0-			-0-
-----														
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166														
10		19561 X	14363	-0-	-5198	-0-	14363 2			N	-0-			-0-
11		17340 X	15693	-0-	-1647	-0-	15693 2			N	-0-			-0-
12		17670 X	13701	-0-	-3969	-0-	13701 2			N	-0-			-0-
01		15500 X	14501	-0-	-999	-0-	14501 2			N	-0-			-0-
02		14644 X	12132	-0-	-2512	-0-	12132 2			N	-0-			-0-
03		16213 X	10670	-0-	-5543	-0-	10670 2			N	-0-			-0-
-----														
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508														
10		20398 X	14815	-0-	-5583	-0-	14815 2			N	-0-			-0-
11		18090 X	16163	-0-	-1927	-0-	16163 2			N	-0-			-0-
12		16926 X	14962	-0-	-1964	-0-	14962 2			N	-0-			-0-
01		16430 X	14830	-0-	-1600	-0-	14830 2			N	-0-			-0-
02		15092 X	11414	-0-	-3678	-0-	11414 2			N	-0-			-0-
03		16322 X	11999	-0-	-4323	-0-	11999 2			N	-0-			-0-
-----														
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394														
10		31899 X	24932	-0-	-6967	-0-	24932 2			N	-0-			-0-
11		27450 X	25802	-0-	-1648	-0-	25802 2			N	-0-			-0-
12		26877 X	21549	-0-	-5328	-0-	21549 2			N	-0-			-0-
01		25513 X	23666	-0-	-1847	-0-	23666 2			N	-0-			-0-
02		24080 X	19426	-0-	-4654	-0-	19426 2			N	-0-			-0-
03		25045 X	17491	-0-	-7554	-0-	17491 2			N	-0-			-0-
-----														
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756														
10		6138 X	5555	-0-	-583	-0-	818 1	4717 2	Y		18	23 1		2
							20 9							
11		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	841 1	5490 2	Y		11	8 1		5
							12 9							
12		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	841 1	5490 2	Y		12	8 1		9
							13 9							
01		5952 X	5244	-0-	-708	-0-	816 1	4417 2	Y		10	16 1		3
							11 9							
02		5404 X	4655	-0-	-749	-0-	703 1	3943 2	Y		8	7 1		4
							9 9							
03		5389 X	5280	-0-	-109	-0-	845 1	4424 2	Y		10	8 1		6
							11 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557							
FLETCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	266853	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8695 PERF. 8834 - 11352
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5952 X	3444	-0-	-2508	-0-	501 1	2888 2	Y	50 67 1 5
11	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	55 9	465 1	3037 2	Y 27 20 1 12
12	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	30 9	465 1	3037 2	Y 31 20 1 23
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	34 9	492 1	2663 2	Y 26 40 1 9
02	3276 X	2999	-0-	-277	-0-	29 9	450 1	2523 2	Y 24 22 1 11
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	26 9	570 1	2984 2	Y 28 21 1 18
						31 9			
-----									
GREEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266857	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	5940 PERF. 6268 - 10303
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0- -0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0- -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
-----									
CARTER-ALCON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266863	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7152 PERF. 7546 - 11576
10	23839 X	16464	-0-	-7375	-0-	740 1	15724 2	N	-0- -0-
11	21570 X	15049	-0-	-6521	-0-	734 1	14315 2	N	-0- -0-
12	21793 X	14608	-0-	-7185	-0-	716 1	13892 2	N	-0- -0-
01	20770 X	13686	-0-	-7084	-0-	560 1	13126 2	N	-0- -0-
02	16772 X	11340	-0-	-5432	-0-	511 1	10829 2	N	-0- -0-
03	16461 X	12452	-0-	-4009	-0-	581 1	11871 2	N	-0- -0-
-----									
GREEN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266866	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	5904 PERF. 6158 - 11003
10	37324 X	21520	-0-	-15804	-0-	21520 2		Y	-0- -0-
11	21390 X	20123	-0-	-1267	-0-	20123 2		Y	-0- -0-
12	20491 X	17567	-0-	-2924	-0-	17567 2		Y	-0- -0-
01	21514 X	18843	-0-	-2671	-0-	18843 2		Y	-0- -0-
02	19432 X	8536	-0-	-10896	-0-	8536 2		Y	-0- -0-
*03	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	20799 2		Y	-0- -0-
-----									
MITCHELL RANCH		WELL #: D 15H		RRCID ->	266870	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	6428 PERF. 6643 - 9363
10	17794 X	13664	-0-	-4130	-0-	869 1	12795 2	Y	-0- 101
11	17220 X	12738	-0-	-4482	-0-	832 1	11906 2	Y	-0- 101
12	15407 X	12738	-0-	-2669	-0-	832 1	11906 2	Y	-0- 101
01	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	675 1	16088 2	Y	-0- 101
02	12796 X	11251	-0-	-1545	-0-	684 1	10567 2	Y	-0- 101
03	13671 X	12058	-0-	-1613	-0-	635 1	11423 2	Y	-0- 101
-----									
GREEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	266871	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	5911 PERF. 6219 - 10254
10	45539 X	22947	-0-	-22592	-0-	22947 2		Y	-0- -0-
11	30690 X	18719	-0-	-11971	-0-	18719 2		Y	-0- -0-
12	31713 X	20777	-0-	-10936	-0-	20777 2		Y	-0- -0-
01	31713 X	18428	-0-	-13285	-0-	18428 2		Y	-0- -0-
02	20720 X	15021	-0-	-5699	-0-	15021 2		Y	-0- -0-
03	22940 X	15389	-0-	-7551	-0-	15389 2		Y	-0- -0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
FLETCHER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266874		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 8687		PERF. 8916 - 11559			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6138 X	5101	-0-	-1037	-0-	729	1	4208	2	Y	149	202	1	14
11	5670 X	4952	-0-	-718	-0-	164	9	4224	2	Y	74	55	1	33
12	5456 X	4965	-0-	-491	-0-	81	9	4224	2	Y	85	55	1	63
01	5456 X	4640	-0-	-816	-0-	647	1	3851	2	Y	70	110	1	23
02	4844 X	4001	-0-	-843	-0-	94	9	3339	2	Y	60	56	1	27
*03	5115 X	3756	-0-	-1359	-0-	712	1	3091	2	Y	68	53	1	42
						77	9							
						596	1							
						66	9							
						590	1							
						75	9							
FLETCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID -> 266877		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8676		PERF. 8781 - 12525			
10	13113 X	11768	-0-	-1345	-0-	1723	1	9942	2	Y	94	129	1	8
11	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	103	9	11059	2	Y	42	31	1	19
12	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	1695	1	11059	2	Y	48	31	1	36
01	11780 X	11268	-0-	-512	-0-	46	9	9473	2	Y	40	63	1	13
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	53	9	9291	2	Y	34	32	1	15
*03	11780 X	11062	-0-	-718	-0-	1751	1	9254	2	Y	37	29	1	23
						44	9							
						1657	1							
						37	9							
						1767	1							
						41	9							
MITCHELL RANCH		WELL #: C 11H		RRCID -> 266880		COMPL. DATE 12/24/2012			TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6550 - 9787			
10	11687 X	7629	-0-	-4058	-0-	485	1	7144	2	Y	-0-			-0-
11	11310 X	6972	-0-	-4338	-0-	455	1	6517	2	Y	-0-			-0-
12	11129 X	6972	-0-	-4157	-0-	455	1	6517	2	Y	-0-			-0-
01	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	530	1	12629	2	Y	-0-			-0-
02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	536	1	8290	2	Y	-0-			-0-
*03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	713	1	12822	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: C 28H		RRCID -> 266881		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 6304		PERF. 6548 - 9488			
10	12090 X	10804	-0-	-1286	-0-	687	1	10117	2	Y	-0-			-0-
11	11700 X	10393	-0-	-1307	-0-	679	1	9714	2	Y	-0-			-0-
12	11253 X	10393	-0-	-860	-0-	679	1	9714	2	Y	-0-			-0-
01	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	642	1	15304	2	Y	-0-			-0-
02	9772 X	8594	-0-	-1178	-0-	522	1	8072	2	Y	-0-			-0-
03	9868 X	8723	-0-	-1145	-0-	459	1	8264	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 266882		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6760 - 10060			
10	13981 X	9246	-0-	-4735	-0-	9246	2			Y	-0-			-0-
11	13530 X	9255	-0-	-4275	-0-	9255	2			Y	-0-			-0-
12	13454 X	9255	-0-	-4199	-0-	9255	2			Y	-0-			-0-
01	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-			-0-
02	9100 X	7468	-0-	-1632	-0-	7468	2			Y	-0-			-0-
*03	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		17360 X	12116	-0-	-5244	-0-	12116 2			Y	-0-	-0-
11		16800 X	10229	-0-	-6571	-0-	10229 2			Y	-0-	-0-
12		15903 X	10229	-0-	-5674	-0-	10229 2			Y	-0-	-0-
01		14415 X	12833	-0-	-1582	-0-	12833 2			Y	-0-	-0-
02		11396 X	6340	-0-	-5056	-0-	6340 2			Y	-0-	-0-
03		12121 X	5650	-0-	-6471	-0-	5650 2			Y	-0-	-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587												
10		14043 X	9979	-0-	-4064	-0-	9979 2			Y	-0-	-0-
11		13590 X	9453	-0-	-4137	-0-	9453 2			Y	-0-	-0-
12		13299 X	9453	-0-	-3846	-0-	9453 2			Y	-0-	-0-
01		11687 X	11205	-0-	-482	-0-	11205 2			Y	-0-	-0-
02		9688 X	7741	-0-	-1947	-0-	7741 2			Y	-0-	-0-
03		9982 X	7749	-0-	-2233	-0-	7749 2			Y	-0-	-0-
-----												
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790												
10		17856 X	6881	-0-	-10975	-0-	6881 2			N	-0-	61
11		17280 X	2282	-0-	-14998	-0-	2282 2			N	-0-	61
12		13981 X	2282	-0-	-11699	-0-	2282 2			N	-0-	61
01		12276 X	12090	-0-	-186	-0-	12090 2			N	-0-	61
02		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899 2			N	-0-	61
*03		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2			N	-0-	61
-----												
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514												
10		19127 X	6906	-0-	-12221	-0-	6906 2			N	-0-	-0-
11		18510 X	2211	-0-	-16299	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
12		13082 X	2211	-0-	-10871	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
01		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		4683 X	-0-	-0-	-4683	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840												
10		22320 X	13968	-0-	-8352	-0-	13968 2			N	-0-	-0-
11		18270 X	10641	-0-	-7629	-0-	10641 2			N	-0-	-0-
12		17143 X	10641	-0-	-6502	-0-	10641 2			N	-0-	-0-
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		12628 X	4011	-0-	-8617	-0-	4011 2			N	-0-	-0-
03		9685 X	5780	-0-	-3905	-0-	5780 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597												
10		11129 X	8850	-0-	-2279	-0-	8850 2			Y	-0-	-0-
11		10770 X	9722	-0-	-1048	-0-	9722 2			Y	-0-	-0-
12		10261 X	9722	-0-	-539	-0-	9722 2			Y	-0-	-0-
01		9331 X	8238	-0-	-1093	-0-	8238 2			Y	-0-	-0-
02		9072 X	7050	-0-	-2022	-0-	7050 2			Y	-0-	-0-
03		9102 X	3434	-0-	-5668	-0-	3434 2			Y	-0-	-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
11		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	97 1	1436 2		Y	-0-	17
12		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	97 1	1436 2		Y	-0-	17
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	17
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-				Y	-0-	17
03		459 X	-0-	-0-	-459	-0-				Y	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
MITCHELL RANCH		WELL #:		B 29H	RRCID ->	267048	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 6671 - 10432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2	Y	-0-			-0-	
11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2	Y	-0-			-0-	
12	15004 X	9818	-0-	-5186	-0-	9818	2	Y	-0-			-0-	
01	12927 X	12880	-0-	-47	-0-	12880	2	Y	-0-			-0-	
02	10192 X	8546	-0-	-1646	-0-	8546	2	Y	-0-			-0-	
03	10509 X	9013	-0-	-1496	-0-	9013	2	Y	-0-			-0-	
-----													
SHANKLES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269538	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6204 - 8654		
10	SHUT IN	266	-0-	266	5390	266	2	Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5390			Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5390			Y	-0-			-0-	
01	SHUT IN	839	-0-	839	6229	839	2	Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	1247	-0-	1247	7476	1247	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	1333	-0-	1333	8809	1333	2	Y	-0-			-0-	
-----													
MITCHELL RANCH		WELL #:		I 39H	RRCID ->	269825	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	6074	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FLETCHER UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	270414	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LONDON PETROLEUM CORPORATION		506540		WELL #:		2R	RRCID ->	186285	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7406 - 8056
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
-----													
LUXOR OIL & GAS, INC.		511780		WELL #:		1	RRCID ->	188288	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7065 - 7459
10	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3	N	-0-			-0-	
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-			-0-	
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			-0-	
01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	2175	3	N	-0-			-0-	
02	1988 N	1835	-0-	-153	-0-	1835	3	N	-0-			-0-	
03	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
SMITH ASHCROFT				WELL #:	1	RRCID ->	182457	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5630 - 5674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, CREEL				WELL #:	2	RRCID ->	182844	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6199 - 6326
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OUTBACK				WELL #:	1 H	RRCID ->	235359	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7950 - 8955
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION				544550										
GREEN, BONNIE				WELL #:	1H	RRCID ->	240559	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7328 - 9231	
10	6541 X	310	-0-	-6231	-0-	310	2			N	-0-		81	
11	6150 X	420	-0-	-5730	-0-	413	2	7	9	N	6	59 1	28	
12	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-		28	
01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-		28	
*02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-		28	
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		28	

COURSEY				WELL #:	1AH	RRCID ->	246999	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7513 - 9815
10	6789 X	5611	-0-	-1178	-0-	5592	2	19	9	N	17		83
11	6570 X	5455	-0-	-1115	-0-	5437	2	18	9	N	16		99
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4024	2	19	9	N	17		116
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	N	11		127
*02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	61	152 1	36
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT		36

COURSEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251633	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7334 - 8326
10	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4743	2	15	9	N	14		66
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4687	2	22	9	N	20		86
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6970	2	18	9	N	16		102
01	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6571	2	31	9	N	28		130
*02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5579	2	86	9	N	78	180 1	28
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT		28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550										
BEAMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 259984	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 7555 - 10300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12555 X	11768	-0-	-787	-0-	11768 2	N	-0-		119
11	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13972 2	N	-0-		119
12	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13462 2	N	-0-		119
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	-0-		119
*02	10360 X	-0-	-0-	-10360	-0-		N	100	186 1	33
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-		N	NO RPT		33
-----										
LEITNER		WELL #: 1H		RRCID -> 261792	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 7649 - 11182			
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 262293	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 7168	PERF. 7576 - 9102			
10	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8828 2	6 9 N	5		48
11	8730 X	8187	-0-	-543	-0-	8161 2	26 9 N	24		72
12	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7788 2	57 9 N	52		124
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7638 2	154 9 N	140	182 1	82
*02	7980 X	7288	-0-	-692	-0-	7275 2	13 9 N	12		94
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-		N	NO RPT		94
-----										
SMITH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264295	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 9782 - 10600			
10	13330 X	12396	-0-	-934	-0-	12385 2	11 9 N	10		57
11	12840 X	11752	-0-	-1088	-0-	11741 2	11 9 N	10		67
12	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11830 2	12 9 N	11		78
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11987 2	18 9 N	16		94
*02	11088 X	9865	-0-	-1223	-0-	9854 2	11 9 N	10		104
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-		N	NO RPT		104
-----										
SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264571	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 9773 - 10600			
10	17484 X	13847	-0-	-3637	-0-	13836 2	11 9 N	10		42
11	15930 X	13357	-0-	-2573	-0-	13346 2	11 9 N	10		52
12	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12875 2	17 9 N	15		67
01	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	13525 2	17 9 N	15		82
*02	13272 X	11851	-0-	-1421	-0-	11840 2	11 9 N	10		92
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-		N	NO RPT		92
-----										
J. E. SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265807	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 7440 - 9050			
10	4309 X	2270	-0-	-2039	-0-	2259 2	11 9 N	10		124
11	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	3224 2	11 9 N	10		134
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3875 2	88 9 N	80		214
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3899 2	37 9 N	34	176 1	72
*02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2255 2	13 9 N	12		84
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		84
-----										
CHAMPION UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268554	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 7123 - 10300			
10	0 Z	3239	-0-	3239	212800	3230 2	9 9 N	8		48
11	0 Z	3083	-0-	3083	215883	3077 2	6 9 N	5		53
12	0 Z	3059	-0-	3059	218942	3040 2	19 9 N	17		70
01	0 Z	3161	-0-	3161	222103	3133 2	28 9 N	25		95
02	0 Z	2856	-0-	2856	224959	2830 2	26 9 N	24		119
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	224959		N	NO RPT		119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550  
 MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

10	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	207	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2322	-0-	-168	-0-	193	1	2129	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	210	1	2239	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	200	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1907	-0-	-249	-0-	167	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2147	-0-	-302	-0-	189	1	1958	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	317	1	3465	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3588	-0-	-72	-0-	299	1	3289	2	N	-0-			-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	309	1	3295	2	N	-0-			-0-
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	325	1	3394	2	N	-0-			-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	285	1	2969	2	N	-0-			-0-
*03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	319	1	3310	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	388	1	2382	2	N	-0-			-0-
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	406	1	2486	2	N	-0-			-0-
12	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	N	-0-			-0-
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	415	1	2444	2	N	-0-			-0-
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	384	1	2241	2	N	-0-			-0-
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	402	1	2280	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

10	6665 X	5764	-0-	-901	-0-	483	1	5281	2	N	-0-			-0-
11	6120 X	5942	-0-	-178	-0-	495	1	5447	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5645	-0-	-555	-0-	485	1	5160	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5130	-0-	-915	-0-	448	1	4682	2	N	-0-			-0-
02	5544 X	5091	-0-	-453	-0-	445	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5505	-0-	-633	-0-	483	1	5022	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	542	1	3321	2	N	-0-			-0-
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	494	1	3029	2	N	-0-			-0-
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	497	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	515	1	3034	2	N	-0-			-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	456	1	2663	2	N	-0-			-0-
*03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	528	1	2987	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HUDSON, R. A.		WELL #: 6		RRCID -> 191988		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6928 - 7252		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	238	1	2597	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2839	-0-	-161	-0-	236	1	2603	2	N	-0-	-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	248	1	2642	2	N	-0-	-0-
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	253	1	2645	2	N	-0-	-0-
02	2492 N	2472	-0-	-20	-0-	216	1	2256	2	N	-0-	-0-
03	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	240	1	2495	2	N	-0-	-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #: 8		RRCID -> 191989		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6952 - 7238		
10	4805 X	4382	-0-	-423	-0-	367	1	4015	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4160	-0-	-370	-0-	346	1	3814	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4380	-0-	-177	-0-	376	1	4004	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	4511	-0-	-46	-0-	395	1	4116	2	N	-0-	-0-
02	4116 X	4041	-0-	-75	-0-	353	1	3688	2	N	-0-	-0-
*03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	389	1	4037	2	N	-0-	-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #: 9		RRCID -> 195885		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6952 - 6990		
10	4991 X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-	-0-
12	4774 X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			N	-0-	-0-
01	4557 X	4166	-0-	-391	-0-	4166	2			N	-0-	-0-
02	4116 X	3809	-0-	-307	-0-	3809	2			N	-0-	-0-
03	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	4238	2			N	-0-	-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #: 10		RRCID -> 197484		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 6902 - 7220		
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	248	1	2707	2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	231	1	2538	2	N	-0-	-0-
12	2821 N	2703	-0-	-118	-0-	232	1	2471	2	N	-0-	-0-
01	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	239	1	2496	2	N	-0-	-0-
02	2548 N	2447	-0-	-101	-0-	214	1	2233	2	N	-0-	-0-
*03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	240	1	2489	2	N	-0-	-0-
-----												
WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228196		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7458 - 10087		
10	7254 X	6964	-0-	-290	-0-	6859	2	105	9	N	95	192
11	7020 X	6768	-0-	-252	-0-	6637	2	131	9	N	119	122
12	7223 X	6751	-0-	-472	-0-	6613	2	138	9	N	125	247
01	7223 X	6754	-0-	-469	-0-	6622	2	132	9	N	120	178
02	6524 X	6086	-0-	-438	-0-	5961	2	125	9	N	114	106
03	7006 X	6689	-0-	-317	-0-	6570	2	119	9	N	108	214
-----												
NORTON, E. E. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228199		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7495 - 9927		
10	8804 X	8372	-0-	-432	-0-	8320	2	52	9	N	47	219
11	8520 X	8311	-0-	-209	-0-	8203	2	108	9	N	98	127
12	9083 X	8378	-0-	-705	-0-	8259	2	119	9	N	108	180
01	8835 X	8680	-0-	-155	-0-	8601	2	79	9	N	72	252
02	7756 X	7747	-0-	-9	-0-	7661	2	86	9	N	78	139
03	8587 X	8433	-0-	-154	-0-	8360	2	73	9	N	66	205
-----												
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 1H		RRCID -> 228211		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 7821 - 10372		
10	6913 X	6564	-0-	-349	-0-	6479	2	85	9	N	77	177
11	6690 X	6380	-0-	-310	-0-	6301	2	79	9	N	72	249
12	6913 X	6461	-0-	-452	-0-	6363	2	98	9	N	89	152
01	6758 X	6447	-0-	-311	-0-	6352	2	95	9	N	86	238
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6021	2	90	9	N	82	141
*03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6904	2	89	9	N	81	222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14508 X	13934	-0-	-574	-0-		13705	2	229	9	210
11		14040 X	13752	-0-	-288	-0-		13500	2	252	9	253
12		14322 X	13837	-0-	-485	-0-		13622	2	215	9	269
01		14074 X	13812	-0-	-262	-0-		13633	2	179	9	242
02		12824 X	12477	-0-	-347	-0-		12283	2	194	9	229
03		14198 X	13620	-0-	-578	-0-		13507	2	113	9	143
-----												
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895												
10		12958 X	12464	-0-	-494	-0-		12395	2	69	9	156
11		12540 X	12217	-0-	-323	-0-		12093	2	124	9	269
12		12958 X	12305	-0-	-653	-0-		12176	2	129	9	197
01		12586 X	12307	-0-	-279	-0-		12240	2	67	9	258
02		11396 X	10836	-0-	-560	-0-		10749	2	87	9	151
03		12617 X	12270	-0-	-347	-0-		12106	2	164	9	300
-----												
R. F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239												
10		7502 X	6829	-0-	-673	-0-		6734	2	95	9	289
11		7260 X	6194	-0-	-1066	-0-		6087	2	107	9	154
12		7409 X	5222	-0-	-2187	-0-		5123	2	99	9	244
01		7192 X	6397	-0-	-795	-0-		6308	2	89	9	153
02		6384 X	5604	-0-	-780	-0-		5556	2	48	9	197
03		6820 X	5930	-0-	-890	-0-		5838	2	92	9	103
-----												
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288												
10		12555 X	11254	-0-	-1301	-0-		11178	2	76	9	175
11		12150 X	10180	-0-	-1970	-0-		10110	2	70	9	47
12		12338 X	10654	-0-	-1684	-0-		10556	2	98	9	136
01		11470 X	10513	-0-	-957	-0-		10422	2	91	9	219
02		10360 X	9229	-0-	-1131	-0-		9153	2	76	9	99
03		11253 X	10319	-0-	-934	-0-		10231	2	88	9	179
-----												
COCANOUGHHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COCANOUGHHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698												
10		10788 X	9569	-0-	-1219	-0-		9545	2	24	9	108
11		10200 X	9408	-0-	-792	-0-		9362	2	46	9	150
12		10292 X	9457	-0-	-835	-0-		9405	2	52	9	197
01		10261 X	9964	-0-	-297	-0-		9885	2	79	9	89
02		9184 X	7939	-0-	-1245	-0-		7908	2	31	9	117
03		9734 X	9164	-0-	-570	-0-		9131	2	33	9	147
-----												
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 1H		RRCID -> 252294		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7158	PERF. 7395 - 10145		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8153 X	7708	-0-	-445	-0-	7635	2	73	9	N	66			227
11	7890 X	7255	-0-	-635	-0-	7176	2	79	9	N	72	180	1	119
12	8091 X	6593	-0-	-1498	-0-	6514	2	79	9	N	72			191
01	7781 X	7737	-0-	-44	-0-	7645	2	92	9	N	84	187	1	88
02	6972 X	6333	-0-	-639	-0-	6283	2	50	9	N	45			133
03	7719 X	6904	-0-	-815	-0-	6840	2	64	9	N	58			191
-----														
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 2H		RRCID -> 259129		COMPL. DATE		06/05/2010	TOTAL DEPTH		7292	PERF. 7609 - 11240		
10	12524 X	12110	-0-	-414	-0-	11670	2	440	9	N	400	561	1	147
11	12120 X	11599	-0-	-521	-0-	11178	2	421	9	N	383	372	1	158
12	12555 X	11700	-0-	-855	-0-	11324	2	376	9	N	342	189	1	311
01	12121 X	11692	-0-	-429	-0-	11295	2	397	9	N	361	375	1	297
02	10948 X	8416	-0-	-2532	-0-	8217	2	199	9	N	181	192	1	286
03	12121 X	10282	-0-	-1839	-0-	9891	2	391	9	N	355	370	1	271
-----														
MESA CHICA CORP.		561550		RRCID -> 252856		COMPL. DATE		12/05/2005	TOTAL DEPTH		6530	PERF. 6573 - 8055		
ROSE		WELL #: 1												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 183191		COMPL. DATE		05/21/2001	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7401 - 8255		
NORTH OF PARADISE		WELL #: 1												
10	2914 X	1927	-0-	-987	-0-	465	1	1462	3	N	-0-			19
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	450	1	2751	3	N	-0-			19
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	465	1	2507	3	N	-0-			19
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	465	1	2822	3	N	-0-			19
02	2632 X	2042	-0-	-590	-0-	300	1	1742	3	N	-0-			19
03	2914 X	2428	-0-	-486	-0-	300	1	2128	3	N	-0-			19
-----														
BROWN		WELL #: 2 H		RRCID -> 247692		COMPL. DATE		07/21/2008	TOTAL DEPTH		6992	PERF. 7024 - 9320		
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	465	1	4328	3	N	-0-			94
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	420	1	4194	3	N	-0-			94
12	3410 X	2097	-0-	-1313	-0-	330	1	1767	3	N	-0-			94
01	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	375	1	2515	3	N	-0-			94
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	3	N	6			100
*03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	465	1	4419	3	N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561										
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 1	9 2			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	235 1	363 2			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	290 1	322 2			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	278 1	294 2			-0-
03	589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
-----										
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	175 1	271 2			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	170 1	189 2			-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	158 1	167 2			-0-
03	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
-----										
MONCRIEF, C. B. 574775										
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498										
10	21948 X	18542	-0-	-3406	-0-	137 1	18343 2			79
						62 9				
11	21240 X	20187	-0-	-1053	-0-	343 1	19746 2			168
						98 9				
12	21793 X	19026	-0-	-2767	-0-	501 1	18446 2			240
						79 9				
01	21793 X	21390	-0-	-403	-0-	21266 2	124 9			154
02	18844 X	16943	-0-	-1901	-0-	479 1	16420 2		199 1	194
						44 9				
*03	20863 X	17554	-0-	-3309	-0-	372 1	17060 2		198 1	107
						122 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775									
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	225374	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6920 - 9537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	349 1	2645 2	2	N	5			204
						1577 5		6					
11	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	2142 2	1627 5	5	N	23	190 1		37
						25 9							
12	4216 X	3184	-0-	-1032	-0-	1570 2	1607 5	5	N	6			43
						7 9							
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	3476 2	1606 5	5	N	-0-			43
02	4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2713 2	1198 5	5	N	7			50
						8 9							
03	4588 X	4274	-0-	-314	-0-	15 1	2967 2	2	N	-0-			50
						1292 5							
-----													
MONCRIEF WOODHOUSE		WELL #:		1SW	RRCID ->	234125	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7124 - 8294	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		14 H	RRCID ->	235304	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6645 - 9621	
10	11315 X	11062	-0-	-253	-0-	169 1	10830 2	2	N	57			198
						63 9							
11	10950 X	9947	-0-	-1003	-0-	486 1	9424 2	2	N	34	180 1		52
						37 9							
12	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	12653 2	35 9	9	N	32			84
01	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15196 2	44 9	9	N	40			124
02	10444 X	10429	-0-	-15	-0-	10396 2	33 9	9	N	30			154
03	12679 X	10781	-0-	-1898	-0-	259 1	10431 2	2	N	83	178 1		59
						91 9							
-----													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17H	RRCID ->	237830	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6685 - 9026	
10	6324 X	5478	-0-	-846	-0-	84 1	5372 2	2	N	20			124
						22 9							
11	6120 X	5753	-0-	-367	-0-	280 1	5429 2	2	N	40			164
						44 9							
12	6231 X	5151	-0-	-1080	-0-	5110 2	41 9	9	N	37			201
01	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6778 2	58 9	9	N	53	194 1		60
02	5376 X	4741	-0-	-635	-0-	4730 2	11 9	9	N	10			70
03	5952 X	4718	-0-	-1234	-0-	113 1	4561 2	2	N	40			110
						44 9							
-----													
MONCRIEF-MARTIN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	244100	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6610 - 9503	
10	2883 X	2807	-0-	-76	-0-	162 1	2639 2	2	N	5			109
						6 9							
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	394 1	2487 2	2	N	8			117
						9 9							
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	400 1	2953 2	2	N	44			161
						48 9							
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	698 1	2170 2	2	N	10			171
						11 9							
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	909 1	2537 2	2	N	-0-			171
03	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	542 1	2605 2	2	N	28	169 1		30
						31 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	10041	-0-	-809	-0-	74 1	9895 2	N	65		107
						72 9					
11	10500 X	10200	-0-	-300	-0-	173 1	9942 2	N	77		184
						85 9					
12	10850 X	10034	-0-	-816	-0-	264 1	9713 2	N	52	196 1	40
						57 9					
01	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11024 2	48 9	N	44		84
02	9520 X	9011	-0-	-509	-0-	255 1	8726 2	N	27		111
						30 9					
03	10540 X	9822	-0-	-718	-0-	207 1	9513 2	N	93	172 1	32
						102 9					
-----											
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034											
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870											
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2507 2	3 9	N	3		1127
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2265 2	2 9	N	2		1129
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2310 2	4 9	N	4		1133
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114 2	2 9	N	2		1135
02	2800 N	3698	-0-	-898	-0-	3696 2	2 9	N	2		1137
*03	2550 N	1652	-0-	-898	-0-	1650 2	2 9	N	2		1139
-----											
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032											
10	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1600 2		N	-0-		46
11	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1525 2		N	-0-		46
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		46
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		46
02	1428 N	1088	-0-	-340	-0-	1088 2		N	-0-		46
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		46
-----											
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056											
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2		N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555 2		N	-0-		-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050											
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-		-0-
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2		N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	522 2		N	-0-		-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
-----											
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758											
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	953 2	39 9	N	35	75 1	58
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	881 2	13 9	N	12		70
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	896 2	11 9	N	10		80
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1100 2	20 9	N	18		98
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085 2	11 9	N	10		108
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1117 2	9 9	N	8		116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034									
HARPER-KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7886 - 8812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1192	2	53	9	N	48	213
11		1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1144	2	20	9	N	18	231
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8	239
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	2	8	9	N	7	246
02		1092 N	822	-0-	-270	-0-	818	2	4	9	N	4	250
*03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	262

HARPER-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7920 - 8812	
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1193	2	2	9	N	2	418
11		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1144	2	4	9	N	4	422
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4	426
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8	434
02		1064 N	822	-0-	-242	-0-	819	2	3	9	N	3	437
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2	439

LITTLE		WELL #:		4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8911 - 10800	
10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5180	2	18	9	N	16	387
11		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	N	10	397
12		DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	4754	2	19	9	N	17	414
01		DLQ G-10	5066	-0-	5066	9839	5055	2	11	9	N	10	424
02		DLQ G-10	4020	-0-	4020	13859	4016	2	4	9	N	4	428
03		DLQ G-10	5679	-0-	5679	19538	5675	2	4	9	N	4	432

NEWARK E&P OPERATING, LLC		WELL #:		606167	RRCID ->	205090	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8112 - 8830	
MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	205090	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8112 - 8830	
10		1643 X	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
11		1590 X	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			N	-0-	-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	-0-
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	211728	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6150 - 7889	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122

RICHARDS RANCH "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211734	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	6150 - 8700	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167										
HUSKEY		WELL #:		3H	RRCID ->	228109	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5850	-	8112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2769 3	89 9	N	81	143 1			82
11		3150 X	1616	-0-	-1534	-0-	1614 3	2 9	N	2	2 8			82
12		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1873 3	80 9	N	73				155
01		3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2975 3	8 9	N	7	161 1			1
02		2996 X	1590	-0-	-1406	-0-	1590 3		N	-0-				1
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT				1
-----														
WOLFE, MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	229068	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6396	-	9359
10		2449 X	2367	-0-	-82	-0-	2345 2	22 9	N	20				149
11		2370 X	2367	-0-	-3	-0-	2358 3	9 9	N	8	12 7			145
12		2449 X	1657	-0-	-792	-0-	1635 3	22 9	N	20				165
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	32				197
02		2156 X	2066	-0-	-90	-0-	2063 3	3 9	N	3				200
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				200
-----														
BOLEY RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230908	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5835	-	7580
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53
-----														
HOOTEN, OTIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5975	-	6428
10		3658 X	3189	-0-	-469	-0-	3189 3		N	-0-				39
11		3330 X	2917	-0-	-413	-0-	2917 3		N	-0-				39
12		3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2941 3		N	-0-				39
01		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281 3		N	-0-				39
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3		N	-0-				39
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				39
-----														
WIDMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231248	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5830	-	7829
10		4867 X	4623	-0-	-244	-0-	4623 3		N	-0-				25
11		4710 X	3647	-0-	-1063	-0-	3647 3		N	-0-				25
12		4309 X	3676	-0-	-633	-0-	3676 3		N	-0-				25
01		4309 X	3694	-0-	-615	-0-	3694 3		N	-0-				25
02		3892 X	3324	-0-	-568	-0-	3324 3		N	-0-				25
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT				25
-----														
LEE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231258	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5905	-	8404
10		4681 X	3717	-0-	-964	-0-	3717 3		N	-0-				44
11		4530 X	3728	-0-	-802	-0-	3728 3		N	-0-				44
12		4681 X	4212	-0-	-469	-0-	4212 3		N	-0-				44
01		4309 X	3818	-0-	-491	-0-	3818 3		N	-0-				44
02		3612 X	3512	-0-	-100	-0-	3512 3		N	-0-				44
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT				44
-----														
L CRANFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	237329	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5752	PERF.	5424	-	8200
10		2666 X	2186	-0-	-480	-0-	2186 3		N	-0-				26
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2750 3	3 9	N	3	3 8			26
12		2418 X	2406	-0-	-12	-0-	2406 3		N	-0-				26
01		150421 X	150421	-0-	-0-	-0-	150421 3		N	-0-				26
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-				26
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT				26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.// 606167													
LLOYD AOC		WELL #:		1H	RRCID ->	237883	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	5360 - 7258			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3425	3	120	9	N	109	171 1	88
11		3390 X	2920	-0-	-470	-0-		2751	3	169	9	N	154	174 1	67
12		3503 X	3325	-0-	-178	-0-		3197	3	128	9	N	116		183
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		3026	3	51	9	N	46		229
02		3192 X	1716	-0-	-1476	-0-		1694	3	22	9	N	20		249
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO RPT		249
-----															
BOLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	237884	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	5950 - 7915			
10		4898 X	3813	-0-	-1085	-0-		3743	3	70	9	N	64	170 1	207
11		4740 X	4417	-0-	-323	-0-		4414	3	3	9	N	3	3 8	207
12		6510 X	3691	-0-	-2819	-0-		3654	3	37	9	N	34		241
01		6510 X	3329	-0-	-3181	-0-		3329	3			N	-0-		241
02		5124 X	1398	-0-	-3726	-0-		1398	3			N	-0-		241
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						N	NO RPT		241
-----															
POLK & PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237888	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5980 - 8171			
10		5363 X	4817	-0-	-546	-0-		4817	3			N	-0-		102
11		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		5345	3			N	-0-		102
12		5363 X	4738	-0-	-625	-0-		4738	3			N	-0-		102
01		5208 X	5049	-0-	-159	-0-		5049	3			N	-0-		102
02		4704 X	3982	-0-	-722	-0-		3982	3			N	-0-		102
03		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-						N	NO RPT		102
-----															
RICHARDS RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	237984	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5905 - 9515			
10		4278 X	3927	-0-	-351	-0-		3894	2	33	9	N	30		179
11		4110 X	3756	-0-	-354	-0-		3750	3	6	9	N	5	17 7	167
12		4247 X	1864	-0-	-2383	-0-		1845	3	19	9	N	17		184
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4206	3	55	9	N	50	19 8	215
02		3556 X	1834	-0-	-1722	-0-		1615	3	219	9	N	199	183 1	227
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT	4 8	227
-----															
WEEKS		WELL #:		1H	RRCID ->	238240	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	6124 - 7740			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
-----															
STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213			
10		3782 X	3308	-0-	-474	-0-		3308	3			N	-0-		83
11		3390 X	3166	-0-	-224	-0-		3166	3			N	-0-		83
12		3503 X	2879	-0-	-624	-0-		2879	3			N	-0-		83
01		3503 X	3364	-0-	-139	-0-		3364	3			N	-0-		83
02		2996 X	2368	-0-	-628	-0-		2368	3			N	-0-		83
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						N	NO RPT		83
-----															
STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243			
10		2697 X	2145	-0-	-552	-0-		2145	3			N	-0-		44
11		2610 X	1754	-0-	-856	-0-		1754	3			N	-0-		44
12		2666 X	1090	-0-	-1576	-0-		1066	3	24	9	N	22		66
01		2914 X	1804	-0-	-1110	-0-		1804	3			N	-0-		66
02		2632 X	1887	-0-	-745	-0-		1887	3			N	-0-		66
03		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						N	NO RPT		66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
RICHARDS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6049 -	8286	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DISTRICT - LONE STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9375 -	11705	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	40053	-0-	40053	40053	40053 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40053				N	NO RPT			-0-
-----													
WIDMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF. 5976 -	8260	
10	3503 X	1424	-0-	-2079	-0-	1424 3			N	-0-			28
11	3390 X	2274	-0-	-1116	-0-	2273 3	1 9		N	1	1 8		28
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3			N	-0-			28
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			N	-0-			28
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			N	-0-			28
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			28
-----													
PETROGAS 450		WELL #:		1H	RRCID ->	244283	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 5700 -	8071	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 6205 -	8183	
10	2666 X	72	-0-	-2594	-0-	72 3			N	-0-			46
11	2580 X	676	-0-	-1904	-0-	650 3	26 9		N	24	5 8		65
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	537 3	29 9		N	26			91
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	756 3	151 9		N	137	212 1		16
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706 3	34 9		N	31			47
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			47
-----													
WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5878 -	8323	
10	2666 X	763	-0-	-1903	-0-	760 3	3 9		N	3			48
11	2580 X	1269	-0-	-1311	-0-	1256 3	13 9		N	12	3 8		57
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1923 3	26 9		N	24			81
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2629 3	85 9		N	77	127 1		31
02	2800 N	2852	-0-	52	52	2819 3	33 9		N	30			61
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			61
-----													
RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 6001 -	9077	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
VIPER		WELL #:		9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	9134 - 13760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	78802 X	41927	-0-	-36875	-0-	41927	3	N	-0-		-0-		
11	59610 X	39096	-0-	-20514	-0-	39096	3	N	-0-		-0-		
12	51057 X	23740	-0-	-27317	-0-	23740	3	N	-0-		-0-		
01	51057 X	23084	-0-	-27973	-0-	23084	3	N	-0-		-0-		
02	37856 X	30782	-0-	-7074	-0-	30782	3	N	-0-		-0-		
03	41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
COBRA UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9133 - 12965	
10	109585 X	73647	-0-	-35938	-0-	73647	3	N	-0-		-0-		
11	91290 X	65370	-0-	-25920	-0-	65370	3	N	-0-		-0-		
12	78213 X	61358	-0-	-16855	-0-	61358	3	N	-0-		-0-		
01	73129 X	56220	-0-	-16909	-0-	56220	3	N	-0-		-0-		
02	66528 X	45165	-0-	-21363	-0-	45165	3	N	-0-		-0-		
03	73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015 - 9530	
10	12958 X	11028	-0-	-1930	-0-	10971	3	57 9 N	52		162		
11	12210 X	10273	-0-	-1937	-0-	10216	3	57 9 N	52	164 1	50		
12	12214 X	10509	-0-	-1705	-0-	10455	3	54 9 N	49		99		
01	11780 X	9749	-0-	-2031	-0-	9693	3	56 9 N	51		150		
02	10164 X	9150	-0-	-1014	-0-	9098	3	52 9 N	47		197		
03	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT		197		
-----													
HORTON TREE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	12220 - 12376	
10	141872 X	141872	-0-	-0-	-0-	141872	3	N	-0-		-0-		
11	143335 X	143335	-0-	-0-	-0-	143335	3	N	-0-		-0-		
12	DLQ G-10	120977	-0-	120977	120977	120977	3	N	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	116861	-0-	116861	237838	116861	3	N	-0-		-0-		
02	332815 X	94977	-0-	-237838	-0-	94977	3	N	-0-		-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
THOROUGHbred		WELL #:		2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9209 - 14690	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
OSPREY		WELL #:		22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9246 - 12227	
10	72478 X	49374	-0-	-23104	-0-	49374	3	N	-0-		-0-		
11	70140 X	44820	-0-	-25320	-0-	44820	3	N	-0-		-0-		
12	53351 X	42892	-0-	-10459	-0-	42892	3	N	-0-		-0-		
01	53351 X	41032	-0-	-12319	-0-	41032	3	N	-0-		-0-		
02	44856 X	35337	-0-	-9519	-0-	35337	3	N	-0-		-0-		
03	49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
RANGER		WELL #:		11H	RRCID ->	269185	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8897 - 14194	
10	103540 X	73660	-0-	-29880	-0-	73660	3	N	-0-		-0-		
11	100200 X	66987	-0-	-33213	-0-	66987	3	N	-0-		-0-		
12	95325 X	60724	-0-	-34601	-0-	60724	3	N	-0-		-0-		
01	84754 X	60261	-0-	-24493	-0-	60261	3	N	-0-		-0-		
02	67480 X	51767	-0-	-15713	-0-	51767	3	N	-0-		-0-		
03	73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		151892 X	8219	-0-	-143673	-0-	8153 3	66 9	N	60	169 1		125
11		10380 X	7639	-0-	-2741	-0-	7578 3	61 9	N	55	6 8		174
12		10075 X	6174	-0-	-3901	-0-	6139 3	35 9	N	32	166 1		40
01		8494 X	6726	-0-	-1768	-0-	6669 3	57 9	N	52			92
02		7672 X	3944	-0-	-3728	-0-	3911 3	33 9	N	30			122
03		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT			122
-----													
SOWELL		WELL #:		13H	RRCID ->	270203	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	106138	-0-	106138	106138	106138 3		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	121913	-0-	121913	228051	121913 3		N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	228051			N	NO RPT			-0-
-----													
SOWELL		WELL #:		12H	RRCID ->	270600	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	133976	-0-	133976	133976	133976 3		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	127851	-0-	127851	261827	127851 3		N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	261827			N	NO RPT			-0-
-----													
OPS GROUP LIMITED		WELL #:		1H	RRCID ->	250134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8284 - 10958	
10		7471 X	5898	-0-	-1573	-0-	442 1	5456 3	N	-0-			-0-
11		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	589 1	7261 3	N	-0-			-0-
12		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	550 1	6790 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6972	-0-	-65	-0-	523 1	6449 2	N	-0-			-0-
02		7336 X	6005	-0-	-1331	-0-	450 1	5555 2	N	-0-			-0-
03		8122 X	6314	-0-	-1808	-0-	474 1	5840 2	N	-0-			-0-
-----													
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	214685	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6850 - 9905	
10		2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
12		2697 N	2490	-0-	-207	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2504	-0-	-162	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
02		2380 N	2300	-0-	-80	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
*03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
-----													
KOONSMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	229633	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	6375 - 7975	
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4969	-0-	1969	1969	4969 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4650	-0-	1550	3519	4650 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	5367	-0-	2267	5786	5367 2		N	-0-			-0-
02		10237 X	4451	-0-	-5786	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
*03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
OXXN		//CONT.//		630579							
KOONSMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231524	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 6250 - 8505
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DODGE, ETHEL WILEY		WELL #:		1	RRCID ->	254628	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6525 - 10728
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-	-0-
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-	-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
*01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-	-0-
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-	-0-
*03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-	-0-
P & D OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8316 - 8404
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
01	713 N	451	-0-	-262	-0-	451	2		N	-0-	-0-
02	756 N	355	-0-	-401	-0-	355	2		N	-0-	-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-
PARKER, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	203999	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8160 - 8464
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-	-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2		N	-0-	-0-
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-	-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2		N	-0-	-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		101BH	RRCID ->	238316	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 5245 - 7607
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-
MITCHELL		WELL #:		2H	RRCID ->	248224	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 5021 - 7994
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
12	1891 N	1386	-0-	-505	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
01	2046 N	1650	-0-	-396	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
02	1848 N	794	-0-	-1054	-0-	794	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	962	-0-	-433	-0-	962	2			N	-0-				-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS, BOB 662705  
 DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

10	3317 X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-				-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-				-0-
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT				-0-
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
11	960 N	629	-0-	-331	-0-	629	2			N	-0-				-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				-0-
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-				-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT				-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

10	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-				26
11	11550 X	9442	-0-	-2108	-0-	9442	2			N	-0-				26
12	11935 X	11267	-0-	-668	-0-	11267	2			N	-0-				26
01	12059 X	10840	-0-	-1219	-0-	10840	2			N	-0-				26
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT				26
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT				26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
PHILLIPS, BOB		//CONT.//		662705									
HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	7772 - 8058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4092 X	308	-0-	-3784	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
01		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT			-0-
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PINNERGY, LTD.				665701									
HIGHWAY 67 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240443	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	9341 - 11876	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
HINES		WELL #:		1 H	RRCID ->	232808	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6100 - 7760	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	56 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SWANSON				WELL #:	1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7358 - 8920
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	598 1	1653 3	N	-0-			49
11		1890 X	970	-0-	-920	-0-	558 1	321 3	N	83			132
							91 9						
12		2108 N	902	-0-	-1206	-0-	467 1	435 3	N	-0-			132
01		2263 N	1083	-0-	-1180	-0-	598 1	415 3	N	64			196
							70 9						
02		896 N	399	-0-	-497	-0-	336 1	63 9	N	57	181 1		72
*03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	405 1	1020 3	N	-0-			72
-----													
MOTLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	240098	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	N/A
10		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	578 1	5020 3	N	-0-			156
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	560 1	4744 3	N	8			164
							9 9						
12		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	486 1	4250 3	N	-0-			164
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	540 1	4641 3	N	-0-			164
02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	472 1	4391 3	N	67			231
							74 9						
*03		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	547 1	5595 3	N	-0-			231
-----													
DUCK				WELL #:	1H	RRCID ->	240545	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7368 - 8730
10		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	4091 3		N	-0-			85
11		4080 X	3988	-0-	-92	-0-	3988 3		N	-0-			85
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 3		N	-0-			85
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4124 3	145 9	N	132	172 1		45
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-			45
*03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

*04	4080	X	1096	-0-	-2984	-0-	206	1	890	3	N	-0-					85
*05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					85
*06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					85
*07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					85
*08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					85
*09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					85
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	512	1	7916	3	N	68	92	1			48
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	492	1	7256	3	N	43	64	1			27
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	484	1	2578	3	N	-0-					27
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	501	1	1922	3	N	75					102
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	413	1	2051	3	N	40					142
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	477	1	2217	3	N	6	100	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15136 3	171 9	Y		155	82
11		14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14363 3	152 9	Y		138	134
12		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16475 3	97 9	Y		88	48
01		16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	15889 3	147 9	Y		134	98
02		13832 X	13305	-0-	-527	-0-	13189 3	116 9	Y		105	39
03		16585 X	15148	-0-	-1437	-0-	15048 3	100 9	Y		91	43
-----												
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067												
10		2976 X	2096	-0-	-880	-0-	509 1	1400 3	N		170	34
							187 9					
11		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	494 1	4747 3	N		295	77
							325 9					
12		2015 X	1765	-0-	-250	-0-	437 1	1206 3	N		111	65
							122 9					
01		2108 X	1424	-0-	-684	-0-	512 1	824 3	N		80	85
							88 9					
02		2828 X	960	-0-	-1868	-0-	462 1	376 3	N		111	72
							122 9					
03		3131 X	1272	-0-	-1859	-0-	512 1	593 3	N		152	33
							167 9					
-----												
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353												
10		20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	99 1	19858 3	Y		168	89
							185 9					
11		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	18305 3	162 9	Y		147	143
12		17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	17462 3	103 9	Y		94	51
01		20150 X	16560	-0-	-3590	-0-	16383 3	177 9	Y		161	118
02		18200 X	14974	-0-	-3226	-0-	14850 3	124 9	Y		113	42
03		20150 X	16526	-0-	-3624	-0-	16418 3	108 9	Y		98	46
-----												
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799												
10		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	512 1	5127 3	Y		171	34
							188 9					
11		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	494 1	3349 3	Y		295	77
							325 9					
12		8029 X	4866	-0-	-3163	-0-	507 1	4239 3	Y		109	64
							120 9					
01		8029 X	4671	-0-	-3358	-0-	507 1	4077 3	Y		79	84
							87 9					
02		5824 X	3408	-0-	-2416	-0-	458 1	2828 3	Y		111	72
							122 9					
03		0 W	4270	-0-	4270	4270	510 1	3618 3	Y		129	28
							142 9					
-----												
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385												
10		8029 X	7218	-0-	-811	-0-	163 1	6950 3	Y		95	36
							105 9					
11		7530 X	6631	-0-	-899	-0-	158 1	6462 3	Y		10	9
							11 9					
12		7533 X	5984	-0-	-1549	-0-	162 1	5821 3	Y		1	10
							1 9					
01		7533 X	6334	-0-	-1199	-0-	161 1	6051 3	Y		111	87
							122 9					
02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	104 1	7050 3	Y		71	58
							78 9					
*03		7223 X	7165	-0-	-58	-0-	166 1	6909 3	Y		82	140
							90 9					





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	512	1	18919	3	Y	233	102	391
						256	9						
11	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	495	1	18674	3	Y	88	134	345
						97	9						
12	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	432	1	18293	3	Y	76	147	274
						84	9						
01	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	512	1	17433	3	Y	243	151	366
						267	9						
02	15400 X	13841	-0-	-1559	-0-	443	1	13299	3	Y	90		456
						99	9						
03	17050 X	16469	-0-	-581	-0-	487	1	15979	3	Y	3	160	299
						3	9						

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	512	1	680	3	Y	2	12	1
						2	9						
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	494	1	2592	3	Y	31	30	2
						34	9						
12	6231 X	2748	-0-	-3483	-0-	473	1	2275	3	Y	-0-		2
01	5766 X	1853	-0-	-3913	-0-	512	1	1315	3	Y	24	17	9
						26	9						
02	4368 X	1221	-0-	-3147	-0-	424	1	791	3	Y	5		14
						6	9						
03	3224 X	1542	-0-	-1682	-0-	489	1	1039	3	Y	13	16	11
						14	9						

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

10	T. A.	512	-0-	512	2773	512	1			Y	-0-	64	1	99
11	3270 X	497	-0-	-2773	-0-	495	1	2	9	Y	2	34	1	65
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	1	2	9	Y	2	28	1	38
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	507	1	2	9	Y	2	21	1	17
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	426	1	20	9	Y	18			35
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	487	1	3	9	Y	3	12	1	26

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

10	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	512	1	9840	3	Y	80	109	1	31
						88	9							
11	8460 X	6596	-0-	-1864	-0-	491	1	5903	3	Y	184	202	1	13
						202	9							
12	9114 X	4487	-0-	-4627	-0-	512	1	3975	3	Y	-0-			13
01	10447 X	4451	-0-	-5996	-0-	512	1	3792	3	Y	134	97	1	50
						147	9							
02	9436 X	3656	-0-	-5780	-0-	450	1	3171	3	Y	32			82
						35	9							
03	10447 X	5922	-0-	-4525	-0-	482	1	5353	3	Y	79	96	1	65
						87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
CASWELL SNELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261996	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7725 - 12228
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	512 1	3509 3	Y	46	63 1	18	
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	51 9 493 1	3721 3	Y	106	116 1	8	
12	2387 X	1036	-0-	-1351	-0-	117 9 446 1	590 3	Y	-0-		8	
01	4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	510 1	2117 3	Y	85	61 1	32	
02	4032 X	3091	-0-	-941	-0-	94 9 427 1	2641 3	Y	21		53	
*03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	23 9 494 1	4389 3	Y	50	62 1	41	
						55 9						

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262103	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7050 - 12503
10	5022 X	858	-0-	-4164	-0-	409 1	428 3	N	19	12 1	7	
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	21 9 494 1	3389 3	N	182	188 1	1	
12	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	200 9 292 1	763 3	N	125	100 1	26	
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	138 9 507 1	1914 3	N	120	89 1	57	
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	132 9 421 1	1109 3	N	98	87 1	68	
*03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	108 9 476 1	3642 3	N	112	129 1	51	
						123 9						

IMOGENE LYNCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	262120	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7669 - 12189
10	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	394 1	17526 3	Y	-0-		18	
11	16500 X	13788	-0-	-2712	-0-	491 1	13297 3	Y	-0-		18	
12	17050 X	6131	-0-	-10919	-0-	377 1	5754 3	Y	-0-		18	
01	17360 X	8836	-0-	-8524	-0-	507 1	8240 3	Y	81	70 1	29	
02	15680 X	3671	-0-	-12009	-0-	89 9 426 1	3245 3	Y	-0-		29	
03	17360 X	12082	-0-	-5278	-0-	318 1	11667 3	Y	88		117	
						97 9						

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262284	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6950 - 12153
10	17980 X	14221	-0-	-3759	-0-	512 1	13661 3	Y	44	132 1	16	
11	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	48 9 475 1	17579 3	Y	152	167 1	1	
12	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	167 9 365 1	12064 3	Y	125	100 1	26	
01	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	138 9 488 1	14964 3	Y	118	88 1	56	
02	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	130 9 393 1	14179 3	Y	99	87 1	68	
*03	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	109 9 493 1	19060 3	Y	113	129 1	52	
						124 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14973 X	10841	-0-	-4132	-0-	334	1	10473	3	Y	31	55 1	12
11	11970 X	1795	-0-	-10175	-0-	216	1	1577	3	Y	2		14
12	12183 X	145	-0-	-12038	-0-	134	1	11	9	Y	10		24
01	10850 X	165	-0-	-10685	-0-	165	1			Y	-0-		24
02	9800 X	255	-0-	-9545	-0-	255	1			Y	-0-		24
03	10850 X	266	-0-	-10584	-0-	266	1			Y	-0-		24
-----													
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887													
10	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	512	1	10993	3	Y	253	125 1	226
11	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	278	9	13009	3	Y	371	382 1	215
12	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	408	9	12640	3	Y	408	445 1	178
01	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	512	1	12361	3	Y	498	490 1	186
02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	449	9	8770	3	Y	247	155 1	278
03	8866 X	6799	-0-	-2067	-0-	429	1	6043	3	Y	237	406 1	109
						272	9						
						495	1						
						261	9						
-----													
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097													
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	512	1	5446	3	Y	50	38 1	15
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	55	9	2809	3	Y	56	36 1	35
12	8339 X	2913	-0-	-5426	-0-	479	1	2413	3	Y	54	61 1	28
01	8339 X	4352	-0-	-3987	-0-	441	1	3798	3	Y	56	68 1	16
02	6664 X	3418	-0-	-3246	-0-	59	9	2834	3	Y	145	35 1	126
03	6014 X	3613	-0-	-2401	-0-	424	1	2991	3	Y	115	174 1	67
						160	9						
						495	1						
						127	9						
-----													
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903													
10	8401 X	2238	-0-	-6163	-0-	394	1	1783	3	Y	55	31 1	49
11	8130 X	580	-0-	-7550	-0-	61	9	90	3	Y	85	85 1	49
12	3720 X	502	-0-	-3218	-0-	396	1			Y	-0-	49 1	-0-
01	2821 X	540	-0-	-2281	-0-	94	9	28	9	Y	25	15 1	9
02	2100 X	454	-0-	-1646	-0-	502	1	25	9	Y	23	8 1	24
*03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	429	1	1930	3	Y	61	56 1	27
						504	1					2 8	
						67	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	402	1	12598	3	Y	31	59	1	12
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	239	1	1749	3	Y	3			15
12	10602 X	146	-0-	-10456	-0-	134	1	12	9	Y	11			26
01	13020 X	165	-0-	-12855	-0-	165	1			Y	-0-			26
02	11760 X	255	-0-	-11505	-0-	255	1			Y	-0-			26
03	13020 X	266	-0-	-12754	-0-	266	1			Y	-0-			26
-----														
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360														
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	510	1	2745	3	Y	282	308	1	85
11	4380 X	3839	-0-	-541	-0-	479	1	3043	3	Y	288	193	1	180
12	4526 X	3309	-0-	-1217	-0-	437	1	2633	3	Y	217	282	1	115
01	4371 X	3000	-0-	-1371	-0-	499	1	2264	3	Y	215	269	1	61
02	3752 X	1699	-0-	-2053	-0-	425	1	1114	3	Y	145	80	1	126
03	3968 X	2020	-0-	-1948	-0-	479	1	1369	3	Y	156	191	1	91
-----														
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603														
10	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	512	1	8493	3	Y	240	237	1	141
11	8160 X	8156	-0-	-4	-0-	483	1	7568	3	Y	95	157	1	79
12	10075 X	8658	-0-	-1417	-0-	459	1	7929	3	Y	245	224	1	100
01	10075 X	9980	-0-	-95	-0-	501	1	9295	3	Y	167	105	1	153
02	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	422	1	9038	3	Y	178	256	1	75
*03	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	489	1	17725	3	Y	179	185	1	69
-----														
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503														
10	16616 X	10186	-0-	-6430	-0-	314	1	9838	3	Y	31	63	1	12
11	13590 X	3658	-0-	-9932	-0-	440	1	3215	3	Y	3			15
12	17670 X	155	-0-	-17515	-0-	134	1	21	9	Y	19			34
01	17670 X	166	-0-	-17504	-0-	165	1	1	9	Y	1	1	8	34
02	15960 X	255	-0-	-15705	-0-	255	1			Y	-0-			34
03	10199 X	266	-0-	-9933	-0-	266	1			Y	-0-			34
-----														
COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773														
10	1209 X	373	-0-	-836	-0-	338	1	35	9	Y	32	19	1	29
11	1170 X	452	-0-	-718	-0-	397	1	55	9	Y	50	50	1	28
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	28	1	-0-
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	24	15	1	9
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	23	8	1	24
03	465 X	383	-0-	-82	-0-	305	1	78	9	Y	71	62	1	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	512	1	4372	3	Y	59	69	1	36
						65	9							
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	479	1	4042	3	Y	50	69	1	17
						55	9							
12	5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	482	1	3995	3	Y	41			58
						45	9							
01	5394 X	4616	-0-	-778	-0-	512	1	4087	3	Y	15	62	1	11
						17	9							
02	4844 X	3220	-0-	-1624	-0-	404	1	2667	3	Y	135	63	1	83
						149	9							
03	4960 X	4441	-0-	-519	-0-	483	1	3940	3	Y	16	65	1	34
						18	9							
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123														
10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	503	1	11024	3	Y	109	92	1	67
						120	9							
11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	495	1	9848	3	Y	64	91	1	40
						70	9							
12	11346 X	6622	-0-	-4724	-0-	430	1	6134	3	Y	53	40	1	53
						58	9							
01	11346 X	8206	-0-	-3140	-0-	448	1	7705	3	Y	48	68	1	33
						53	9							
02	10248 X	6288	-0-	-3960	-0-	417	1	5829	3	Y	38	35	1	36
						42	9							
03	11346 X	7836	-0-	-3510	-0-	462	1	7324	3	Y	45	60	1	21
						50	9							
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118														
10	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	468	1	16836	3	Y	155	145	1	96
						171	9							
11	16620 X	14687	-0-	-1933	-0-	483	1	14065	3	Y	126	144	1	78
						139	9							
12	24859 X	24859	-0-	-0-	-0-	109	1	24606	3	Y	131	78	1	131
						144	9							
01	24800 X	14401	-0-	-10399	-0-	363	1	13907	3	Y	119	168	1	82
						131	9							
02	22036 X	18904	-0-	-3132	-0-	76	1	18723	3	Y	95	89	1	88
						105	9							
03	24800 X	14234	-0-	-10566	-0-	249	1	13871	3	Y	104	144	1	48
						114	9							
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400														
10	5022 X	3379	-0-	-1643	-0-	512	1	2517	3	Y	318	303	1	123
						350	9							
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	495	1	4471	3	Y	286	319	1	90
						315	9							
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	430	1	3160	3	Y	222	218	1	94
						244	9							
01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	500	1	4384	3	Y	232	259	1	67
						255	9							
02	4928 X	4422	-0-	-506	-0-	426	1	3762	3	Y	213	217	1	63
						234	9							
03	5456 X	5245	-0-	-211	-0-	470	1	4543	3	Y	211	174	1	100
						232	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13888 X	10558	-0-	-3330	-0-	512	1	9736	3	Y	282	299	1	109
						310	9							
11	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	492	1	11220	3	Y	266	291	1	84
						293	9							
12	11129 X	7962	-0-	-3167	-0-	446	1	7285	3	Y	210	205	1	89
						231	9							
01	10819 X	8960	-0-	-1859	-0-	508	1	8211	3	Y	219	244	1	63
						241	9					1	8	
02	10052 X	7678	-0-	-2374	-0-	415	1	7036	3	Y	206	208	1	61
						227	9							
03	11129 X	8784	-0-	-2345	-0-	481	1	8074	3	Y	208	170	1	99
						229	9							
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178														
10	20739 X	14322	-0-	-6417	-0-	512	1	13688	3	Y	111	109	1	136
						122	9							
11	20070 X	12798	-0-	-7272	-0-	495	1	12230	3	Y	66	111	1	91
						73	9							
12	15810 X	11394	-0-	-4416	-0-	512	1	10700	3	Y	165	147	1	109
						182	9							
01	15810 X	10736	-0-	-5074	-0-	512	1	10103	3	Y	110	148	1	71
						121	9							
02	13720 X	10539	-0-	-3181	-0-	428	1	10002	3	Y	99	57	1	113
						109	9							
*03	14322 X	12741	-0-	-1581	-0-	504	1	12187	3	Y	45	122	1	36
						50	9							
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393														
10	3534 X	1909	-0-	-1625	-0-	510	1	1210	3	Y	172	170	1	52
						189	9							
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	479	1	3095	3	Y	185	121	1	116
						204	9							
12	2077 X	1520	-0-	-557	-0-	441	1	901	3	Y	162	192	1	86
						178	9							
01	2077 X	1114	-0-	-963	-0-	479	1	479	3	Y	142	188	1	40
						156	9							
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	462	1	1957	3	Y	145	59	1	126
						160	9							
*03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	495	1	2794	3	Y	141	185	1	82
						155	9							
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943														
10	12555 X	11094	-0-	-1461	-0-	496	1	10291	3	N	279	172	1	211
						307	9							
11	12120 X	9638	-0-	-2482	-0-	432	1	8916	3	N	264	173	1	301
						290	9					1	8	
12	12524 X	10756	-0-	-1768	-0-	496	1	9961	3	N	272	359	1	211
						299	9					3	8	
01	12524 X	10881	-0-	-1643	-0-	496	1	10111	3	N	249	353	1	104
						274	9					3	8	
02	11004 X	9866	-0-	-1138	-0-	448	1	9188	3	N	209	169	1	131
						230	9					13	8	
03	11098 X	10668	-0-	-430	-0-	460	1	9999	3	N	190	176	1	144
						209	9					1	8	





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054																
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	1904	3	N	200	170	1	60
								220	9							
11	2520	X	1774	-0-	-746	-0-	-0-	472	1	1302	3	N	-0-			60
12	2604	N	1997	-0-	-607	-0-	-0-	521	1	1417	3	N	54			114
								59	9							
01	2666	N	1834	-0-	-832	-0-	-0-	475	1	1191	3	N	153	175	1	92
								168	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1325	3	N	117	166	1	43
								129	9							
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	1901	3	N	79			122
								87	9							

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158																
10	11284	X	9226	-0-	-2058	-0-	-0-	485	1	8333	3	N	371	341	1	291
								408	9							
11	9720	X	7215	-0-	-2505	-0-	-0-	432	1	6344	3	N	399	525	1	157
								439	9					8	8	
12	9765	X	5147	-0-	-4618	-0-	-0-	496	1	4284	3	N	334	175	1	306
								367	9					10	8	
01	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	-0-	496	1	7521	3	N	374	519	1	146
								411	9					15	8	
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	3	N	308	174	1	273
								339	9					7	8	
03	9238	X	6571	-0-	-2667	-0-	-0-	460	1	5838	3	N	248	350	1	166
								273	9					5	8	

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138																
10	9672	X	1178	-0-	-8494	-0-	-0-	973	1	205	9	Y	186			203
11	9360	X	1970	-0-	-7390	-0-	-0-	685	1	1091	3	Y	176	322	1	57
								194	9							
12	1550	X	294	-0-	-1256	-0-	-0-	137	3	157	9	Y	143	170	1	30
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	2513	3	Y	249	166	1	92
								274	9					21	8	
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	1748	3	Y	170	141	1	121
								187	9							
03	1550	X	855	-0-	-695	-0-	-0-	488	1	269	3	Y	89	107	1	103
								98	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				Y	-0-			28
11		11340 X	1297	-0-	-10043	-0-	206	1	1091	3	Y	-0-	28 1	-0-
12		2790 X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	383	1	17	9	Y	15	3 1 10 8	2
02		1204 X	566	-0-	-638	-0-	448	1	118	9	Y	107	33 1	76
*03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	485	1	2281	3	Y	86	68 1	94
							95	9						
LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603														
10		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-		14
11		6510 X	322	-0-	-6188	-0-	322	1			Y	-0-		14
12		T. A.	455	-0-	455	455	455	1			Y	-0-		14
01		T. A.	785	-0-	785	1240	785	1			Y	-0-		14
02		T. A.	582	-0-	582	1822	582	1			Y	-0-		14
03		T. A.	279	-0-	279	2101	279	1			Y	-0-		14
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773														
10		23436 X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-		11
11		20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-					Y	-0-		11
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		11
01		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-		11
02		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			Y	-0-		11
*03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-		11
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593														
10		13113 X	12172	-0-	-941	-0-	496	1	11452	3	Y	204	16 1	199
							224	9						
11		14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	480	1	14182	3	Y	46	165 1	80
							51	9						
12		13175 X	10413	-0-	-2762	-0-	400	1	9911	3	Y	93	57 1	116
							102	9						
01		13175 X	9265	-0-	-3910	-0-	496	1	8635	3	Y	122	122 1	116
							134	9						
02		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	160	1	13355	3	Y	138		254
							152	9						
03		13175 X	6441	-0-	-6734	-0-	496	1	5869	3	Y	69	112 1	211
							76	9						
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763														
10		23870 X	17942	-0-	-5928	-0-	17924	3	18	9	Y	16	162 1	15
11		22620 X	10437	-0-	-12183	-0-	10254	3	183	9	Y	166	12 1	169
12		19747 X	8489	-0-	-11258	-0-	8487	3	2	9	Y	2	120 1	51
01		19096 X	18338	-0-	-758	-0-	18233	3	105	9	Y	95	56 1	90
02		17248 X	1279	-0-	-15969	-0-	1232	3	47	9	Y	43		133
*03		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18149	3	74	9	Y	67	58 1	142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	439	-0-	-7590	-0-	398	1	41	9	N	37			131
11	6090 X	486	-0-	-5604	-0-	370	1	26	3	N	82	178	1	35
						90	9							
12	1860 X	285	-0-	-1575	-0-	285	1			N	-0-			35
01	1860 X	1363	-0-	-497	-0-	451	1	768	3	N	131			166
						144	9							
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	375	1	127	3	N	95	177	1	84
						105	9							
*03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	512	1	2474	3	N	192	170	1	106
						211	9							

  

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083														
10	9114 X	12	-0-	-9102	-0-	12	3			N	-0-			84
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	T. A.	20	-0-	20	20	20	1			N	-0-			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			84
03	T. A.	2487	-0-	2487	2507	325	1	1932	3	N	209	171	1	122
						230	9							

  

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448														
10	25544 X	21261	-0-	-4283	-0-	496	1	20548	3	N	197	340	1	238
						217	9							
11	24720 X	17902	-0-	-6818	-0-	465	1	17254	3	N	166	176	1	228
						183	9							
12	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	287	1	22226	3	N	127	171	1	184
						140	9							
01	21948 X	21889	-0-	-59	-0-	21738	3	151	9	N	137	178	1	4 8 139
02	19824 X	14530	-0-	-5294	-0-	144	1	14287	3	N	90			229
						99	9							
03	21948 X	16102	-0-	-5846	-0-	439	1	15601	3	N	56	176	1	109
						62	9							

  

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303														
10	5239 X	572	-0-	-4667	-0-	496	1	76	9	N	69	171	1	132
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	465	1	1116	3	N	184	177	1	139
						202	9							
12	1333 X	1128	-0-	-205	-0-	424	1	696	3	N	7			146
						8	9							
01	1333 X	1100	-0-	-233	-0-	496	1	584	3	N	18	3	8	161
						20	9							
02	1400 N	1031	-0-	-369	-0-	448	1	550	3	N	30			191
						33	9							
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	496	1	530	3	N	73	169	1	95
						80	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	477	1	2899	3	Y	230	200	1	175
11	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	253	9	11228	3	Y	150	159	1	163
12	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	165	9	8872	3	Y	171	187	1	147
01	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	417	1	9613	3	Y	236	281	1	102
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	188	9	8495	3	Y	321	169	1	254
*03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	478	1	7452	3	Y	-0-	218	1	36
						260	9							
						420	1							
						353	9							
						496	1							
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023														
10	12462 X	8904	-0-	-3558	-0-	493	1	8173	3	Y	216	145	1	76
11	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	238	9	8798	3	Y	284	232	1	122
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	473	1	6849	3	Y	156	123	1	152
01	8897 X	1780	-0-	-7117	-0-	312	9	1233	3	Y	56	173	1	30
02	8932 X	2428	-0-	-6504	-0-	410	1	1846	3	Y	177	128	1	76
03	9889 X	5231	-0-	-4658	-0-	172	9	4600	3	Y	159	153	1	79
						485	1							
						62	9							
						387	1							
						195	9							
						456	1							
						175	9							
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088														
10	26102 X	23018	-0-	-3084	-0-	496	1	21913	3	Y	554	902	1	193
11	24540 X	21246	-0-	-3294	-0-	609	9	20224	3	Y	519	483	1	225
12	21948 X	16442	-0-	-5506	-0-	451	1	15710	3	Y	301	228	1	297
01	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	571	9	20919	3	Y	557	524	1	327
02	19824 X	16580	-0-	-3244	-0-	401	1	15723	3	Y	417	561	1	181
*03	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	331	9	21950	3	Y	410	383	1	208
						487	1							
						613	9							
						398	1							
						459	9							
						442	1							
						451	9							
WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528														
10	21762 X	20497	-0-	-1265	-0-	494	1	19693	3	Y	282	313	1	215
11	21060 X	15200	-0-	-5860	-0-	310	9	14412	3	Y	280	196	1	299
12	20801 X	18925	-0-	-1876	-0-	480	1	18110	3	Y	292	341	1	250
01	20801 X	17361	-0-	-3440	-0-	308	9	16519	3	Y	317	431	1	136
02	18508 X	13304	-0-	-5204	-0-	494	1	12653	3	Y	202	179	1	159
03	20491 X	12497	-0-	-7994	-0-	321	9	11750	3	Y	267	137	1	289
						493	1							
						349	9							
						429	1							
						222	9							
						453	1							
						294	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15965 X	4168	-0-	-11797	-0-	164	1	3984	3	N	18	174	1	39
11	14940 X	371	-0-	-14569	-0-	20	9				60			99
12	14570 X	3434	-0-	-11136	-0-	418	1	2899	3	N	106	178	1	27
01	14570 X	6710	-0-	-7860	-0-	117	9							
02	12124 X	7387	-0-	-4737	-0-	483	1	6115	3	N	102	3	8	126
*03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	112	9							
						448	1	6812	3	N	115	174	1	67
						127	9							
						496	1	7357	3	N	83			150
						91	9							

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877														
10	17732 X	14556	-0-	-3176	-0-	496	1	13497	3	N	512	554	1	138
11	14730 X	12849	-0-	-1881	-0-	563	9							
12	14880 X	8410	-0-	-6470	-0-	477	1	12120	3	N	229	173	1	194
01	14632 X	5696	-0-	-8936	-0-	252	9							
02	13160 X	467	-0-	-12693	-0-	397	1	7869	3	N	131	168	1	157
03	14570 X	8062	-0-	-6508	-0-	144	9							
						453	1	5036	3	N	188	171	1	168
						207	9							
						367	1	100	9	N	91	169	1	89
						449	1	7472	3	N	128			217
						141	9							

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433														
10	13392 X	9977	-0-	-3415	-0-	496	1	9072	3	Y	372	229	1	256
11	12960 X	11982	-0-	-978	-0-	409	9							
12	10726 X	10226	-0-	-500	-0-	480	1	11169	3	Y	303	304	1	255
01	9982 X	8097	-0-	-1885	-0-	333	9							
02	10332 X	4320	-0-	-6012	-0-	448	1	9422	3	Y	324	323	1	255
03	11439 X	7198	-0-	-4241	-0-	356	9							
						476	1	7372	3	Y	226	354	1	127
						249	9							
						448	1	3601	3	Y	246	195	1	178
						271	9							
						496	1	6497	3	Y	186	227	1	137
						205	9							

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495														
10	6603 X	5451	-0-	-1152	-0-	496	1	4811	3	N	131			183
11	5460 X	495	-0-	-4965	-0-	144	9							
12	5642 X	517	-0-	-5125	-0-	464	1	31	9	N	28	176	1	35
01	5518 X	502	-0-	-5016	-0-	461	1	56	9	N	51			86
02	4984 X	1303	-0-	-3681	-0-	451	1	51	9	N	46	28	8	104
03	5456 X	464	-0-	-4992	-0-	448	1	689	3	N	151	188	1	67
						166	9							
						464	1			N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	19902 X	15807	-0-	-4095	-0-	496	1	15156	3	N	141	171 1	143
11	18990 X	14453	-0-	-4537	-0-	155	9	13858	3	N	119	166 1	96
12	16523 X	12927	-0-	-3596	-0-	464	1	12368	3	N	97	183 1	10
01	16523 X	14914	-0-	-1609	-0-	131	9	14418	3	N	36	19 8	27
02	14924 X	11710	-0-	-3214	-0-	452	1	11051	3	N	192	169 1	50
03	15810 X	14488	-0-	-1322	-0-	107	9	13879	3	N	103		153
						456	1						
						40	9						
						448	1						
						211	9						
						496	1						
						113	9						
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413													
10	16306 X	11452	-0-	-4854	-0-	496	1	10678	3	N	253	173 1	177
11	12840 X	7981	-0-	-4859	-0-	278	9	7333	3	N	196	173 1	1 8
12	12586 X	8974	-0-	-3612	-0-	432	1	8230	3	N	225	177 1	5 8
01	12586 X	9312	-0-	-3274	-0-	216	9	8576	3	N	218	174 1	7 8
02	11368 X	6459	-0-	-4909	-0-	496	1	5835	3	N	160	349 1	5 8
03	11439 X	3987	-0-	-7452	-0-	248	9	3386	3	N	128	2 8	211
						448	1						
						176	9						
						460	1						
						141	9						
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164													
10	12338 X	10512	-0-	-1826	-0-	496	1	9833	3	N	166		232
11	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	183	9	9311	3	N	211	350 1	93
12	11067 X	9328	-0-	-1739	-0-	480	1	8619	3	N	237	178 1	152
01	11067 X	7892	-0-	-3175	-0-	232	9	7282	3	N	111	170 1	93
02	9996 X	6575	-0-	-3421	-0-	448	1	5940	3	N	170		263
03	10509 X	7875	-0-	-2634	-0-	261	9	7252	3	N	115	186 1	192
						488	1						
						122	9						
						448	1						
						187	9						
						496	1						
						127	9						
BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728													
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	15252 X	10092	-0-	-5160	-0-	496	1	9231 3	N	332	345 1	182
						365	9					
11	12750 X	9226	-0-	-3524	-0-	480	1	8294 3	N	411	349 1	244
						452	9					
12	9703 X	3172	-0-	-6531	-0-	224	1	2715 3	N	212	353 1	103
						233	9					
01	9703 X	6480	-0-	-3223	-0-	381	1	5760 3	N	308	174 1	234
						339	9				3 8	
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	418	1	8076 3	N	274	345 1	163
						301	9					
*03	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	496	1	10977 3	N	293	172 1	284
						322	9					
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496												
10	28458 X	22568	-0-	-5890	-0-	496	1	21841 3	N	210	177 1	134
						231	9					
11	26700 X	16535	-0-	-10165	-0-	465	1	15918 3	N	138		272
						152	9					
12	24242 X	21914	-0-	-2328	-0-	325	1	21459 3	N	118	177 1	213
						130	9					
01	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	25559	3	223 9	N	203	345 1	71
02	21896 X	19845	-0-	-2051	-0-	19687	3	158 9	N	144		215
03	22568 X	21950	-0-	-618	-0-	21754	3	196 9	N	178	178 1	215
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880												
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	496	1	5505 3	N	1473	1558 1	210
						1620	9					
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	480	1	6050 3	N	1402	1365 1	245
						1542	9				2 8	
12	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	297	1	5061 3	N	1138	1049 1	332
						1252	9				2 8	
01	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	446	1	7683 3	N	1147	1220 1	256
						1262	9				3 8	
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	438	1	7960 3	N	1027	1031 1	251
						1130	9				1 8	
*03	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	463	1	12286 3	N	795	878 1	168
						875	9					
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173												
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	12	168 1	52
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11439			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11439			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11439			Y	-0-		-0-
*01	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268347	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7055 - 11508		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10	12462 X	715	-0-	-11747	-0-	448	1	267	9	Y	243	182	1	121
11	10830 X	3679	-0-	-7151	-0-	464	1	2755	3	Y	418	402	1	137
12	4650 X	2717	-0-	-1933	-0-	460	9	444	1	Y	375	302	1	210
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	413	9	492	1	Y	383	483	1	99
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	421	9	420	1	Y	308	335	1	72
*03	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	339	9	471	1	Y	352	359	1	65
						387	9							

KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268348	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7590 - 12193		
10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	496	1	10195	3	N	1159	1204	1	194
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	1275	9	366	1	N	917	870	1	239
12	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	1009	9	272	1	N	917	857	1	298
01	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	1009	9	423	1	N	1037	1041	1	293
02	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1141	9	448	1	N	689	512	1	470
*03	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	758	9	496	1	N	595	883	1	182
						655	9							

PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268374	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7155 - 11558		
10	9610 X	1555	-0-	-8055	-0-	448	1	657	3	Y	409	324	1	203
11	9300 X	6624	-0-	-2676	-0-	450	9	464	1	Y	915	818	1	300
12	4960 X	4718	-0-	-242	-0-	1007	9	440	1	Y	591	560	1	331
01	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	650	9	489	1	Y	596	757	1	154
02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	656	9	448	1	Y	500	538	1	116
*03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	550	9	465	1	Y	502	526	1	92
						552	9							

GASKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268378	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7665 - 12468		
10	14415 X	10298	-0-	-4117	-0-	496	1	9306	3	Y	451	284	1	310
11	13050 X	9319	-0-	-3731	-0-	496	9	480	1	Y	331	362	1	278
12	11129 X	10268	-0-	-861	-0-	364	9	448	1	Y	399	362	1	314
01	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	448	1	439	9	Y	419	498	1	235
02	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	480	1	461	9	Y	300	318	1	217
*03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	441	1	330	9	Y	292	293	1	216
						496	1	321	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20181 X	10356	-0-	-9825	-0-	493	1	9350	3	Y	466	573	1	148
11	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	513	9	9071	3	Y	460	337	1	269
12	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	469	1	9255	3	Y	314	344	1	239
01	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	506	9	11874	3	Y	513	583	1	169
02	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	481	1	11405	3	Y	334	261	1	242
*03	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	564	9	18274	3	Y	236	358	1	120
						418	1							
						367	9							
						465	1							
						260	9							
KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888														
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	496	1	4011	3	N	502	521	1	129
11	8160 X	4420	-0-	-3740	-0-	552	9	3434	3	N	460	528	1	59
12	6727 X	3229	-0-	-3498	-0-	480	1	2487	3	N	391	174	1	275
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	506	9	6157	3	N	538	700	1	112
02	4564 X	1700	-0-	-2864	-0-	312	1	858	3	N	358	350	1	119
03	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	430	9	3008	3	N	390	345	1	164
						483	1							
						592	9							
						448	1							
						394	9							
						471	1							
						429	9							
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463														
10	13516 X	12597	-0-	-919	-0-	512	1	11819	3	Y	242	286	1	142
11	13080 X	10683	-0-	-2397	-0-	266	9	9944	3	Y	240	182	1	200
12	12958 X	11974	-0-	-984	-0-	475	1	11303	3	Y	162	296	1	66
01	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	264	9	12394	3	Y	178	72	1	163
02	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	493	1	11499	3	Y	163	257	1	69
*03	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	178	9	17912	3	Y	160	167	1	62
						501	1							
						196	9							
						437	1							
						179	9							
						386	1							
						176	9							
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393														
10	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	496	1	16383	3	Y	538	633	1	171
11	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	592	9	16009	3	Y	471	365	1	276
12	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	472	1	16241	3	Y	325	354	1	247
01	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	518	9	20743	3	Y	338	474	1	111
02	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	396	1	18867	3	Y	307	196	1	222
*03	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	358	9	16576	3	Y	261	350	1	133
						466	1							
						372	9							
						414	1							
						338	9							
						465	1							
						287	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		43834 X	13393	-0-	-30441	-0-	496	1	12156	3	N	674	690	1			220
11		42420 X	23818	-0-	-18602	-0-	741	9	22695	3	N	614	690	1	10	8	134
12		31930 X	18088	-0-	-13842	-0-	448	1	17084	3	N	510	516	1	11	8	117
01		31930 X	14685	-0-	-17245	-0-	675	9	13665	3	N	488	353	1	16	8	236
02		27412 X	8559	-0-	-18853	-0-	483	1	7775	3	N	349	350	1	10	8	225
03		24614 X	13600	-0-	-11014	-0-	537	9	12714	3	N	390	350	1	4	8	261
							400	1									
							384	9									
							457	1									
							429	9									
BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233																	
10		51367 X	44746	-0-	-6621	-0-	496	1	43011	3	N	1126	1238	1			158
11		49710 X	31436	-0-	-18274	-0-	1239	9	30095	3	N	812	698	1	5	8	267
12		46159 X	28579	-0-	-17580	-0-	448	1	27361	3	N	707	702	1	7	8	265
01		46159 X	32068	-0-	-14091	-0-	893	9	30832	3	N	673	696	1	11	8	231
02		40684 X	23719	-0-	-16965	-0-	440	1	22846	3	N	430	358	1	8	8	295
03		44733 X	20408	-0-	-24325	-0-	778	9	19535	3	N	407	350	1	3	8	349
							496	1									
							740	9									
							400	1									
							473	9									
							425	1									
							448	9									
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393																	
10		5549 X	5369	-0-	-180	-0-	453	1	4741	3	N	159	178	1			221
11		5370 X	3849	-0-	-1521	-0-	175	9	3219	3	N	136	179	1			178
12		5549 X	4569	-0-	-980	-0-	480	1	3961	3	N	130	175	1			133
01		5549 X	4685	-0-	-864	-0-	150	9	4078	3	N	105	177	1	2	8	59
02		4956 X	3966	-0-	-990	-0-	465	1	3402	3	N	117					176
03		5363 X	4339	-0-	-1024	-0-	143	9	3711	3	N	123	173	1			126
							491	1									
							116	9									
							435	1									
							129	9									
							493	1									
							135	9									
LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938																	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203																	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	416				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		8215 X	800	-0-	-7415	-0-	496 1	157 3		N	134	206
							147 9					
11		7950 X	502	-0-	-7448	-0-	463 1	39 9		N	35	72
12		5890 X	508	-0-	-5382	-0-	463 1	45 9		N	41	113
01		5456 X	646	-0-	-4810	-0-	443 1	83 3		N	109	211
							120 9					
02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	368 1	2596 3		N	93	130
							102 9					
*03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	490 1	4573 3		N	164	120
							180 9					

  

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752												
10		31124 X	26273	-0-	-4851	-0-	496 1	22837 3		N	2673	419
							2940 9					
11		30120 X	26288	-0-	-3832	-0-	432 1	23399 3		N	2234	365
							2457 9					
12		31124 X	21484	-0-	-9640	-0-	440 1	18892 3		N	1956	201
							2152 9					
01		31124 X	22706	-0-	-8418	-0-	493 1	20277 3		N	1760	199
							1936 9					
02		28112 X	16975	-0-	-11137	-0-	379 1	14958 3		N	1489	268
							1638 9					
03		31124 X	16765	-0-	-14359	-0-	360 1	15195 3		N	1100	129
							1210 9					

  

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843												
10		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	496 1	25684 3		N	1899	288
							2089 9					
11		26970 X	24524	-0-	-2446	-0-	432 1	22477 3		N	1468	169
							1615 9					
12		27869 X	21060	-0-	-6809	-0-	440 1	18981 3		N	1490	251
							1639 9					
01		27869 X	24047	-0-	-3822	-0-	496 1	22119 3		N	1302	154
							1432 9					
02		25172 X	20727	-0-	-4445	-0-	385 1	19234 3		N	1007	142
							1108 9					
03		27869 X	14173	-0-	-13696	-0-	376 1	12809 3		N	898	161
							988 9					

  

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137												
10		34100 X	27975	-0-	-6125	-0-	496 1	27203 3		N	251	37
							276 9					
11		20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	480 1	19660 3		N	206	72
							227 9					
12		31217 X	18415	-0-	-12802	-0-	304 1	17871 3		N	218	116
							240 9					
01		31217 X	24681	-0-	-6536	-0-	376 1	24015 3		N	264	208
							290 9					
02		25900 X	20662	-0-	-5238	-0-	383 1	20097 3		N	165	203
							182 9					
03		27962 X	22862	-0-	-5100	-0-	477 1	22208 3		N	161	22
							177 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	496	1	21042	3	N	307	350	1	119
11	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	338	9	20134	3	N	205	178	1	146
12	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	226	9	16507	3	N	217	177	1	186
01	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	312	1	13151	3	N	173	170	1	189
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	239	9	15112	3	N	302	173	1	318
*03	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	441	1	17639	3	N	181	479	1	20
						190	9							
						383	1							
						332	9							
						480	1							
						199	9							
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586														
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	225	186	1	86
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	248	9	8222	3	Y	147	95	1	138
12	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	201	1	6466	3	Y	113			251
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	162	9	8271	3	Y	179	289	1	141
02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	180	1	7044	3	Y	64	153	1	52
*03	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	124	9	8039	3	Y	119			171
						220	1							
						197	9							
						104	1							
						70	9							
						193	1							
						131	9							
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726														
10	30642 X	30642	-0-	-0-	-0-	496	1	28569	3	Y	1434	1417	1	188
11	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	1577	9	24060	3	Y	915	985	1	118
12	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	477	1	19984	3	Y	681	671	1	128
01	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	1007	9	26115	3	Y	570	608	1	90
02	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	448	1	19891	3	Y	269	293	1	66
*03	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	749	9	298	9	Y	271	272	1	65
						492	1							
						627	9							
						334	1							
						296	9							
						26643	3							
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824														
10	SHUT IN	15947	-0-	15947	49605	496	1	13140	3	Y	2101	2499	1	367
11	SHUT IN	17699	-0-	17699	67304	2311	9	14611	3	Y	2371	2416	1	322
12	SHUT IN	7393	-0-	7393	74697	480	1	5611	3	Y	1285	1156	1	451
01	SHUT IN	14826	-0-	14826	89523	2608	9	12515	3	Y	1650	1922	1	177
02	SHUT IN	22050	-0-	22050	111573	368	1	20096	3	Y	1389	1468	1	98
03	SHUT IN	24811	-0-	24811	136384	1414	9	23786	3	Y	497	494	1	101
						496	1							
						1815	9							
						426	1							
						1528	9							
						478	1							
						547	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	3844 X	603	-0-	-3241	-0-	496	1	107 9	Y	97	107 1	17
*11	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	480	1	2625 3	Y	184	176 1	25
						202	9					
*12	3844 X	467	-0-	-3377	-0-	416	1	51 9	Y	46	55 1	16
*01	3844 X	1649	-0-	-2195	-0-	454	1	1006 3	Y	172	170 1	18
						189	9					
*02	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	354	1	13756 3	Y	1723	1619 1	122
						1895	9					
*03	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	459	1	12734 3	Y	943	873 1	192
						1037	9					
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069												
10	41695 X	27950	-0-	-13745	-0-	496	1	27263 3	N	174		214
						191	9					
11	40350 X	25856	-0-	-14494	-0-	480	1	25188 3	N	171	348 1	37
						188	9					
12	41695 X	25500	-0-	-16195	-0-	328	1	24988 3	N	167		204
						184	9					
01	29791 X	24715	-0-	-5076	-0-	476	1	24042 3	N	179	177 1	206
						197	9					
02	26908 X	18292	-0-	-8616	-0-	400	1	17716 3	N	160	172 1	194
						176	9					
03	27962 X	16630	-0-	-11332	-0-	481	1	15992 3	N	143	180 1	157
						157	9					
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446												
10	0 W	40217	-0-	40217	174407	496	1	36908 3	Y	2557	2654 1	303
						2813	9					
11	0 W	36750	-0-	36750	211157	480	1	34051 3	Y	2017	1977 1	343
						2219	9					
12	249647 X	38490	-0-	-211157	-0-	412	1	36317 3	Y	1601	1637 1	307
						1761	9					
01	35867 X	33232	-0-	-2635	-0-	496	1	31022 3	Y	1558	1538 1	1 8 326
						1714	9					
02	32396 X	28107	-0-	-4289	-0-	382	1	26294 3	Y	1301	1415 1	212
						1431	9					
03	35867 X	33867	-0-	-2000	-0-	32539	3	1328 9	Y	1207	1241 1	178
KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069												
10	41695 X	557	-0-	-41138	-0-	496	1	61 9	N	55		125
11	40350 X	552	-0-	-39798	-0-	480	1	72 9	N	65	179 1	10
12	41695 X	358	-0-	-41337	-0-	306	1	52 9	N	47	1 8	57
01	41695 X	1809	-0-	-39886	-0-	436	1	1356 3	N	15		72
						17	9					
02	3808 X	446	-0-	-3362	-0-	424	1	22 9	N	20		92
*03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	476	1	2233 3	N	4		96
						4	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	496	1	31161	3	Y	1172	1190	1	153
11	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	480	1	26604	3	Y	846	890	1	109
12	29353 X	29353	-0-	-0-	-0-	448	1	28052	3	Y	775	739	1	145
01	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	496	1	38209	3	Y	334	426	1	53
02	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	347	1	32661	3	Y	414	366	1	101
*03	32416 X	32416	-0-	-0-	-0-	32090	3	326	9	Y	296	326	1	71
-----														
PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446														
10	26195 X	21321	-0-	-4874	-0-	494	1	20529	3	N	271	364	1	87
11	25350 X	18932	-0-	-6418	-0-	436	1	18226	3	N	245	213	1	119
12	26195 X	18552	-0-	-7643	-0-	371	1	17928	3	N	230	203	1	146
01	26195 X	16156	-0-	-10039	-0-	456	1	15467	3	N	212	301	1	57
02	23660 X	13410	-0-	-10250	-0-	404	1	12832	3	N	158	181	1	34
03	26195 X	13381	-0-	-12814	-0-	456	1	12774	3	N	137	46	1	125
-----														
PITCOCK, INC. 665870														
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242														
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-			36
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-			36
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			36
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			36
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			36
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-			36
-----														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024														
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700														
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	13			84
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	Y	7			91
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	692	2	Y	-0-			91
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	675	2	Y	18	55	1	54
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	4			58
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	Y	68	61	1	65
-----														
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992														
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			52
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			52
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			52
01	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-			52
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-			52
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	137	-0-	-80	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	1		2	
11		210 N	155	-0-	-55	-0-	1	1	154	2	Y	-0-	1	1		1	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1		1	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998																	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				59	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				59	
12		465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-				59	
01		496 N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-				59	
02		392 N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-				59	
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				59	
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740																	
10		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	46	1	1439	2	Y	3	12	1		22	
							3	9									
11		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	41	1	1339	2	Y	17	22	1		17	
							19	9									
12		1643 N	1198	-0-	-445	-0-	40	1	1145	2	Y	12				29	
							13	9									
01		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	38	1	1215	2	Y	23	23	1		29	
							25	9									
02		1316 N	1135	-0-	-181	-0-	40	1	1084	2	Y	10	12	1		27	
							11	9									
*03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1216	2	Y	10	23	1		14	
							11	9									
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780																	
10		868 N	788	-0-	-80	-0-	8	1	779	2	Y	1	3	1		6	
							1	9									
11		810 N	647	-0-	-163	-0-	7	1	636	2	Y	4	5	1		5	
							4	9									
12		868 N	409	-0-	-459	-0-	3	1	405	2	Y	1				6	
							1	9									
01		775 N	647	-0-	-128	-0-	18	1	610	2	Y	17	4	1		19	
							19	9									
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	5	9	1		15	
							6	9									
*03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	1	13	1		3	
							1	9									
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830																	
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	695	1	4364	2	N	-0-				100	
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	661	1	4163	2	N	-0-				100	
12		5022 X	5010	-0-	-12	-0-	660	1	4350	2	N	-0-				100	
01		5022 X	4347	-0-	-675	-0-	695	1	3652	2	N	-0-				100	
02		4536 X	4270	-0-	-266	-0-	360	1	3910	2	N	-0-				100	
03		5022 X	4225	-0-	-797	-0-	97	1	4128	2	N	-0-				100	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5			
-----																
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50			
-----																
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830																
10	3007 X	2659	-0-	-348	-0-	53	1	2604	2	Y	2	10	1	20		
						2	9									
11	3210 X	2497	-0-	-713	-0-	51	1	2426	2	Y	18	20	1	18		
						20	9									
12	2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	32	1	1151	2	Y	8			26		
						9	9									
01	2666 X	1873	-0-	-793	-0-	27	1	1831	2	Y	14	20	1	20		
						15	9									
02	2408 X	2183	-0-	-225	-0-	36	1	2139	2	Y	7	7	1	20		
						8	9									
03	2666 X	2373	-0-	-293	-0-	62	1	2300	2	Y	10	16	1	14		
						11	9									
-----																
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105																
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5719	2	2	9	N	2	1	1	1	8	28
11	4650 X	3387	-0-	-1263	-0-	3387	2			N	-0-					28
12	6138 X	4693	-0-	-1445	-0-	4693	2			N	-0-					28
01	6138 X	3394	-0-	-2744	-0-	3362	2	32	9	N	29					57
02	5544 X	2788	-0-	-2756	-0-	2774	2	14	9	N	13					70
*03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	693	1	11160	2	N	2					72
						2	9									
-----																
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024												
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	202482	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6171 - 6252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	648 1	262 2	N	56				78
11		1140 N	855	-0-	-285	-0-	62 9							78
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	694 1	161 2	N	-0-				78
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 1		N	-0-				78
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	717 1		N	-0-				78
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	648 1		N	-0-				78
							711 1		N	-0-				78
MUNSON		WELL #:		6	RRCID ->	204174	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7897 - 8770		
10		961 N	1	-0-	-960	-0-	1 2		Y	-0-	2 1			5
11		630 N	90	-0-	-540	-0-	15 1	69 2	Y	5	4 1			6
12		713 N	201	-0-	-512	-0-	6 9							12
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	168 2	Y	6				4
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	7 9							6
03		186 N	67	-0-	-119	-0-	4 1	277 2	Y	1	9 1			7
							1 9							
							12 1	3 9	Y	3	1 1			6
							61 1	6 9	Y	5	4 1			7
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	204182	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6308 - 6410		
10		341 N	137	-0-	-204	-0-	137 2		N	-0-				19
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				19
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-				19
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-				19
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	19 7			-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-
WOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204268	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7072 - 9006		
10		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N	-0-				60
11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		N	-0-				60
12		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-				60
01		5239 X	5213	-0-	-26	-0-	5213 2		N	-0-				60
02		5516 X	4903	-0-	-613	-0-	4903 2		N	-0-				60
03		6107 X	5713	-0-	-394	-0-	5713 2		N	-0-				60
SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204292	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7120 - 9425		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204296	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	7129 - 9207		
10		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10682 2		N	-0-				68
11		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262 2		N	-0-				68
12		9858 X	9332	-0-	-526	-0-	9332 2		N	-0-				68
01		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269 2		N	-0-				68
02		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036 2		N	-0-				68
03		9858 X	9799	-0-	-59	-0-	9799 2		N	-0-				68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	742 1	4619 2	N	6	3 1	3 8	57		
11	5160 X	5084	-0-	-76	-0-	715 1	4369 2	N	-0-			57		
12	5053 X	4993	-0-	-60	-0-	722 1	4251 2	N	18			75		
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	728 1	4689 2	N	-0-			75		
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	588 1	4694 2	N	9			84		
*03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	784 1	5036 2	N	-0-			84		
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338														
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	705 1	2829 2	N	-0-			-0-		
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	660 1	2605 2	N	-0-			-0-		
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	635 1	2510 2	N	-0-			-0-		
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	708 1	2640 2	N	2	1 1	1 8	-0-		
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	628 1	2100 2	N	-0-			-0-		
03	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	631 1	2177 2	N	-0-			-0-		
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639														
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1 1	1697 2	Y	12			84		
11	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1 1	1562 2	Y	8			92		
12	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	4 1	1207 2	Y	-0-			92		
01	1550 N	1197	-0-	-353	-0-	1 1	1175 2	Y	19	56 1		55		
02	1400 N	1355	-0-	-45	-0-	82 1	1270 2	Y	3			58		
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	5 1	1861 2	Y	68	61 1		65		
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743														
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-			24		
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-			24		
12	4774 X	4302	-0-	-472	-0-	4302 2		N	-0-			24		
01	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	4296 2		N	-0-			24		
02	4312 X	3830	-0-	-482	-0-	3830 2		N	-0-			24		
03	4743 X	4296	-0-	-447	-0-	80 1	4216 2	N	-0-			24		
DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124														
10	3751 X	3315	-0-	-436	-0-	717 1	2598 2	N	-0-			132		
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	689 1	3074 2	N	-0-			132		
12	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	717 1	2502 2	N	-0-			132		
01	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	717 1	2636 2	N	23	1 1	1 8	153		
02	3276 X	2460	-0-	-816	-0-	591 1	1869 2	N	-0-			153		
03	3627 X	3202	-0-	-425	-0-	666 1	2536 2	N	-0-			153		
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791														
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			28		
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-			28		
12	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	3267 2		N	-0-			28		
01	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431 2		N	-0-			28		
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-			28		
03	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396 2		N	-0-			28		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH	6603	PERF. 7269 - 9055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
-----																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH	6353	PERF. 6940 - 8674					
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2				N	-0-					-0-
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2				N	-0-					-0-
12	1984 X	1698	-0-	-286	-0-	1698	2				N	-0-					-0-
01	1984 X	1811	-0-	-173	-0-	1811	2				N	-0-					-0-
02	1764 X	1211	-0-	-553	-0-	1211	2				N	-0-					-0-
03	1891 X	1726	-0-	-165	-0-	394	1	1332	2		N	-0-					-0-
-----																	
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH	5665	PERF. 8425 - 8885					
10	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	716	1	5962	2		N	-0-					141
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	694	1	5773	2		N	-0-					141
12	6572 X	3950	-0-	-2622	-0-	698	1	3120	2		N	120					261
01	6572 X	5538	-0-	-1034	-0-	132	9	717	1	4803	2	16	177	1			100
02	5936 X	4935	-0-	-1001	-0-	18	9	595	1	4285	2	50					150
*03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	55	9	711	1	5934	2	-0-					150
-----																	
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	8925	PERF. 7955 - 8812					
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	-0-	8	1			13
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	48	1	3164	2		Y	14	14	1			13
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	15	9	100	1	3165	2	19					32
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	21	9	93	1	2993	2	38	28	1			42
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	42	9	89	1	2965	2	15	20	1			37
03	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	17	9	115	1	3149	2	18	36	1			19
						20	9										
-----																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	5986	PERF. 6753 - 9151					
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2				N	-0-					33
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2				N	-0-					33
12	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5200	2				N	-0-					33
01	5766 X	5091	-0-	-675	-0-	5089	2	2	9		N	2	1	1	1	8	33
02	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2				N	-0-					33
03	5735 X	4828	-0-	-907	-0-	512	1	4316	2		N	-0-					33
-----																	
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005										TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7435 - 7667					
10	2821 X	2609	-0-	-212	-0-	1	1	2608	2		N	-0-					43
11	2730 X	2471	-0-	-259	-0-	2	1	2469	2		N	-0-					43
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	8	1	2702	2		N	-0-					43
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2	1	2760	2		N	-0-					43
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	157	1	2446	2		N	-0-					43
03	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	8	1	2680	2		N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3255 X	2900	-0-	-355	-0-	676	1	2224	2	N	-0-					22
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	684	1	3879	2	N	-0-					22
12		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	697	1	3583	2	N	-0-					22
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	717	1	3289	2	N	-0-					22
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	566	1	2611	2	N	-0-					22
*03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	294	1	3244	2	N	-0-					22
-----																	
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140																	
10		4278 X	4175	-0-	-103	-0-	512	1	3663	2	N	-0-					5
11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	522	1	3524	2	N	-0-					5
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	538	1	3766	2	N	-0-					5
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	663	1	3916	2	N	2	1	1	1	8	5
02		3556 X	3486	-0-	-70	-0-	470	1	3016	2	N	-0-					5
03		3937 X	3804	-0-	-133	-0-	536	1	3268	2	N	-0-					5
-----																	
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756																	
10		3906 X	3631	-0-	-275	-0-	703	1	2928	2	N	-0-					-0-
11		4740 X	3227	-0-	-1513	-0-	684	1	2543	2	N	-0-					-0-
12		4495 X	2843	-0-	-1652	-0-	630	1	2213	2	N	-0-					-0-
01		4495 X	2764	-0-	-1731	-0-	732	1	2032	2	N	-0-					-0-
02		3668 X	2138	-0-	-1530	-0-	611	1	1527	2	N	-0-					-0-
03		3627 X	3134	-0-	-493	-0-	716	1	2418	2	N	-0-					-0-
-----																	
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900																	
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	717	1	1514	2	N	-0-					-0-
11		2160 N	2065	-0-	-95	-0-	682	1	1383	2	N	-0-					-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	688	1	1554	2	N	-0-					-0-
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	717	1	1543	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	527	1	1532	2	N	-0-					-0-
*03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	629	1	1365	2	N	-0-					-0-
-----																	
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467																	
10		4991 X	4597	-0-	-394	-0-	23	1	4574	2	Y	-0-					37
11		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	324	1	5097	2	Y	-0-					37
12		5673 X	5041	-0-	-632	-0-	289	1	4752	2	Y	-0-					37
01		5673 X	5590	-0-	-83	-0-	358	1	5232	2	Y	-0-					37
02		5124 X	4094	-0-	-1030	-0-	312	1	3782	2	Y	-0-					37
03		5611 X	3661	-0-	-1950	-0-	349	1	3312	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-	6 1		9	
11	1200 N	393	-0-	-807	-0-	4 1	Y	3	8 1		4	
12	1023 N	689	-0-	-334	-0-	3 9						
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	5			9	
02	364 N	131	-0-	-233	-0-	6 9						
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	15	7 1		17	
						17 9						
						42 1	Y	20	8 1		29	
						22 9						
						23 1	Y	3	27 1		5	
						3 9						
-----												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659												
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	357 1	N	-0-			-0-	
11	990 N	371	-0-	-619	-0-	311 1	N	-0-			-0-	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	214 1	N	-0-			-0-	
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	321 1	N	2	1 1	1 8	-0-	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2 9						
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	283 1	N	-0-			-0-	
						420 1	N	-0-			-0-	
-----												
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668												
10	3038 X	1881	-0-	-1157	-0-	1 1	N	-0-			140	
11	2610 X	1920	-0-	-690	-0-	2 1	N	-0-			140	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			140	
01	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1 1	N	-0-			140	
02	1764 N	1709	-0-	-55	-0-	103 1	N	-0-			140	
*03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	565 1	N	-0-			140	
-----												
SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512												
10	8246 X	7961	-0-	-285	-0-	509 1	N	2	127 1		10	
11	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	8618 X	6026	-0-	-2592	-0-	486 1	N	-0-			10	
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	324 1	N	-0-			10	
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	555 1	N	-0-			10	
*03	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	509 1	N	5			15	
						6 9						
						626 1	N	27			42	
						30 9						
-----												
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745												
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	696 1	N	60			85	
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	66 9						
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	649 1	N	-0-			85	
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	683 1	N	-0-			85	
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	662 1	N	-0-			85	
*03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	597 1	N	-0-			85	
						657 1	N	-0-			85	
-----												
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	48			148	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10		8866 X	8542	-0-	-324	-0-	8542	2	N	-0-		-0-					
11		8340 X	8131	-0-	-209	-0-	8131	2	N	-0-		-0-					
12		8649 X	8026	-0-	-623	-0-	8026	2	N	-0-		-0-					
01		8649 X	8257	-0-	-392	-0-	8257	2	N	-0-		-0-					
02		7812 X	7496	-0-	-316	-0-	7496	2	N	-0-		-0-					
03		8556 X	8490	-0-	-66	-0-	8490	2	N	-0-		-0-					
-----																	
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44					
-----																	
FEULLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053																	
10		4805 X	193	-0-	-4612	-0-	38	1	155	2	N	-0-	85				
11		4650 X	1864	-0-	-2786	-0-	42	1	1822	2	N	-0-	85				
12		4588 X	198	-0-	-4390	-0-	55	1	143	2	N	-0-	85				
01		4061 X	37	-0-	-4024	-0-	37	1			N	-0-	85				
02		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	45	1	1859	2	N	-0-	85				
*03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	34	1	2236	2	N	-0-	85				
-----																	
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237																	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	507	1	163	2	N	34	151	1	1	8	215
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	468	1	493	2	N	-0-					215
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	499	1	493	2	N	-0-					215
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	443	1	169	2	N	-0-					215
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					215
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					215
-----																	
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625																	
10		6386 X	5495	-0-	-891	-0-	717	1	4778	2	N	-0-					128
11		6180 X	5371	-0-	-809	-0-	694	1	4677	2	N	-0-					128
12		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	716	1	5197	2	N	60					188
01		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	717	1	5227	2	N	-0-					188
02		4480 X	3672	-0-	-808	-0-	621	1	3051	2	N	-0-					188
*03		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	705	1	5332	2	N	12					200
-----																	
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282																	
10		2130 N	717	-0-	-1413	-0-	717	1			N	-0-					53
11		1290 X	694	-0-	-596	-0-	694	1			N	-0-					53
12		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					53
01		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					53
02		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					53
*03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					53



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6084	2	2	9	N	2	1	87
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-	1	87
12		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5680	2	39	9	N	35		122
01		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6824	2	25	9	N	23		145
02		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6627	2	28	9	N	25		170
*03		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	254	1	7898	2	N	-0-		170
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332														
10		8122 X	8094	-0-	-28	-0-	1298	1	6776	2	Y	18	1	78
								20						
11		7860 X	7655	-0-	-205	-0-	1307	1	6337	2	Y	10		88
								11						
12		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	1680	1	8483	2	Y	19		107
								21						
01		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1423	1	10989	2	Y	52	52	107
								57						
02		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	1909	1	6132	2	Y	-0-		107
*03		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1200	1	6977	2	Y	14	49	72
								15						
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735														
10		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	20	1	1396	2	Y	1	3	6
								1						
11		1440 N	1335	-0-	-105	-0-	19	1	1310	2	Y	5	6	5
								6						
12		1519 N	1199	-0-	-320	-0-	19	1	1176	2	Y	4		9
								4						
01		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	18	1	1213	2	Y	7	7	9
								8						
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	20	1	1285	2	Y	4	4	9
								4						
*03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	38	1	1261	2	Y	2	7	4
								2						
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725														
10		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	446	1	4968	2	N	-0-		79
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	407	1	4604	2	N	19		98
								21						
12		5828 X	4007	-0-	-1821	-0-	379	1	3628	2	N	-0-		98
01		5828 X	5632	-0-	-196	-0-	482	1	5150	2	N	-0-		98
02		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	421	1	5009	2	N	-0-		98
*03		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	457	1	5314	2	N	26		124
								29						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
10		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	-0-	7219	2	193	9	N	175	373	1	30	
11		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	6528	2	120	9	N	109			139	
12		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	-0-	6648	2	153	9	N	139			278	
01		6727 X	6455	-0-	-272	-0-	-0-	6334	2	121	9	N	110	185	1	203	
02		6076 X	5774	-0-	-302	-0-	-0-	5654	2	120	9	N	109			312	
*03		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	6364	2	N	159	366	1	105	
								175	9								
-----																	
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183																	
10		13950 X	9266	-0-	-4684	-0-	-0-	9165	2	101	9	N	92			223	
11		13500 X	8770	-0-	-4730	-0-	-0-	8724	2	46	9	N	42	193	1	72	
12		13702 X	8597	-0-	-5105	-0-	-0-	8597	2			N	-0-			72	
01		13175 X	7097	-0-	-6078	-0-	-0-	7006	2	91	9	N	83			155	
02		11900 X	815	-0-	-11085	-0-	-0-	815	2			N	-0-			155	
03		9269 X	6885	-0-	-2384	-0-	-0-	6818	2	67	9	N	61			216	
-----																	
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
-----																	
DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																	
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697																	
10		4619 X	3260	-0-	-1359	-0-	-0-	652	1	2602	2	N	5			72	
11		3990 X	2963	-0-	-1027	-0-	-0-	271	1	2678	2	N	13			85	
12		3534 X	2998	-0-	-536	-0-	-0-	451	1	2547	2	N	-0-			85	
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	3098	2	N	-0-			85	
02		3192 X	3185	-0-	-7	-0-	-0-	422	1	2711	2	N	47	117	1	15	
*03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	3134	2	N	-0-			15	
-----																	
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772																	
10		6417 X	5111	-0-	-1306	-0-	-0-	5111	2			N	-0-			102	
11		6210 X	4378	-0-	-1832	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			102	
12		5177 X	4041	-0-	-1136	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			102	
01		5177 X	4478	-0-	-699	-0-	-0-	4353	2	125	9	N	114	196	1	20	
02		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	4709	2	13	9	N	12			32	
*03		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	5640	2	N	-0-			32	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		6045 X	5766	-0-	-279	-0-	5766	2		N	-0-			87
11		5820 X	4959	-0-	-861	-0-	4959	2		N	-0-			87
12		5921 X	5405	-0-	-516	-0-	5405	2		N	-0-			87
01		5921 X	5472	-0-	-449	-0-	5436	2	36 9	N	33			120
02		5348 X	3800	-0-	-1548	-0-	3800	2		N	-0-			120
03		5766 X	4801	-0-	-965	-0-	630	1	4171 2	N	-0-			120
-----														
BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
-----														
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
-----														
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103														
10		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5147	2	58 9	N	53			170
11		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4889	2	64 9	N	58			228
12		5332 X	4971	-0-	-361	-0-	4971	2		N	-0-			228
01		5332 X	4908	-0-	-424	-0-	4829	2	79 9	N	72			300
02		4816 X	4352	-0-	-464	-0-	4352	2		N	-0-			300
03		5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2		N	-0-			300
-----														
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832														
10		11408 X	9582	-0-	-1826	-0-	9582	2		N	-0-			9
11		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2		N	-0-			9
12		9207 X	5157	-0-	-4050	-0-	5157	2		N	-0-			9
01		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2		N	-0-			9
02		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2		N	-0-			9
*03		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2		N	-0-			9
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892														
10		3999 X	3878	-0-	-121	-0-	635	1	3243 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	3364	-0-	-386	-0-	592	1	2772 2	N	-0-			-0-
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	653	1	3733 2	N	-0-			-0-
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	667	1	3984 2	N	-0-			-0-
02		3360 X	3312	-0-	-48	-0-	575	1	2737 2	N	-0-			-0-
*03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	654	1	4585 2	N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148														
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			57
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			57
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			57
01		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			57
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		Y	-0-			57
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1083	1	2259	2	Y	-0-			17
11	3960 X	2673	-0-	-1287	-0-	1004	1	1669	2	Y	-0-			17
12	2790 X	1111	-0-	-1679	-0-	1000	1	108	2	Y	3			20
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	1131	1	1973	2	Y	-0-			20
02	2520 X	952	-0-	-1568	-0-	952	1			Y	-0-			20
03	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	273	1	697	2	Y	2			22

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

10	12865 X	10736	-0-	-2129	-0-	624	1	10111	2	N	1	68	1	86
11	12780 X	10163	-0-	-2617	-0-	601	1	9517	2	N	41			127
12	13082 X	10455	-0-	-2627	-0-	578	1	9849	2	N	25			152
01	13082 X	12771	-0-	-311	-0-	694	1	12077	2	N	-0-			152
02	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	624	1	10740	2	N	56			208
*03	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	693	1	11500	2	N	224	192	1	240

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6051	2	66	9	N	60			190
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5804	2	11	9	N	10			200
12	6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-			200
01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-	180	1	20
02	5516 X	5348	-0-	-168	-0-	5348	2			N	-0-			20
03	6107 X	6001	-0-	-106	-0-	89	1	5912	2	N	-0-			20

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

10	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	683	1	1538	2	N	20	1	1	135
11	2640 N	2432	-0-	-208	-0-	663	1	1741	2	N	25			160
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	669	1	1465	2	N	29			189
01	2046 N	698	-0-	-1348	-0-	632	1	66	2	N	-0-			189
02	1848 N	613	-0-	-1235	-0-	562	1	51	9	N	46			235
*03	3100 N	4483	-0-	1383	1383	667	1	3815	2	N	1	196	1	40

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

10	4123 X	2009	-0-	-2114	-0-	129	1	1878	2	N	2	1	1	94
11	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	141	1	2510	2	N	-0-			94
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	139	1	2614	2	N	31			125
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	133	1	2532	2	N	40			165
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	57	197	1	25
*03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2645	2	58	9	N	53			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	686 1	2854 2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2309	-0-	-841	-0-	571 1	1738 2	N	-0-		-0-
12		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	571 1	1881 2	N	-0-		-0-
01		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	592 1	1828 2	N	2	1 1	1 8
							2 9					
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	583 1	2056 2	N	-0-		-0-
*03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	492 1	2275 2	N	-0-		-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984												
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	650 1	2068 2	N	-0-		153
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	622 1	2090 2	N	-0-		153
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	615 1	1985 2	N	24		177
							26 9					
01		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	631 1	1982 2	N	-0-		177
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	587 1	1596 2	N	8		185
							9 9					
03		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	534 1	1685 2	N	-0-		185
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250												
10		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	717 1	3723 2	N	37		124
							41 9					
11		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	694 1	3691 2	N	-0-		124
12		5115 X	4087	-0-	-1028	-0-	717 1	3370 2	N	-0-		124
01		5115 X	4883	-0-	-232	-0-	717 1	4063 2	N	94		218
							103 9					
02		4620 X	4119	-0-	-501	-0-	643 1	3476 2	N	-0-	177 1	41
*03		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	714 1	4805 2	N	17		58
							19 9					
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420												
10		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	582 1	5101 2	N	-0-		48
11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	584 1	5242 2	N	-0-		48
12		5580 X	5506	-0-	-74	-0-	567 1	4939 2	N	-0-		48
01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	598 1	5302 2	N	-0-		48
02		5040 X	4777	-0-	-263	-0-	514 1	4263 2	N	-0-		48
03		5580 X	4783	-0-	-797	-0-	501 1	4282 2	N	-0-		48
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750 X	7487	-0-	-263	-0-	1204	1	6263	2	Y	18	1 1	1 8	78
11	7800 X	7051	-0-	-749	-0-	1166	1	5874	2	Y	10			88
12	8246 X	5363	-0-	-2883	-0-	1485	1	3857	2	Y	19			107
01	8246 X	4107	-0-	-4139	-0-	1440	1	2610	2	Y	52	52 1		107
02	7448 X	5316	-0-	-2132	-0-	1689	1	3627	2	Y	-0-			107
03	7502 X	6130	-0-	-1372	-0-	1186	1	4929	2	Y	14	49 1		72
-----														
PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350														
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	266	1	2570	2	Y	4			75
11	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	240	1	2456	2	Y	3			78
12	3131 X	2569	-0-	-562	-0-	282	1	2281	2	Y	5	67 1		16
01	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	301	1	2508	2	Y	-0-			16
02	2828 X	2443	-0-	-385	-0-	245	1	2198	2	Y	-0-			16
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	Y	-0-			16
-----														
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754														
10	3100 N	2626	-0-	-474	2896	47	1	2576	2	Y	3	13 1		23
11	3000 N	2601	-0-	-399	2497	45	1	2527	2	Y	26	27 1		22
12	3100 N	2037	-0-	-1063	1434	45	1	1974	2	Y	16			38
01	3100 N	2363	-0-	-737	697	37	1	2294	2	Y	29	32 1		35
02	2800 N	2397	-0-	-403	294	40	1	2344	2	Y	12	15 1		32
*03	2681 N	2387	-0-	-294	-0-	97	1	2272	2	Y	16	29 1		19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10		
-----																	
PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362																	
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9201	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	75
11	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			Y	-0-					75
12	8897	X	6451	-0-	-2446	-0-	6437	2	14	9	Y	13					88
01	9207	X	7461	-0-	-1746	-0-	7461	2			Y	-0-					88
02	8316	X	6218	-0-	-2098	-0-	6218	2			Y	-0-					88
03	9207	X	4975	-0-	-4232	-0-	87	1	4888	2	Y	-0-					88
-----																	
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248																	
10	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	692	1	8103	2	N	2	1	1	1	8	147
11	8790	X	8259	-0-	-531	-0-	663	1	7596	2	N	-0-					147
12	8773	X	8020	-0-	-753	-0-	664	1	7356	2	N	-0-					147
01	8773	X	8125	-0-	-648	-0-	692	1	7433	2	N	-0-					147
02	7924	X	7499	-0-	-425	-0-	427	1	7053	2	N	17					164
03	8773	X	7576	-0-	-1197	-0-	133	1	7443	2	N	-0-					164
-----																	
DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682																	
10	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	704	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3564	-0-	-1506	-0-	688	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3044	-0-	-2071	-0-	686	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3165	-0-	-1950	-0-	715	1	2443	2	N	6	3	1	3	8	-0-
02	4144	X	2323	-0-	-1821	-0-	490	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	483	1	2432	2	N	-0-					-0-
-----																	
KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522																	
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					14
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8544	2	95	9	N	86					100
12	8990	X	8019	-0-	-971	-0-	8019	2			N	-0-					100
01	8990	X	8640	-0-	-350	-0-	8565	2	75	9	N	68					168
02	8120	X	7060	-0-	-1060	-0-	6998	2	62	9	N	56	194	1			30
*03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	590	1	8620	2	N	-0-					30
-----																	
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192																	
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	717	1	2745	2	N	-0-					145
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	694	1	2218	2	N	45					190
12	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	671	1	1965	2	N	-0-					190
01	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	717	1	1849	2	N	-0-					190
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	624	1	2590	2	N	-0-					190
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	579	1	2775	2	N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311										COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	2033	2	N	-0-				53
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	2537	2	N	-0-				53
12	3100 N	3296	-0-	196	196	196	693	1	2603	2	N	-0-				53
01	3100 N	3415	-0-	315	511	511	703	1	2712	2	N	-0-				53
02	2856 X	2345	-0-	-511	-0-	-0-	633	1	1712	2	N	-0-				53
*03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1576	2	N	160	175	1		38
							176	9								

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340										COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800			
10	4960 X	4606	-0-	-354	-0-	-0-	645	1	3949	2	N	11				43
							12	9								
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	4074	2	N	34				77
							37	9								
12	4650 X	3728	-0-	-922	-0-	-0-	589	1	3139	2	N	-0-				77
01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	4162	2	N	10				87
							11	9								
02	4452 X	4063	-0-	-389	-0-	-0-	641	1	3422	2	N	-0-				87
03	4929 X	4540	-0-	-389	-0-	-0-	646	1	3887	2	N	6				93
							7	9								

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344										COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360										COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380										COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	717	1	794	2	N	-0-		110
11		1500 N	1369	-0-	-131	-0-	693	1	676	2	N	-0-		110
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	707	1	802	2	N	-0-		110
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	714	1	1199	2	N	40		150
							44	9						
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	553	1	731	2	N	25		175
							28	9						
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	635	1	1118	2	N	-0-		175
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388														
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	717	1	2431	2	N	-0-		102
11		2730 X	1496	-0-	-1234	-0-	694	1	802	2	N	-0-		102
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	670	1	2523	2	N	-0-		102
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	717	1	3322	2	N	68		170
							75	9						
02		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	629	1	3754	2	N	-0-		170
*03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	638	1	2940	2	N	20		190
							22	9						
FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683														
10		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	791	1	801	2	N	8	4 1	4 8
							9	9						
11		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-		-0-
12		2604 X	128	-0-	-2476	-0-	128	1			N	-0-		-0-
01		2294 X	332	-0-	-1962	-0-	332	1			N	-0-		-0-
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-		-0-
03		1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-		-0-
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277														
10		3751 X	1690	-0-	-2061	-0-	70	1	1613	2	N	6	3 1	3 8
							7	9						
11		2820 X	70	-0-	-2750	-0-	70	1			N	-0-		-0-
12		2170 X	1714	-0-	-456	-0-	72	1	1642	2	N	-0-		-0-
01		2170 X	72	-0-	-2098	-0-	72	1			N	-0-		-0-
02		1960 X	1019	-0-	-941	-0-	814	1	205	2	N	-0-		-0-
*03		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	887	1	917	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-			21
11	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	196	1	2745	2	Y	-0-			21
12	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	225	1	2185	2	Y	-0-			21
01	3069 X	2131	-0-	-938	-0-	234	1	1882	2	Y	14	28	1	7
						15	9							
02	2772 X	2300	-0-	-472	-0-	122	1	2177	2	Y	1			8
						1	9							
03	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	81	1	2932	2	Y	3			11
						3	9							
HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220														
10	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	204	1	2687	2	Y	-0-			32
11	3150 X	2909	-0-	-241	-0-	195	1	2714	2	Y	-0-			32
12	3100 X	2427	-0-	-673	-0-	226	1	2201	2	Y	-0-			32
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	234	1	2816	2	Y	1			33
						1	9							
02	2744 X	2222	-0-	-522	-0-	137	1	2082	2	Y	3			36
						3	9							
03	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	137	1	2824	2	Y	15			51
						17	9							
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170														
10	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1092	1	234	2	N	-0-			99
11	1350 N	670	-0-	-680	-0-	670	1			N	-0-			99
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			99
01	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	6	1	1	2	N	-0-			99
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			99
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			99
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

10	4630 X	1692	-0-	-2938	-0-	511	1	1181	2	N	-0-		-0-
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	571	1	871	2	N	-0-		-0-
12	837 N	472	-0-	-365	-0-	451	1	21	2	N	-0-		-0-
01	837 N	475	-0-	-362	-0-	475	1			N	-0-		-0-
02	756 N	598	-0-	-158	-0-	543	1	55	2	N	-0-		-0-
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	494	1	614	2	N	-0-		-0-

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	324	1	9444	2	Y	-0-		56
11	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	324	1	9276	2	Y	-0-		56
12	10013 X	7886	-0-	-2127	-0-	278	1	7608	2	Y	-0-		56
01	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	335	1	9798	2	Y	-0-		56
02	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	312	1	8845	2	Y	-0-		56
03	9920 X	9763	-0-	-157	-0-	9678	2	85	9	Y	77		133

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

10	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	466	1	1520	2	N	-0-		69
11	2130 N	1710	-0-	-420	-0-	399	1	1311	2	N	-0-		69
12	2232 N	926	-0-	-1306	-0-	406	1	520	2	N	-0-		69
01	1984 N	420	-0-	-1564	-0-	420	1			N	-0-		69
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	595	1	1218	2	N	-0-		69
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	543	1	672	2	N	-0-		69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

10	4588 X	4570	-0-	-18	-0-	347	1	4223	2	N	-0-		162
11	4440 X	4356	-0-	-84	-0-	324	1	3996	2	N	33		195
						36	9						
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	342	1	4319	2	N	-0-		195
01	4526 X	4419	-0-	-107	-0-	357	1	4016	2	N	42	194 1	43
						46	9						
02	4088 X	4044	-0-	-44	-0-	308	1	3736	2	N	-0-		43
03	4526 X	4244	-0-	-282	-0-	357	1	3837	2	N	45		88
						50	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-		109
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	681	1	1363	2	N	-0-	109
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	1		N	-0-		109
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	1		N	-0-		109
02	1904 N	388	-0-	-1516	-0-	388	1		N	-0-		109
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	1		N	-0-		109
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392												
10	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	665	1	8597	2	N	-0-	158
11	8820 X	8614	-0-	-206	-0-	653	1	7961	2	N	-0-	158
12	8990 X	8952	-0-	-38	-0-	700	1	8175	2	N	70	228
						77	9					
01	8990 X	8439	-0-	-551	-0-	717	1	7722	2	N	-0- 183 1	45
02	8120 X	7611	-0-	-509	-0-	643	1	6968	2	N	-0-	45
03	8990 X	7318	-0-	-1672	-0-	492	1	6826	2	N	-0-	45
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890												
10	8184 X	6510	-0-	-1674	-0-	717	1	5793	2	N	-0-	145
11	7080 X	3086	-0-	-3994	-0-	682	1	2404	2	N	-0-	145
12	6975 X	4876	-0-	-2099	-0-	709	1	4087	2	N	73	218
						80	9					
01	6882 X	5794	-0-	-1088	-0-	717	1	5077	2	N	-0- 180 1	38
02	6216 X	3692	-0-	-2524	-0-	614	1	3078	2	N	-0-	38
03	6510 X	5337	-0-	-1173	-0-	608	1	4729	2	N	-0-	38
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835												
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-	4 1	6
11	3090 X	482	-0-	-2608	-0-	19	1	459	2	Y	4 6 1	4
						4	9					
12	2821 X	653	-0-	-2168	-0-	8	1	644	2	Y	1	5
						1	9					
01	2821 X	960	-0-	-1861	-0-	64	1	878	2	Y	16 3 1	18
						18	9					
02	2240 X	1249	-0-	-991	-0-	69	1	1172	2	Y	7 8 1	17
						8	9					
*03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	6 16 1	7
						7	9					
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834												
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-	3 1	4
11	1230 N	221	-0-	-1009	-0-			217	2	Y	1 3 1	2
						3	1					
12	992 N	391	-0-	-601	-0-	6	1	383	2	Y	2	4
						2	9					
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	2	Y	32 3 1	33
						35	9					
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	17 17 1	33
						19	9					
*03	3100 N	3343	-0-	243	243	187	1	3123	2	Y	30 37 1	26
						33	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		PATE		WELL #:	3H	RRCID ->	224597	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 7125 - 10095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11346 X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2		N	-0-			179
11		10350 X	9390	-0-	-960	-0-	9390	2		N	-0-			179
12		10695 X	9540	-0-	-1155	-0-	9540	2		N	-0-			179
01		10726 X	9564	-0-	-1162	-0-	9564	2		N	-0-			179
02		9688 X	8150	-0-	-1538	-0-	8150	2		N	-0-			179
03		10726 X	8028	-0-	-2698	-0-	125	1	7903	2	N	-0-		179
-----														
KIDD "B" UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	224712	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 7304 - 9386		
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	343	1	2666	2	N	-0-		33
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	311	1	2889	2	N	-0-		33
12		3441 X	3316	-0-	-125	-0-	343	1	2921	2	N	47		80
							52	9						
01		3441 X	3322	-0-	-119	-0-	340	1	2947	2	N	32		112
							35	9						
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	300	1	2911	2	N	-0-		112
*03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	338	1	3443	2	N	75		187
							83	9						
-----														
WILLINGHAM FAMILY TRUST				WELL #:	1H	RRCID ->	224762	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 5384 - 6890		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		40
-----														
MUNSON				WELL #:	11V	RRCID ->	224774	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7885 - 8802		
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	-0-	3 1	5
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	7	6 1	6
							8	9						
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2488	2	Y	5		11
							6	9						
01		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	29	1	2799	2	Y	12	10 1	13
							13	9						
02		2800 N	2812	-0-	12	12	28	1	2780	2	Y	4	6 1	11
							4	9						
*03		2710 N	2698	-0-	-12	-0-	63	1	2628	2	Y	6	11 1	6
							7	9						
-----														
GUTHRIE				WELL #:	3H	RRCID ->	225385	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 6302 - 8712		
10		2697 X	2572	-0-	-125	-0-	380	1	2192	2	N	-0-		19
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	333	1	2739	2	N	-0-		19
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	344	1	3412	2	N	-0-		19
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	309	1	3042	2	N	-0-		19
02		2856 X	1913	-0-	-943	-0-	248	1	1665	2	N	-0-		19
03		3534 X	2464	-0-	-1070	-0-	336	1	2128	2	N	-0-		19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3038 X	958	-0-	-2080	-0-	22	1	935	2	Y	1	5 1
11	2940 X	1069	-0-	-1871	-0-	18	1	1049	2	Y	2	7 1
12	3038 X	2313	-0-	-725	-0-	123	1	2175	2	Y	14	19
01	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	31	1	1909	2	Y	7	15 1
02	2744 X	1837	-0-	-907	-0-	27	1	1807	2	Y	3	4 1
03	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	47	1	1896	2	Y	5	7 1
-----												
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794												
10	4960 X	4934	-0-	-26	-0-	117	1	4815	2	Y	2	7 1
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4812	2	Y	15	15 1
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	125	1	4462	2	Y	10	25
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	122	1	4748	2	Y	22	20 1
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	112	1	4728	2	Y	7	11 1
*03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	109	1	4726	2	Y	12	20 1
-----												
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160												
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	21	41 1
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	134	1	2778	2	Y	-0-	41
12	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	121	1	2689	2	Y	25	66
01	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	129	1	2707	2	Y	119	122 1
02	2744 X	2463	-0-	-281	-0-	125	1	2321	2	Y	15	65 1
03	2852 N	2809	-0-	-43	-0-	140	1	2624	2	Y	41	54
-----												
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158												
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	450	1	5226	2	Y	-0-					58
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	417	1	5920	2	Y	16					74
12	5487 X	5269	-0-	-218	-0-	445	1	4809	2	Y	14	62	1			26
01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	448	1	6433	2	Y	-0-					26
02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	405	1	6015	2	Y	21					47
03	6293 X	6215	-0-	-78	-0-	490	1	5693	2	Y	29					76
-----																
HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399																
10	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	204	1	2259	2	Y	-0-					31
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	196	1	2341	2	Y	-0-					31
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	Y	-0-					31
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	234	1	2547	2	Y	1					32
02	2324 N	1884	-0-	-440	-0-	137	1	1744	2	Y	3					35
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	15					50
-----																
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715																
10	4526 X	3653	-0-	-873	-0-	295	1	3354	2	Y	4					77
11	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	269	1	3375	2	Y	4					81
12	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	290	1	3110	2	Y	5	68	1			18
01	3906 X	3237	-0-	-669	-0-	301	1	2936	2	Y	-0-					18
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	271	1	3592	2	Y	-0-					18
*03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	301	1	4364	2	Y	-0-					18
-----																
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934																
10	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	184	1	6491	2	Y	8	16	1	1	8	12
11	7170 X	6603	-0-	-567	-0-	178	1	6415	2	Y	9					21
12	7068 X	5669	-0-	-1399	-0-	184	1	5485	2	Y	-0-					21
01	7068 X	5478	-0-	-1590	-0-	178	1	5292	2	Y	7	15	1			13
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	434	1	5872	2	Y	7					20
*03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	485	1	6472	2	Y	-0-	15	1			5
-----																
SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238																
10	2139 X	23	-0-	-2116	-0-	23	1			N	-0-					52
11	1500 X	347	-0-	-1153	-0-	347	1			N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	676 1	3699 2	N	-0-			40
11		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	612 1	4096 2	N	-0-			40
12		T. A.	4886	-0-	4886	-0-	561 1	4325 2	N	-0-			40
01		T. A.	5863	-0-	5863	10749	699 1	5164 2	N	-0-			40
*02		T. A.	5401	-0-	5401	16150	641 1	4760 2	N	-0-	38 7		2
03		T. A.	5741	-0-	5741	21891	698 1	5043 2	N	-0-			2
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202													
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			28
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764													
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	11 1	710 2	Y	-0-	1 1		4
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 1	651 2	Y	3	3 1		4
							3 9						
12		806 N	586	-0-	-220	-0-	10 1	575 2	Y	1			5
							1 9						
01		713 N	597	-0-	-116	-0-	10 1	584 2	Y	3	3 1		5
							3 9						
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	10 1	548 2	Y	2	2 1		5
							2 9						
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	16 1	555 2	Y	1	3 1		3
							1 9						
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212													
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	697 1	5717 2	N	20			90
							22 9						
11		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	602 1	4125 2	N	12			102
							13 9						
12		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	631 1	4512 2	N	20			122
							22 9						
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	607 1	3868 2	N	4	106 1		20
							4 9						
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	602 1	3606 2	N	-0-			20
*03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	653 1	4575 2	N	-0-			20
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642													
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	697 1	5971 2	N	-0-			-0-
11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	596 1	4275 2	N	-0-			-0-
12		7037 X	6387	-0-	-650	-0-	716 1	5671 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	5805	-0-	-1232	-0-	716 1	5089 2	N	-0-			-0-
02		6356 X	4708	-0-	-1648	-0-	4708 2		N	-0-			-0-
03		6665 X	5935	-0-	-730	-0-	928 1	5007 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	717	1	3177	2	N	-0-			47
11	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	664	1	2760	2	N	-0-			47
12	4371 X	3064	-0-	-1307	-0-	701	1	2363	2	N	-0-			47
01	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	717	1	3399	2	N	-0-			47
02	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	638	1	3081	2	N	40			87
						44	9							
*03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	708	1	3381	2	N	-0-			87
-----														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197														
10	9269 X	7978	-0-	-1291	-0-	572	1	7323	2	N	75			228
						83	9							
11	8250 X	7235	-0-	-1015	-0-	552	1	6683	2	N	-0-			228
12	7688 X	5329	-0-	-2359	-0-	543	1	4786	2	N	-0-			228
01	7967 X	4945	-0-	-3022	-0-	572	1	4282	2	N	83	198	1	113
						91	9							
02	7196 X	3387	-0-	-3809	-0-	277	1	3088	2	N	20			133
						22	9							
03	7967 X	4047	-0-	-3920	-0-	202	1	3845	2	N	-0-			133
-----														
MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241														
10	6479 X	6095	-0-	-384	-0-	6088	2	7	9	Y	6	60	1	10
11	6120 X	5704	-0-	-416	-0-	5704	2			Y	-0-			10
12	6293 X	5851	-0-	-442	-0-	5809	2	42	9	Y	38			48
01	6293 X	5597	-0-	-696	-0-	5597	2			Y	-0-			48
02	5544 X	4131	-0-	-1413	-0-	4118	2	13	9	Y	12	57	1	3
03	6107 X	5057	-0-	-1050	-0-	5057	2			Y	-0-			3
-----														
MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731														
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8783	2	18	9	Y	16	133	1	22
11	8700 X	8279	-0-	-421	-0-	8279	2			Y	-0-			22
12	9021 X	8236	-0-	-785	-0-	8131	2	105	9	Y	95			117
01	9021 X	8029	-0-	-992	-0-	8029	2			Y	-0-			117
02	8148 X	7311	-0-	-837	-0-	7280	2	31	9	Y	28	138	1	7
03	8804 X	7718	-0-	-1086	-0-	7718	2			Y	-0-			7
-----														
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850														
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4805 X	4589	-0-	-216	-0-	304 1	4285 2	Y	-0-			113	
11	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	294 1	4233 2	Y	-0-			113	
12	4929 X	4409	-0-	-520	-0-	304 1	4105 2	Y	-0-			113	
01	4929 X	4132	-0-	-797	-0-	304 1	3828 2	Y	-0-			113	
02	4312 X	3605	-0-	-707	-0-	422 1	3183 2	Y	-0-			113	
03	4681 X	3909	-0-	-772	-0-	461 1	3448 2	Y	-0-			113	
-----													
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950													
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	204 1	2897 2	Y	-0-			33	
11	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	195 1	2748 2	Y	1			34	
12	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	226 1	2830 2	Y	-0-			34	
01	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	234 1	2770 2	Y	-0-			34	
02	2912 X	2022	-0-	-890	-0-	137 1	1882 2	Y	3			37	
*03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	147 1	2981 2	Y	15			52	
						17 9							
-----													
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951													
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	685 1	1145 2	N	-0-			-0-	
11	2190 N	1164	-0-	-1026	-0-	599 1	565 2	N	-0-			-0-	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	585 1	708 2	N	-0-			-0-	
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	604 1	830 2	N	-0-			-0-	
02	1008 N	871	-0-	-137	-0-	249 1	622 2	N	-0-			-0-	
03	1116 N	593	-0-	-523	-0-	87 1	499 2	N	6	3 1	3 8	-0-	
						7 9							
-----													
PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118													
10	3038 X	43	-0-	-2995	-0-	43 1		N	-0-			28	
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			28	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
-----													
BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250													
10	1643 N	548	-0-	-1095	-0-	548 1		N	-0-			-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
10	5363 X	3929	-0-	-1434	-0-	542	1	3306	2	Y	74	1	1	8
						81	9							
11	4380 X	3182	-0-	-1198	-0-	536	1	2646	2	Y	-0-			87
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	549	1	3937	2	Y	37			124
						41	9							
01	4526 X	3368	-0-	-1158	-0-	560	1	2804	2	Y	4	100	1	8
						4	9							
02	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	469	1	2773	2	Y	-0-			27
*03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	452	1	4126	2	Y	108			135
						119	9							
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872														
10	7037 X	6774	-0-	-263	-0-	345	1	6429	2	N	-0-			15
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	320	1	7401	2	N	-0-			15
12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	330	1	7858	2	N	135			150
						149	9							
01	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	341	1	6192	2	N	90	202	1	38
						99	9							
02	6580 X	5932	-0-	-648	-0-	307	1	5573	2	N	47			85
						52	9							
03	7285 X	5560	-0-	-1725	-0-	340	1	5209	2	N	10			95
						11	9							
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589														
10	7161 X	5661	-0-	-1500	-0-	717	1	4892	2	N	47			103
						52	9							
11	6930 X	5417	-0-	-1513	-0-	692	1	4725	2	N	-0-			103
12	6758 X	6062	-0-	-696	-0-	705	1	5357	2	N	-0-			103
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	717	1	5640	2	N	32			135
						35	9							
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	622	1	6049	2	N	-0-			135
*03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	712	1	6524	2	N	20			155
						22	9							
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335														
10	6045 X	5245	-0-	-800	-0-	178	1	4984	2	Y	75	180	1	148
						83	9							
11	5850 X	4813	-0-	-1037	-0-	178	1	4519	2	Y	105			253
						116	9							
12	5580 X	4254	-0-	-1326	-0-	184	1	4067	2	Y	3			256
						3	9							
01	5580 X	4008	-0-	-1572	-0-	178	1	3728	2	Y	93	183	1	166
						102	9							
02	4956 X	4742	-0-	-214	-0-	386	1	4281	2	Y	68			234
						75	9							
03	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	375	1	4604	2	Y	1	180	1	55
						1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		842	1	3497	2	N	-0-				-0-
11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		519	1	3754	2	N	-0-				-0-
12		3999 X	2269	-0-	-1730	-0-		519	1	1750	2	N	-0-				-0-
01		4340 X	2876	-0-	-1464	-0-		537	1	2339	2	N	-0-				-0-
02		3976 X	2745	-0-	-1231	-0-		276	1	2469	2	N	-0-				-0-
03		4402 X	3016	-0-	-1386	-0-		185	1	2831	2	N	-0-				-0-
-----																	
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425																	
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		758	1	2555	2	N	-0-				115
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		737	1	2417	2	N	-0-				115
12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		761	1	2224	2	N	-0-				115
01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		901	1	2196	2	N	-0-				115
02		2436 X	2242	-0-	-194	-0-		385	1	1857	2	N	-0-				115
03		2697 X	2558	-0-	-139	-0-		167	1	2380	2	N	10				125
-----																	
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470																	
10		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		716	1	4790	2	N	-0-				97
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-		694	1	4223	2	N	-0-				97
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		709	1	4056	2	N	-0-				97
01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		708	1	4708	2	N	8				105
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		609	1	3483	2	N	-0-				105
*03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		346	1	4149	2	N	-0-				105
-----																	
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451																	
10		9796 X	9021	-0-	-775	-0-		873	1	8127	2	N	19		1	1	159
11		9000 X	8389	-0-	-611	-0-		845	1	7521	2	N	21				180
12		8339 X	7621	-0-	-718	-0-		851	1	6735	2	N	32				212
01		8339 X	7567	-0-	-772	-0-		838	1	6729	2	N	-0-		108	1	104
02		7532 X	5922	-0-	-1610	-0-		678	1	5191	2	N	48				152
03		8339 X	7452	-0-	-887	-0-		573	1	6856	2	N	21		105	1	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4484	-0-	-135	-0-	353	1	4129	2	N	2	1 1	170
11	4470 X	3393	-0-	-1077	-0-	300	1	3047	2	N	42		212
12	4619 X	3585	-0-	-1034	-0-	311	1	3267	2	N	6	198 1	20
01	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	353	1	4955	2	N	-0-		20
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4902	2	N	-0-		20
03	4495 X	2330	-0-	-2165	-0-	342	1	1949	2	N	35		55

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

10	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	800	1	5755	2	Y	5		110
11	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	709	1	5229	2	Y	5		115
12	6355 X	4141	-0-	-2214	-0-	797	1	3343	2	Y	1	83 1	33
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	809	1	5958	2	Y	13		46
02	5740 X	5267	-0-	-473	-0-	724	1	4543	2	Y	-0-		46
03	6355 X	5826	-0-	-529	-0-	809	1	5009	2	Y	7		53

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

10	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	437	1	3285	2	Y	88		125
11	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	380	1	3578	2	Y	23		148
12	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	319	1	2959	2	Y	31	91 1	88
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	Y	25		113
02	3444 X	3442	-0-	-2	-0-	179	1	3147	2	Y	105	94 1	124
03	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	134	1	3652	2	Y	1	94 1	31

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

10	6851 X	5177	-0-	-1674	-0-	205	1	4968	2	Y	4		34
11	5850 X	4900	-0-	-950	-0-	196	1	4704	2	Y	-0-		34
12	5797 X	5215	-0-	-582	-0-	224	1	4991	2	Y	-0-		34
01	5766 X	5338	-0-	-428	-0-	234	1	5103	2	Y	1		35
02	4900 X	4288	-0-	-612	-0-	193	1	4092	2	Y	3		38
*03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	263	1	5083	2	Y	15		53

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	651	1	2897	2	N	-0-		92
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	630	1	2722	2	N	-0-		92
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	692	1	2835	2	N	-0-		92
01	3317 X	827	-0-	-2490	-0-	705	1	122	2	N	-0-		92
02	2996 X	2856	-0-	-140	-0-	613	1	2243	2	N	-0-		92
03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	702	1	2351	2	N	-0-		92



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944 X	6758	-0-	-186	-0-	687	1	6071	2	N	-0-		-0-
11	6720 X	4222	-0-	-2498	-0-	575	1	3647	2	N	-0-		-0-
12	6820 X	371	-0-	-6449	-0-	371	1			N	-0-		-0-
01	6820 X	4228	-0-	-2592	-0-	532	1	3694	2	N	2	1 1	1 8
						2	9						
02	6160 X	3968	-0-	-2192	-0-	418	1	3550	2	N	-0-		-0-
03	6758 X	4950	-0-	-1808	-0-	378	1	4572	2	N	-0-		-0-
-----													
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281													
10	8649 X	8232	-0-	-417	-0-	8201	2	31	9	N	28		53
11	8370 X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-		53
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-		53
01	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8479	2	219	9	N	199	199 1	53
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7571	2	44	9	N	40	53 1	40
*03	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-		40
-----													
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586													
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4570	2	6	9	N	5		20
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-		20
12	4867 X	3209	-0-	-1658	-0-	3209	2			N	-0-		20
01	4867 X	3453	-0-	-1414	-0-	3453	2			N	-0-		20
02	4368 X	3722	-0-	-646	-0-	3722	2			N	-0-		20
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-		20
-----													
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924													
10	4619 X	1992	-0-	-2627	-0-	304	1	1688	2	Y	-0-		8
11	4470 X	1608	-0-	-2862	-0-	294	1	1314	2	Y	-0-		8
12	4619 X	1870	-0-	-2749	-0-	304	1	1566	2	Y	-0-		8
01	1984 X	1921	-0-	-63	-0-	304	1	1613	2	Y	4	2 1	2 8
						4	9						8
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	407	1	1953	2	Y	-0-		8
*03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	453	1	1925	2	Y	-0-		8
-----													
JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590													
10	4774 X	3995	-0-	-779	-0-	298	1	3693	2	Y	4		56
						4	9						
11	4620 X	4561	-0-	-59	-0-	284	1	4274	2	Y	3		59
						3	9						
12	4557 X	4047	-0-	-510	-0-	293	1	3748	2	Y	5	49 1	15
						6	9						
01	4495 X	4036	-0-	-459	-0-	301	1	3735	2	Y	-0-		15
02	4116 X	4107	-0-	-9	-0-	272	1	3835	2	Y	-0-		15
*03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	296	1	4487	2	Y	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	278 1	6486 2		Y	22	52 1		42
						24 9							
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	246 1	5986 2		Y	-0-			42
12	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	197 1	6017 2		Y	24			66
						26 9							
01	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	229 1	6767 2		Y	120	123 1		63
						132 9							
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	216 1	5550 2		Y	15	65 1		13
						17 9							
*03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	243 1	6341 2		Y	41			54
						45 9							
-----													
KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990													
10	2914 X	522	-0-	-2392	-0-	522 1			N	-0-			73
11	2130 X	461	-0-	-1669	-0-	461 1			N	-0-			73
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 1			N	-0-			73
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 1			N	-0-			73
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 1			N	-0-			73
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 1			N	-0-			73
-----													
COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320													
10	6603 X	5241	-0-	-1362	-0-	1195 1	4046 2		N	-0-			-0-
11	6390 X	4639	-0-	-1751	-0-	1174 1	3465 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	1181 1	2465 2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3908	-0-	-432	-0-	1183 1	2725 2		N	-0-			-0-
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	1078 1	3652 2		N	-0-			-0-
*03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1196 1	4624 2		N	-0-			-0-
-----													
COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200													
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	864 1	4538 2		N	-0-			-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	854 1	3888 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3466	-0-	-874	-0-	844 1	2622 2		N	-0-			-0-
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	891 1	5027 2		N	-0-			-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	806 1	4696 2		N	-0-			-0-
*03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	868 1	4501 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762													
10	7905 X	7060	-0-	-845	-0-	358 1	6702 2		N	-0-			-0-
11	7650 X	6231	-0-	-1419	-0-	318 1	5913 2		N	-0-			-0-
12	7378 X	5668	-0-	-1710	-0-	322 1	5346 2		N	-0-			-0-
01	7068 X	6236	-0-	-832	-0-	356 1	5880 2		N	-0-			-0-
02	6384 X	5294	-0-	-1090	-0-	315 1	4979 2		N	-0-			-0-
03	7068 X	6027	-0-	-1041	-0-	330 1	5697 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156													
10	10664 X	8547	-0-	-2117	-0-	8547 2			N	-0-			-0-
11	10320 X	9541	-0-	-779	-0-	9541 2			N	-0-			-0-
12	10168 X	9640	-0-	-528	-0-	9640 2			N	-0-			-0-
01	10137 X	8776	-0-	-1361	-0-	8776 2			N	-0-			-0-
02	9072 X	8925	-0-	-147	-0-	8925 2			N	-0-			-0-
03	9858 X	9555	-0-	-303	-0-	9555 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024												
EDWARDS, CASS "B"		WELL #:		5 H	RRCID ->	231561	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	6100 - 8127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

CONKLIN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231564	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6880 - 9281
10	6231 X	4975	-0-	-1256	-0-	648	1	4327	2	N	-0-	68
11	6030 X	5716	-0-	-314	-0-	671	1	5045	2	N	-0-	68
12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	717	1	5349	2	N	-0-	68
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	717	1	5271	2	N	-0-	68
*02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	648	1	4651	2	N	-0-	30
*03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	716	1	5019	2	N	-0-	30

HAILE-LUMAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	231568	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6625 - 9165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VINEWOOD		WELL #:		1 H	RRCID ->	231572	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7681 - 10092
10	12307 X	11229	-0-	-1078	-0-	590	1	10639	2	N	-0-	-0-
11	10950 X	9363	-0-	-1587	-0-	572	1	8791	2	N	-0-	-0-
12	11780 X	10095	-0-	-1685	-0-	590	1	9505	2	N	-0-	-0-
01	11780 X	9603	-0-	-2177	-0-	592	1	9011	2	N	-0-	-0-
02	10640 X	9392	-0-	-1248	-0-	505	1	8887	2	N	-0-	-0-
03	11222 X	9042	-0-	-2180	-0-	358	1	8684	2	N	-0-	-0-

BAIRD		WELL #:		1 H	RRCID ->	231799	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8755 - 9746
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-	-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-	-0-
01	4247 X	2651	-0-	-1596	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	-0-
*03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	171	1	4782	2	N	-0-	-0-

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		20 H	RRCID ->	231807	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6948 - 9892
10	5704 X	5112	-0-	-592	-0-	581	1	4531	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	4837	-0-	-683	-0-	567	1	4270	2	N	-0-	-0-
12	5270 X	4810	-0-	-460	-0-	554	1	4256	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	4377	-0-	-893	-0-	577	1	3798	2	N	2	1 1 1 8 -0-
						2	9					
02	4704 X	3801	-0-	-903	-0-	492	1	3309	2	N	-0-	-0-
03	5115 X	290	-0-	-4825	-0-	290	1			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	225	1	3566	2	Y	21	99	1	47
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	Y	-0-			47
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	158	1	3530	2	Y	25			72
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3790	2	Y	119	128	1	63
02	3304 X	3117	-0-	-187	-0-	167	1	2933	2	Y	15	65	1	13
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	193	1	3442	2	Y	41			54
						45	9							
						23	9							
						28	9							
						131	9							
						17	9							
						17	9							
						45	9							
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902														
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	968	-0-	968	-0-	968	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	976	-0-	976	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	870	-0-	870	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822														
10	10044 X	9428	-0-	-616	-0-	717	1	8711	2	N	-0-			-0-
11	9690 X	9182	-0-	-508	-0-	671	1	8511	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8608	-0-	-72	-0-	630	1	7978	2	N	-0-			-0-
01	8680 X	8194	-0-	-486	-0-	661	1	7533	2	N	-0-			-0-
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	577	1	7402	2	N	-0-			-0-
*03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	496	1	8380	2	N	-0-			-0-
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045														
10	15469 X	12518	-0-	-2951	-0-	1593	1	10925	2	N	-0-			-0-
11	12360 X	11203	-0-	-1157	-0-	620	1	10583	2	N	-0-			-0-
12	12276 X	6605	-0-	-5671	-0-	631	1	5974	2	N	-0-			-0-
01	12524 X	9438	-0-	-3086	-0-	649	1	8789	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	7020	-0-	-4292	-0-	545	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	12524 X	9679	-0-	-2845	-0-	424	1	9255	2	N	-0-			-0-
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310														
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	218	1	2332	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	1881	-0-	-369	-0-	209	1	1672	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	1938	-0-	-542	-0-	205	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	218	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	2093	-0-	-203	-0-	186	1	1907	2	N	-0-			-0-
*03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	185	1	2762	2	N	-0-			-0-
SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704														
10	5828 X	5368	-0-	-460	-0-	910	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5022	-0-	-498	-0-	963	1	4059	2	N	-0-			-0-
12	5704 X	4982	-0-	-722	-0-	985	1	3997	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5474	-0-	-168	-0-	1052	1	4422	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4304	-0-	-792	-0-	427	1	3877	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	3607	-0-	-1756	-0-	358	1	3249	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700															
10	10044	X	1187	-0-	-8857	-0-	1180	1	7	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	1232	-0-	-8488	-0-	1229	1	3	2	N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
*03	459	X	459	-0-	-0-	-0-		1	1	458	2	N	-0-		-0-
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637															
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7618	2	33	9	N	30	3	1	141
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-		8	141
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			141
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6261	2	48	9	N	44	83	1	102
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5425	2	22	9	N	20			122
*03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	678	1	6193	2	N	29	93	1	58
							32	9							
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773															
10	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	52	1	2785	2	Y	2	5	1	9
							2	9							
11	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	53	1	2671	2	Y	10	10	1	9
							11	9							
12	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	57	1	2486	2	Y	6			15
							7	9							
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	54	1	2625	2	Y	14	13	1	16
							15	9							
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	54	1	2656	2	Y	5	7	1	14
							6	9							
03	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	80	1	2728	2	Y	7	13	1	8
							8	9							
PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458															
10	6696	X	5313	-0-	-1383	-0-	5311	2	2	9	Y	2	1	1	74
11	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	6006	2			Y	-0-			74
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4391	2	11	9	Y	10			84
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			Y	-0-			84
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-			84
03	5177	X	3449	-0-	-1728	-0-	113	1	3336	2	Y	-0-			84
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210															
10	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	355	1	3524	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3636	-0-	-774	-0-	345	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	373	1	3606	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	367	1	2658	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3432	-0-	-68	-0-	330	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	502	1	3019	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	341	1	2063	2	N	-0-		60
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	447	1	2007	2	N	-0-		60
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	452	1	1781	2	N	-0-		60
01		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	2	N	-0-		60
*02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	427	1	1744	2	N	-0-	30 7	30
*03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	478	1	1793	2	N	-0-		30
-----														
KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162														
10		6231 X	5520	-0-	-711	-0-	324	1	5196	2	N	-0-		82
11		6180 X	3217	-0-	-2963	-0-	319	1	2898	2	N	-0-		82
12		6200 X	3890	-0-	-2310	-0-	343	1	3547	2	N	-0-		82
01		6200 X	4498	-0-	-1702	-0-	351	1	4147	2	N	-0-		82
02		5600 X	3765	-0-	-1835	-0-	293	1	3472	2	N	-0-		82
*03		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	345	1	6856	2	N	68		150
							75	9						
-----														
BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715														
10		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1507	1	12817	2	N	-0-		-0-
11		13590 X	13328	-0-	-262	-0-	904	1	12424	2	N	-0-		-0-
12		13950 X	12005	-0-	-1945	-0-	594	1	11411	2	N	-0-		-0-
01		13950 X	12548	-0-	-1402	-0-	599	1	11949	2	N	-0-		-0-
02		12600 X	10629	-0-	-1971	-0-	704	1	9925	2	N	-0-		-0-
03		13950 X	13042	-0-	-908	-0-	82	1	12951	2	N	8	4 1	4 8
							9	9						
-----														
BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305														
10		5270 X	4527	-0-	-743	-0-	883	1	3644	2	N	-0-		-0-
11		4830 X	4140	-0-	-690	-0-	694	1	3446	2	N	-0-		-0-
12		4991 X	3777	-0-	-1214	-0-	604	1	3173	2	N	-0-		-0-
01		4774 X	4121	-0-	-653	-0-	624	1	3497	2	N	-0-		-0-
02		4088 X	3383	-0-	-705	-0-	524	1	2859	2	N	-0-		-0-
03		4526 X	3508	-0-	-1018	-0-	451	1	3050	2	N	6	3 1	3 8
							7	9						
-----														
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780														
10		4526 X	4021	-0-	-505	-0-	1314	1	2707	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3723	-0-	-657	-0-	1270	1	2453	2	N	-0-		-0-
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1309	1	2142	2	N	-0-		-0-
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	1314	1	1895	2	N	-0-		-0-
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1109	1	2525	2	N	-0-		-0-
*03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	1068	1	2674	2	N	4	2 1	2 8
							4	9						
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271														
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-		-0-
11		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-		-0-
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-		-0-
01		325 X	325	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-		-0-
02		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	1	2	9	N	-0-	1 1	1 8
*03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-		33
11		7290 X	6845	-0-	-445	-0-	6845	2		N	-0-		33
12		7874 X	5893	-0-	-1981	-0-	5893	2		N	-0-		33
01		7967 X	6302	-0-	-1665	-0-	6292	2	10	9	9		42
02		7196 X	4678	-0-	-2518	-0-	4678	2		N	-0-		42
03		7967 X	5331	-0-	-2636	-0-	444	1	4887	2	N	-0-	42
BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750													
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		15
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-		15
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		15
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		15
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		15
*03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		15
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211													
10		7998 X	7985	-0-	-13	-0-	357	1	7628	2	N	-0-	10
11		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	331	1	7783	2	N	175	185
							193	9					
12		8153 X	7644	-0-	-509	-0-	351	1	7252	2	N	37	25
							41	9				197	1
01		8153 X	6995	-0-	-1158	-0-	347	1	6587	2	N	55	80
							61	9					
02		7364 X	6143	-0-	-1221	-0-	319	1	5820	2	N	4	84
							4	9					
03		8153 X	4889	-0-	-3264	-0-	350	1	4455	2	N	76	160
							84	9					
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078													
10		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	676	1	4530	2	N	2	170
							2	9			1	1	1
11		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	656	1	4549	2	N	-0-	170
12		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	686	1	5194	2	N	-0-	170
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	677	1	4644	2	N	-0-	170
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	586	1	4259	2	N	-0-	170
*03		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	702	1	4644	2	N	-0-	170
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092													
10		3255 X	2879	-0-	-376	-0-	2879	2		N	-0-		95
11		3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2		N	-0-		95
12		3038 X	2394	-0-	-644	-0-	2394	2		N	-0-		95
01		3038 X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2		N	-0-		95
02		2744 X	2501	-0-	-243	-0-	2471	2	30	9	27	82	40
03		2883 X	2305	-0-	-578	-0-	2305	2		N	-0-		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5239	2	13	9	N	12					125
11	5190 X	4725	-0-	-465	-0-	4713	2	12	9	N	11					136
12	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	4540	2	12	9	N	11					147
01	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4537	2			N	-0-					147
02	4620 X	4086	-0-	-534	-0-	4046	2	40	9	N	36					183
03	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4563	2			N	-0-					183

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	717	1	8833	2	N	-0-					150
11	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	648	1	8645	2	N	-0-					150
12	8835 X	8559	-0-	-276	-0-	694	1	7865	2	N	-0-					150
01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	706	1	8665	2	N	-0-					150
02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	587	1	7722	2	N	-0-					150
03	8835 X	8210	-0-	-625	-0-	475	1	7735	2	N	-0-					150

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

10	8742 X	7756	-0-	-986	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	7098	-0-	-912	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8246 X	7208	-0-	-1038	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	8060 X	7102	-0-	-958	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7168 X	5760	-0-	-1408	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	703	1	1124	2	N	-0-					112
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	678	1	1078	2	N	1					113
						1	9									
12	1488 N	956	-0-	-532	-0-	616	1	340	2	N	-0-					113
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	717	1	1378	2	N	-0-					113
02	1344 N	1040	-0-	-304	-0-	554	1	486	2	N	-0-					113
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	682	1	1000	2	N	-0-					113

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2480 X	2039	-0-	-441	-0-		-0-	717	1	N	-0-			125
11		2400 X	686	-0-	-1714	-0-		-0-	686	1	N	-0-			125
12		1612 N	1496	-0-	-116	-0-		-0-	621	1	N	-0-			125
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		-0-	717	1	N	2	1	1	125
									2	9					
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		-0-	605	1	N	-0-			125
*03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		-0-	671	1	N	-0-			125
-----															
PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820															
10		4867 X	3823	-0-	-1044	-0-		-0-	102	1	Y	-0-			35
11		4590 X	3673	-0-	-917	-0-		-0-	97	1	Y	-0-			35
12		4433 X	2933	-0-	-1500	-0-		-0-	107	1	Y	-0-			35
01		3999 X	3665	-0-	-334	-0-		-0-	107	1	Y	-0-			35
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		-0-	405	1	Y	-0-			35
03		3813 X	3615	-0-	-198	-0-		-0-	429	1	Y	-0-			35
-----															
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914															
10		5239 X	5120	-0-	-119	-0-		-0-	182	1	Y	20			54
									22	9					
11		4920 X	4869	-0-	-51	-0-		-0-	175	1	Y	-0-			54
12		5766 X	3201	-0-	-2565	-0-		-0-	137	1	Y	-0-			54
01		5766 X	2894	-0-	-2872	-0-		-0-	139	1	Y	50	89	1	15
									55	9					
02		5208 X	4603	-0-	-605	-0-		-0-	163	1	Y	52			67
									57	9					
*03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		-0-	720	1	Y	33			100
									36	9					
-----															
PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964															
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		-0-	1055	1	N	-0-			-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		-0-	1010	1	N	-0-			-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		-0-	1011	1	N	-0-			-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		-0-	1044	1	N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-		-0-	540	1	N	-0-			-0-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-		-0-	164	1	N	-0-			-0-
-----															
PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280															
10		2480 X	1653	-0-	-827	-0-		-0-	1073	1	N	-0-			-0-
11		1260 X	995	-0-	-265	-0-		-0-	995	1	N	-0-			-0-
12		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-		-0-	1026	1	N	-0-			-0-
01		1643 X	1633	-0-	-10	-0-		-0-	1030	1	N	-0-			-0-
02		1484 X	840	-0-	-644	-0-		-0-	831	1	N	-0-			-0-
*03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		-0-	704	1	N	-0-			-0-
-----															
THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100															
10		5270 X	3617	-0-	-1653	-0-		-0-	529	1	N	-0-			-0-
11		4290 X	3593	-0-	-697	-0-		-0-	513	1	N	-0-			-0-
12		4154 X	2999	-0-	-1155	-0-		-0-	530	1	N	-0-			-0-
01		4154 X	3215	-0-	-939	-0-		-0-	530	1	N	-0-			-0-
02		3752 X	2936	-0-	-816	-0-		-0-	464	1	N	-0-			-0-
03		3720 X	3636	-0-	-84	-0-		-0-	651	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5301 X	4865	-0-	-436	-0-	895	1	3970	2	N	-0-					-0-
11		5100 X	4871	-0-	-229	-0-	957	1	3914	2	N	-0-					-0-
12		5270 X	4480	-0-	-790	-0-	924	1	3556	2	N	-0-					-0-
01		5270 X	4640	-0-	-630	-0-	992	1	3648	2	N	-0-					-0-
02		4536 X	3887	-0-	-649	-0-	655	1	3232	2	N	-0-					-0-
03		5022 X	3458	-0-	-1564	-0-	431	1	3027	2	N	-0-					-0-
-----																	
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																	
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596																	
10		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	717	1	1924	2	N	-0-					32
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	690	1	2376	2	N	-0-					32
12		2170 X	2108	-0-	-62	-0-	575	1	1533	2	N	-0-					32
01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	717	1	2060	2	N	-0-					32
02		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	600	1	1688	2	N	-0-					32
*03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	617	1	1853	2	N	-0-					32
-----																	
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772																	
10		3503 X	2268	-0-	-1235	-0-	52	1	2215	2	Y	1	4	1			7
11		3390 X	1902	-0-	-1488	-0-	45	1	1849	2	Y	7	8	1			6
12		2604 X	1619	-0-	-985	-0-	45	1	1568	2	Y	5					11
01		2387 X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1765	2	Y	9	9	1			11
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	4	4	1			11
*03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	79	1	2874	2	Y	8	10	1			9
-----																	
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215																	
10		4712 X	4239	-0-	-473	-0-	204	1	4035	2	Y	-0-					22
11		4560 X	2958	-0-	-1602	-0-	202	1	2756	2	Y	-0-					22
12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	221	1	3803	2	Y	-0-					22
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	234	1	4046	2	Y	13	28	1			7
02		3612 X	3420	-0-	-192	-0-	122	1	3296	2	Y	2					9
03		3999 X	3883	-0-	-116	-0-	81	1	3799	2	Y	3					12
-----																	
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600																	
10		7502 X	7270	-0-	-232	-0-	7270	2			N	-0-					123
11		7230 X	6410	-0-	-820	-0-	6410	2			N	-0-					123
12		7440 X	6503	-0-	-937	-0-	6492	2	11	9	N	10					133
01		7440 X	6788	-0-	-652	-0-	6788	2			N	-0-					133
02		6720 X	5656	-0-	-1064	-0-	5656	2			N	-0-					133
03		7285 X	6720	-0-	-565	-0-	693	1	6027	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	1136	1	2543	2	N	7		25
11	3990 X	3192	-0-	-798	-0-	1165	1	2024	2	N	3		28
12	3596 X	1664	-0-	-1932	-0-	919	1	734	2	N	10		38
01	3596 X	2265	-0-	-1331	-0-	869	1	1396	2	N	-0-		38
02	3248 X	2648	-0-	-600	-0-	674	1	1974	2	N	-0-		38
03	3596 X	2628	-0-	-968	-0-	917	1	1700	2	N	10		48
-----													
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600													
10	7750 X	7581	-0-	-169	-0-	442	1	7129	2	Y	9		54
11	7500 X	7419	-0-	-81	-0-	421	1	6998	2	Y	-0-		54
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	432	1	7740	2	Y	-0-		54
01	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	431	1	7520	2	Y	-0-		54
02	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	387	1	6680	2	Y	53		107
*03	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	435	1	7542	2	Y	16		123
-----													
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6					N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2 1 2 8	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-		10
-----													
CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
-----													
CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2141	-0-	-897	-0-	396	1	1739	2	Y	5			20
11	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	389	1	1979	2	Y	-0-			20
12	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	390	1	1619	2	Y	-0-			20
01	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	398	1	1447	2	Y	-0-			20
02	2800 N	4026	-0-	1226	1226	358	1	3668	2	Y	-0-			20
*03	3100 N	3107	-0-	7	1233	527	1	2580	2	Y	-0-			20
-----														
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600														
10	6634 X	5575	-0-	-1059	-0-	178	1	5355	2	N	38	193	1	30
11	6420 X	5773	-0-	-647	-0-	168	1	5394	2	N	192			222
12	4309 X	3421	-0-	-888	-0-	128	1	3097	2	N	178	178	1	222
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	164	1	4821	2	N	26			248
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	140	1	3973	2	N	95	188	1	155
*03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	170	1	4856	2	N	43			198
-----														
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888														
10	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	1059	1	1374	2	N	5			128
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1093	1	1652	2	N	5			133
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	1046	1	1328	2	N	5			138
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1085	1	1002	2	N	34			172
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	969	1	1407	2	N	-0-			172
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	853	1	1429	2	N	3			175
-----														
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071														
10	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	508	1	2731	2	Y	5			20
11	3330 X	2982	-0-	-348	-0-	491	1	2491	2	Y	-0-			20
12	3224 X	2718	-0-	-506	-0-	478	1	2240	2	Y	-0-			20
01	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	484	1	2217	2	Y	-0-			20
02	2912 X	2375	-0-	-537	-0-	457	1	1918	2	Y	-0-			20
03	3224 X	1879	-0-	-1345	-0-	533	1	1346	2	Y	-0-			20
-----														
ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575														
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	255	1	745	2	Y	-0-	56	1	9
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	333	1	1116	2	Y	2			11
12	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	333	1	771	2	Y	2			13
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	6			19
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	320	1	939	2	Y	2			21
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	248	1	881	2	Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3 1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		T. A.	1	-0-	1	1						1
03		T. A.	797	-0-	797	798		1 2		1 2		1
-----												
WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195												
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-		941 1	6224 2	N		-0-
11		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		972 1	5224 2	N		-0-
12		7099 X	5742	-0-	-1357	-0-		987 1	4755 2	N		-0-
01		7099 X	6096	-0-	-1003	-0-		1083 1	5013 2	N		-0-
02		6412 X	4321	-0-	-2091	-0-		930 1	3391 2	N		-0-
03		7099 X	4789	-0-	-2310	-0-		835 1	3954 2	N		-0-
-----												
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340												
10		3317 X	1441	-0-	-1876	-0-		822 1	619 2	N		-0-
11		1770 X	1474	-0-	-296	-0-		825 1	649 2	N		-0-
12		1705 X	728	-0-	-977	-0-		728 1		N		-0-
01		1705 X	1359	-0-	-346	-0-		851 1	508 2	N		-0-
02		1456 X	1038	-0-	-418	-0-		516 1	522 2	N		-0-
03		1519 X	884	-0-	-635	-0-		310 1	574 2	N		-0-
-----												
WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750												
10		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-		1029 1	9857 2	N		-0-
11		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-		1273 1	12714 2	N		-0-
12		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-		1350 1	12162 2	N		-0-
01		14090 X	14090	-0-	-0-	-0-		1461 1	12629 2	N		-0-
02		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-		983 1	8485 2	N		-0-
*03		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-		1252 1	12698 2	N		-0-
-----												
WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320												
10		10416 X	9588	-0-	-828	-0-		1372 1	8216 2	N		-0-
11		10080 X	8711	-0-	-1369	-0-		1325 1	7386 2	N		-0-
12		10416 X	8377	-0-	-2039	-0-		1368 1	7009 2	N		-0-
01		9703 X	8278	-0-	-1425	-0-		1416 1	6862 2	N		-0-
02		8764 X	7372	-0-	-1392	-0-		1044 1	6328 2	N		-0-
03		9579 X	8150	-0-	-1429	-0-		910 1	7240 2	N		-0-
-----												
WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900												
10		4805 X	2358	-0-	-2447	-0-		917 1	1441 2	N		-0-
11		4650 X	2231	-0-	-2419	-0-		884 1	1347 2	N		-0-
12		4464 X	2247	-0-	-2217	-0-		914 1	1333 2	N		-0-
01		2542 X	2104	-0-	-438	-0-		941 1	1163 2	N		-0-
02		2296 X	1204	-0-	-1092	-0-		663 1	541 2	N		-0-
03		2356 X	1102	-0-	-1254	-0-		712 1	390 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8308 X	6921	-0-	-1387	-0-	656	1	6243	2	N	20	160
11	7980 X	6561	-0-	-1419	-0-	22	9	5835	2	N	63	223
12	8246 X	5573	-0-	-2673	-0-	657	1	4868	2	N	41	264
01	7998 X	5547	-0-	-2451	-0-	69	9	4856	2	N	36	115
02	6272 X	4685	-0-	-1587	-0-	45	9	4113	2	N	-0-	115
03	6913 X	6527	-0-	-386	-0-	651	1	5547	2	N	97	212
						40	9					
						572	1					
						873	1					
						107	9					

  

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423												
10	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	826	1	3726	2	N	-0-	-0-
11	4650 X	1256	-0-	-3394	-0-	722	1	534	2	N	-0-	-0-
12	4402 X	211	-0-	-4191	-0-	211	1			N	-0-	-0-
01	4557 X	201	-0-	-4356	-0-	201	1			N	-0-	-0-
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-	-0-
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-	-0-

  

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353												
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	767	1	3152	2	Y	5	110
11	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	6	9	2632	2	Y	5	115
12	3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	687	1	1290	2	Y	1	33
01	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	724	1	2389	2	Y	13	46
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	1	9	2694	2	Y	-0-	46
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	769	1	2735	2	Y	7	53
						14	9					
						711	1					
						788	1					
						8	9					

  

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

  

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821												
10	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	607	1	7209	2	N	-0-	95
11	8670 X	6587	-0-	-2083	-0-	595	1	5992	2	N	-0-	95
12	10106 X	4825	-0-	-5281	-0-	643	1	4182	2	N	-0-	95
01	10106 X	7485	-0-	-2621	-0-	657	1	6828	2	N	-0-	95
02	9128 X	5311	-0-	-3817	-0-	549	1	4762	2	N	-0-	95
03	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	470	1	6630	2	N	-0-	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	1084	1	2353	2	N	5	112
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	924	1	1980	2	N	-0-	112
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	973	1	1944	2	N	8	120
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	1034	1	1903	2	N	47	167
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	789	1	1731	2	N	3	170
*03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	962	1	1506	2	N	5 165 1	10

  

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570												
10	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1360	1	9433	2	N	-0-	-0-
11	9870 X	9227	-0-	-643	-0-	1321	1	7906	2	N	-0-	-0-
12	10199 X	9323	-0-	-876	-0-	1362	1	7957	2	N	4 2 1 2 8	-0-
01	10788 X	8175	-0-	-2613	-0-	1306	1	6862	2	N	6 3 1 3 8	-0-
02	9744 X	8036	-0-	-1708	-0-	1092	1	6937	2	N	6 3 1 3 8	-0-
03	10788 X	9281	-0-	-1507	-0-	979	1	8293	2	N	8 4 1 4 8	-0-

  

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750												
10	11811 X	10796	-0-	-1015	-0-	10796	2			N	-0-	85
11	11220 X	10384	-0-	-836	-0-	10384	2			N	-0-	85
12	10943 X	10294	-0-	-649	-0-	10294	2			N	-0-	85
01	10943 X	10765	-0-	-178	-0-	10765	2			N	-0-	85
02	9884 X	9545	-0-	-339	-0-	9545	2			N	-0-	85
03	10788 X	10582	-0-	-206	-0-	10399	2	183 9	N	166	196 1	55

  

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200												
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	931	1	4610	2	N	-0-	-0-
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	684	1	3812	2	N	-0-	-0-
12	5270 X	2752	-0-	-2518	-0-	601	1	2151	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	4626	-0-	-644	-0-	604	1	4022	2	N	-0-	-0-
02	4760 X	4335	-0-	-425	-0-	615	1	3720	2	N	-0-	-0-
03	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	520	1	4463	2	N	2 1 1 1 8	-0-

  

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422												
10	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	26803	2			N	-0-	32
11	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	25212	2			N	-0-	32
12	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	24481	2			N	-0-	32
01	24692 X	24692	-0-	-0-	-0-	24692	2			N	-0-	32
02	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-	32
*03	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-	32



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13671 X	11542	-0-	-2129	-0-	1984	1	9558	2	N	-0-			-0-
11		12510 X	10301	-0-	-2209	-0-	1493	1	8808	2	N	-0-			-0-
12		9889 X	6238	-0-	-3651	-0-	1263	1	4975	2	N	-0-			-0-
01		9889 X	9583	-0-	-306	-0-	1304	1	8279	2	N	-0-			-0-
02		8932 X	5623	-0-	-3309	-0-	567	1	5056	2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9017	-0-	-872	-0-	268	1	8740	2	N	8	4	1	4 8
							9	9							
-----															
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570															
10		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	399	1	7875	2	N	85	125	1	153
							94	9							
11		7590 X	7042	-0-	-548	-0-	390	1	6638	2	N	13			166
							14	9							
12		7843 X	3892	-0-	-3951	-0-	399	1	3493	2	N	-0-			166
01		8370 X	3475	-0-	-4895	-0-	406	1	3069	2	N	-0-			166
02		7560 X	4456	-0-	-3104	-0-	362	1	4094	2	N	-0-			166
03		8370 X	5765	-0-	-2605	-0-	598	1	5167	2	N	-0-			166
-----															
RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861															
10		3224 X	3012	-0-	-212	-0-	694	1	2307	2	N	10	5	1	5 8
							11	9							13
11		3120 X	1840	-0-	-1280	-0-	477	1	1313	2	N	45			58
							50	9							
12		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	618	1	2323	2	N	-0-			58
01		3317 X	3100	-0-	-217	-0-	674	1	2426	2	N	-0-			58
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	647	1	2600	2	N	-0-			58
03		3007 X	2511	-0-	-496	-0-	423	1	2047	2	N	37			95
							41	9							
-----															
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----															
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077															
10		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-			15
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1			16
12		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1325	2	3	9	Y	3			19
01		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-			19
02		1316 N	1181	-0-	-135	-0-	1181	2			Y	-0-			19
03		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2604 X	2457	-0-	-147	-0-	1125 1	1328 2	N	4		22	
11	2520 X	2380	-0-	-140	-0-	1092 1	1270 2	N	16		38	
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	1035 1	1363 2	N	7		45	
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1129 1	1298 2	N	5		50	
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	993 1	1137 2	N	-0-		50	
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	903 1	1262 2	N	40		90	
						44 9						
-----												
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268												
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	172 1	10407 2	Y	4		65	
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	172 1	9673 2	Y	4		69	
12	10106 X	8968	-0-	-1138	-0-	146 1	8822 2	Y	-0-		69	
01	10416 X	9668	-0-	-748	-0-	151 1	9517 2	Y	-0-		69	
02	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	147 1	9268 2	Y	-0-		69	
*03	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	183 1	10495 2	Y	-0-		69	
-----												
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072												
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	784 1	2268 2	N	37		200	
11	1350 X	593	-0-	-757	-0-	593 1		N	-0-		200	
12	2604 X	402	-0-	-2202	-0-	391 1	11 9	N	10	185 1	25	
01	2604 X	25	-0-	-2579	-0-	25 1		N	-0-		25	
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-		25	
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		25	
-----												
COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981												
10	5549 X	3513	-0-	-2036	-0-	3513 2		N	-0-		-0-	
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-		-0-	
12	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	4599 2		N	-0-		-0-	
01	4743 X	4708	-0-	-35	-0-	4708 2		N	-0-		-0-	
02	4480 X	3242	-0-	-1238	-0-	3242 2		N	-0-		-0-	
03	4960 X	4585	-0-	-375	-0-	163 1	4422 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
CROWELL B UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 238315	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 4706	PERF. 5510	- 8782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3627 X	1711	-0-	-1916	-0-	704	1	1007	2	N	95
11	2490 X	2367	-0-	-123	-0-	682	1	1685	2	N	95
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	614	1	1497	2	N	95
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	717	1	1806	2	N	95
						2	9				
02	1820 N	1053	-0-	-767	-0-	328	1	725	2	N	95
03	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	153	1	1745	2	N	95
-----											
PORTER		WELL #: 3H			RRCID -> 238332	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 6215	- 9204		
10	6386 X	6079	-0-	-307	-0-	6077	2	2	9	N	37
11	6180 X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	37
12	6138 X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	37
01	6138 X	4439	-0-	-1699	-0-	4439	2			N	37
02	5488 X	4729	-0-	-759	-0-	4723	2	6	9	N	42
03	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	371	1	5304	2	N	42
-----											
KLEMENT		WELL #: 2H			RRCID -> 238566	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 8000	- 10710		
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	89
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	89
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	340	1	80	9	N	162
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	343	1	34	9	N	193
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	289	1	42	9	N	231
*03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	231
-----											
KLEMENT		WELL #: 1H			RRCID -> 238567	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8150	- 10950		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152
-----											
KLEMENT		WELL #: 3H			RRCID -> 238568	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 7999	- 10725		
10	11377 X	10450	-0-	-927	-0-	343	1	10009	2	N	227
						98	9				
11	10770 X	8792	-0-	-1978	-0-	327	1	8465	2	N	227
12	10323 X	8658	-0-	-1665	-0-	332	1	8326	2	N	227
01	10447 X	9012	-0-	-1435	-0-	343	1	8614	2	N	80
						55	9				
02	9436 X	7921	-0-	-1515	-0-	211	1	7710	2	N	80
03	10447 X	8838	-0-	-1609	-0-	445	1	8357	2	N	113
						36	9				
-----											
WOOD UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 238581	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 6527	PERF. 7050	- 8552		
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	7
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	7
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	7
01	5549 X	5232	-0-	-317	-0-	5232	2			N	7
02	5152 X	4726	-0-	-426	-0-	4726	2			N	7
03	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	476 1	2149 2		Y	-0-		20
11	2850 X	2696	-0-	-154	-0-	458 1	2238 2		Y	-0-		20
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	527 1	1791 2		Y	-0-		20
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	545 1	2242 2		Y	13	28 1	5
						14 9						
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	268 1	2002 2		Y	1		6
						1 9						
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	81 1	2110 2		Y	3		9
						3 9						
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472												
10	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	497 1	2052 2		Y	-0-		11
11	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	491 1	1882 2		Y	-0-		11
12	2728 N	2415	-0-	-313	-0-	464 1	1951 2		Y	-0-		11
01	2542 N	2513	-0-	-29	-0-	502 1	2011 2		Y	-0-		11
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	476 1	1865 2		Y	-0-		11
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	487 1	1997 2		Y	-0-		11
ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702												
10	6448 X	5789	-0-	-659	-0-	5789 2			N	-0-		70
11	6240 X	5689	-0-	-551	-0-	5689 2			N	-0-		70
12	6448 X	4884	-0-	-1564	-0-	4884 2			N	-0-		70
01	6293 X	4865	-0-	-1428	-0-	4865 2			N	-0-		70
02	5404 X	4830	-0-	-574	-0-	4818 2	12 9		N	11		81
03	5890 X	5802	-0-	-88	-0-	552 1	5250 2		N	-0-		81
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662												
10	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	598 1	1760 2		N	-0-		62
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	653 1	2660 2		N	-0-		62
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	583 1	2407 2		N	6		68
						7 9						
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	715 1	2035 2		N	-0-		68
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	595 1	1849 2		N	-0-		68
*03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	680 1	2305 2		N	-0-		68
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381												
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	1121 1	1219 2		N	-0-		78
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	1093 1	1309 2		N	-0-		78
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1036 1	1278 2		N	2		80
						2 9						
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1090 1	1251 2		N	5		85
						6 9						
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	914 1	983 2		N	-0-		85
*03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1099 1	1345 2		N	13		98
						14 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2		Y	-0-	11
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2 9	Y	2	13
12		3100 N	3462	-0-	362	362	3460	2	2 9	Y	2	15
01		3100 N	2965	-0-	-135	227	2965	2		Y	-0-	15
02		2111 N	1884	-0-	-227	-0-	1884	2		Y	-0-	15
*03		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-	15
-----												
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870												
10		3131 X	2730	-0-	-401	-0-	308	1	2421 2	Y	1	10
							1	9				
11		3030 X	2697	-0-	-333	-0-	333	1	2363 2	Y	1	11
							1	9				
12		3286 X	2787	-0-	-499	-0-	333	1	2452 2	Y	2	13
							2	9				
01		3286 X	2719	-0-	-567	-0-	346	1	2365 2	Y	7	20
							8	9				
02		2968 X	2775	-0-	-193	-0-	320	1	2454 2	Y	1	21
							1	9				
*03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	332	1	2817 2	Y	6	27
							7	9				
-----												
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110												
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	151	1	28 2	N	-0-	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	163	1	24 2	N	-0-	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	167	1	15 2	N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3 2	N	-0-	-0-
-----												
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540												
10		4464 X	1684	-0-	-2780	-0-	181	1	1499 2	Y	4	23
							4	9				
11		4380 X	3687	-0-	-693	-0-	285	1	3348 2	Y	49	39
							54	9				
12		4526 X	2741	-0-	-1785	-0-	166	1	2554 2	Y	19	58
							21	9				
01		4526 X	3135	-0-	-1391	-0-	68	1	3049 2	Y	16	24
							18	9				
02		3948 X	3696	-0-	-252	-0-	74	1	3613 2	Y	8	23
							9	9				
*03		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	85	1	5452 2	Y	15	20
							17	9				
-----												
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635												
10		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-	13
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-	4
12		3689 X	79	-0-	-3610	-0-	66	1	13 9	Y	12	16
01		3379 X	263	-0-	-3116	-0-	39	1	205 2	Y	17	20
							19	9				
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				Y	-0-	11
*03		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1006 2	Y	25	24
							28	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6944 X	6764	-0-	-180	-0-	1	1	6763	2	N	-0-			82
11		6720 X	6058	-0-	-662	-0-	5	1	6053	2	N	-0-			82
12		6944 X	5850	-0-	-1094	-0-	17	1	5833	2	N	-0-			82
01		6913 X	5809	-0-	-1104	-0-	5	1	5804	2	N	-0-			82
02		6160 X	5439	-0-	-721	-0-	328	1	5097	2	N	13			95
							14	9							
03		6758 X	6317	-0-	-441	-0-	625	1	5692	2	N	-0-			95
-----															
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800															
10		6417 X	5093	-0-	-1324	-0-	133	1	4959	2	Y	1	6	1	11
							1	9							
11		6210 X	4684	-0-	-1526	-0-	123	1	4549	2	Y	11	12	1	10
							12	9							
12		4712 X	4279	-0-	-433	-0-	134	1	4136	2	Y	8			18
							9	9							
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	137	1	4578	2	Y	17	15	1	20
							19	9							
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	120	1	4501	2	Y	6	9	1	17
							7	9							
*03		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	101	1	4969	2	Y	14	17	1	14
							15	9							
-----															
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710															
10		3875 X	1552	-0-	-2323	-0-	40	1	1511	2	Y	1	9	1	17
							1	9							
11		3630 X	2877	-0-	-753	-0-	143	1	2695	2	Y	35	24	1	28
							39	9							
12		3193 X	2627	-0-	-566	-0-	67	1	2549	2	Y	10			38
							11	9							
01		3100 X	2494	-0-	-606	-0-	68	1	2400	2	Y	24	33	1	29
							26	9							
02		2772 X	2452	-0-	-320	-0-	70	1	2371	2	Y	10	13	1	26
							11	9							
03		2976 X	2769	-0-	-207	-0-	76	1	2679	2	Y	13	23	1	16
							14	9							
-----															
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080															
10		12121 X	11171	-0-	-950	-0-	2	1	11169	2	N	-0-			226
11		11730 X	10294	-0-	-1436	-0-	9	1	10285	2	N	-0-			226
12		11129 X	8926	-0-	-2203	-0-	26	1	8900	2	N	-0-			226
01		11160 X	11079	-0-	-81	-0-	9	1	11070	2	N	-0-			226
02		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	624	1	9693	2	N	-0-			226
03		11160 X	10517	-0-	-643	-0-	31	1	10486	2	N	-0-			226
-----															
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590															
10		5921 X	49	-0-	-5872	-0-	46	1	3	9	Y	3	55	1	93
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	1	68	1	26
12		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			26
01		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			26
02		5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-			26
*03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	120	1	2593	2	Y	44	8	1	62
							48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		12648 X	11979	-0-	-669	-0-	840 1	11139 2		N	-0-			-0-
11		12240 X	10987	-0-	-1253	-0-	800 1	10187 2		N	-0-			-0-
12		11501 X	10735	-0-	-766	-0-	852 1	9883 2		N	-0-			-0-
01		11501 X	10489	-0-	-1012	-0-	773 1	9716 2		N	-0-			-0-
02		10388 X	9018	-0-	-1370	-0-	302 1	8716 2		N	-0-			-0-
03		11501 X	9624	-0-	-1877	-0-	691 1	8933 2		N	-0-			-0-
-----														
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165														
10		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	519 1	8870 2		N	-0-			-0-
11		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	511 1	8586 2		N	-0-			-0-
12		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	593 1	9062 2		N	-0-			-0-
01		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	522 1	9222 2		N	-0-			-0-
02		8232 X	8138	-0-	-94	-0-	153 1	7985 2		N	-0-			-0-
03		9114 X	8768	-0-	-346	-0-	716 1	8052 2		N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570														
10		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939 2			Y	-0-			16
11		2160 N	1934	-0-	-226	-0-	1933 2	1 9		Y	1			17
12		2170 N	1931	-0-	-239	-0-	1928 2	3 9		Y	3			20
01		1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1893 2	19 9		Y	17			37
02		1792 N	1766	-0-	-26	-0-	1766 2			Y	-0-			37
*03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1942 2	22 9		Y	20			57
-----														
KILLLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----														
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605														
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	375 1	541 2		N	-0-			133
11		1290 N	923	-0-	-367	-0-	399 1	524 2		N	-0-			133
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	418 1	933 2		N	-0-			133
01		3100 N	5947	-0-	2847	2847	452 1	5495 2		N	-0-			133
02		2800 N	2179	-0-	-621	2226	407 1	1772 2		N	-0-			133
*03		3100 N	6008	-0-	2908	5134	889 1	5119 2		N	-0-			133
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801														
10		8866 X	6627	-0-	-2239	-0-	6627 2			N	-0-			80
11		8490 X	6678	-0-	-1812	-0-	6678 2			N	-0-			80
12		7905 X	6895	-0-	-1010	-0-	6895 2			N	-0-			80
01		7905 X	6748	-0-	-1157	-0-	6728 2	20 9		N	18			98
02		6916 X	5741	-0-	-1175	-0-	5741 2			N	-0-			98
03		6913 X	6597	-0-	-316	-0-	589 1	6008 2		N	-0-			98
-----														
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820 X	6373	-0-	-447	-0-	478	1	5833	2	Y	56			94
11	6600 X	6216	-0-	-384	-0-	62	9							
12	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	460	1	5756	2	Y	-0-			94
01	6479 X	6327	-0-	-152	-0-	411	1	5632	2	Y	-0-			94
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	472	1	5855	2	Y	-0-			94
*03	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	449	1	5512	2	Y	-0-			94
						492	1	6224	2	Y	-0-			94
-----														
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404														
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-			35
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-			35
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	417	1	244	2	Y	-0-			35
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	439	1	474	2	Y	-0-			35
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	Y	-0-			35
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	1			Y	-0-			35
-----														
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338														
10	4402 X	3887	-0-	-515	-0-	532	1	3355	2	Y	-0-			43
11	4260 X	3979	-0-	-281	-0-	524	1	3451	2	Y	4			47
12	4216 X	3743	-0-	-473	-0-	4	9							
01	4185 X	4047	-0-	-138	-0-	441	1	3302	2	Y	-0-			47
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	530	1	3517	2	Y	-0-			47
*03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	473	1	3356	2	Y	13			60
						14	9							
						526	1	3632	2	Y	45	87	1	18
						50	9							
-----														
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960														
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	1130	1	1668	2	N	-0-			15
11	2160 X	1992	-0-	-168	-0-	1053	1	939	2	N	-0-			15
12	2201 N	367	-0-	-1834	-0-	358	1	9	2	N	-0-			15
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	1128	1	1894	2	N	-0-			15
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	961	1	1326	2	N	-0-			15
*03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	1100	1	1799	2	N	8			23
						9	9							
-----														
RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806														
10	6076 X	5927	-0-	-149	-0-	470	1	5396	2	Y	55			94
11	5880 X	5685	-0-	-195	-0-	61	9							
12	6076 X	5300	-0-	-776	-0-	459	1	5226	2	Y	-0-			94
01	6076 X	5908	-0-	-168	-0-	371	1	4928	2	Y	1			95
02	5348 X	4990	-0-	-358	-0-	1	9							
*03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	468	1	5440	2	Y	-0-			95
						443	1	4547	2	Y	-0-			95
						480	1	5483	2	Y	-0-			95
-----														
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940														
10	7688 X	1174	-0-	-6514	-0-	1174	1			N	-0-			60
11	6960 X	1163	-0-	-5797	-0-	1130	1	33	9	N	30			90
12	7192 X	1110	-0-	-6082	-0-	1110	1			N	-0-			90
01	6386 X	1174	-0-	-5212	-0-	1174	1			N	-0-			90
02	1540 X	1048	-0-	-492	-0-	1048	1			N	-0-			90
03	1209 X	897	-0-	-312	-0-	897	1			N	-0-			90



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	9135 X	9135 -0-	-0-	-0-	156 1	8964 2	N	14				32
11	9634 X	9634 -0-	-0-	-0-	15 9	9468 2	N	6				38
12	8928 X	6839 -0-	-2089	-0-	159 1	6704 2	N	-0-				38
01	8928 X	6371 -0-	-2557	-0-	7 9	6242 2	N	-0-				38
02	8064 X	5953 -0-	-2111	-0-	135 1	5838 2	N	-0-				38
03	8928 X	8268 -0-	-660	-0-	129 1	8125 2	N	-0-				38
					115 1							
					143 1							
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688												
10	2923 X	2923 -0-	-0-	-0-	1131 1	1792 2	N	-0-				120
11	2956 X	2956 -0-	-0-	-0-	1095 1	1861 2	N	-0-				120
12	2910 X	2910 -0-	-0-	-0-	1130 1	1780 2	N	-0-				120
01	2080 X	2080 -0-	-0-	-0-	1131 1	891 2	N	53				173
02	2390 X	2390 -0-	-0-	-0-	58 9	986 1	N	-0-				173
03	1953 X	1402 -0-	-551	-0-	878 1	502 2	N	20	163 1			30
					22 9							
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161												
10	9396 X	9396 -0-	-0-	-0-	318 1	9078 2	N	-0-				91
11	8790 X	8463 -0-	-327	-0-	316 1	8147 2	N	-0-				91
12	10106 X	9379 -0-	-727	-0-	344 1	8838 2	N	179				270
01	9765 X	9623 -0-	-142	-0-	197 9	9107 2	N	144	184 1			230
02	8624 X	8255 -0-	-369	-0-	358 1	7917 2	N	22	187 1			65
03	9393 X	7301 -0-	-2092	-0-	158 9	6951 2	N	-0-				65
					314 1							
					24 9							
					350 1							
ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100												
10	2232 N	2199 -0-	-33	-0-	358 1	1841 2	Y	-0-				1
11	2130 N	2093 -0-	-37	-0-	324 1	1769 2	Y	-0-				1
12	2046 N	1356 -0-	-690	-0-	289 1	1067 2	Y	-0-				1
01	2046 N	1475 -0-	-571	-0-	301 1	1174 2	Y	-0-				1
02	1848 N	990 -0-	-858	-0-	220 1	770 2	Y	-0-				1
03	1364 N	312 -0-	-1052	-0-	310 1	2 9	Y	2				3
WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477												
10	3534 X	3302 -0-	-232	-0-	1310 1	1992 2	N	-0-				-0-
11	3420 X	3377 -0-	-43	-0-	1321 1	2056 2	N	-0-				-0-
12	3689 X	3532 -0-	-157	-0-	1269 1	2263 2	N	-0-				-0-
01	3689 X	2063 -0-	-1626	-0-	1288 1	775 2	N	-0-				-0-
02	3332 X	2882 -0-	-450	-0-	1094 1	1788 2	N	-0-				-0-
03	3534 X	2269 -0-	-1265	-0-	781 1	1488 2	N	-0-				-0-
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880												
10	4566 X	4566 -0-	-0-	-0-	355 1	4211 2	N	-0-				-0-
11	4380 X	4217 -0-	-163	-0-	346 1	3871 2	N	-0-				-0-
12	5580 X	3749 -0-	-1831	-0-	372 1	3377 2	N	-0-				-0-
01	5580 X	3002 -0-	-2578	-0-	367 1	2635 2	N	-0-				-0-
02	5040 X	3399 -0-	-1641	-0-	329 1	3070 2	N	-0-				-0-
03	4557 X	3799 -0-	-758	-0-	524 1	3275 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1041	1	11140	2	N	-0-					104
11		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1003	1	9701	2	N	40					144
							44	9									
12		10509 X	8689	-0-	-1820	-0-	1028	1	7661	2	N	-0-					144
01		12183 X	8193	-0-	-3990	-0-	1036	1	7157	2	N	-0-					144
02		11004 X	6072	-0-	-4932	-0-	919	1	5153	2	N	-0-					144
03		12183 X	8234	-0-	-3949	-0-	915	1	7319	2	N	-0-					144
-----																	
SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510																	
10		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1003	1	6065	2	N	-0-					-0-
11		7560 X	6803	-0-	-757	-0-	1061	1	5742	2	N	-0-					-0-
12		7812 X	6238	-0-	-1574	-0-	995	1	5241	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
01		7812 X	6985	-0-	-827	-0-	1144	1	5841	2	N	-0-					-0-
02		6552 X	6222	-0-	-330	-0-	856	1	5366	2	N	-0-					-0-
03		7068 X	6181	-0-	-887	-0-	1042	1	5139	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125																	
10		9424 X	8326	-0-	-1098	-0-	614	1	7712	2	N	-0-					-0-
11		8580 X	8166	-0-	-414	-0-	469	1	7697	2	N	-0-					-0-
12		8370 X	7653	-0-	-717	-0-	468	1	7185	2	N	-0-					-0-
01		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	500	1	8101	2	N	-0-					-0-
02		7560 X	6786	-0-	-774	-0-	494	1	6292	2	N	-0-					-0-
*03		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	634	1	8432	2	N	-0-					-0-
-----																	
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456																	
10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2013	2	Y	25					46
							28	9									
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	324	1	1808	2	Y	4					50
							4	9									
12		2108 N	438	-0-	-1670	-0-	254	1	178	2	Y	5					55
							6	9									
01		2108 N	1045	-0-	-1063	-0-	312	1	733	2	Y	-0-					55
02		1904 N	208	-0-	-1696	-0-	208	1			Y	-0-					55
03		434 N	161	-0-	-273	-0-	125	1	36	9	Y	33					88
-----																	
DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401																	
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	709	1	346	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	595	1	588	2	N	-0-					-0-
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	463	1	394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6696 X	6254	-0-	-442	-0-	717	1	5537	2	N	-0-			74
11	6480 X	1758	-0-	-4722	-0-	673	1	1085	2	N	-0-			74
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	694	1	4524	2	N	-0-			74
01	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	709	1	3711	2	N	2	1	1	74
						2	9							
02	4396 X	1145	-0-	-3251	-0-	607	1	538	2	N	-0-			74
03	4867 X	1423	-0-	-3444	-0-	482	1	941	2	N	-0-			74
-----														
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880														
10	4340 X	3173	-0-	-1167	-0-	1448	1	1725	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3649	-0-	-551	-0-	1375	1	2274	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3941	-0-	-399	-0-	1442	1	2497	2	N	2	1	1	-0-
						2	9							
01	4340 X	3945	-0-	-395	-0-	1439	1	2504	2	N	2	1	1	-0-
						2	9							
02	3724 X	3422	-0-	-302	-0-	1216	1	2199	2	N	6	3	1	-0-
						7	9							
03	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	1044	1	2676	2	N	2	1	1	-0-
						2	9							
-----														
KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351														
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1127	1	267	2	N	-0-			40
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1063	1	611	2	N	-0-			40
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	891	1	360	2	N	-0-			40
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1111	1	88	2	N	-0-			40
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	848	1	211	2	N	-0-			40
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	N	2			42
-----														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113														
10	1054 X	863	-0-	-191	-0-	729	1	134	9	N	122			283
11	1020 X	754	-0-	-266	-0-	718	1	36	9	N	33	194	1	122
12	806 X	742	-0-	-64	-0-	742	1			N	-0-			122
01	868 X	742	-0-	-126	-0-	742	1			N	-0-			122
02	784 X	599	-0-	-185	-0-	599	1			N	-0-			122
03	868 X	693	-0-	-175	-0-	693	1			N	-0-			122
-----														
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410														
10	3565 X	2497	-0-	-1068	-0-	624	1	1873	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	587	-0-	-3253	-0-	587	1			N	-0-			-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH	4590	PERF.	6200 - 10491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	358	1	12792	2	N	-0-			82	
11	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	347	1	12515	2	N	-0-			82	
12	13640 X	12256	-0-	-1384	-0-	347	1	11856	2	N	48			130	
						53	9								
01	13640 X	12760	-0-	-880	-0-	358	1	12402	2	N	-0-			130	
02	12320 X	11552	-0-	-768	-0-	318	1	11214	2	N	18			148	
						20	9								
03	13299 X	9790	-0-	-3509	-0-	368	1	9422	2	N	-0-			148	
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008												TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7819 - 10794
10	13082 X	8124	-0-	-4958	-0-	645	1	7479	2	N	-0-			74	
11	9330 X	4992	-0-	-4338	-0-	631	1	4273	2	N	80	55	1	99	
						88	9								
12	9672 X	5525	-0-	-4147	-0-	658	1	4834	2	N	30			129	
						33	9								
01	9672 X	8254	-0-	-1418	-0-	649	1	7477	2	N	116	171	1	74	
						128	9								
02	8736 X	6078	-0-	-2658	-0-	542	1	5536	2	N	-0-			74	
03	8122 X	7530	-0-	-592	-0-	629	1	6751	2	N	136			210	
						150	9								
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008												TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7802 - 10244
10	961 X	727	-0-	-234	-0-	727	1			N	-0-			175	
11	930 X	790	-0-	-140	-0-	718	1	72	9	N	65	146	1	94	
12	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	1			N	-0-			94	
01	775 X	742	-0-	-33	-0-	742	1			N	-0-			94	
02	728 X	599	-0-	-129	-0-	599	1			N	-0-			94	
03	806 X	534	-0-	-272	-0-	534	1			N	-0-			94	
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8747 - 10240
10	13113 X	10323	-0-	-2790	-0-	554	1	9761	2	N	7			211	
						8	9								
11	11760 X	10770	-0-	-990	-0-	536	1	10234	2	N	-0-			211	
12	11873 X	9739	-0-	-2134	-0-	571	1	9168	2	N	-0-			211	
01	11873 X	11681	-0-	-192	-0-	555	1	11126	2	N	-0-			211	
02	10724 X	10533	-0-	-191	-0-	1125	1	9408	2	N	-0-			211	
*03	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	610	1	10755	2	N	-0-			211	
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007												TOTAL DEPTH	4871	PERF.	5625 - 8526
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	460	1	3481	2	Y	17	54	1	3	
						19	9								
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	431	1	3322	2	Y	-0-			3	
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	463	1	3384	2	Y	14			17	
						15	9								
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	460	1	3327	2	Y	1			18	
						1	9								
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	443	1	2890	2	Y	3			21	
						3	9								
*03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	365	1	3191	2	Y	12			33	
						13	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2		N	-0-			76	
11	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2		N	-0-			76	
12	10447 X	9836	-0-	-611	-0-	9836	2		N	-0-			76	
01	10447 X	10013	-0-	-434	-0-	10013	2		N	-0-			76	
02	9436 X	8470	-0-	-966	-0-	8470	2		N	-0-			76	
03	10230 X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2		N	-0-			76	
-----														
PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038														
10	4340 X	3900	-0-	-440	-0-	477	1	3423	2	Y	-0-		35	
11	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	442	1	3375	2	Y	-0-		35	
12	3906 X	3243	-0-	-663	-0-	493	1	2750	2	Y	-0-		35	
01	3906 X	3539	-0-	-367	-0-	464	1	3075	2	Y	-0-		35	
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	408	1	3419	2	Y	38		73	
						42	9							
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	440	1	3955	2	Y	-0-		73	
-----														
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907														
10	3813 X	3234	-0-	-579	-0-	499	1	2728	2	Y	6	3 1	3 8	34
						7	9							
11	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	483	1	2975	2	Y	-0-		34	
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	499	1	2464	2	Y	13		47	
						14	9							
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	464	1	1894	2	Y	-0-		47	
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	409	1	1702	2	Y	-0-		47	
*03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	464	1	2656	2	Y	-0-		47	
-----														
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149														
10	6076 X	5482	-0-	-594	-0-	95	1	5387	2	N	-0-		88	
11	5910 X	5598	-0-	-312	-0-	97	1	5497	2	N	4		92	
						4	9							
12	6107 X	4557	-0-	-1550	-0-	81	1	4473	2	N	3		95	
						3	9							
01	6107 X	4428	-0-	-1679	-0-	86	1	4342	2	N	-0-		95	
02	5460 X	4123	-0-	-1337	-0-	84	1	4039	2	N	-0-		95	
03	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	98	1	4337	2	N	33		128	
						36	9							
-----														
COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7760	-	8026
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			170	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			170	
12		620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2		N	-0-			170	
01		682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2		N	-0-			170	
02		532 N	363	-0-	-169	-0-	363	2		N	-0-			170	
03		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2		N	-0-			170	
-----															
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	4786	PERF.	5453	-	8543
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
-----															
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008										TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6965	-	10026
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
-----															
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	5453	PERF.	6500	-	9821
10	2728	X	669	-0-	-2059	-0-	669	1		N	-0-			106	
11	3750	X	657	-0-	-3093	-0-	657	1		N	-0-			106	
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	1		N	-0-			106	
01	1240	X	721	-0-	-519	-0-	717	1	4	9	N	4		110	
02	1120	X	383	-0-	-737	-0-	382	1	1	9	N	1		111	
03	682	X	422	-0-	-260	-0-	401	1	21	9	N	19		130	
-----															
NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	4966	PERF.	5497	-	8998
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH	4782	PERF.	5229	-	8839
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	452	1	1623	2	Y	1		16	
							1	9							
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	420	1	1795	2	Y	-0-		16	
12	T. A.		2219	-0-	2219	2219	452	1	1760	2	Y	6		22	
							7	9							
01	T. A.		2098	-0-	2098	4317	448	1	1646	2	Y	4		26	
							4	9							
02	T. A.		1940	-0-	1940	6257	322	1	1616	2	Y	2		28	
							2	9							
03	T. A.		2695	-0-	2695	8952	951	1	1731	2	Y	12		40	
							13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	715	1	532	2	Y	-0-		44
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	698	1	195	2	Y	-0-		44
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	560	1	178	2	Y	-0-		44
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	735	1	186	2	Y	-0-		44
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-		44
*03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			Y	-0-		44
-----														
CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111														
10		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	710	1	2064	2	N	-0-		130
11		2370 X	1131	-0-	-1239	-0-	679	1	452	2	N	-0-		130
12		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	690	1	1706	2	N	-0-		130
01		2356 X	1814	-0-	-542	-0-	717	1	1095	2	N	2	1 1	1 8
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	358	1	2120	2	N	-0-		130
03		2356 X	1513	-0-	-843	-0-	166	1	1347	2	N	-0-		130
-----														
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431														
10		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	700	1	7898	2	N	-0-		214
11		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	680	1	7299	2	N	-0-		214
12		9114 X	8110	-0-	-1004	-0-	692	1	7287	2	N	119	183 1	150
01		8587 X	8459	-0-	-128	-0-	131	9	717	1	N	-0-		150
02		7756 X	7294	-0-	-462	-0-	647	1	6625	2	N	20		170
03		8587 X	6528	-0-	-2059	-0-	22	9	625	1	N	34		204
							37	9						
-----														
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116														
10		2728 X	2372	-0-	-356	-0-	717	1	1655	2	N	-0-		33
11		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	692	1	1804	2	N	-0-		33
12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	713	1	2818	2	N	-0-		33
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	717	1	2584	2	N	-0-		33
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	607	1	2422	2	N	-0-		33
*03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	666	1	2659	2	N	2	1 1	1 8
							2	9						33
-----														
COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125														
10		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	748	1	7444	2	N	-0-		-0-
11		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	724	1	6984	2	N	-0-		-0-
12		7595 X	7511	-0-	-84	-0-	747	1	6764	2	N	-0-		-0-
01		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	748	1	7077	2	N	-0-		-0-
02		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	668	1	6239	2	N	-0-		-0-
03		7595 X	7307	-0-	-288	-0-	732	1	6575	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33 7		17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
-----															
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280															
10	12648 X	11581	-0-	-1067	-0-	821	1	10760	2	N	-0-				-0-
11	12240 X	11039	-0-	-1201	-0-	801	1	10238	2	N	-0-				-0-
12	10850 X	9337	-0-	-1513	-0-	800	1	8537	2	N	-0-				-0-
01	10850 X	9711	-0-	-1139	-0-	745	1	8966	2	N	-0-				-0-
02	9800 X	9232	-0-	-568	-0-	351	1	8881	2	N	-0-				-0-
03	10850 X	10489	-0-	-361	-0-	770	1	9719	2	N	-0-				-0-
-----															
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175															
10	15314 X	15026	-0-	-288	-0-	948	1	14078	2	N	-0-				-0-
11	14820 X	14348	-0-	-472	-0-	929	1	13419	2	N	-0-				-0-
12	15004 X	13662	-0-	-1342	-0-	990	1	12672	2	N	-0-				-0-
01	15035 X	14489	-0-	-546	-0-	919	1	13570	2	N	-0-				-0-
02	13580 X	13018	-0-	-562	-0-	350	1	12668	2	N	-0-				-0-
03	15035 X	13808	-0-	-1227	-0-	899	1	12909	2	N	-0-				-0-
-----															
BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956															
10	6975 X	3221	-0-	-3754	-0-	289	1	2932	2	N	-0-				4
11	6750 X	4816	-0-	-1934	-0-	312	1	4504	2	N	-0-				4
12	5425 X	4746	-0-	-679	-0-	324	1	4422	2	N	-0-				4
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	312	1	5561	2	N	-0-				4
02	4592 X	4531	-0-	-61	-0-	289	1	4242	2	N	-0-				4
*03	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	324	1	7459	2	N	-0-				4
-----															
BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451															
10	6200 X	5695	-0-	-505	-0-	301	1	5394	2	N	-0-				-0-
11	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	324	1	5971	2	N	-0-				-0-
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	335	1	5583	2	N	-0-				-0-
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	335	1	6685	2	N	-0-				-0-
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	301	1	5378	2	N	-0-				-0-
03	5394 X	3624	-0-	-1770	-0-	336	1	3288	2	N	-0-				-0-
-----															
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513															
10	10075 X	9707	-0-	-368	-0-	716	1	8991	2	N	-0-				-0-
11	9750 X	9472	-0-	-278	-0-	545	1	8927	2	N	-0-				-0-
12	9920 X	8151	-0-	-1769	-0-	498	1	7653	2	N	-0-				-0-
01	9703 X	8874	-0-	-829	-0-	516	1	8358	2	N	-0-				-0-
02	8848 X	7614	-0-	-1234	-0-	554	1	7060	2	N	-0-				-0-
03	9796 X	7422	-0-	-2374	-0-	519	1	6903	2	N	-0-				-0-
-----															
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284															
10	5735 X	5271	-0-	-464	-0-	389	1	4882	2	N	-0-				-0-
11	5550 X	4969	-0-	-581	-0-	286	1	4683	2	N	-0-				-0-
12	5735 X	4113	-0-	-1622	-0-	251	1	3862	2	N	-0-				-0-
01	5735 X	4695	-0-	-1040	-0-	273	1	4422	2	N	-0-				-0-
02	5096 X	3459	-0-	-1637	-0-	252	1	3207	2	N	-0-				-0-
03	5270 X	4094	-0-	-1176	-0-	286	1	3808	2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10137 X	9510	-0-	-627	-0-	637	1	8873	2	N	-0-	174
11	9810 X	9331	-0-	-479	-0-	620	1	8661	2	N	45	219
						50	9					
12	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	657	1	9326	2	N	-0-	219
01	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	643	1	9188	2	N	-0-	219
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	1127	1	8296	2	N	19	238
						21	9					
*03	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	329	1	9832	2	N	5 195 1	48
						6	9					

  

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656												
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	1			N	-0-	-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	1			N	-0-	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	1	7 9		N	6 3 1 3 8	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-	-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-	-0-

  

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981												
10	13268 X	11893	-0-	-1375	-0-	263	1	11628	2	N	2 1 1 1 8	65
						2	9					
11	12840 X	11974	-0-	-866	-0-	256	1	11718	2	N	-0-	65
12	12400 X	11221	-0-	-1179	-0-	253	1	10819	2	N	135	200
						149	9					
01	12369 X	11576	-0-	-793	-0-	262	1	11229	2	N	77 195 1	82
						85	9					
02	11172 X	10566	-0-	-606	-0-	233	1	10297	2	N	33	115
						36	9					
03	12369 X	12335	-0-	-34	-0-	700	1	11592	2	N	39	154
						43	9					

  

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743												
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	1			N	-0-	160
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	1			N	-0-	160
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-	160
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	160
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	160
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	160

  

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	708	1	2819	2	N	-0-			23
11	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	657	1	2183	2	N	-0-			23
12	2263 X	1544	-0-	-719	-0-	370	1	1174	2	N	-0-			23
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	643	1	1637	2	N	11			34
						12	9							
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	458	1	2014	2	N	-0-			34
*03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	255	1	2323	2	N	125			159
						138	9							
-----														
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150														
10	11780 X	10363	-0-	-1417	-0-	10338	2	25	9	N	23			70
11	11400 X	9480	-0-	-1920	-0-	9447	2	33	9	N	30			100
12	11098 X	9386	-0-	-1712	-0-	9386	2			N	-0-			100
01	10416 X	8862	-0-	-1554	-0-	8774	2	88	9	N	80	148	1	32
02	9408 X	8403	-0-	-1005	-0-	8403	2			N	-0-			32
*03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	697	1	9874	2	N	43			75
						47	9							
-----														
RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031														
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	690	1	8615	2	N	2	1	1	95
						2	9							
11	9630 X	9429	-0-	-201	-0-	653	1	8652	2	N	113	186	1	22
						124	9							
12	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	714	1	8899	2	N	53			75
						58	9							
01	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	699	1	8835	2	N	30			105
						33	9							
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	629	1	8386	2	N	-0-			105
*03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	699	1	10399	2	N	60			165
						66	9							
-----														
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471														
10	10137 X	8561	-0-	-1576	-0-	8561	2			N	-0-			34
11	9630 X	8830	-0-	-800	-0-	8790	2	40	9	N	36			70
12	9238 X	8656	-0-	-582	-0-	8612	2	44	9	N	40			110
01	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9119	2	42	9	N	38			148
02	8232 X	8080	-0-	-152	-0-	8080	2			N	-0-			148
*03	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	410	1	8824	2	N	42			190
						46	9							
-----														
NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770														
10	4805 X	4706	-0-	-99	-0-	853	1	3853	2	Y	-0-			60
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	956	1	4448	2	Y	-0-			60
12	4867 X	4839	-0-	-28	-0-	783	1	4056	2	Y	-0-			60
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	957	1	4271	2	Y	10			70
						11	9							
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	832	1	3769	2	Y	15			85
						17	9							
*03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	612	1	4608	2	Y	57			142
						63	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944 X	4398	-0-	-2546	-0-	180	1	4214	2	Y	4			41
						4	9							
11	6690 X	4937	-0-	-1753	-0-	171	1	4766	2	Y	-0-			41
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	228	1	6268	2	Y	-0-			41
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	234	1	5694	2	Y	1			42
						1	9							
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	187	1	4103	2	Y	3			45
						3	9							
*03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	243	1	4720	2	Y	15			60
						17	9							
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	45	-0-	45	45	3	1	42	2	N	-0-			-0-
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341														
10	12276 X	12199	-0-	-77	-0-	2	1	12197	2	N	-0-			240
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	10	1	11159	2	N	-0-			240
12	11129 X	9764	-0-	-1365	-0-	29	1	9735	2	N	-0-			240
01	11873 X	11829	-0-	-44	-0-	10	1	11819	2	N	-0-	195	1	45
02	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	675	1	10491	2	N	28			73
						31	9							
03	11873 X	11360	-0-	-513	-0-	33	1	11327	2	N	-0-			73
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281														
10	6820 X	6641	-0-	-179	-0-	358	1	6283	2	N	-0-			14
11	6720 X	5799	-0-	-921	-0-	347	1	5338	2	N	104			118
						114	9							
12	6324 X	6095	-0-	-229	-0-	358	1	5737	2	N	-0-			118
01	6324 X	6241	-0-	-83	-0-	358	1	5803	2	N	73			191
						80	9							
02	5712 X	5479	-0-	-233	-0-	307	1	5136	2	N	33			224
						36	9							
03	6324 X	6005	-0-	-319	-0-	325	1	5680	2	N	-0-	186	1	38
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	5239 X	4706 -0- -533 -0-	464 1 4188 2 N	49		202					
11	5070 X	5015 -0- -55 -0-	54 9 4542 2 N	21		223					
12	4991 X	3550 -0- -1441 -0-	23 9 450 1 3100 2 N	-0-		223					
01	5071 X	5071 -0- -0- -0-	465 1 4597 2 N	8		231					
02	4676 X	4556 -0- -120 -0-	9 9 346 1 4210 2 N	-0-		231					
03	5177 X	4740 -0- -437 -0-	594 1 4106 2 N	36	197 1	70					
40 9											
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642											
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212											
10	11997 X	8449 -0- -3548 -0-	461 1 7955 2 N	30		115					
11	10980 X	8107 -0- -2873 -0-	33 9 450 1 7646 2 N	10		125					
12	11346 X	7480 -0- -3866 -0-	11 9 465 1 7015 2 N	-0-		125					
01	10757 X	7821 -0- -2936 -0-	465 1 7356 2 N	-0-		125					
02	9128 X	6387 -0- -2741 -0-	386 1 6001 2 N	-0-		125					
03	8463 X	8006 -0- -457 -0-	506 1 7461 2 N	35		160					
39 9											
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482											
10	217 N	118 -0- -99 -0-	111 1 7 9 N	6	3 1 3 8	46					
11	249 N	249 -0- -0- -0-	249 1 N	-0-		46					
12	177 N	177 -0- -0- -0-	177 1 N	-0-		46					
01	100 N	100 -0- -0- -0-	100 1 N	-0-		46					
02	144 N	144 -0- -0- -0-	144 1 N	-0-		46					
*03	123 N	123 -0- -0- -0-	123 1 N	-0-		46					
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781											
10	11780 X	10566 -0- -1214 -0-	2 1 10564 2 N	-0-		145					
11	11327 X	11327 -0- -0- -0-	10 1 11317 2 N	-0-		145					
12	11284 X	9579 -0- -1705 -0-	28 1 9551 2 N	-0-		145					
01	11284 X	9522 -0- -1762 -0-	8 1 9514 2 N	-0-		145					
02	10192 X	6258 -0- -3934 -0-	378 1 5880 2 N	-0-		145					
03	11284 X	8268 -0- -3016 -0-	283 1 7985 2 N	-0-		145					
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076											
10	1922 N	51 -0- -1871 -0-	51 2 N	-0-		57					
11	30 N	13 -0- -17 -0-	13 2 N	-0-		57					
12	T. A.	5 -0- 5 5	5 2 N	-0-		57					
01	T. A.	19 -0- 19 24	19 2 N	-0-		57					
02	T. A.	31 -0- 31 55	31 2 N	-0-		57					
03	T. A.	33 -0- 33 88	33 2 N	-0-		57					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	221	1	11095	2	Y	20			54
11	10740 X	10694	-0-	-46	-0-	206	1	10488	2	Y	-0-			54
12	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	204	1	10923	2	Y	-0-			54
01	10788 X	10411	-0-	-377	-0-	183	1	10173	2	Y	50	89	1	15
02	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	191	1	10350	2	Y	52			67
*03	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11703	2	36	9	Y	33			100
-----														
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593														
10	6789 X	6416	-0-	-373	-0-	6392	2	24	9	Y	22			93
11	6330 X	4954	-0-	-1376	-0-	4892	2	62	9	Y	56	89	1	60
12	6541 X	5699	-0-	-842	-0-	5699	2			Y	-0-			60
01	6541 X	5503	-0-	-1038	-0-	5438	2	65	9	Y	59	94	1	25
02	5880 X	5319	-0-	-561	-0-	5289	2	30	9	Y	27			52
03	6417 X	5645	-0-	-772	-0-	5635	2	10	9	Y	9			61
-----														
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582														
10	4836 X	3942	-0-	-894	-0-	423	1	3505	2	Y	13			42
11	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	394	1	3919	2	Y	5			47
12	4557 X	4468	-0-	-89	-0-	386	1	4039	2	Y	39			86
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	423	1	4260	2	Y	29	107	1	8
02	4032 X	344	-0-	-3688	-0-	293	1	51	2	Y	-0-			8
03	4464 X	2669	-0-	-1795	-0-	799	1	1860	2	Y	9			17
-----														
SENER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793														
10	7254 X	4381	-0-	-2873	-0-	1022	1	3359	2	Y	-0-			79
11	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	971	1	2932	2	Y	5			84
12	T. A.	3426	-0-	3426	3426	973	1	2445	2	Y	7			91
01	T. A.	3570	-0-	3570	6996	1014	1	2556	2	Y	-0-			91
02	T. A.	3216	-0-	3216	10212	772	1	2444	2	Y	-0-			91
03	T. A.	3724	-0-	3724	13936	975	1	2746	2	Y	3			94
-----														
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393														
10	5115 X	4927	-0-	-188	-0-	1130	1	3797	2	N	-0-			68
11	4950 X	4337	-0-	-613	-0-	1093	1	3244	2	N	-0-			68
12	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	1130	1	2966	2	N	-0-			68
01	5270 X	4777	-0-	-493	-0-	1130	1	3647	2	N	-0-			68
02	4760 X	4257	-0-	-503	-0-	1021	1	3228	2	N	7			75
03	4929 X	4729	-0-	-200	-0-	567	1	4134	2	N	25			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572														
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013														
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152														
10		4216 X	2911	-0-	-1305	-0-	860	1	2051	2	N	-0-		60
11		4080 X	3535	-0-	-545	-0-	926	1	2609	2	N	-0-		60
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1047	1	2401	2	N	-0-		60
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	1130	1	2102	2	N	-0-		60
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	975	1	2819	2	N	-0-		60
*03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	791	1	2213	2	N	-0-		63
3 9														
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		14B2 EXT	458	-0-	458	458	452	1	6	9	N	5		17
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033														
10		12028 X	8457	-0-	-3571	-0-	1	1	8456	2	N	-0-		200
11		11070 X	8540	-0-	-2530	-0-	7	1	8533	2	N	-0-		200
12		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	26	1	8861	2	N	-0-		200
01		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	7	1	8413	2	N	-0-		200
02		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	476	1	7400	2	N	23		223
*03		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	25	9						
294 1 8491 2 N 2 197 1 28														
2 9														
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321														
10		5425 X	4835	-0-	-590	-0-	687	1	4125	2	N	21	183 1	30
11		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	665	1	4648	2	N	10		40
12		4836 X	4490	-0-	-346	-0-	662	1	3828	2	N	-0-		40
01		4836 X	4192	-0-	-644	-0-	717	1	3475	2	N	-0-		40
02		4368 X	4114	-0-	-254	-0-	647	1	3467	2	N	-0-		40
*03		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	705	1	4427	2	N	-0-		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BURLERSON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		13950 X	11544	-0-	-2406	-0-	234	1	11310	2	N	-0-
11		12480 X	10570	-0-	-1910	-0-	216	1	10354	2	N	-0-
12		12896 X	6828	-0-	-6068	-0-	200	1	6628	2	N	-0-
01		12152 X	9817	-0-	-2335	-0-	218	1	9599	2	N	-0-
02		10416 X	8781	-0-	-1635	-0-	207	1	8574	2	N	-0-
03		11532 X	10033	-0-	-1499	-0-	677	1	9356	2	N	-0-
-----												
SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766												
10		9083 X	8341	-0-	-742	-0-	8341	2			N	167
11		8430 X	6914	-0-	-1516	-0-	6889	2	25	9	N	23
12		8556 X	6112	-0-	-2444	-0-	6075	2	37	9	N	224
01		8463 X	7864	-0-	-599	-0-	7834	2	30	9	N	55
02		7644 X	6619	-0-	-1025	-0-	6619	2			N	55
*03		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	337	1	8055	2	N	55
-----												
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310												
10		8246 X	6719	-0-	-1527	-0-	638	1	6081	2	N	-0-
11		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	695	1	7583	2	N	-0-
12		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	844	1	9490	2	N	-0-
01		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	736	1	8728	2	N	-0-
02		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	352	1	7411	2	N	-0-
03		8680 X	7836	-0-	-844	-0-	671	1	7165	2	N	-0-
-----												
SEENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988												
10		837 X	61	-0-	-776	-0-	57	1	3	2	Y	14
							1	9				
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	14
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	1	14	9	Y	27
-----												
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126												
10		3100 N	5423	-0-	2323	2323	5409	2	14	9	N	93
11		3000 N	4813	-0-	1813	4136	4794	2	19	9	N	110
12		3100 N	4624	-0-	1524	5660	4613	2	11	9	N	120
01		10333 X	4673	-0-	-5660	-0-	4664	2	9	9	N	128
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4094	2	2	9	N	130
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	200
-----												
BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	12
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013												





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3114	2	Y	-0-					16
11		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	491	1	2220	2	Y	-0-					16
12		4712 X	2334	-0-	-2378	-0-	441	1	1893	2	Y	-0-					16
01		4712 X	2825	-0-	-1887	-0-	505	1	2320	2	Y	-0-					16
02		4256 X	2280	-0-	-1976	-0-	466	1	1814	2	Y	-0-					16
03		3596 X	2450	-0-	-1146	-0-	501	1	1949	2	Y	-0-					16
-----																	
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387																	
10		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																	
SENER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196																	
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	855	1	3633	2	N	7					27
11		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	827	1	3445	2	N	8					35
12		4774 X	4366	-0-	-408	-0-	841	1	3512	2	N	12					47
01		4774 X	4610	-0-	-164	-0-	854	1	3753	2	N	3					50
02		4312 X	3965	-0-	-347	-0-	768	1	3197	2	N	-0-					50
*03		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	849	1	3822	2	N	15					65
-----																	
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1440	1	2306	2	N	11				40
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1339	1	2122	2	N	8				48
12	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	1438	1	912	2	N	-0-				48
01	3410 X	2918	-0-	-492	-0-	1434	1	1484	2	N	-0-				48
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1301	1	1858	2	N	-0-				48
03	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	904	1	1941	2	N	22				70

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60	1		60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

10	3906 X	224	-0-	-3682	-0-	182	1	28	2	Y	13				42
11	3780 X	695	-0-	-3085	-0-	173	1	515	2	Y	6				48
12	4123 X	301	-0-	-3822	-0-	144	1	157	2	Y	-0-				48
01	4123 X	379	-0-	-3744	-0-	181	1	167	2	Y	28	69	1		7
02	3276 X	186	-0-	-3090	-0-	136	1	50	2	Y	-0-				7
*03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	810	1	2031	2	Y	10				17

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

10	11005 X	9046	-0-	-1959	-0-	689	1	8307	2	N	45	199	1	4	8	10
11	10650 X	6430	-0-	-4220	-0-	601	1	5774	2	N	50					60
12	12524 X	7177	-0-	-5347	-0-	631	1	6546	2	N	-0-				60	
01	11284 X	6773	-0-	-4511	-0-	573	1	6161	2	N	35				95	
02	8624 X	7618	-0-	-1006	-0-	602	1	6969	2	N	43				138	
03	9052 X	8257	-0-	-795	-0-	676	1	7581	2	N	-0-				138	

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

10	5704 X	5170	-0-	-534	-0-	710	1	4443	2	N	15				142
11	5520 X	5003	-0-	-517	-0-	689	1	4283	2	N	28				170
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	693	1	4112	2	N	27				197
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	697	1	4221	2	N	38	181	1		54
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	530	1	3897	2	N	-0-				54
03	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	408	1	4079	2	N	40				94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3596 X	3079	-0-	-517	-0-			791 1	2288 2	Y	-0-			69
11		3480 X	3326	-0-	-154	-0-			705 1	2621 2	Y	-0-			69
12		3565 X	2713	-0-	-852	-0-			598 1	2115 2	Y	-0-			69
01		3565 X	3334	-0-	-231	-0-			791 1	2543 2	Y	-0-			69
02		3108 X	2657	-0-	-451	-0-			629 1	2028 2	Y	-0-			69
03		3441 X	2590	-0-	-851	-0-			545 1	2045 2	Y	-0-			69
-----															
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869															
10		7316 X	5950	-0-	-1366	-0-			439 1	5511 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	5143	-0-	-1667	-0-			296 1	4847 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	4414	-0-	-2375	-0-			270 1	4144 2	N	-0-			-0-
01		6789 X	3766	-0-	-3023	-0-			219 1	3547 2	N	-0-			-0-
02		5936 X	335	-0-	-5601	-0-			24 1	311 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	712	-0-	-5240	-0-			50 1	662 2	N	-0-			-0-
-----															
SENER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090															
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-			1111 1	2149 2	N	1			63
11		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			1046 1	1975 2	N	4			67
12		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			1064 1	2118 2	N	3			70
01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			1047 1	2219 2	N	6			76
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-			942 1	2053 2	N	-0-			76
*03		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			838 1	2412 2	N	21			97
-----															
BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331															
10		372 X	356	-0-	-16	-0-			354 1	2 9	N	2	1 1	1 8	41
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-			298 1	425 2	N	-0-			41
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-			331 1	219 2	N	109			150
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-			120 9						
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-			352 1	88 9	N	80			230
*03		946 N	946	-0-	-0-	-0-			301 1	2 9	N	2	194 1		38
-----															
BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																		
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
10		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	13139	2	N	-0-			-0-		
11		13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	12852	2	N	-0-			-0-		
12		13144 X	12763	-0-	-381	-0-	-0-	220	1	12543	2	N	-0-			-0-		
01		13361 X	13044	-0-	-317	-0-	-0-	226	1	12818	2	N	-0-			-0-		
02		12208 X	10127	-0-	-2081	-0-	-0-	200	1	9927	2	N	-0-			-0-		
03		13516 X	12703	-0-	-813	-0-	-0-	678	1	12025	2	N	-0-			-0-		
BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301																		
10		12245 X	10446	-0-	-1799	-0-	-0-	234	1	10212	2	N	-0-			-0-		
11		11550 X	9874	-0-	-1676	-0-	-0-	217	1	9657	2	N	-0-			-0-		
12		11687 X	9777	-0-	-1910	-0-	-0-	227	1	9550	2	N	-0-			-0-		
01		11005 X	9622	-0-	-1383	-0-	-0-	233	1	9389	2	N	-0-			-0-		
02		9716 X	8289	-0-	-1427	-0-	-0-	211	1	8078	2	N	-0-			-0-		
03		10447 X	9379	-0-	-1068	-0-	-0-	706	1	8673	2	N	-0-			-0-		
BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151																		
10		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	6262	2	N	6	3	1	3	8	50
11		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					50
12		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	7316	2	N	-0-					50
01		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	7318	2	N	100					150
02		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	7018	2	N	45					195
03		6231 X	6142	-0-	-89	-0-	-0-	209	1	5933	2	N	-0-					195
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706																		
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	3128	2	N	53	6	1	6	8	88
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	2879	2	N	47					135
12		3100 N	3224	-0-	124	-0-	124	599	1	2578	2	N	43					178
01		2699 X	2575	-0-	-124	-0-	-0-	581	1	1937	2	N	52					230
02		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	1180	2	N	4	197	1			37
*03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	2473	2	N	38					75
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582										COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH	6137	PERF. 6420	-	9278
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	10726 X	10507	-0-	-219	-0-	324 1	10132 2	Y	46		55				
11	10470 X	10052	-0-	-418	-0-	51 9	9821 2	Y	-0-		55				
12	10819 X	5468	-0-	-5351	-0-	231 1	5086 2	Y	21		76				
01	10819 X	9960	-0-	-859	-0-	23 9	9717 2	Y	-0-	69 1	7				
02	9492 X	8315	-0-	-1177	-0-	243 1	8107 2	Y	-0-		7				
03	10509 X	9704	-0-	-805	-0-	208 1	9346 2	Y	-0-		7				
03	10509 X	9704	-0-	-805	-0-	358 1									
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583										COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 6510	-	9352
10	2976 X	2040	-0-	-936	-0-	347 1	1626 2	Y	61		72				
11	2880 X	930	-0-	-1950	-0-	67 9	594 2	Y	-0-		72				
12	1054 X	199	-0-	-855	-0-	336 1	14 9	Y	13		85				
01	3100 N	3210	-0-	110	110	185 1	2850 2	Y	1	78 1	8				
02	2686 N	2576	-0-	-110	-0-	359 1					8				
*03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1 9	2252 2	Y	-0-		8				
						324 1	2077 2	Y	-0-		8				
						347 1									
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744										COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 5097	-	8303
10	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	635 1	2015 2	N	-0-		70				
11	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	807 1	1457 2	N	-0-		70				
12	2108 X	310	-0-	-1798	-0-	310 1		N	-0-		70				
01	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	729 1	1470 2	N	-0-		70				
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	574 1	1692 2	N	-0-		70				
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1		N	-0-		70				
BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745										COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 5750	-	9047
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	1057 1	4140 2	N	58		82				
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	64 9	3573 2	N	-0-		82				
12	5208 X	4744	-0-	-464	-0-	942 1	3785 2	N	16		98				
01	5208 X	4965	-0-	-243	-0-	941 1		N			100				
02	4704 X	4271	-0-	-433	-0-	18 9	3926 2	N	2		100				
03	5208 X	4998	-0-	-210	-0-	2 9	3385 2	N	-0-		100				
						886 1	4022 2	N	-0-		100				
						976 1									
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746										COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH	4897	PERF. 5205	-	9174
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	744 1	3066 2	Y	-0-		83				
11	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	944 1	4605 2	Y	-0-		83				
12	5177 X	3255	-0-	-1922	-0-	590 1	2657 2	Y	7		90				
01	5177 X	5015	-0-	-162	-0-	8 9	4076 2	Y	-0-		90				
02	4676 X	3337	-0-	-1339	-0-	939 1	2470 2	Y	10		100				
03	5177 X	628	-0-	-4549	-0-	856 1	3 9	Y	3		103				
						11 9									
						625 1									
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747										COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH	5110	PERF. N/A	-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500																	
10		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	889	1	8537	2	N	60				123	
11		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	820	1	9173	2	N	12				135	
12		10819 X	8435	-0-	-2384	-0-	1027	1	7408	2	N	-0-				135	
01		10757 X	2988	-0-	-7769	-0-	1130	1	1858	2	N	-0-				135	
02		9604 X	7516	-0-	-2088	-0-	846	1	6670	2	N	-0-				135	
03		10354 X	4960	-0-	-5394	-0-	738	1	4222	2	N	-0-				135	
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748																	
10		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	423	1	5500	2	Y	-0-				40	
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	409	1	4997	2	Y	2				42	
12		5983 X	5228	-0-	-755	-0-	445	1	4736	2	Y	43				85	
01		5983 X	5909	-0-	-74	-0-	440	1	5469	2	Y	-0-				85	
02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5482	2	Y	7				92	
*03		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	553	1	5937	2	Y	1				93	
NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686													
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	361	1	1689	2	Y	-0-	40
11	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	365	1	1429	2	Y	2	42
							2	9					
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	344	1	1025	2	Y	-0-	42
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	410	1	1578	2	Y	-0-	42
02	980	X	390	-0-	-590	-0-	382	1	8	9	Y	7	49
03	1085	N	524	-0-	-561	-0-	523	1	1	9	Y	1	50
-----													
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704													
10	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	1480	1	4840	2	N	14	67
							15	9					
11	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	1416	1	3994	2	N	5	72
							6	9					
12	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	1308	1	4206	2	N	8	80
							9	9					
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1481	1	4673	2	N	-0-	80
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1426	1	3974	2	N	-0-	80
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1206	1	4608	2	N	23	103
							25	9					
-----													
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
-----													
CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	220 1	10274 2	Y	2		22
							2 9					
11		10200 X	9975	-0-	-225	-0-	200 1	9775 2	Y	-0-		22
12		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	217 1	10636 2	Y	-0-		22
01		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	213 1	10498 2	Y	-0-		22
02		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	189 1	9600 2	Y	31		53
							34 9					
*03		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623 2		Y	-0-		53
-----												
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129												
10		4960 X	4409	-0-	-551	-0-	135 1	4274 2	Y	-0-		34
11		4770 X	4760	-0-	-10	-0-	173 1	4587 2	Y	-0-		34
12		4588 X	1467	-0-	-3121	-0-	127 1	1340 2	Y	-0-		34
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	169 1	4609 2	Y	-0-		34
02		4144 X	3870	-0-	-274	-0-	158 1	3712 2	Y	-0-		34
*03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	177 1	4789 2	Y	-0-		34
-----												
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349												
10		12772 X	11417	-0-	-1355	-0-	842 1	10575 2	N	-0-		-0-
11		12360 X	10797	-0-	-1563	-0-	621 1	10176 2	N	-0-		-0-
12		12183 X	10934	-0-	-1249	-0-	668 1	10266 2	N	-0-		-0-
01		12090 X	11198	-0-	-892	-0-	651 1	10547 2	N	-0-		-0-
02		10780 X	9851	-0-	-929	-0-	717 1	9134 2	N	-0-		-0-
03		11408 X	11387	-0-	-21	-0-	796 1	10591 2	N	-0-		-0-
-----												
FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704												
10		10695 X	9937	-0-	-758	-0-	733 1	9204 2	N	-0-		-0-
11		10350 X	9221	-0-	-1129	-0-	530 1	8691 2	N	-0-		-0-
12		10602 X	9055	-0-	-1547	-0-	553 1	8502 2	N	-0-		-0-
01		10602 X	9508	-0-	-1094	-0-	553 1	8955 2	N	-0-		-0-
02		9268 X	8272	-0-	-996	-0-	602 1	7670 2	N	-0-		-0-
03		9951 X	9280	-0-	-671	-0-	649 1	8631 2	N	-0-		-0-
-----												
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036												
10		8990 X	7774	-0-	-1216	-0-	573 1	7201 2	N	-0-		-0-
11		8550 X	6575	-0-	-1975	-0-	378 1	6197 2	N	-0-		-0-
12		8587 X	6588	-0-	-1999	-0-	403 1	6185 2	N	-0-		-0-
01		8587 X	7053	-0-	-1534	-0-	410 1	6643 2	N	-0-		-0-
02		7364 X	5967	-0-	-1397	-0-	434 1	5533 2	N	-0-		-0-
03		7781 X	6593	-0-	-1188	-0-	461 1	6132 2	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504												
10		16492 X	14254	-0-	-2238	-0-	1051 1	13203 2	N	-0-		-0-
11		15960 X	12154	-0-	-3806	-0-	699 1	11455 2	N	-0-		-0-
12		15531 X	12019	-0-	-3512	-0-	734 1	11285 2	N	-0-		-0-
01		15531 X	13470	-0-	-2061	-0-	783 1	12687 2	N	-0-		-0-
02		13720 X	10966	-0-	-2754	-0-	798 1	10168 2	N	-0-		-0-
03		14260 X	12894	-0-	-1366	-0-	901 1	11993 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
			LIFT(L)						M		AMT CODE	AMT CODE
10	4216 X	3690	-0-	-526	-0-	711	1	2979	2	N	-0-	56
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	664	1	2924	2	N	-0-	56
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	656	1	2543	2	N	-0-	56
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	708	1	2662	2	N	-0-	56
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	636	1	2292	2	N	-0-	56
03	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	703	1	2389	2	N	-0-	56
-----												
RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311												
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	717	1	2113	2	N	-0-	-0-
11	2460 X	1933	-0-	-527	-0-	601	1	1332	2	N	-0-	-0-
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	550	1	1834	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3248	-0-	148	148	717	1	2531	2	N	-0-	-0-
02	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	643	1	1441	2	N	-0-	-0-
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	716	1	1687	2	N	-0-	-0-
-----												
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149												
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	526	1	4344	2	N	-0-	33
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	501	1	4396	2	N	-0-	33
12	4929 X	3950	-0-	-979	-0-	386	1	3564	2	N	-0-	33
01	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	455	1	3955	2	N	75	23
						83	9					
02	4452 X	2951	-0-	-1501	-0-	381	1	2570	2	N	-0-	23
03	4929 X	4139	-0-	-790	-0-	453	1	3686	2	N	-0-	23
-----												
PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665												
10	6386 X	5648	-0-	-738	-0-	671	1	4977	2	N	-0-	-0-
11	5970 X	5449	-0-	-521	-0-	694	1	4755	2	N	-0-	-0-
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	717	1	5537	2	N	-0-	-0-
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	694	1	5027	2	N	-0-	-0-
02	4620 X	3808	-0-	-812	-0-	601	1	3207	2	N	-0-	-0-
03	5115 X	4325	-0-	-790	-0-	679	1	3646	2	N	-0-	-0-
-----												
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	508	2	N	-0-		55
11		2040 N	1274	-0-	-766	-0-	1093	1	181	2	N	-0-		55
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	971	1	716	2	N	-0-		55
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-		55
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-		55
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	1	3	9	N	3		58
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290														
10		4929 X	3559	-0-	-1370	-0-	171	1	3377	2	Y	10		32
							11	9						
11		4770 X	3978	-0-	-792	-0-	166	1	3812	2	Y	-0-		32
12		3534 X	3325	-0-	-209	-0-	225	1	3100	2	Y	-0-		32
01		3534 X	3533	-0-	-1	-0-	234	1	3285	2	Y	13	38 1	7
							14	9						
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	193	1	3394	2	Y	2		9
							2	9						
*03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	212	1	4204	2	Y	3		12
							3	9						
-----														
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523														
10		14756 X	14363	-0-	-393	-0-	1059	1	13304	2	N	-0-		-0-
11		14970 X	13632	-0-	-1338	-0-	784	1	12848	2	N	-0-		-0-
12		15469 X	12863	-0-	-2606	-0-	786	1	12077	2	N	-0-		-0-
01		15469 X	12948	-0-	-2521	-0-	753	1	12195	2	N	-0-		-0-
02		13832 X	12083	-0-	-1749	-0-	880	1	11203	2	N	-0-		-0-
03		14353 X	14224	-0-	-129	-0-	994	1	13230	2	N	-0-		-0-
-----														
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-		-0-
-----														
OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335														
10		12431 X	10317	-0-	-2114	-0-	761	1	9556	2	N	-0-		-0-
11		11670 X	9105	-0-	-2565	-0-	523	1	8582	2	N	-0-		-0-
12		11780 X	9455	-0-	-2325	-0-	578	1	8877	2	N	-0-		-0-
01		11687 X	9841	-0-	-1846	-0-	572	1	9269	2	N	-0-		-0-
02		10556 X	8712	-0-	-1844	-0-	634	1	8078	2	N	-0-		-0-
03		10323 X	9860	-0-	-463	-0-	689	1	9171	2	N	-0-		-0-
-----														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363														
10		7998 X	5736	-0-	-2262	-0-	569	1	5167	2	N	-0-		128
11		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	553	1	7294	2	N	-0-		128
12		7192 X	6323	-0-	-869	-0-	572	1	5732	2	N	17		145
							19	9						
01		6851 X	4071	-0-	-2780	-0-	572	1	3404	2	N	86		231
							95	9						
02		7336 X	5459	-0-	-1877	-0-	434	1	5025	2	N	-0-		231
03		8122 X	5820	-0-	-2302	-0-	621	1	5199	2	N	-0-		231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		13919 X	12099	-0-	-1820	-0-	892	1	11207	2	N	-0-	-0-
11		12990 X	11674	-0-	-1316	-0-	671	1	11003	2	N	-0-	-0-
12		13299 X	11801	-0-	-1498	-0-	721	1	11080	2	N	-0-	-0-
01		13299 X	12494	-0-	-805	-0-	727	1	11767	2	N	-0-	-0-
02		11984 X	10732	-0-	-1252	-0-	781	1	9951	2	N	-0-	-0-
03		12090 X	12039	-0-	-51	-0-	842	1	11197	2	N	-0-	-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792													
10		2790 N	716	-0-	-2074	-0-	496	1	194	2	N	24	219
							26	9					
11		2190 N	1303	-0-	-887	-0-	482	1	747	2	N	67	286
							74	9					
12		1581 N	493	-0-	-1088	-0-	493	1			N	-0-	286
01		713 N	532	-0-	-181	-0-	500	1	32	9	N	29	117
02		1204 N	411	-0-	-793	-0-	411	1			N	-0-	117
03		496 N	167	-0-	-329	-0-	167	1			N	-0-	117
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947													
10		11656 X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-	40
11		11280 X	10374	-0-	-906	-0-	10350	2	24	9	N	22	62
12		11625 X	10171	-0-	-1454	-0-	10171	2			N	-0-	62
01		11625 X	9453	-0-	-2172	-0-	9453	2			N	-0-	62
02		10500 X	8479	-0-	-2021	-0-	8479	2			N	-0-	62
03		11284 X	9346	-0-	-1938	-0-	456	1	8890	2	N	-0-	62
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717													
10		10168 X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-	57
11		9840 X	8400	-0-	-1440	-0-	8400	2			N	-0-	57
12		9548 X	8539	-0-	-1009	-0-	8539	2			N	-0-	57
01		9548 X	8187	-0-	-1361	-0-	8187	2			N	-0-	57
02		8624 X	7101	-0-	-1523	-0-	7101	2			N	-0-	57
03		9207 X	9077	-0-	-130	-0-	440	1	8637	2	N	-0-	57
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432													
10		7905 X	7008	-0-	-897	-0-	240	1	6768	2	N	-0-	45
11		7470 X	6098	-0-	-1372	-0-	222	1	5848	2	N	25	70
							28	9					
12		7161 X	5173	-0-	-1988	-0-	234	1	4939	2	N	-0-	70
01		7161 X	5914	-0-	-1247	-0-	222	1	5692	2	N	-0-	70
02		6468 X	5242	-0-	-1226	-0-	216	1	5026	2	N	-0-	70
03		7006 X	5858	-0-	-1148	-0-	456	1	5402	2	N	-0-	70
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992													
10		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	352	1	8911	2	N	56	190 1 1 8 28
							62	9					
11		8820 X	8417	-0-	-403	-0-	323	1	7993	2	N	92	120
							101	9					
12		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	356	1	10692	2	N	55	175
							61	9					
01		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	357	1	12016	2	N	50	196 1 29
							55	9					
02		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	323	1	12032	2	N	-0-	29
*03		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	422	1	13713	2	N	51	80
							56	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7192 X	6679 -0-	-513 -0-	358 1	6311 2	N	9	1 1	1 8			135	
11	6450 X	6338 -0-	-112 -0-	334 1	5971 2	N	30					165	
12	6200 X	3733 -0-	-2467 -0-	332 1	3364 2	N	34	184 1				15	
01	6200 X	1339 -0-	-4861 -0-	286 1	1029 2	N	22					37	
02	5600 X	98 -0-	-5502 -0-	98 1		N	-0-					37	
03	6200 X	328 -0-	-5872 -0-	308 1	20 9	N	18					55	
-----													
GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329													
10	3193 X	1514 -0-	-1679 -0-	139 1	1375 2	Y	-0-					7	
11	2250 X	1353 -0-	-897 -0-	150 1	1203 2	Y	-0-					7	
12	1765 X	1765 -0-	-0- -0-	254 1	1511 2	Y	-0-					7	
01	1612 X	1160 -0-	-452 -0-	208 1	952 2	Y	-0-					7	
02	1260 N	1124 -0-	-136 -0-	173 1	951 2	Y	-0-					7	
03	1612 N	1074 -0-	-538 -0-	1065 2	9 9	Y	8					15	
-----													
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424													
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					40	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					40	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					40	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					40	
02	14B2 EXT	1 -0-	-0- 1	1	1 1	N	-0-					40	
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	1		N	-0-					40	
-----													
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227													
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-	
-----													
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962													
10	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
11	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
12	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					22	
-----													
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820													
10	1209 N	705 -0-	-504 -0-	699 2	6 9	Y	5					84	
11	1730 N	1730 -0-	-0- -0-	1719 2	11 9	Y	10					94	
12	620 N	551 -0-	-69 -0-	551 2		Y	-0-					94	
01	752 N	752 -0-	-0- -0-	727 2	25 9	Y	23	88 1				29	
02	2272 N	2272 -0-	-0- -0-	2265 2	7 9	Y	6					35	
*03	3100 N	6923 -0-	3823 -0-	3823	3823	6883 2	40 9	Y	36			71	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		4185 X	3246	-0-	-939	-0-	329	1	2917	2	N	-0-					-0-
11		3630 X	3164	-0-	-466	-0-	334	1	2830	2	N	-0-					-0-
12		3472 X	2651	-0-	-821	-0-	329	1	2322	2	N	-0-					-0-
01		3472 X	2990	-0-	-482	-0-	352	1	2638	2	N	-0-					-0-
02		3024 X	2525	-0-	-499	-0-	155	1	2370	2	N	-0-					-0-
03		3255 X	2723	-0-	-532	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271																	
10		6975 X	5290	-0-	-1685	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11		5970 X	5102	-0-	-868	-0-	334	1	4768	2	N	-0-					-0-
12		5859 X	4626	-0-	-1233	-0-	332	1	4294	2	N	-0-					-0-
01		5828 X	5518	-0-	-310	-0-	352	1	5166	2	N	-0-					-0-
02		4956 X	4700	-0-	-256	-0-	188	1	4512	2	N	-0-					-0-
03		5301 X	5194	-0-	-107	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904																	
10		4092 X	3553	-0-	-539	-0-	467	1	3086	2	N	-0-					-0-
11		3960 X	3134	-0-	-826	-0-	470	1	2664	2	N	-0-					-0-
12		3720 X	2915	-0-	-805	-0-	462	1	2453	2	N	-0-					-0-
01		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	499	1	2927	2	N	-0-					-0-
02		3360 X	2899	-0-	-461	-0-	232	1	2667	2	N	-0-					-0-
03		3565 X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808																	
10		6727 X	5973	-0-	-754	-0-	770	1	5203	2	N	-0-					-0-
11		6510 X	5707	-0-	-803	-0-	770	1	4937	2	N	-0-					-0-
12		5983 X	5433	-0-	-550	-0-	768	1	4665	2	N	-0-					-0-
01		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	810	1	5275	2	N	-0-					-0-
02		5404 X	5382	-0-	-22	-0-	467	1	4915	2	N	-0-					-0-
03		5983 X	5487	-0-	-496	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701																	
10		7099 X	5731	-0-	-1368	-0-	485	1	5246	2	N	-0-					-0-
11		6390 X	5396	-0-	-994	-0-	483	1	4913	2	N	-0-					-0-
12		6262 X	4387	-0-	-1875	-0-	483	1	3904	2	N	-0-					-0-
01		6107 X	5375	-0-	-732	-0-	508	1	4867	2	N	-0-					-0-
02		5404 X	4418	-0-	-986	-0-	263	1	4155	2	N	-0-					-0-
03		5735 X	4997	-0-	-738	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		1578	1	N	25		45
								28	9				
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		1374	1	N	10		55
								11	9				
12		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		1494	1	N	22		77
								24	9				
01		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		1481	1	N	8		85
								9	9				
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		1377	1	N	-0-		85
03		2387 X	1436	-0-	-951	-0-		1427	2	N	8		93
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750													
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		267	1	Y	17	54 1	3
								19	9				
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		234	1	Y	-0-		3
								246	1	Y	14		17
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		246	1	Y	14		17
								15	9				
01		2294 N	2273	-0-	-21	-0-		258	1	Y	1		18
								1	9				
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		170	1	Y	3		21
								3	9				
*03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		197	1	Y	12		33
								13	9				
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200													
10		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		430	1	Y	9		54
								10	9				
11		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		398	1	Y	-0-		54
								392	1	Y	-0-		54
12		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		412	1	Y	-0-		54
								354	1	Y	53		107
01		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-		58	9				
02		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-		6397	2	Y	16		123
03		6448 X	6415	-0-	-33	-0-							
BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121													
10		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-		716	1	N	29		208
								32	9				
11		5130 X	3453	-0-	-1677	-0-		655	1	N	-0-		208
								619	1	N	-0-		208
12		4526 X	3824	-0-	-702	-0-		717	1	N	20	184 1 1 8	43
								22	9				
01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-		578	1	N	-0-		43
								704	1	N	25		68
02		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		28	9				
*03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-							
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481													
10		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-		13668	2	N	-0-		3
11		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		10928	2	N	-0-		3
12		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-		10447	2	N	-0-		3
01		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-		9829	2	N	-0-		3
02		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-		8883	2	N	-0-		3
*03		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-		9606	2	N	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9714 X	9714	-0-	-0-	184 1	9529 2	Y	1		21
						1 9					
11		8557 X	8557	-0-	-0-	171 1	8386 2	Y	-0-		21
12		8866 X	5202	-0-	-3664	118 1	5084 2	Y	-0-		21
01		8866 X	6698	-0-	-2168	148 1	6550 2	Y	-0-		21
02		8008 X	5805	-0-	-2203	114 1	5657 2	Y	31		52
						34 9					
*03		10434 X	10434	-0-	-0-	176 1	10258 2	Y	-0-		52
SENER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707											
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476											
10		3999 X	3990	-0-	-9	601 1	3332 2	N	52		207
						57 9					
11		3930 X	3925	-0-	-5	566 1	3260 2	N	90		297
						99 9					
12		4437 X	4437	-0-	-0-	470 1	3967 2	N	-0-	193 1	104
01		3720 X	3199	-0-	-521	519 1	2680 2	N	-0-		104
02		3642 X	3642	-0-	-0-	588 1	3054 2	N	-0-		104
03		3720 X	3151	-0-	-569	3151 2		N	-0-		104
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160											
10		11315 X	9434	-0-	-1881	744 1	8690 2	N	-0-		-0-
11		10950 X	9137	-0-	-1813	729 1	8408 2	N	-0-		-0-
12		10540 X	3275	-0-	-7265	532 1	2743 2	N	-0-		-0-
01		10478 X	7891	-0-	-2587	679 1	7212 2	N	-0-		-0-
02		9380 X	7898	-0-	-1482	362 1	7536 2	N	-0-		-0-
03		9455 X	8207	-0-	-1248	700 1	7507 2	N	-0-		-0-
HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428											
10		2870 X	2870	-0-	-0-	1337 1	1533 2	N	-0-		75
11		2687 X	2687	-0-	-0-	1294 1	1393 2	N	-0-		75
12		2070 X	2070	-0-	-0-	1337 1	733 2	N	-0-		75
01		2046 N	2046	-0-	-0-	1337 1	709 2	N	-0-		75
02		1998 N	1998	-0-	-0-	1025 1	973 2	N	-0-		75
*03		2287 N	2287	-0-	-0-	647 1	1640 2	N	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	2085	-0-	-209	-0-	528	1	1547	2	Y	9		71
11	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	10	9	522	1	Y	-0-		71
12	2170 N	1474	-0-	-696	-0-	498	1	961	2	Y	14		85
01	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	15	9	539	1	Y	-0-	27 1	58
02	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	471	1	1119	2	Y	2		60
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	2	9	494	1	Y	5		65
						6	9						
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745													
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	Y	8		71
11	2520 N	2181	-0-	-339	-0-	9	9	504	1	Y	-0-		71
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	507	1	2124	2	Y	14		85
01	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	15	9	547	1	Y	-0-	27 1	58
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	475	1	1804	2	Y	2		60
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2	9	505	1	Y	5		65
						6	9						
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126													
10	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	949	1	1408	2	N	7		102
11	2970 X	2391	-0-	-579	-0-	8	9	986	1	N	-0-		102
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	951	1	1637	2	N	-0-		102
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	963	1	1521	2	N	38		140
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	42	9	875	1	N	-0-		140
*03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	904	1	1582	2	N	-0-		140
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367													
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	376	1	2339	2	Y	17	54 1	3
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	19	9	354	1	Y	-0-		3
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	359	1	2091	2	Y	14		17
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	15	9	344	1	Y	1		18
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1	9	345	1	Y	3		21
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	3	9	262	1	Y	12		33
						13	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024  
 BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	903	1	1717	2	N	17				55
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	849	1	1700	2	N	-0-				55
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	791	1	1875	2	N	15				70
01	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	868	1	1989	2	N	58	111	1		17
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	801	1	1843	2	N	-0-				17
*03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2111	2	N	-0-				17

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

10	8308 X	6834	-0-	-1474	-0-	6830	2	4	9	Y	4				91
11	7290 X	6380	-0-	-910	-0-	6369	2	11	9	Y	10				101
12	7564 X	6378	-0-	-1186	-0-	6378	2			Y	-0-				101
01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7648	2	25	9	Y	23	95	1		29
02	6832 X	2759	-0-	-4073	-0-	2759	2			Y	-0-				29
03	6820 X	829	-0-	-5991	-0-	829	2			Y	-0-				29

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

10	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	549	1	3270	2	Y	-0-				43
11	4050 X	3255	-0-	-795	-0-	495	1	2756	2	Y	4				47
12	4154 X	2946	-0-	-1208	-0-	424	1	2522	2	Y	-0-				47
01	4154 X	3180	-0-	-974	-0-	533	1	2647	2	Y	-0-				47
02	3612 X	3122	-0-	-490	-0-	479	1	2629	2	Y	13				60
03	3813 X	3455	-0-	-358	-0-	530	1	2875	2	Y	45	87	1		18

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

10	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	234	1	1752	2	Y	-0-				19
11	2340 N	1971	-0-	-369	-0-	226	1	1745	2	Y	-0-				19
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	234	1	2272	2	Y	-0-				19
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	234	1	2131	2	Y	14	27	1		6
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	211	1	1940	2	Y	1				7
*03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	243	1	2326	2	Y	3				10

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	29	1	26	9	N	24	174	12
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	-0-	18	1	14	9	N	13	3	25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	65		90
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		90
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	134	199	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		60
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068														
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	1279	2	Y	-0-		32
11	1860 N	618	-0-	-1242	-0-	-0-	618	1			Y	-0-		32
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-		32
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-		32
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-					Y	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013														
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5177 X	3691	-0-	-1486	-0-	693	1	2912	2	N	78	185	1	3	8	25
11	4740 X	4274	-0-	-466	-0-	86	9	671	1	3542	2	N	55			80
12	5053 X	3455	-0-	-1598	-0-	61	9	688	1	2701	2	N	60			140
01	5053 X	4257	-0-	-796	-0-	66	9	705	1	3451	2	N	92	197	1	35
02	4564 X	3913	-0-	-651	-0-	101	9	612	1	3240	2	N	55			90
03	4402 X	3950	-0-	-452	-0-	61	9	705	1	3206	2	N	35			125
						39	9									
-----																
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113																
10	2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	1076	1	682	2	N	-0-					31
11	2220 X	2126	-0-	-94	-0-	1048	1	1078	2	N	-0-					31
12	1798 N	1200	-0-	-598	-0-	971	1	228	2	N	1					32
01	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	1	9	1131	1	341	2	N	-0-			32
02	1820 N	1711	-0-	-109	-0-	900	1	811	2	N	-0-					32
03	1209 N	725	-0-	-484	-0-	302	1	423	2	N	-0-					32
-----																
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277																
10	7998 X	5134	-0-	-2864	-0-	364	1	4770	2	Y	-0-					104
11	7680 X	7256	-0-	-424	-0-	341	1	6915	2	Y	-0-	89	1			15
12	7037 X	4710	-0-	-2327	-0-	403	1	4307	2	Y	-0-					15
01	7037 X	5912	-0-	-1125	-0-	452	1	5454	2	Y	5					20
02	6356 X	5714	-0-	-642	-0-	6	9	362	1	5349	2	Y	3			23
03	7037 X	6823	-0-	-214	-0-	3	9	353	1	6468	2	Y	2			25
						2	9									
-----																
HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270																
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	897	1	2354	2	N	12					84
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	13	9	799	1	2142	2	N	11			95
12	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	12	9	711	1	1556	2	N	5			100
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	6	9	862	1	1831	2	N	-0-			100
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	731	1	1926	2	N	-0-					100
*03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	662	1	1738	2	N	12					112
						13	9									
-----																
HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6665 X	6422	-0-	-243	-0-	1029	1 4	5389	2 9	N	4			22
11	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	952	1 1	5897	2 1	N	-0-			22
12	6076 X	5256	-0-	-820	-0-	859	1 3	4394	2 9	N	3			25
01	6076 X	5362	-0-	-714	-0-	979	1 6	4377	2 9	N	5			30
02	5488 X	5149	-0-	-339	-0-	821	1 9	4319	2 9	N	8			38
*03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	865	1 7	5337	2 9	N	64			102
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751														
10	3844 X	1759	-0-	-2085	-0-	904	1 1	855	2 1	N	-0-			49
11	3720 X	875	-0-	-2845	-0-	875	1 1			N	-0-			49
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	904	1 1	4298	2 1	N	-0-			49
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	904	1 1	3618	2 1	N	-0-			49
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	816	1 1	3156	2 1	N	-0-			49
*03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	904	1 1	2929	2 1	N	-0-			49
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642														
10	4557 X	3002	-0-	-1555	-0-	344	1 1	2658	2 1	Y	-0-			102
11	4410 X	3800	-0-	-610	-0-	376	1 1	3423	2 1	Y	1	89 1		14
12	4619 X	3391	-0-	-1228	-0-	388	1 1	3003	2 1	Y	-0-			14
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	452	1 1	3788	2 1	Y	4			18
02	3556 X	3196	-0-	-360	-0-	362	1 1	2831	2 1	Y	3			21
*03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	372	1 1	3860	2 1	Y	2			23
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	768	1	2416	2	N	8			48
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	967	1	2537	2	N	-0-			48
12	4340 X	779	-0-	-3561	-0-	219	1	560	2	N	-0-			48
01	4340 X	3179	-0-	-1161	-0-	817	1	2362	2	N	-0-			48
02	3920 X	3532	-0-	-388	-0-	795	1	2735	2	N	2			50
03	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	958	1	2379	2	N	10			60
						11	9							
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541														
10	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	1056	1	6080	2	N	-0-			27
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	1050	1	5602	2	N	-0-			27
12	6603 X	6144	-0-	-459	-0-	1067	1	5077	2	N	-0-			27
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	1124	1	5751	2	N	-0-			27
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	987	1	5065	2	N	-0-			27
03	6603 X	6301	-0-	-302	-0-	837	1	5464	2	N	-0-			27
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642														
10	6634 X	5033	-0-	-1601	-0-	1460	1	3531	2	N	38			130
11	6990 X	4291	-0-	-2699	-0-	1422	1	2854	2	N	14			144
12	7223 X	4274	-0-	-2949	-0-	1457	1	2817	2	N	-0-			144
01	7223 X	4952	-0-	-2271	-0-	1476	1	3476	2	N	-0-			144
02	6356 X	1232	-0-	-5124	-0-	1232	1			N	-0-			144
*03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1759	1	4255	2	N	24			168
						26	9							
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684														
10	14942 X	14589	-0-	-353	-0-	14486	2	103	9	N	94			228
11	14220 X	13198	-0-	-1022	-0-	13144	2	54	9	N	49	188	1	89
12	14105 X	13783	-0-	-322	-0-	13714	2	69	9	N	63			152
01	14105 X	13516	-0-	-589	-0-	13394	2	122	9	N	111			263
02	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12983	2	44	9	N	40			303
03	14105 X	13553	-0-	-552	-0-	13447	2	106	9	N	96	189	1	210
DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402														
10	12493 X	11868	-0-	-625	-0-	1528	1	10340	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	10415	-0-	-1435	-0-	1535	1	8880	2	N	-0-			-0-
12	12245 X	10522	-0-	-1723	-0-	1569	1	8953	2	N	-0-			-0-
01	12090 X	11407	-0-	-683	-0-	1571	1	9836	2	N	-0-			-0-
02	10752 X	9543	-0-	-1209	-0-	1358	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	9776	-0-	-2097	-0-	830	1	8946	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		11997 X	10572	-0-	-1425	-0-	1504	1	9068	2	N	-0-		-0-	
11		11070 X	8924	-0-	-2146	-0-	1497	1	7427	2	N	-0-		-0-	
12		10788 X	6571	-0-	-4217	-0-	1471	1	5100	2	N	-0-		-0-	
01		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	1562	1	9425	2	N	-0-		-0-	
02		9548 X	8828	-0-	-720	-0-	1354	1	7474	2	N	-0-		-0-	
03		10571 X	8912	-0-	-1659	-0-	786	1	8126	2	N	-0-		-0-	
-----															
DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317															
10		12059 X	11489	-0-	-570	-0-	1521	1	9968	2	N	-0-		-0-	
11		11310 X	9921	-0-	-1389	-0-	1523	1	8398	2	N	-0-		-0-	
12		10850 X	9372	-0-	-1478	-0-	1541	1	7831	2	N	-0-		-0-	
01		10850 X	10604	-0-	-246	-0-	1553	1	9051	2	N	-0-		-0-	
02		9800 X	9353	-0-	-447	-0-	1333	1	8020	2	N	-0-		-0-	
03		10850 X	9464	-0-	-1386	-0-	805	1	8659	2	N	-0-		-0-	
-----															
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188															
10		15159 X	13410	-0-	-1749	-0-	1555	1	11855	2	N	-0-		-0-	
11		14010 X	12203	-0-	-1807	-0-	1579	1	10624	2	N	-0-		-0-	
12		14477 X	11549	-0-	-2928	-0-	1589	1	9960	2	N	-0-		-0-	
01		14105 X	13248	-0-	-857	-0-	1611	1	11637	2	N	-0-		-0-	
02		12376 X	11068	-0-	-1308	-0-	1384	1	9684	2	N	-0-		-0-	
03		13423 X	11069	-0-	-2354	-0-	838	1	10231	2	N	-0-		-0-	
-----															
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601															
10		7409 X	6652	-0-	-757	-0-	1428	1	5224	2	N	-0-		-0-	
11		7170 X	6539	-0-	-631	-0-	1435	1	5104	2	N	-0-		-0-	
12		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1451	1	4426	2	N	-0-		-0-	
01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	1460	1	4837	2	N	-0-		-0-	
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	811	1	3928	2	N	-0-		-0-	
*03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	361	1	4529	2	N	-0-		-0-	
-----															
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372															
10		12555 X	11809	-0-	-746	-0-	358	1	11449	2	N	2	1 1	1 8	75
11		12150 X	11228	-0-	-922	-0-	347	1	10669	2	N	193			268
12		11780 X	11230	-0-	-550	-0-	356	1	10874	2	N	-0-			268
01		11780 X	11600	-0-	-180	-0-	358	1	11120	2	N	111	199 1		180
02		10640 X	10152	-0-	-488	-0-	320	1	9832	2	N	-0-			180
03		11780 X	11075	-0-	-705	-0-	335	1	10701	2	N	35	193 1		22
-----															
SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930															
10		11718 X	10673	-0-	-1045	-0-	1080	1	9593	2	N	-0-			-0-
11		11340 X	10294	-0-	-1046	-0-	1210	1	9084	2	N	-0-			-0-
12		11687 X	9998	-0-	-1689	-0-	1187	1	8811	2	N	-0-			-0-
01		11687 X	10308	-0-	-1379	-0-	1290	1	9018	2	N	-0-			-0-
02		9632 X	9217	-0-	-415	-0-	1178	1	8039	2	N	-0-			-0-
03		10664 X	9334	-0-	-1330	-0-	922	1	8412	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
-----																
VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471																
10	15066 X	13688	-0-	-1378	-0-	592	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	14220 X	12289	-0-	-1931	-0-	573	1	11716	2	N	-0-					-0-
12	14353 X	12828	-0-	-1525	-0-	592	1	12236	2	N	-0-					-0-
01	14167 X	12969	-0-	-1198	-0-	592	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	12796 X	10489	-0-	-2307	-0-	527	1	9962	2	N	-0-					-0-
*03	14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	402	1	13886	2	N	-0-					-0-
-----																
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389																
10	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	562	1	11148	2	N	-0-					-0-
11	11100 X	10055	-0-	-1045	-0-	572	1	9483	2	N	-0-					-0-
12	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	590	1	10789	2	N	-0-					-0-
01	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	592	1	9603	2	N	-0-					-0-
02	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	518	1	8980	2	N	-0-					-0-
*03	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	376	1	9671	2	N	-0-					-0-
-----																
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917																
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1085	1	3207	2	N	3					187
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1086	1	3323	2	N	11					198
12	3658 X	3025	-0-	-633	-0-	885	1	2120	2	N	18	172	1			44
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1130	1	2959	2	N	-0-					44
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2354	2	N	-0-					44
03	3658 X	3529	-0-	-129	-0-	872	1	2657	2	N	-0-					44
-----																
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487																
10	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	185	1	3447	2	Y	4					75
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	170	1	3587	2	Y	3					78
12	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	149	1	1842	2	Y	-0-					78
01	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	152	1	1932	2	Y	-0-					78
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	152	1	2596	2	Y	-0-					78
*03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					78
-----																
BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573																
10	3596 X	2784	-0-	-812	-0-	705	1	2079	2	Y	-0-					101
11	3480 X	2792	-0-	-688	-0-	697	1	2095	2	Y	-0-					101
12	2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	570	1	1406	2	Y	-0-					101
01	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	791	1	1951	2	Y	-0-					101
02	2604 X	2056	-0-	-548	-0-	609	1	1447	2	Y	-0-					101
03	2883 X	2437	-0-	-446	-0-	532	1	1905	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	1022 1	2517 2	N	46		85
11	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	51 9	947 1	N	2614 2		85
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	938 1	2478 2	N	-0-		85
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1005 1	2786 2	N	-0-		85
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	956 1	2498 2	N	30		115
*03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	33 9	505 1	N	48		163
						53 9					
-----											
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146											
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	1342 1	1305 2	N	-0-		25
11	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	1299 1	1067 2	N	-0-		25
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1342 1	2282 2	N	18		43
01	3100 N	3295	-0-	195	195	1342 1	1953 2	N	-0-		43
02	2748 N	2553	-0-	-195	-0-	1188 1	1365 2	N	-0-		43
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	621 1	1919 2	N	20		63
						22 9					
-----											
SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033											
10	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	1042 1	8294 2	N	-0-		-0-
11	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1147 1	7872 2	N	-0-		-0-
12	9548 X	8034	-0-	-1514	-0-	1037 1	6997 2	N	-0-		-0-
01	9548 X	8989	-0-	-559	-0-	1197 1	7792 2	N	-0-		-0-
02	8512 X	8015	-0-	-497	-0-	960 1	7055 2	N	-0-		-0-
03	9331 X	8390	-0-	-941	-0-	863 1	7527 2	N	-0-		-0-
-----											
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304											
10	10447 X	10109	-0-	-338	-0-	10109 2		N	-0-		-0-
11	9990 X	9586	-0-	-404	-0-	9586 2		N	-0-		-0-
12	11191 X	9409	-0-	-1782	-0-	9409 2		N	-0-		-0-
01	11191 X	9586	-0-	-1605	-0-	9586 2		N	-0-		-0-
02	10108 X	8549	-0-	-1559	-0-	8549 2		N	-0-		-0-
03	10106 X	9087	-0-	-1019	-0-	9087 2		N	-0-		-0-
-----											
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796											
10	18290 X	17289	-0-	-1001	-0-	17289 2		N	-0-		-0-
11	17250 X	16307	-0-	-943	-0-	16307 2		N	-0-		-0-
12	17763 X	15945	-0-	-1818	-0-	15945 2		N	-0-		-0-
01	17763 X	16265	-0-	-1498	-0-	16265 2		N	-0-		-0-
02	16044 X	14276	-0-	-1768	-0-	14276 2		N	-0-		-0-
03	17298 X	15301	-0-	-1997	-0-	15301 2		N	-0-		-0-
-----											
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269											
10	12493 X	11469	-0-	-1024	-0-	1050 1	10419 2	N	-0-		-0-
11	12150 X	11357	-0-	-793	-0-	1236 1	10121 2	N	-0-		-0-
12	12555 X	12042	-0-	-513	-0-	1335 1	10707 2	N	-0-		-0-
01	12555 X	12053	-0-	-502	-0-	1382 1	10671 2	N	-0-		-0-
02	10752 X	10619	-0-	-133	-0-	1158 1	9461 2	N	-0-		-0-
03	12028 X	9803	-0-	-2225	-0-	988 1	8815 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	82 1	4424 2		N	-0-			-0-
11	5700 X	4275	-0-	-1425	-0-	166 1	4109 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	1385	-0-	-4226	-0-	56 1	1329 2		N	-0-			-0-
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			-0-
02	4060 X	228	-0-	-3832	-0-	10 1	218 2		N	-0-			-0-
*03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	724 1	5882 2		N	-0-			-0-
-----													
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542													
10	10416 X	9888	-0-	-528	-0-	527 1	9297 2	Y		58	75 1		100
						64 9							
11	9660 X	9099	-0-	-561	-0-	504 1	8522 2	Y		66	85 1		81
						73 9							
12	10044 X	7843	-0-	-2201	-0-	478 1	7337 2	Y		25			106
						28 9							
01	10044 X	7306	-0-	-2738	-0-	508 1	6665 2	Y		121	117 1		110
						133 9							
02	9072 X	4940	-0-	-4132	-0-	427 1	4433 2	Y		73			183
						80 9							
03	9889 X	7358	-0-	-2531	-0-	493 1	6771 2	Y		85	113 1		155
						94 9							
-----													
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103													
10	5611 X	4716	-0-	-895	-0-	1032 1	3684 2	N		-0-			14
11	5430 X	5052	-0-	-378	-0-	969 1	4083 2	N		-0-			14
12	4712 X	4169	-0-	-543	-0-	864 1	3302 2	N		3			17
						3 9							
01	4712 X	4567	-0-	-145	-0-	986 1	3581 2	N		-0-			17
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	807 1	3536 2	N		1			18
						1 9							
*03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	865 1	4087 2	N		-0-			18
-----													
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857													
10	14322 X	3461	-0-	-10861	-0-	255 1	3206 2	N		-0-			-0-
11	12390 X	875	-0-	-11515	-0-	50 1	825 2	N		-0-			-0-
12	11346 X	219	-0-	-11127	-0-	13 1	206 2	N		-0-			-0-
01	10850 X	694	-0-	-10156	-0-	40 1	654 2	N		-0-			-0-
02	6552 X	1025	-0-	-5527	-0-	75 1	950 2	N		-0-			-0-
03	3472 X	590	-0-	-2882	-0-	41 1	549 2	N		-0-			-0-
-----													
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505													
10	9548 X	7294	-0-	-2254	-0-	538 1	6756 2	N		-0-			-0-
11	9090 X	7150	-0-	-1940	-0-	411 1	6739 2	N		-0-			-0-
12	7440 X	6363	-0-	-1077	-0-	389 1	5974 2	N		-0-			-0-
01	7440 X	7386	-0-	-54	-0-	430 1	6956 2	N		-0-			-0-
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	500 1	6371 2	N		-0-			-0-
*03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	532 1	7075 2	N		-0-			-0-
-----													
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243													
10	11594 X	8241	-0-	-3353	-0-	608 1	7633 2	N		-0-			-0-
11	10650 X	8525	-0-	-2125	-0-	490 1	8035 2	N		-0-			-0-
12	9455 X	8667	-0-	-788	-0-	530 1	8137 2	N		-0-			-0-
01	9455 X	8774	-0-	-681	-0-	510 1	8264 2	N		-0-			-0-
02	8148 X	6451	-0-	-1697	-0-	470 1	5981 2	N		-0-			-0-
03	8804 X	4679	-0-	-4125	-0-	327 1	4352 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	1013 1	5016 2	N	-0-			-0-
11		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	1114 1	5567 2	N	-0-			-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	914 1	3319 2	N	4	2 1	2 8	-0-
01		6014 X	3820	-0-	-2194	-0-	1043 1	2777 2	N	-0-			-0-
02		6244 X	3888	-0-	-2356	-0-	839 1	3049 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	3938	-0-	-2975	-0-	687 1	3249 2	N	2	1 1	1 8	-0-
							2 9						
-----													
SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800													
10		9920 X	1057	-0-	-8863	-0-	834 1	223 2	N	-0-			-0-
11		9540 X	4778	-0-	-4762	-0-	1011 1	3767 2	N	-0-			-0-
12		13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	1298 1	11855 2	N	-0-			-0-
01		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	1250 1	9534 2	N	-0-			-0-
02		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	1285 1	10505 2	N	-0-			-0-
03		13144 X	12556	-0-	-588	-0-	1185 1	11371 2	N	-0-			-0-
-----													
COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996													
10		4929 X	4642	-0-	-287	-0-	1374 1	3268 2	N	-0-			-0-
11		4770 X	4358	-0-	-412	-0-	1222 1	3136 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	3757	-0-	-924	-0-	1150 1	2607 2	N	-0-			-0-
01		4650 X	4185	-0-	-465	-0-	1364 1	2821 2	N	-0-			-0-
02		4200 X	2857	-0-	-1343	-0-	1111 1	1746 2	N	-0-			-0-
03		4650 X	3913	-0-	-737	-0-	874 1	3039 2	N	-0-			-0-
-----													
COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184													
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1328 1	2074 2	N	-0-			-0-
11		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	1274 1	2005 2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3131	-0-	-403	-0-	1129 1	1991 2	N	10	5 1	5 8	-0-
01		3410 X	2991	-0-	-419	-0-	1343 1	1641 2	N	6	3 1	3 8	-0-
02		3080 X	2762	-0-	-318	-0-	1277 1	1476 2	N	8	4 1	4 8	-0-
03		3410 X	2886	-0-	-524	-0-	957 1	1925 2	N	4	2 1	2 8	-0-
							4 9						
-----													
BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342													
10		9610 X	8133	-0-	-1477	-0-	600 1	7533 2	N	-0-			-0-
11		8820 X	7455	-0-	-1365	-0-	429 1	7026 2	N	-0-			-0-
12		9114 X	6621	-0-	-2493	-0-	405 1	6216 2	N	-0-			-0-
01		9114 X	7309	-0-	-1805	-0-	425 1	6884 2	N	-0-			-0-
02		7952 X	6541	-0-	-1411	-0-	476 1	6065 2	N	-0-			-0-
*03		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	588 1	7828 2	N	-0-			-0-
-----													
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280													
10		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	182 1	10046 2	Y	-0-			36
11		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	169 1	9671 2	Y	-0-			36
12		10633 X	7474	-0-	-3159	-0-	146 1	7328 2	Y	-0-			36
01		10540 X	9213	-0-	-1327	-0-	162 1	9051 2	Y	-0-			36
02		9520 X	8420	-0-	-1100	-0-	140 1	8280 2	Y	-0-			36
*03		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	176 1	10273 2	Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498											COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8047	PERF.10352 - 13003
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	9734 X	9462	-0-	-272	-0-	541 1	8913 2	Y	7	20 1		35			
11	9420 X	9034	-0-	-386	-0-	516 1	8508 2	Y	9	13 1		31			
12	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	502 1	9822 2	Y	3			34			
01	9579 X	9089	-0-	-490	-0-	520 1	8552 2	Y	15	15 1		34			
02	8624 X	7198	-0-	-1426	-0-	412 1	6776 2	Y	9			43			
03	10323 X	8992	-0-	-1331	-0-	432 1	8550 2	Y	9	16 1		36			
-----															
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504											COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	8068	PERF.11427 - 13171
10	2077 X	1192	-0-	-885	-0-	552 1	581 2	Y	54	70 1		89			
11	1740 X	1610	-0-	-130	-0-	510 1	1035 2	Y	59	77 1		71			
12	1798 X	219	-0-	-1579	-0-	209 1	10 9	Y	9			80			
01	1798 X	137	-0-	-1661	-0-	32 1	98 2	Y	6	36 1		50			
02	1624 X	266	-0-	-1358	-0-	97 1	149 2	Y	18			68			
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	64 1	68 2	Y	9	43 1		34			
-----															
DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315											COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 9445 - 11182
10	22444 X	14597	-0-	-7847	-0-	990 1	13607 2	N	-0-			-0-			
11	21720 X	18462	-0-	-3258	-0-	1399 1	17063 2	N	-0-			-0-			
12	20119 X	19292	-0-	-827	-0-	1460 1	17832 2	N	-0-			-0-			
01	17019 X	14348	-0-	-2671	-0-	1238 1	13110 2	N	-0-			-0-			
02	17220 X	13268	-0-	-3952	-0-	1160 1	12108 2	N	-0-			-0-			
03	19282 X	16686	-0-	-2596	-0-	1454 1	15232 2	N	-0-			-0-			
-----															
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316											COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8457 - 11245
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	989 1	17333 2	N	-0-			-0-			
11	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	1300 1	15111 2	N	-0-			-0-			
12	19468 X	15195	-0-	-4273	-0-	1220 1	13975 2	N	-0-			-0-			
01	19468 X	17570	-0-	-1898	-0-	1361 1	16209 2	N	-0-			-0-			
02	17584 X	15112	-0-	-2472	-0-	1225 1	13887 2	N	-0-			-0-			
03	18321 X	15627	-0-	-2694	-0-	1325 1	14302 2	N	-0-			-0-			
-----															
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373											COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8453 - 11000
10	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1074 1	19706 2	N	-0-			-0-			
11	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	1470 1	19104 2	N	-0-			-0-			
12	22785 X	19489	-0-	-3296	-0-	1460 1	18029 2	N	-0-			-0-			
01	22785 X	18723	-0-	-4062	-0-	1473 1	17250 2	N	-0-			-0-			
02	19936 X	16481	-0-	-3455	-0-	1290 1	15191 2	N	-0-			-0-			
03	21266 X	19812	-0-	-1454	-0-	1575 1	18237 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	11687 X	9806	-0-	-1881	-0-	1037	1	8769	2	N	-0-		-0-	
11	10800 X	8562	-0-	-2238	-0-	969	1	7593	2	N	-0-		-0-	
12	10261 X	8703	-0-	-1558	-0-	1049	1	7647	2	N	6	3 1	3 8	
01	10261 X	8861	-0-	-1400	-0-	1050	1	7802	2	N	8	4 1	4 8	
02	9268 X	6993	-0-	-2275	-0-	923	1	6052	2	N	16	8 1	8 8	
03	9796 X	8685	-0-	-1111	-0-	1454	1	7222	2	N	8	4 1	4 8	
						7	9							
						9	9							
						18	9							
						9	9							
PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408														
10	6045 X	5347	-0-	-698	-0-	1060	1	4287	2	N	-0-		-0-	
11	5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1013	1	4072	2	N	-0-		-0-	
12	6045 X	4915	-0-	-1130	-0-	1108	1	3807	2	N	-0-		-0-	
01	5983 X	4579	-0-	-1404	-0-	1128	1	3451	2	N	-0-		-0-	
02	4956 X	4482	-0-	-474	-0-	973	1	3509	2	N	-0-		-0-	
03	5332 X	4649	-0-	-683	-0-	1483	1	3166	2	N	-0-		-0-	
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714														
10	6076 X	5287	-0-	-789	-0-	1024	1	4263	2	N	-0-		-0-	
11	5550 X	5121	-0-	-429	-0-	1015	1	4106	2	N	-0-		-0-	
12	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	1019	1	4022	2	N	-0-		-0-	
01	5332 X	5063	-0-	-269	-0-	1061	1	4002	2	N	-0-		-0-	
02	4788 X	4228	-0-	-560	-0-	930	1	3298	2	N	-0-		-0-	
03	5301 X	4675	-0-	-626	-0-	1099	1	3576	2	N	-0-		-0-	
FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 10472														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 9686														
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH	7368	PERF.	9934 - 10152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010												TOTAL DEPTH	7369	PERF.	9121 - 9883		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010												TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7815 - 9847		
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	-0-					-0-	
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	410	1	6727	2	N	-0-					-0-	
12	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	455	1	6984	2	N	-0-					-0-	
01	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	453	1	7343	2	N	-0-					-0-	
02	5964 X	5957	-0-	-7	-0-	434	1	5523	2	N	-0-					-0-	
*03	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	498	1	6622	2	N	-0-					-0-	
-----																	
FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010												TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7884 - 9619		
10	9021 X	7261	-0-	-1760	-0-	535	1	6726	2	N	-0-					-0-	
11	8250 X	5851	-0-	-2399	-0-	336	1	5515	2	N	-0-					-0-	
12	9269 X	6130	-0-	-3139	-0-	375	1	5755	2	N	-0-					-0-	
01	9269 X	6025	-0-	-3244	-0-	350	1	5675	2	N	-0-					-0-	
02	8372 X	4968	-0-	-3404	-0-	362	1	4606	2	N	-0-					-0-	
03	7254 X	5814	-0-	-1440	-0-	406	1	5408	2	N	-0-					-0-	
-----																	
HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009												TOTAL DEPTH	5030	PERF.	5602 - 9967		
10	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1265	1	5655	2	N	-0-					133	
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	1249	1	4942	2	N	-0-					133	
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1467	1	5937	2	N	-0-					133	
01	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1582	1	5780	2	N	-0-					133	
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1375	1	4580	2	N	10					143	
							11										
*03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	1514	1	5307	2	N	10					153	
							11										
-----																	
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008												TOTAL DEPTH	5109	PERF.	5930 - 7962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	1957	1	7658	2	N	-0-				-0-
11	9690 X	9091	-0-	-599	-0-	1605	1	7486	2	N	-0-				-0-
12	10013 X	8694	-0-	-1319	-0-	211	1	8483	2	N	-0-				-0-
01	10013 X	8564	-0-	-1449	-0-	69	1	8495	2	N	-0-				-0-
02	8680 X	7521	-0-	-1159	-0-	362	1	7159	2	N	-0-				-0-
03	9610 X	8273	-0-	-1337	-0-	1470	1	6803	2	N	-0-				-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572															
10	10230 X	9895	-0-	-335	-0-	398	1	9433	2	N	58	43	1	1 8	369
11	9900 X	9005	-0-	-895	-0-	386	1	8566	2	N	48				417
12	10106 X	8937	-0-	-1169	-0-	395	1	8426	2	N	105				522
01	9889 X	9106	-0-	-783	-0-	395	1	8711	2	N	-0-	196	1		326
02	8932 X	7344	-0-	-1588	-0-	354	1	6870	2	N	109				435
03	9889 X	8804	-0-	-1085	-0-	452	1	8236	2	N	105	196	1		344
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238															
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	699	1	20	2	N	-0-				-0-
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	680	1	24	2	N	-0-				-0-
12	868 X	621	-0-	-247	-0-	612	1	9	9	N	8	4	1	4 8	-0-
01	868 X	748	-0-	-120	-0-	708	1	33	2	N	6	3	1	3 8	-0-
02	784 X	574	-0-	-210	-0-	574	1			N	-0-				-0-
03	713 X	647	-0-	-66	-0-	640	1	7	9	N	6	3	1	3 8	-0-
WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025															
10	5859 X	1841	-0-	-4018	-0-	375	1	1466	2	N	-0-				-0-
11	5640 X	2503	-0-	-3137	-0-	442	1	2061	2	N	-0-				-0-
12	4743 X	2320	-0-	-2423	-0-	56	1	2264	2	N	-0-				-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	16	1	1952	2	N	-0-				-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	149	1	2951	2	N	-0-				-0-
*03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	1398	1	1954	2	N	-0-				-0-
WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8902	-	9115
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
10		8246 X	7189	-0-	-1057	-0-	1463	1	5726	2	N	-0-			-0-		
11		6780 X	6519	-0-	-261	-0-	1151	1	5368	2	N	-0-			-0-		
12		7006 X	5561	-0-	-1445	-0-	135	1	5426	2	N	-0-			-0-		
01		7192 X	6062	-0-	-1130	-0-	49	1	6013	2	N	-0-			-0-		
02		6496 X	5252	-0-	-1244	-0-	253	1	4999	2	N	-0-			-0-		
03		7192 X	4244	-0-	-2948	-0-	1221	1	3023	2	N	-0-			-0-		
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010												TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8950	-	11097
10		13206 X	11463	-0-	-1743	-0-	932	1	10531	2	N	-0-			-0-		
11		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	1249	1	12866	2	N	-0-			-0-		
12		14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	1301	1	13379	2	N	-0-			-0-		
01		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	1349	1	13050	2	N	-0-			-0-		
02		13188 X	10900	-0-	-2288	-0-	1032	1	9868	2	N	-0-			-0-		
03		14694 X	12254	-0-	-2440	-0-	1173	1	11081	2	N	-0-			-0-		
-----																	
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010												TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9115	-	12600
10		15283 X	10069	-0-	-5214	-0-	2050	1	8019	2	N	-0-			-0-		
11		14790 X	6920	-0-	-7870	-0-	1222	1	5698	2	N	-0-			-0-		
12		14756 X	3868	-0-	-10888	-0-	94	1	3772	2	N	2	1	1	1	8	-0-
01		14136 X	4407	-0-	-9729	-0-	35	1	4372	2	N	-0-			-0-		
02		12768 X	53	-0-	-12715	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-		
03		10075 X	5480	-0-	-4595	-0-	1233	1	4245	2	N	2	1	1	1	8	-0-
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010												TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8899	-	13255
10		26815 X	21234	-0-	-5581	-0-	1140	1	20094	2	N	-0-			-0-		
11		22380 X	18114	-0-	-4266	-0-	1365	1	16749	2	N	-0-			-0-		
12		23126 X	15912	-0-	-7214	-0-	1301	1	14611	2	N	-0-			-0-		
01		23126 X	17269	-0-	-5857	-0-	1452	1	15817	2	N	-0-			-0-		
02		19908 X	8920	-0-	-10988	-0-	958	1	7962	2	N	-0-			-0-		
03		21235 X	14284	-0-	-6951	-0-	1265	1	13019	2	N	-0-			-0-		
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010												TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9207	-	13198
10		17422 X	13007	-0-	-4415	-0-	976	1	12031	2	N	-0-			-0-		
11		15120 X	11850	-0-	-3270	-0-	1132	1	10718	2	N	-0-			-0-		
12		15190 X	8483	-0-	-6707	-0-	925	1	7558	2	N	-0-			-0-		
01		15097 X	11827	-0-	-3270	-0-	1224	1	10603	2	N	-0-			-0-		
02		13076 X	8239	-0-	-4837	-0-	993	1	7246	2	N	-0-			-0-		
03		13020 X	5466	-0-	-7554	-0-	906	1	4560	2	N	-0-			-0-		
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010												TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8637	-	13204
10		8866 X	4909	-0-	-3957	-0-	779	1	4130	2	N	-0-			-0-		
11		7980 X	4848	-0-	-3132	-0-	832	1	4016	2	N	-0-			-0-		
12		8246 X	4520	-0-	-3726	-0-	787	1	3733	2	N	-0-			-0-		
01		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	987	1	5744	2	N	-0-			-0-		
02		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	820	1	5353	2	N	-0-			-0-		
03		5022 X	3899	-0-	-1123	-0-	917	1	2982	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		17577 X	12110	-0-	-5467	-0-	893 1	11217 2	N			-0-					-0-
11		14340 X	9537	-0-	-4803	-0-	548 1	8989 2	N			-0-					-0-
12		14105 X	10423	-0-	-3682	-0-	637 1	9786 2	N			-0-					-0-
01		14105 X	10251	-0-	-3854	-0-	596 1	9655 2	N			-0-					-0-
02		12264 X	9162	-0-	-3102	-0-	667 1	8495 2	N			-0-					-0-
03		12121 X	9957	-0-	-2164	-0-	696 1	9261 2	N			-0-					-0-
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772																	
10		20460 X	14596	-0-	-5864	-0-	1006 1	13590 2	N			-0-					-0-
11		18180 X	14506	-0-	-3674	-0-	1262 1	13244 2	N			-0-					-0-
12		18228 X	11052	-0-	-7176	-0-	1116 1	9936 2	N			-0-					-0-
01		17112 X	15519	-0-	-1593	-0-	1378 1	14141 2	N			-0-					-0-
02		14308 X	9828	-0-	-4480	-0-	1009 1	8819 2	N			-0-					-0-
03		15004 X	8713	-0-	-6291	-0-	1032 1	7681 2	N			-0-					-0-
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223																	
10		806 X	770	-0-	-36	-0-	770 1		N			-0-					-0-
11		750 X	704	-0-	-46	-0-	704 1		N			-0-					-0-
12		775 X	715	-0-	-60	-0-	715 1		N			-0-					-0-
01		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 1		N			-0-					-0-
02		700 X	670	-0-	-30	-0-	670 1		N			-0-					-0-
03		775 X	671	-0-	-104	-0-	671 1		N			-0-					-0-
-----																	
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766																	
10		16802 X	15103	-0-	-1699	-0-	1114 1	13989 2	N			-0-					-0-
11		16260 X	14319	-0-	-1941	-0-	823 1	13496 2	N			-0-					-0-
12		15159 X	14526	-0-	-633	-0-	888 1	13638 2	N			-0-					-0-
01		15159 X	15153	-0-	-6	-0-	881 1	14272 2	N			-0-					-0-
02		13692 X	13146	-0-	-546	-0-	957 1	12189 2	N			-0-					-0-
03		15097 X	14803	-0-	-294	-0-	1035 1	13768 2	N			-0-					-0-
-----																	
WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
-----																	
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
-----																	
WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010												TOTAL DEPTH	8352	PERF.11874	- 12740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		3906 X	3475	-0-	-431	-0-		372 1	3103 2	N	-0-			-0-		
11		3870 X	3269	-0-	-601	-0-		382 1	2887 2	N	-0-			-0-		
12		3999 X	3579	-0-	-420	-0-		432 1	3145 2	N	2	1 1	1 8	-0-		
01		3999 X	3511	-0-	-488	-0-		440 1	3071 2	N	-0-			-0-		
02		3276 X	3041	-0-	-235	-0-		339 1	2702 2	N	-0-			-0-		
03		3565 X	2645	-0-	-920	-0-		520 1	2123 2	N	2	1 1	1 8	-0-		
												2	9			
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010												TOTAL DEPTH	8327	PERF.11250	- 13810	
10		11966 X	10313	-0-	-1653	-0-		497 1	9816 2	N	-0-			-0-		
11		11340 X	10044	-0-	-1296	-0-		646 1	9398 2	N	-0-			-0-		
12		11222 X	8656	-0-	-2566	-0-		605 1	8051 2	N	-0-			-0-		
01		10912 X	8397	-0-	-2515	-0-		639 1	7758 2	N	-0-			-0-		
02		9380 X	7504	-0-	-1876	-0-		513 1	6991 2	N	-0-			-0-		
03		10385 X	9158	-0-	-1227	-0-		837 1	8321 2	N	-0-			-0-		
RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	8321	PERF.10345	- 14356	
10		8277 X	3421	-0-	-4856	-0-		360 1	3061 2	N	-0-			-0-		
11		8010 X	320	-0-	-7690	-0-		266 1	54 2	N	-0-			-0-		
12		7905 X	92	-0-	-7813	-0-		71 1	21 2	N	-0-			-0-		
01		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-			-0-		
02		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				N	-0-			-0-		
03		3410 X	1159	-0-	-2251	-0-		158 1	1001 2	N	-0-			-0-		
WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010												TOTAL DEPTH	8468	PERF. 9015	- 10850	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011												TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8851	- 11915	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011												TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8974	- 12233	
10		5859 X	3567	-0-	-2292	-0-		516 1	3051 2	N	-0-			-0-		
11		5670 X	3316	-0-	-2354	-0-		536 1	2780 2	N	-0-			-0-		
12		5611 X	3039	-0-	-2572	-0-		487 1	2552 2	N	-0-			-0-		
01		5239 X	4128	-0-	-1111	-0-		623 1	3505 2	N	-0-			-0-		
02		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		572 1	3791 2	N	-0-			-0-		
*03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		1206 1	3751 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3	1	3 8
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	2	1	1	1 8
-----												
CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3	1	3 8
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	1 8
-----												
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831												
10	8339 X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-	-0-
11	7770 X	7556	-0-	-214	-0-	730	1	6826	2	N	-0-	-0-
12	7905 X	6910	-0-	-995	-0-	698	1	6212	2	N	-0-	-0-
01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	771	1	6957	2	N	-0-	-0-
02	7056 X	5492	-0-	-1564	-0-	553	1	4939	2	N	-0-	-0-
03	7812 X	6168	-0-	-1644	-0-	1257	1	4911	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1477	-0-	-1034	-0-	488 1	989 2	N	-0-	-0-				-0-
11	2400 X	947	-0-	-1453	-0-	458 1	489 2	N	-0-	-0-				-0-
12	2449 X	950	-0-	-1499	-0-	436 1	512 2	N	2	1 1	1 8			-0-
01	2387 X	1045	-0-	-1342	-0-	503 1	540 2	N	2	1 1	1 8			-0-
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	486 1	1882 2	N	4	2 1	2 8			-0-
03	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	1175 1	4 9	N	4	2 1	2 8			-0-
-----														
CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604														
10	6603 X	5388	-0-	-1215	-0-	554 1	4834 2	N	-0-	-0-				-0-
11	6390 X	5502	-0-	-888	-0-	648 1	4854 2	N	-0-	-0-				-0-
12	6603 X	4353	-0-	-2250	-0-	571 1	3782 2	N	-0-	-0-				-0-
01	5921 X	3469	-0-	-2452	-0-	549 1	2920 2	N	-0-	-0-				-0-
02	5124 X	2892	-0-	-2232	-0-	466 1	2426 2	N	-0-	-0-				-0-
03	5673 X	4303	-0-	-1370	-0-	1043 1	3260 2	N	-0-	-0-				-0-
-----														
CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797														
10	6169 X	5369	-0-	-800	-0-	538 1	4831 2	N	-0-	-0-				-0-
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	608 1	4834 2	N	-0-	-0-				-0-
12	5983 X	970	-0-	-5013	-0-	419 1	551 2	N	-0-	-0-				-0-
01	5983 X	448	-0-	-5535	-0-	448 1		N	-0-	-0-				-0-
02	5404 X	388	-0-	-5016	-0-	388 1		N	-0-	-0-				-0-
03	5611 X	966	-0-	-4645	-0-	966 1		N	-0-	-0-				-0-
-----														
CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905														
10	10695 X	8835	-0-	-1860	-0-	599 1	8236 2	N	-0-	-0-				-0-
11	10350 X	7846	-0-	-2504	-0-	683 1	7163 2	N	-0-	-0-				-0-
12	10354 X	9279	-0-	-1075	-0-	740 1	8539 2	N	-0-	-0-				-0-
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	811 1	8644 2	N	-0-	-0-				-0-
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	712 1	8021 2	N	-0-	-0-				-0-
03	9269 X	8275	-0-	-994	-0-	1346 1	6929 2	N	-0-	-0-				-0-
-----														
CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814														
10	7998 X	163	-0-	-7835	-0-	163 1		N	-0-	-0-				-0-
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----														
WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	8470	PERF.	9150 - 13470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		12524 X	9050	-0-	-3474	-0-	1842	1	7208	2	N	-0-		-0-	
11		12120 X	6421	-0-	-5699	-0-	1134	1	5287	2	N	-0-		-0-	
12		11625 X	6572	-0-	-5053	-0-	159	1	6413	2	N	-0-		-0-	
01		11005 X	6906	-0-	-4099	-0-	55	1	6851	2	N	-0-		-0-	
02		8736 X	3614	-0-	-5122	-0-	174	1	3440	2	N	-0-		-0-	
03		9052 X	4950	-0-	-4102	-0-	1168	1	3782	2	N	-0-		-0-	
-----															
WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010												TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9271 - 12980
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-		-0-	
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011												TOTAL DEPTH	8344	PERF.	9701 - 14000
10		11904 X	9226	-0-	-2678	-0-	466	1	8760	2	N	-0-		-0-	
11		10650 X	8466	-0-	-2184	-0-	576	1	7890	2	N	-0-		-0-	
12		9672 X	6865	-0-	-2807	-0-	473	1	6392	2	N	-0-		-0-	
01		9672 X	8936	-0-	-736	-0-	648	1	8288	2	N	-0-		-0-	
02		8484 X	6925	-0-	-1559	-0-	484	1	6441	2	N	-0-		-0-	
03		9238 X	9098	-0-	-140	-0-	839	1	8259	2	N	-0-		-0-	
-----															
WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010												TOTAL DEPTH	8505	PERF.	9281 - 13596
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010												TOTAL DEPTH	8035	PERF.	9019 - 11834
10		7750 X	6577	-0-	-1173	-0-	527	1	6035	2	Y	14	29	1	48
							15	9							
11		7320 X	6060	-0-	-1260	-0-	486	1	5556	2	Y	16	23	1	41
							18	9							
12		7657 X	5413	-0-	-2244	-0-	429	1	4977	2	Y	6			47
							7	9							
01		7657 X	6891	-0-	-766	-0-	484	1	6376	2	Y	28	28	1	47
							31	9							
02		6916 X	2878	-0-	-4038	-0-	299	1	2565	2	Y	13			60
							14	9							
*03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	417	1	6343	2	Y	18	24	1	54
							20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24893 X	12930	-0-	-11963	-0-	270	1	12658	2	N	2	1	1	1 8 -0-
11	24090 X	16570	-0-	-7520	-0-	287	1	16283	2	N	-0-			-0-
12	24893 X	13828	-0-	-11065	-0-	243	1	13585	2	N	-0-			-0-
01	23746 X	15290	-0-	-8456	-0-	293	1	14997	2	N	-0-			-0-
02	20804 X	14417	-0-	-6387	-0-	218	1	14199	2	N	-0-			-0-
03	0 W	13273	-0-	13273	13273	272	1	13001	2	N	-0-			-0-
-----														
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936														
10	32767 X	27388	-0-	-5379	-0-	501	1	26887	2	N	-0-			-0-
11	30420 X	25697	-0-	-4723	-0-	997	1	24700	2	N	-0-			-0-
12	31000 X	25987	-0-	-5013	-0-	1047	1	24933	2	N	6	3	1	3 8 -0-
01	29884 X	25951	-0-	-3933	-0-	1079	1	24872	2	N	-0-			-0-
02	25788 X	23424	-0-	-2364	-0-	997	1	22427	2	N	-0-			-0-
03	27373 X	25557	-0-	-1816	-0-	1127	1	24428	2	N	2	1	1	1 8 -0-
-----														
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407														
10	27032 X	20604	-0-	-6428	-0-	377	1	20227	2	N	-0-			-0-
11	29160 X	19098	-0-	-10062	-0-	741	1	18357	2	N	-0-			-0-
12	31155 X	19119	-0-	-12036	-0-	771	1	18348	2	N	-0-			-0-
01	31155 X	18179	-0-	-12976	-0-	756	1	17423	2	N	-0-			-0-
02	21280 X	14808	-0-	-6472	-0-	630	1	14178	2	N	-0-			-0-
03	20615 X	15570	-0-	-5045	-0-	686	1	14884	2	N	-0-			-0-
-----														
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970														
10	22351 X	19579	-0-	-2772	-0-	358	1	19221	2	N	-0-			-0-
11	20970 X	19366	-0-	-1604	-0-	751	1	18615	2	N	-0-			-0-
12	21669 X	19031	-0-	-2638	-0-	767	1	18260	2	N	4	2	1	2 8 -0-
01	21545 X	17916	-0-	-3629	-0-	745	1	17171	2	N	-0-			-0-
02	18312 X	15392	-0-	-2920	-0-	655	1	14737	2	N	-0-			-0-
03	20026 X	16967	-0-	-3059	-0-	748	1	16219	2	N	-0-			-0-
-----														
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083														
10	33697 X	28465	-0-	-5232	-0-	520	1	27945	2	N	-0-			-0-
11	32610 X	28247	-0-	-4363	-0-	1095	1	27152	2	N	-0-			-0-
12	33449 X	27507	-0-	-5942	-0-	1109	1	26398	2	N	-0-			-0-
01	32209 X	26915	-0-	-5294	-0-	1120	1	25795	2	N	-0-			-0-
02	26796 X	22929	-0-	-3867	-0-	976	1	21953	2	N	-0-			-0-
03	29202 X	24295	-0-	-4907	-0-	1071	1	23224	2	N	-0-			-0-
-----														
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128														
10	22475 X	17763	-0-	-4712	-0-	304	1	17459	2	N	-0-			-0-
11	19920 X	15800	-0-	-4120	-0-	290	1	15510	2	N	-0-			-0-
12	18910 X	10018	-0-	-8892	-0-	267	1	9751	2	N	-0-			-0-
01	18662 X	14385	-0-	-4277	-0-	319	1	14066	2	N	-0-			-0-
02	16716 X	14408	-0-	-2308	-0-	227	1	14181	2	N	-0-			-0-
03	0 W	14580	-0-	14580	14580	321	1	14259	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 13038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068															
10		11718 X	8669	-0-	-3049	-0-	158	1	8511	2	N	-0-			-0-
11		11340 X	6962	-0-	-4378	-0-	270	1	6692	2	N	-0-			-0-
12		11718 X	3412	-0-	-8306	-0-	138	1	3274	2	N	-0-			-0-
01		9889 X	1949	-0-	-7940	-0-	81	1	1868	2	N	-0-			-0-
02		8148 X	5031	-0-	-3117	-0-	214	1	4817	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	5407	-0-	-3273	-0-	238	1	5169	2	N	-0-			-0-
-----															
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942															
10		33418 X	22107	-0-	-11311	-0-	404	1	21703	2	N	-0-			-0-
11		28170 X	24826	-0-	-3344	-0-	963	1	23863	2	N	-0-			-0-
12		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	696	1	16576	2	N	-0-			-0-
01		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	900	1	20747	2	N	-0-			-0-
02		19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	823	1	18511	2	N	-0-			-0-
*03		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	946	1	20512	2	N	-0-			-0-
-----															
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068															
10		25978 X	25063	-0-	-915	-0-	458	1	24605	2	N	-0-			-0-
11		23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	914	1	22656	2	N	-0-			-0-
12		28148 X	21899	-0-	-6249	-0-	883	1	21016	2	N	-0-			-0-
01		28148 X	23157	-0-	-4991	-0-	963	1	22194	2	N	-0-			-0-
02		25424 X	18136	-0-	-7288	-0-	772	1	17364	2	N	-0-			-0-
03		25048 X	18981	-0-	-6067	-0-	837	1	18144	2	N	-0-			-0-
-----															
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700															
10		19592 X	19013	-0-	-579	-0-	1226	1	17767	2	N	18	1	1	78
							20	9							
11		19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	1176	1	18004	2	N	10			88
							11	9							
12		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	2175	1	19749	2	N	19			107
							21	9							
01		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	1453	1	19420	2	N	52	1		107
							57	9							
02		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	3042	1	17445	2	N	-0-			107
*03		23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	1266	1	21744	2	N	14	49	1	72
							15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	23188 X	21941	-0-	-1247	-0-	1235	1	20706	2	N	-0-				61	
11	22170 X	20536	-0-	-1634	-0-	1179	1	19345	2	N	11				72	
12	22909 X	21971	-0-	-938	-0-	2132	1	19819	2	N	18				90	
01	22227 X	19407	-0-	-2820	-0-	1452	1	17898	2	N	52	39	1		103	
02	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	2879	1	17544	2	N	-0-				103	
03	21979 X	21190	-0-	-789	-0-	1038	1	20135	2	N	15	49	1		69	
-----																
CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838																
10	25978 X	19508	-0-	-6470	-0-	272	1	19236	2	N	-0-				-0-	
11	24360 X	19649	-0-	-4711	-0-	254	1	19395	2	N	-0-				-0-	
12	24645 X	19554	-0-	-5091	-0-	246	1	19308	2	N	-0-				-0-	
01	23157 X	18230	-0-	-4927	-0-	283	1	17947	2	N	-0-				-0-	
02	20608 X	13107	-0-	-7501	-0-	249	1	12858	2	N	-0-				-0-	
*03	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	302	1	20909	2	N	-0-				-0-	
-----																
CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982																
10	20305 X	18635	-0-	-1670	-0-	323	1	18312	2	N	-0-				-0-	
11	19650 X	14975	-0-	-4675	-0-	300	1	14675	2	N	-0-				-0-	
12	20119 X	2773	-0-	-17346	-0-	210	1	2563	2	N	-0-				-0-	
01	18879 X	11101	-0-	-7778	-0-	294	1	10807	2	N	-0-				-0-	
02	16996 X	14413	-0-	-2583	-0-	249	1	14164	2	N	-0-				-0-	
03	18631 X	15509	-0-	-3122	-0-	273	1	15236	2	N	-0-				-0-	
-----																
ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409																
10	24614 X	18309	-0-	-6305	-0-	270	1	18037	2	N	2	1	1	1	8	-0-
11	22170 X	17899	-0-	-4271	-0-	254	1	17645	2	N	-0-				-0-	
12	22258 X	15068	-0-	-7190	-0-	249	1	14819	2	N	-0-				-0-	
01	21638 X	16620	-0-	-5018	-0-	267	1	16353	2	N	-0-				-0-	
02	17360 X	15890	-0-	-1470	-0-	237	1	15653	2	N	-0-				-0-	
03	18507 X	18334	-0-	-173	-0-	304	1	18030	2	N	-0-				-0-	
-----																
CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988																
10	16926 X	14479	-0-	-2447	-0-	302	1	14177	2	N	-0-				-0-	
11	15870 X	11839	-0-	-4031	-0-	263	1	11576	2	N	-0-				-0-	
12	16399 X	2483	-0-	-13916	-0-	180	1	2303	2	N	-0-				-0-	
01	14477 X	195	-0-	-14282	-0-	195	1			N	-0-				-0-	
02	13076 X	1169	-0-	-11907	-0-	124	1	1045	2	N	-0-				-0-	
03	14477 X	7517	-0-	-6960	-0-	251	1	7266	2	N	-0-				-0-	
-----																
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467																
10	20026 X	14856	-0-	-5170	-0-	261	1	14595	2	N	-0-				-0-	
11	18840 X	18748	-0-	-92	-0-	282	1	18466	2	N	-0-				-0-	
12	19468 X	14894	-0-	-4574	-0-	253	1	14641	2	N	-0-				-0-	
01	19468 X	16963	-0-	-2505	-0-	300	1	16663	2	N	-0-				-0-	
02	17500 X	15246	-0-	-2254	-0-	275	1	14971	2	N	-0-				-0-	
03	19375 X	14100	-0-	-5275	-0-	332	1	13768	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011												TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8741	-	11778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		18817 X	12552	-0-	-6265	-0-	998 1	11554 2	N	N	-0-				-0-		
11		17250 X	13213	-0-	-4037	-0-	1216 1	11997 2	N	N	-0-				-0-		
12		16833 X	11875	-0-	-4958	-0-	1148 1	10727 2	N	N	-0-				-0-		
01		16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	1449 1	15165 2	N	N	-0-				-0-		
02		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	1142 1	13001 2	N	N	-0-				-0-		
*03		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	1283 1	13434 2	N	N	-0-				-0-		
-----																	
CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011												TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9501	-	12640
10		15686 X	13069	-0-	-2617	-0-	323 1	12746 2	N	N	-0-				-0-		
11		14760 X	12638	-0-	-2122	-0-	283 1	12355 2	N	N	-0-				-0-		
12		14601 X	10746	-0-	-3855	-0-	287 1	10459 2	N	N	-0-				-0-		
01		14322 X	12329	-0-	-1993	-0-	324 1	12005 2	N	N	-0-				-0-		
02		12768 X	9292	-0-	-3476	-0-	287 1	9005 2	N	N	-0-				-0-		
03		13082 X	12753	-0-	-329	-0-	311 1	12442 2	N	N	-0-				-0-		
-----																	
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011												TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9045	-	13311
10		21452 X	14844	-0-	-6608	-0-	266 1	14578 2	N	N	-0-				-0-		
11		20070 X	13846	-0-	-6224	-0-	253 1	13593 2	N	N	-0-				-0-		
12		16678 X	9094	-0-	-7584	-0-	183 1	8911 2	N	N	-0-				-0-		
01		16678 X	12507	-0-	-4171	-0-	249 1	12258 2	N	N	-0-				-0-		
02		14532 X	13088	-0-	-1444	-0-	238 1	12850 2	N	N	-0-				-0-		
03		14849 X	10514	-0-	-4335	-0-	286 1	10228 2	N	N	-0-				-0-		
-----																	
ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012												TOTAL DEPTH	8477	PERF.	9005	-	13066
10		24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	285 1	24155 2	N	N	2	1	1	1	8	-0-	
							2	9									
11		25380 X	22372	-0-	-3008	-0-	273 1	22099 2	N	N	-0-				-0-		
12		26226 X	22069	-0-	-4157	-0-	251 1	21818 2	N	N	-0-				-0-		
01		26226 X	22236	-0-	-3990	-0-	285 1	21951 2	N	N	-0-				-0-		
02		22204 X	21317	-0-	-887	-0-	255 1	21062 2	N	N	-0-				-0-		
03		24428 X	22378	-0-	-2050	-0-	320 1	22058 2	N	N	-0-				-0-		
-----																	
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9147	-	12961
10		22816 X	20561	-0-	-2255	-0-	281 1	20280 2	N	N	-0-				-0-		
11		21750 X	19422	-0-	-2328	-0-	276 1	19146 2	N	N	-0-				-0-		
12		22475 X	15759	-0-	-6716	-0-	256 1	15503 2	N	N	-0-				-0-		
01		22475 X	13543	-0-	-8932	-0-	242 1	13301 2	N	N	-0-				-0-		
02		18564 X	14812	-0-	-3752	-0-	244 1	14568 2	N	N	-0-				-0-		
03		20553 X	17873	-0-	-2680	-0-	297 1	17576 2	N	N	-0-				-0-		
-----																	
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012												TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8959	-	14485
10		42191 X	37075	-0-	-5116	-0-	324 1	36749 2	N	N	2	1	1	1	8	-0-	
							2	9									
11		39180 X	34015	-0-	-5165	-0-	304 1	33711 2	N	N	-0-				-0-		
12		38409 X	31333	-0-	-7076	-0-	294 1	31039 2	N	N	-0-				-0-		
01		37200 X	31658	-0-	-5542	-0-	324 1	31334 2	N	N	-0-				-0-		
02		33600 X	29523	-0-	-4077	-0-	231 1	29292 2	N	N	-0-				-0-		
03		37076 X	32044	-0-	-5032	-0-	353 1	31691 2	N	N	-0-				-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		31736 X	31736	-0-	-0-	-0-	290	1	31446	2	N	-0-		-0-
11		27270 X	26004	-0-	-1266	-0-	289	1	25715	2	N	-0-		-0-
12		25974 X	25974	-0-	-0-	-0-	245	1	25729	2	N	-0-		-0-
01		25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	290	1	25471	2	N	-0-		-0-
02		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	253	1	23469	2	N	-0-		-0-
*03		28870 X	28870	-0-	-0-	-0-	318	1	28552	2	N	-0-		-0-
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064														
10		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	293	1	27674	2	N	-0-		-0-
11		23479 X	23479	-0-	-0-	-0-	281	1	23198	2	N	-0-		-0-
12		T. A.	15693	-0-	15693	15693	215	1	15478	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	19992	-0-	19992	35685	281	1	19711	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	19046	-0-	19046	54731	252	1	18794	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	21718	-0-	21718	76449	325	1	21393	2	N	-0-		-0-
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337														
10		35185 X	25774	-0-	-9411	-0-	273	1	25499	2	N	2	1 1	1 8
11		34230 X	22571	-0-	-11659	-0-	261	1	22310	2	N	-0-		-0-
12		33728 X	30569	-0-	-3159	-0-	243	1	30326	2	N	-0-		-0-
01		33728 X	27843	-0-	-5885	-0-	281	1	27562	2	N	-0-		-0-
02		23268 X	21846	-0-	-1422	-0-	257	1	21589	2	N	-0-		-0-
03		30566 X	21531	-0-	-9035	-0-	298	1	21233	2	N	-0-		-0-
PREMIER MINERALS, INC. 676033														
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578														
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570														
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536														
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033  
 RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-				-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852  
 REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

10	4061 X	3422	-0-	-639	-0-	3422	3			N	-0-				-0-
11	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-				-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-				-0-
01	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			N	-0-				-0-
02	2800 X	1869	-0-	-931	-0-	1869	3			N	-0-				-0-
03	3100 X	2159	-0-	-941	-0-	2159	3			N	-0-				-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-				-0-
11	6060 X	6052	-0-	-8	-0-	6052	3			N	-0-				-0-
12	6262 X	6256	-0-	-6	-0-	6256	3			N	-0-				-0-
01	6448 X	6068	-0-	-380	-0-	6068	3			N	-0-				-0-
02	5824 X	5323	-0-	-501	-0-	5323	3			N	-0-				-0-
03	6448 X	5945	-0-	-503	-0-	5945	3			N	-0-				-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

10	5177 X	5134	-0-	-43	-0-	5134	3			N	-0-	164	1		220
11	7350 X	4897	-0-	-2453	-0-	4717	3	180	9	N	164				384
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-				384
01	6665 X	4339	-0-	-2326	-0-	4339	3			N	-0-				384
02	4648 X	4034	-0-	-614	-0-	4034	3			N	-0-				384
03	5146 X	4496	-0-	-650	-0-	4496	3			N	-0-				384

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

10	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-				-0-
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
01	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
*02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-				-0-
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852												
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
10	8153 X	7699	-0-	-454	-0-	7699	3		N	-0-		112
11	7890 X	7726	-0-	-164	-0-	7726	3		N	-0-		112
12	7998 X	7289	-0-	-709	-0-	7289	3		N	-0-		112
01	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	7488	3		N	-0-		112
02	7224 X	7125	-0-	-99	-0-	7125	3		N	-0-		112
03	7998 X	7675	-0-	-323	-0-	7675	3		N	-0-		112
-----												
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995												
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3		N	-0-		-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-		-0-
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3		N	-0-		-0-
01	5921 X	4723	-0-	-1198	-0-	4723	3		N	-0-		-0-
02	5348 X	4610	-0-	-738	-0-	4610	3		N	-0-		-0-
03	5921 X	4452	-0-	-1469	-0-	4452	3		N	-0-		-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710												
10	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	184	1	2298	2	N	-0-	11
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	198	1	2471	2	N	-0-	11
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	239	1	2744	2	N	-0-	11
01	3100 N	3320	-0-	220	220	265	1	3052	2	N	3	14
						3	9					
02	3112 X	2892	-0-	-220	-0-	214	1	2677	2	N	1	15
						1	9					
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	15
-----												
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619												
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350												
10	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-		1
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2		N	-0-		1
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	347	2	2	9	N	2	1
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-		1
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2		N	-0-		1
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		1
-----												
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308												
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
-----												
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309												
10	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2		N	-0-		-0-
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2		N	-0-		-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2		N	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-		-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-		-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
QUAIL WELL SERVICE, INC.			684502						
BURTON, KAY		WELL #:	1	RRCID ->	220012	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830						
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	C 1	RRCID ->	187159	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT			WELL #:	B 2	RRCID ->	187175	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT			WELL #:	E 3	RRCID ->	187891	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT			WELL #:	D 4	RRCID ->	187892	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CROWLEY			WELL #:	25	RRCID ->	190793	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	190794	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7155 - 7515	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	190795	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7180 - 7550	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NELSON-HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	190796	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7393 - 7880	
10	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	840 N	260	-0-	-580	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----													
NELSON-HYDE		WELL #:		2	RRCID ->	190797	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7392 - 7880	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	192014	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7186 - 7530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	196190	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7197 - 7488	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	196819	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7800 - 8757	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	197033	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7170 - 7484
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	197413	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7185 - 7483
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	198087	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7187 - 7515
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	198636	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7172 - 7411
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 1	RRCID ->	199457	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7021 - 7262
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140			N	-0-	-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 2	RRCID ->	199458	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	7786	PERF. 7296 - 7548
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 3	RRCID ->	199459	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7200 - 7454
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE		WELL #:		A 4	RRCID ->	199460	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7316 - 7598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE		WELL #:		C 1	RRCID ->	201043	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7100 - 7439				
10	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
11	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
12	2108 N	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLIANCE		WELL #:		C 2H	RRCID ->	201044	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7720 - 9188				
10	2883 X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-				-0-
12	2883 X	1814	-0-	-1069	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
01	2852 X	1963	-0-	-889	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
02	2296 X	2095	-0-	-201	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	201520	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7178 - 7422				
10	6603 X	5110	-0-	-1493	-0-	5110	2			N	-0-				-0-
11	5880 X	5012	-0-	-868	-0-	5012	2			N	-0-				-0-
12	5456 X	4341	-0-	-1115	-0-	4341	2			N	-0-				-0-
01	5115 X	3786	-0-	-1329	-0-	3786	2			N	-0-				-0-
02	4676 X	3465	-0-	-1211	-0-	3465	2			N	-0-				-0-
03	5177 X	3020	-0-	-2157	-0-	3020	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLIANCE		WELL #:		D 1	RRCID ->	202721	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7176 - 7528				
10	3410 X	1420	-0-	-1990	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
11	2940 X	1348	-0-	-1592	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
12	3038 X	1350	-0-	-1688	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	1505	-0-	-851	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLIANCE		WELL #:		D 2H	RRCID ->	202722	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8296 - 10652				
10	4588 X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			N	-0-				-0-
11	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			N	-0-				-0-
12	4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-				-0-
01	4650 X	3887	-0-	-763	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-				-0-
*03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-				-0-
-----															
ALLIANCE		WELL #:		B 1	RRCID ->	204355	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7310 - 7620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
FLOREN		WELL #:		1	RRCID ->	204891	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	8182 - 9817
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4960 X	4173	-0-	-787	-0-		4173 2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4020	-0-	-780	-0-		4020 2	N	-0-			-0-
12	4774 X	4112	-0-	-662	-0-		4112 2	N	-0-			-0-
01	4402 X	4074	-0-	-328	-0-		4074 2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3782	-0-	-138	-0-		3782 2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-		4142 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 3	RRCID ->	205450	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	8200 - 9482
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385 2	N	-0-			-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2	N	-0-			-0-
12	5859 X	3202	-0-	-2657	-0-		3202 2	N	-0-			-0-
01	5859 X	3852	-0-	-2007	-0-		3852 2	N	-0-			-0-
02	5292 X	3739	-0-	-1553	-0-		3739 2	N	-0-			-0-
*03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		3404 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	205995	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	8175 - 9748
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-		97 2	N	-0-			-0-
*03	1877 X	1780	-0-	-97	-0-		1780 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	207547	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7640 - 10120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 2H	RRCID ->	207548	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7700 - 10395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		F 1	RRCID ->	207653	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7142 - 7450
10	2108 N	845	-0-	-1263	-0-		845 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	973	-0-	-917	-0-		973 2	N	-0-			-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577 2	N	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 2	N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1044	-0-	-537	-0-		1044 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		F 2H	RRCID ->	207654	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7760 - 8905
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
12	2945 X	58	-0-	-2887	-0-		58 2	N	-0-			-0-
01	1984 X	754	-0-	-1230	-0-		754 2	N	-0-			-0-
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-		515 2	N	-0-			-0-
*03	974 X	974	-0-	-0-	-0-		974 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830													
ALLIANCE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	207658	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7550 - 9285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE		WELL #:		E 1H	RRCID ->	207660	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7894 - 9537					
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				N	-0-					-0-
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2				N	-0-					-0-
12	1736 X	1355	-0-	-381	-0-	1355	2				N	-0-					-0-
01	2325 X	1081	-0-	-1244	-0-	1081	2				N	-0-					-0-
02	2100 X	947	-0-	-1153	-0-	947	2				N	-0-					-0-
03	2325 X	1065	-0-	-1260	-0-	1065	2				N	-0-					-0-
-----																	
CANNIBAL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	207839	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6286 - 9691					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MARY ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	207840	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5717	PERF.	6680 - 8483					
10	5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5159	3	6 9	Y	5							15
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4947	3	7 9	Y	6	15	1					6
12	5053 X	4994	-0-	-59	-0-	4990	3	4 9	Y	4							10
01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5302	3	18 9	Y	16							26
02	4676 X	3828	-0-	-848	-0-	3822	3	6 9	Y	5							31
03	5177 X	4924	-0-	-253	-0-	4910	3	14 9	Y	13	38	1					6
-----																	
CHARCA LIMITED		WELL #:		1H	RRCID ->	207841	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	6700 - 8822					
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	778	1	1388	3	N	-0-						107
11	2610 X	1734	-0-	-876	-0-	749	1	970	3	N	14						121
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-						121
01	2387 X	1060	-0-	-1327	-0-	708	1	352	3	N	-0-						121
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-						121
03	2170 X	1864	-0-	-306	-0-	774	1	1090	3	N	-0-						121
-----																	
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207842	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7090 - 8388					
10	4092 X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	3			Y	-0-						-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	504	1	3459	3	Y	-0-						-0-
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	725	1	3367	3	Y	-0-						-0-
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	773	1	3247	3	Y	-0-						-0-
02	3696 X	3295	-0-	-401	-0-	570	1	2725	3	Y	-0-						-0-
03	4092 X	3423	-0-	-669	-0-	310	1	3113	3	Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID ->	207843	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 6638 -	8576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4334	-0-	-378	-0-	4334	3			Y	-0-		33
11	4560 X	4207	-0-	-353	-0-	4207	3			Y	-0-	14 1	19
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-		19
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-		19
02	3920 X	3882	-0-	-38	-0-	3882	3			Y	-0-		19
03	4340 X	4104	-0-	-236	-0-	4103	3	1	9	Y	1	7 1	13
-----													
FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 7934 -	9813	
10	7254 X	6177	-0-	-1077	-0-	6086	3	91	9	Y	83		113
11	7350 X	5416	-0-	-1934	-0-	5416	3			Y	-0-		113
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-		113
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6109	3		92	9	Y	84	65
02	6216 X	3957	-0-	-2259	-0-	21	1	3930	3	Y	5	132 1	70
						6	9						
03	6169 X	5642	-0-	-527	-0-	807	1	4754	3	Y	74		144
						81	9						
-----													
JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF. 6750 -	9572	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALLIANCE-COZART		WELL #:		1	RRCID ->	208104	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7775 -	10506	
10	6076 X	4710	-0-	-1366	-0-	4710	2			N	-0-		-0-
11	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-		-0-
12	23247 X	23247	-0-	-0-	-0-	23247	2			N	-0-		-0-
01	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-		-0-
02	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2			N	-0-		-0-
*03	21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	21726	2			N	-0-		-0-
-----													
TRAPPER JOHN		WELL #:		2 H	RRCID ->	208464	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 6056 -	9509	
10	5921 X	3485	-0-	-2436	-0-	3485	3			Y	-0-		38
11	5730 X	2544	-0-	-3186	-0-	2544	3			Y	-0-		38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
02	3136 X	615	-0-	-2521	-0-	615	3			Y	-0-		38
03	3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	3			Y	-0-	38 1	-0-
-----													
HANGER TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	208468	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6830 -	8722	
10	6355 X	6229	-0-	-126	-0-	6229	3			N	-0-		171
11	6060 X	5996	-0-	-64	-0-	5951	3	45	9	N	41	140 1	72
12	6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6132	3	2	9	N	2		74
01	6293 X	6019	-0-	-274	-0-	6019	3			N	-0-		74
02	5684 X	4797	-0-	-887	-0-	4794	3	3	9	N	3		77
03	6231 X	6136	-0-	-95	-0-	6136	3			N	-0-		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4681 X	4331	-0-	-350	-0-	4331	3			Y	-0-			112
11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			Y	-0-	56	1	56
12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3	2	9	Y	-2			58
01		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-			58
02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4242	3	23	9	Y	-21			79
*03		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-			79
-----															
HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964															
10		4185 X	2927	-0-	-1258	-0-	2927	3			Y	-0-			53
11		2820 X	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			Y	-0-	26	1	27
12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			Y	-0-			27
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-			27
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-			27
03		3875 X	2155	-0-	-1720	-0-	2155	3			Y	-0-			27
-----															
CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482															
10		2263 X	1561	-0-	-702	-0-	658	1	903	3	N	-0-			40
11		1620 X	1314	-0-	-306	-0-	708	1	606	3	N	-0-			40
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			40
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			40
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			40
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			40
-----															
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874															
10		13020 X	7785	-0-	-5235	-0-	7785	3			Y	-0-			18
11		13140 X	8861	-0-	-4279	-0-	8860	3	1	9	Y	-1	8	1	11
12		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			Y	-0-			11
01		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			Y	-0-			11
02		8372 X	7846	-0-	-526	-0-	7846	3			Y	-0-			11
03		9145 X	8572	-0-	-573	-0-	8572	3			Y	-0-	4	1	7
-----															
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628															
10		5425 X	507	-0-	-4918	-0-	507	3			Y	-0-			20
11		4830 X	190	-0-	-4640	-0-	190	3			Y	-0-			20
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			20
02		1232 X	8	-0-	-1224	-0-	8	3			Y	-0-			20
03		496 X	224	-0-	-272	-0-	224	3			Y	-0-	20	1	-0-
-----															
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171															
10		7099 X	3050	-0-	-4049	-0-	1106	1	1809	3	Y	123	134	1	82
							135	9							
11		3720 X	1771	-0-	-1949	-0-	320	1	1344	3	Y	97			179
							107	9							
12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	423	1	1855	3	Y	92	171	1	100
							101	9							
01		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	714	1	4163	3	Y	93			193
							102	9							
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	645	1	3570	3	Y	115	114	1	194
							127	9							
*03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	477	1	3539	3	Y	91	142	1	143
							100	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3		N	-0-	69
11		6420 X	6392	-0-	-28	-0-	6392	3		N	-0-	69
12		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3		N	-0-	69
01		6696 X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3		N	-0-	69
02		6048 X	4441	-0-	-1607	-0-	4441	3		N	-0-	69
03		6758 X	5941	-0-	-817	-0-	5941	3		N	-0-	69
-----												
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128												
10		7564 X	7450	-0-	-114	-0-	7450	3		Y	-0-	-0-
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3		Y	-0-	-0-
12		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3		Y	-0-	-0-
01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		Y	-0-	-0-
02		7700 X	5020	-0-	-2680	-0-	5020	3		Y	-0-	-0-
03		7750 X	4078	-0-	-3672	-0-	4078	3		Y	-0-	-0-
-----												
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723												
10		10 X	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-	-0-
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	340	1	30	2	N	-0-
01		3100 N	15718	-0-	12618	12618	11792	1	3926	2	N	-0-
02		2800 N	14504	-0-	11704	24322	9873	1	4631	2	N	-0-
*03		3100 N	26670	-0-	23570	47892	19678	1	6992	2	N	-0-
-----												
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203												
10		4309 X	4111	-0-	-198	-0-	627	1	3427	3	N	176
							57	9				
11		4170 X	3705	-0-	-465	-0-	181	1	3524	3	N	176
12		4247 X	1999	-0-	-2248	-0-	466	1	1533	3	N	176
01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	282	1	4526	3	N	176
02		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	358	1	4270	3	N	211
							39	9				
03		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	390	1	3600	3	N	255
							48	9				
-----												
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917												
10		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3		Y	-0-	68
11		6150 X	5270	-0-	-880	-0-	85	1	5184	3	Y	29
							1	9				
12		DLQ G-10	6022	-0-	6022	6022	381	1	5640	3	Y	30
							1	9				
01		DLQ G-10	5018	-0-	5018	11040	207	1	4811	3	Y	30
02		DLQ G-10	4289	-0-	4289	15329	13	1	4251	3	Y	53
							25	9				
*03		20495 X	5166	-0-	-15329	-0-	244	1	4899	3	Y	48
							23	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	211620	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6549 - 8127	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	971 1	1912 3	Y		13	39 1		25
11	2700 X	2423	-0-	-277	-0-	14 9	924 1	Y		5			30
12	2914 X	2524	-0-	-390	-0-	6 9	842 1	Y		5			35
01	2914 X	1851	-0-	-1063	-0-	6 9	933 1	Y		-0-			35
02	2632 X	2517	-0-	-115	-0-	19 9	866 1	Y		17			52
03	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	958 1	1780 3	Y		-0-			52
-----													
SPEED RACER		WELL #:		1 H	RRCID ->	211720	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7050 - 8348	
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4358 3	7 9	Y		6	16 1		18
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2783 3	3 9	Y		3			21
12	2790 X	1187	-0-	-1603	-0-	111 1	1073 3	Y		3			24
01	4371 X	2524	-0-	-1847	-0-	3 9	2524 3	Y		-0-			24
02	3948 X	2377	-0-	-1571	-0-	2369 3	8 9	Y		7			31
03	4371 X	1562	-0-	-2809	-0-	67 1	1495 3	Y		-0-			31
-----													
ALLIANCE-GATEWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	211760	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7755 - 12310	
10	18104 X	12503	-0-	-5601	-0-	1451 1	11052 2	N		-0-			-0-
11	17520 X	10587	-0-	-6933	-0-	854 1	9733 2	N		-0-			-0-
12	14446 X	7922	-0-	-6524	-0-	87 1	7835 2	N		-0-			-0-
01	12493 X	8772	-0-	-3721	-0-	8772 2		N		-0-			-0-
02	11284 X	8230	-0-	-3054	-0-	8230 2		N		-0-			-0-
03	12493 X	8946	-0-	-3547	-0-	953 1	7993 2	N		-0-			-0-
-----													
GIBBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212018	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6105 - 8698	
10	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7713 3	1 9	Y		1			20
11	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	117 1	6813 3	Y		1	12 1		9
12	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	1 9	555 1	Y		-0-			9
01	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	282 1	7933 3	Y		-0-			9
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	17 1	6958 3	Y		19			28
03	7719 X	5489	-0-	-2230	-0-	21 9	356 1	Y		-0-	13 1		15
-----													
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212192	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	7065 - 8432	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	12 1		9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9
01	T. A.	1247	-0-	1247	1247	1247 3		Y		-0-			9
02	T. A.	3578	-0-	3578	4825	3578 3		Y		-0-			9
*03	9719 X	4894	-0-	-4825	-0-	4894 3		Y		-0-			9
-----													
MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212206	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	6021 - 8724	
10	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704 3		Y		-0-			26
11	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	2533 3		Y		-0-			26
12	700 N	2601	-0-	1901	1901	2601 3		Y		-0-			26
01	3100 N	2595	-0-	-505	1396	2595 3		Y		-0-			26
02	2800 N	2371	-0-	-429	967	2371 3		Y		-0-			26
*03	3100 N	2437	-0-	-663	304	2437 3		Y		-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212720	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	7105 - 8862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3		Y	-0-			17
11	14370 X	14077	-0-	-293	-0-	14076	3	1 9	Y	1	10 1		8
12	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3		Y	-0-			8
01	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3		Y	-0-			8
02	13496 X	12604	-0-	-892	-0-	12604	3		Y	-0-			8
03	14942 X	12671	-0-	-2271	-0-	12671	3		Y	-0-			8
-----													
LUCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213174	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7712 - 9334	
10	4960 X	4224	-0-	-736	-0-	930	1	3283 3	Y	10	52 1		13
11	4800 X	3952	-0-	-848	-0-	886	1	3055 3	Y	10			23
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	807	1	3512 3	Y	5			28
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	846	1	3491 3	Y	7			35
02	4228 X	3575	-0-	-653	-0-	852	1	2723 3	Y	-0-			35
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	926	1	3414 3	Y	27			62
-----													
GILLIGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213350	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6114 - 7646	
10	7998 X	7895	-0-	-103	-0-	7895	3		N	-0-			114
11	7740 X	7455	-0-	-285	-0-	7448	3	7 9	N	6	96 1		24
12	7998 X	7667	-0-	-331	-0-	7667	3		N	-0-			24
01	7905 X	7359	-0-	-546	-0-	7359	3		N	-0-			24
02	7140 X	5578	-0-	-1562	-0-	5578	3		N	-0-			24
03	7905 X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	3		N	-0-			24
-----													
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	213400	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7935 - 10285	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALLMEYER UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	213888	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6489 - 8896	
10	7750 X	7482	-0-	-268	-0-	542	1	6933 3	Y	6			19
11	7500 X	7119	-0-	-381	-0-	572	1	6545 3	Y	2			21
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6 9	Y	5			26
01	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7415	3	7 9	Y	6			32
02	6748 X	6396	-0-	-352	-0-	41	1	6355 3	Y	-0-			32
03	7471 X	7084	-0-	-387	-0-	627	1	6457 3	Y	-0-			32
-----													
VETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	214420	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	6230 - 8702	
10	7471 X	6865	-0-	-606	-0-	659	1	6206 3	Y	-0-			-0-
11	7230 X	6742	-0-	-488	-0-	434	1	6308 3	Y	-0-			-0-
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	441	1	5695 3	Y	-0-			-0-
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	484	1	5966 3	Y	-0-			-0-
02	6300 X	5934	-0-	-366	-0-	408	1	5526 3	Y	-0-			-0-
03	6975 X	6098	-0-	-877	-0-	560	1	5538 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
VETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 214658		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 6101 - 8083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6214 X	6214	-0-	-0-	510 1	5610 3	Y	85	107 1	53
						94 9					
11		6150 X	5810	-0-	-340	431 1	5294 3	Y	77		130
						85 9					
12		6103 X	6103	-0-	-0-	531 1	5455 3	Y	106		236
						117 9					
01		6049 X	6049	-0-	-0-	544 1	5411 3	Y	85		321
						94 9					
02		5908 X	5389	-0-	-519	479 1	4825 3	Y	77	185 1	213
						85 9					
03		6200 X	5677	-0-	-523	635 1	4978 3	Y	58	176 1	95
						64 9					
-----											
CHARCA LIMITED		WELL #: 3 H		RRCID -> 214659		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6775 - 8922	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOONEY UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 214660		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 5751		PERF. 6055 - 9942	
10		8866 X	8203	-0-	-663	622 1	7572 3	Y	8		22
						9 9					
11		8580 X	6286	-0-	-2294	614 1	5670 3	Y	2		24
						2 9					
12		7087 X	7087	-0-	-0-	880 1	6188 3	Y	17		41
						19 9					
01		4428 X	4428	-0-	-0-	433 1	3954 3	Y	37		78
						41 9					
02		7420 X	3147	-0-	-4273	433 1	2700 3	Y	13		91
						14 9					
03		8215 X	5112	-0-	-3103	579 1	4397 3	Y	124		215
						136 9					
-----											
LANGDON UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 214661		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6635 - 8617	
10		93 X	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOONEY UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 214662		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 5724		PERF. 6075 - 9002	
10		8060 X	4304	-0-	-3756	219 1	4084 3	Y	1		12
						1 9					
11		7800 X	7386	-0-	-414	205 1	7174 3	Y	6		18
						7 9					
12		3158 X	3158	-0-	-0-	349 1	2805 3	Y	4		22
						4 9					
01		5536 X	5536	-0-	-0-	5532 3	4 9	Y	4		26
02		7682 X	7682	-0-	-0-	105 1	7577 3	Y	-0-		26
*03		9043 X	9043	-0-	-0-	195 1	8806 3	Y	38		64
						42 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214663	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	6590 - 9127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-		112
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		112
12		3565 X	653	-0-	-2912	-0-	593 1	42 3	Y	16		128
01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	18 9		Y	27		155
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-			Y	13		168
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	9		177
-----												
CAMPOS UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	214912	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	7695 - 9787
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MONTGOMERY BURNS		WELL #:		1H	RRCID ->	214926	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6540 - 8467
10		2356 X	2033	-0-	-323	-0-	913 1	1120 3	N	-0-		-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	940 1	1391 3	N	-0-		-0-
12		2418 X	1680	-0-	-738	-0-	967 1	713 3	N	-0-		-0-
01		2418 X	2392	-0-	-26	-0-	971 1	1421 3	N	-0-		-0-
02		2184 X	2043	-0-	-141	-0-	873 1	1170 3	N	-0-		-0-
03		2418 X	2101	-0-	-317	-0-	970 1	1131 3	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215336	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7775 - 11155
10		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	199 1	5119 2	N	-0-		-0-
11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	224 1	4660 2	N	-0-		-0-
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	256 1	3988 2	N	-0-		-0-
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	309 1	3920 2	N	-0-		-0-
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	333 1	2241 2	N	-0-		-0-
03		5332 X	3868	-0-	-1464	-0-	281 1	3587 2	N	-0-		-0-
-----												
LAFRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215347	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100 - 7542
10		6944 X	5755	-0-	-1189	-0-	411 1	5344 3	Y	-0-		-0-
11		6720 X	6281	-0-	-439	-0-	914 1	5367 3	Y	-0-		-0-
12		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	482 1	6180 3	Y	-0-		-0-
01		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	1807 1	4660 3	Y	-0-		-0-
02		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	487 1	5423 3	Y	-0-		-0-
*03		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	437 1	6384 3	Y	-0-		-0-
-----												
HAYWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	215376	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970 - 7952
10		2139 X	1788	-0-	-351	-0-	970 1	818 3	N	-0-		243
11		1890 X	1713	-0-	-177	-0-	936 1	777 3	N	-0-		243
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		243
01		1984 X	943	-0-	-1041	-0-	866 1	77 3	N	-0-		243
02		1652 X	1086	-0-	-566	-0-	778 1	308 3	N	-0-		243
*03		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	936 1	876 3	N	5		248
							6 9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
LAFRANCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215448	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175 - 8102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LANGDON UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	215665	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6457 - 8439		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	58 1		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
-----														
PALLMEYER UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	215700	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6460 - 9062		
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3377	3	9 9	Y	8	2 1		8
11	3450 X	2691	-0-	-759	-0-	-0-	2690	3	1 9	Y	1			9
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3		Y	-0-			9
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	3	2 9	Y	2			11
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	3177	3		Y	-0-			11
03	3379 X	3372	-0-	-7	-0-	-0-	3362	3	10 9	Y	9			20
-----														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 2 H	RRCID ->	216065	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7560 - 10520		
10	15965 X	15145	-0-	-820	-0-	-0-	15145	2		N	-0-			-0-
11	16500 X	14320	-0-	-2180	-0-	-0-	14320	2		N	-0-			-0-
12	17050 X	16590	-0-	-460	-0-	-0-	16590	2		N	-0-			-0-
01	17050 X	15288	-0-	-1762	-0-	-0-	15288	2		N	-0-			-0-
02	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	-0-	13991	2		N	-0-			-0-
03	16585 X	15212	-0-	-1373	-0-	-0-	15212	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE		WELL #:		H 1 H	RRCID ->	216066	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7520 - 9500		
10	10571 X	6622	-0-	-3949	-0-	-0-	6622	2		N	-0-			-0-
11	10230 X	6731	-0-	-3499	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	6319	-0-	-2485	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
01	8804 X	6612	-0-	-2192	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
02	7952 X	5970	-0-	-1982	-0-	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
03	6944 X	6617	-0-	-327	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
-----														
MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	216306	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5773 - 7485		
10	4743 X	4635	-0-	-108	-0-	-0-	4635	3		N	-0-			181
11	4320 X	4131	-0-	-189	-0-	-0-	4131	3		N	-0-			181
12	4898 X	4504	-0-	-394	-0-	-0-	4504	3		N	-0-			181
01	4898 X	3965	-0-	-933	-0-	-0-	3931	3	34 9	N	31			212
02	4424 X	3922	-0-	-502	-0-	-0-	3922	3		N	-0-			212
03	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			212
-----														
FREELAND UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217191	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6860 - 9862		
10	10788 X	10490	-0-	-298	-0-	-0-	10424	3	66 9	N	60	177 1		279
11	10440 X	9863	-0-	-577	-0-	-0-	9860	3	3 9	N	3			282
12	10943 X	10062	-0-	-881	-0-	-0-	10062	3		N	-0-			282
01	10943 X	9974	-0-	-969	-0-	-0-	9974	3		N	-0-			282
02	9604 X	8860	-0-	-744	-0-	-0-	8848	3	12 9	N	11			293
03	10478 X	9524	-0-	-954	-0-	-0-	9524	3		N	-0-			293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	421	1	6055	3	Y	2		264
						2	9						
11	7560 X	5585	-0-	-1975	-0-	312	1	5259	3	Y	13	149 1	128
						14	9						
12	7812 X	5030	-0-	-2782	-0-	320	1	4710	3	Y	-0-		128
01	7812 X	5008	-0-	-2804	-0-	333	1	4652	3	Y	21		149
						23	9						
*02	6272 X	4499	-0-	-1773	-0-	300	1	4163	3	Y	33		182
						36	9						
*03	6479 X	4959	-0-	-1520	-0-	424	1	4532	3	Y	3		185
						3	9						

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

10	12989 X	12554	-0-	-435	-0-	12554	3			N	-0-		176
11	12360 X	11407	-0-	-953	-0-	11406	3	1 9		N	1	113 1	64
12	12679 X	12383	-0-	-296	-0-	12383	3			N	-0-		64
01	12617 X	11850	-0-	-767	-0-	11850	3			N	-0-		64
02	11396 X	9139	-0-	-2257	-0-	9139	3			N	-0-		64
03	12555 X	8141	-0-	-4414	-0-	8089	3	52 9		N	47		111

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

10	5766 X	5432	-0-	-334	-0-	5432	3			N	-0-		53
11	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3			N	-0-		53
12	5766 X	5325	-0-	-441	-0-	5325	3			N	-0-		53
01	5735 X	5226	-0-	-509	-0-	5226	3			N	-0-		53
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-		53
*03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-		53

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

10	4433 X	2395	-0-	-2038	-0-	2317	3	78 9		Y	71	252 1	169
11	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	42	1	3147	3	Y	14	142 1	41
						15	9						
12	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	618	1	2411	3	Y	111	55 1	97
						122	9						
01	3503 X	2647	-0-	-856	-0-	493	1	2068	3	Y	78		175
						86	9						
02	2996 X	368	-0-	-2628	-0-	226	1	78 3		Y	58		233
						64	9						
03	3317 X	2606	-0-	-711	-0-	419	1	2119	3	Y	62		295
						68	9						

CHRISSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

10	5332 X	4866	-0-	-466	-0-	4758	3	108 9		N	98		212
11	5010 X	3994	-0-	-1016	-0-	3975	3	19 9		N	17	165 1	64
12	5084 X	4130	-0-	-954	-0-	4115	3	15 9		N	14		78
01	4867 X	3940	-0-	-927	-0-	3940	3			N	-0-		78
02	4396 X	3223	-0-	-1173	-0-	3223	3			N	-0-		78
03	4867 X	4400	-0-	-467	-0-	4201	3	199 9		N	181		259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
DENVER, BOB UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219764	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6510 - 8767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7378 X	7082	-0-	-296	-0-	7082 3		Y	-0-			347
11	7170 X	6847	-0-	-323	-0-	6847 3		Y	-0-			347
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	11 1	6925 3	Y	13			360
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	14 9						
02	6804 X	6211	-0-	-593	-0-	7152 3	34 9	Y	31	139 1		252
03	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	6211 3		Y	-0-			252
						6849 3		Y	-0-			252
KIMMEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219768	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	6140 - 8462	
10	5518 X	5426	-0-	-92	-0-	968 1	4430 3	N	25			223
11	5970 X	4917	-0-	-1053	-0-	28 9						
12	5704 X	5066	-0-	-638	-0-	932 1	3963 3	N	20			243
01	5704 X	3639	-0-	-2065	-0-	22 9						
02	5152 X	3028	-0-	-2124	-0-	966 1	4050 3	N	45	187 1		101
03	5425 X	4116	-0-	-1309	-0-	50 9						
						970 1	2651 3	N	16			117
						18 9						
						876 1	2127 3	N	23			140
						25 9						
						963 1	3138 3	N	14			154
						15 9						
SUGAR CRISP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219774	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	6110 - 8102	
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	416 1	4821 3	Y	1			183
11	5340 X	4727	-0-	-613	-0-	1 9						
12	5518 X	4224	-0-	-1294	-0-	323 1	4390 3	Y	13	103 1		93
01	5518 X	4647	-0-	-871	-0-	14 9						
*02	4732 X	4282	-0-	-450	-0-	298 1	3926 3	Y	-0-			93
*03	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	303 1	4321 3	Y	21			114
						23 9						
						301 1	3945 3	Y	33			147
						36 9						
						397 1	4591 3	Y	3			150
						3 9						
HINTON		WELL #: 1H		RRCID ->	219782	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	6522 - 8614	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: A 1H		RRCID ->	221532	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7710 - 10020	
10	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581 2		N	-0-			-0-
11	9630 X	7835	-0-	-1795	-0-	7835 2		N	-0-			-0-
12	9951 X	7582	-0-	-2369	-0-	7582 2		N	-0-			-0-
01	9951 X	7758	-0-	-2193	-0-	7758 2		N	-0-			-0-
02	8960 X	6277	-0-	-2683	-0-	6277 2		N	-0-			-0-
03	9579 X	6940	-0-	-2639	-0-	6940 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: B 2H		RRCID ->	221533	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7660 - 9306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7967 X	4835	-0-	-3132	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	6832	-0-	-878	-0-	6832	2	N	-0-			-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2	N	-0-			-0-
01	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	4313	-0-	-2071	-0-	4313	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	5311	-0-	-1757	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
-----												
RED DRAGON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	221656	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF. 6566 - 9168		
10	11532 X	9673	-0-	-1859	-0-	9673	3	Y	-0-	98	1	38
11	11910 X	8543	-0-	-3367	-0-	23	1	Y	-0-	32	1	6
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	3	6	1	3
						3	9					
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	311	1	Y	32			35
						35	9					
02	8736 X	7283	-0-	-1453	-0-	156	1	Y	11			46
						12	9					
*03	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	10			56
						11	9					
-----												
CAMPOS UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	221657	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	5744	PERF. 6075 - 9302		
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	8	5	1	12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
DENVER, BOB UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	221658	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6169	PERF. 6615 - 8462		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	1	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
-----												
MARSHALL, SAM "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	221659	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF. 6310 - 8202		
10	5270 X	5246	-0-	-24	-0-	970	1	4276	3	N	-0-	176
11	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	940	1	3994	3	N	-0-	176
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	954	1	4255	3	N	-0-	176
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	939	1	4371	3	N	-0-	176
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	863	1	3917	3	N	-0-	176
03	5239 X	5117	-0-	-122	-0-	942	1	4175	3	N	-0-	176
-----												
HAYWIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	221660	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 5360 - 8002		
10	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10500	2	4	9	Y	4	143
11	9030 X	8344	-0-	-686	-0-	8343	2	1	9	Y	1	144
12	9300 X	3306	-0-	-5994	-0-	3304	2	2	9	Y	2	146
01	10509 X	9605	-0-	-904	-0-	9580	2	25	9	Y	23	169
02	9492 X	7625	-0-	-1867	-0-	1	1	7623	2	Y	1	40
						1	9					
03	10509 X	5959	-0-	-4550	-0-	82	1	5877	2	Y	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	5715	PERF. 6155 - 8305				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006										TOTAL DEPTH	7514	PERF. 7685 - 10145				
10		8184 X	8069	-0-	-115	-0-	8069	2		N	-0-					-0-
11		8220 X	7602	-0-	-618	-0-	7602	2		N	-0-					-0-
12		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2		N	-0-					-0-
01		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2		N	-0-					-0-
02		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2		N	-0-					-0-
*03		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2		N	-0-					-0-
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	5702	PERF. 6258 - 8015				
10		6355 X	3661	-0-	-2694	-0-	620	1	3041	3	Y	-0-				33
11		6150 X	1702	-0-	-4448	-0-	570	1	1132	3	Y	-0-				33
12		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-				33
01		6293 X	4548	-0-	-1745	-0-	473	1	4075	3	Y	-0-				33
02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	539	1	3015	3	Y	-0-				33
*03		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	780	1	2991	3	Y	-0-				33
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8287 - 8720				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006										TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7732 - 11425				
10		10943 X	7291	-0-	-3652	-0-	7291	2			N	-0-				-0-
11		10560 X	7416	-0-	-3144	-0-	7416	2			N	-0-				-0-
12		10912 X	7275	-0-	-3637	-0-	7275	2			N	-0-				-0-
01		10912 X	6612	-0-	-4300	-0-	6612	2			N	-0-				-0-
02		6916 X	4921	-0-	-1995	-0-	4921	2			N	-0-				-0-
03		7657 X	5617	-0-	-2040	-0-	5617	2			N	-0-				-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006										TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7625 - 10470				
10		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-				-0-
11		7950 X	7794	-0-	-156	-0-	7794	2			N	-0-				-0-
12		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-				-0-
01		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-				-0-
02		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-				-0-
*03		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-				-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	7328	PERF. 8700 - 12070				
10		13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	11155	2			N	-0-				-0-
11		12810 X	9989	-0-	-2821	-0-	9989	2			N	-0-				-0-
12		13237 X	11251	-0-	-1986	-0-	11251	2			N	-0-				-0-
01		12400 X	11203	-0-	-1197	-0-	11203	2			N	-0-				-0-
02		11200 X	8808	-0-	-2392	-0-	8808	2			N	-0-				-0-
03		11253 X	8695	-0-	-2558	-0-	8695	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE-GWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228243	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7700 - 9478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	548	-0-	-2118	-0-		122 1	426 2	N	-0-			-0-
11	2820 X	388	-0-	-2432	-0-		215 1	173 2	N	-0-			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
02	2184 X	1494	-0-	-690	-0-		510 1	984 2	N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228246	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7825 - 9334	
10	3999 X	2858	-0-	-1141	-0-		126 1	2732 2	N	-0-			-0-
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		269 1	3191 2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2462	-0-	-1041	-0-		2462 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2840	-0-	-105	-0-		2840 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAWKEYE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228785	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	6240 - 8582	
10	4836 X	4096	-0-	-740	-0-		4096 3		Y	-0-			18
11	4680 X	3992	-0-	-688	-0-		3992 3		Y	-0-	12 1		6
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		5139 3		Y	-0-			6
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665 3		Y	-0-			6
02	4424 X	3097	-0-	-1327	-0-		3097 3		Y	-0-			6
03	5146 X	3290	-0-	-1856	-0-		3290 3		Y	-0-			6
-----													
ALFALFA		WELL #:		1H	RRCID ->	228793	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	4755 - 6185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMPOS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228899	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6325 - 8862	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			23
-----													
CAUBLE		WELL #:		2H	RRCID ->	229359	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	5580 - 7202	
10	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-		732 1	7250 3	N	8			82
11	7200 X	6911	-0-	-289	-0-		619 1	6277 3	N	14	64 1		32
12	7719 X	5872	-0-	-1847	-0-		235 1	5634 3	N	3			35
01	7998 X	6581	-0-	-1417	-0-		363 1	6218 3	N	-0-			35
02	7224 X	5808	-0-	-1416	-0-		198 1	5610 3	N	-0-			35
03	7998 X	6476	-0-	-1522	-0-		348 1	6128 3	N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE 'K' UNIT		WELL #:		K 2H	RRCID ->	230455	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 8260 - 10017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5022 X	2663	-0-	-2359	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	3409	-0-	-1091	-0-	3409	2	N	-0-			-0-
12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	N	-0-			-0-
01	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
*03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	231019	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7625 - 10006	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		S 2 H	RRCID ->	231040	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7925 - 9641	
10	7068 X	1853	-0-	-5215	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6138	-0-	-1272	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
01	7657 X	6994	-0-	-663	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	6409	-0-	-690	-0-	6409	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		N 3H	RRCID ->	231047	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7880 - 9782	
10	11594 X	10809	-0-	-785	-0-	10809	2	N	-0-			-0-
11	11220 X	9670	-0-	-1550	-0-	9670	2	N	-0-			-0-
12	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2	N	-0-			-0-
01	10819 X	9726	-0-	-1093	-0-	9726	2	N	-0-			-0-
02	9772 X	8725	-0-	-1047	-0-	8725	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	7759	-0-	-3060	-0-	7759	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-AIRPORT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231050	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7849 - 11727	
10	9827 X	6005	-0-	-3822	-0-	6005	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	4950	-0-	-3210	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	5998	-0-	-2434	-0-	5998	2	N	-0-			-0-
01	8432 X	6132	-0-	-2300	-0-	6132	2	N	-0-			-0-
02	7476 X	5249	-0-	-2227	-0-	5249	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5328	-0-	-686	-0-	5328	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231184	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7634 - 9744	
10	3999 X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3346	-0-	-494	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	1541	-0-	-2210	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1268	-0-	-2421	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
02	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2	N	-0-			-0-
*03	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2	N	-0-			-0-
-----												
APU UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231389	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 5980 - 7602	
10	9145 X	8868	-0-	-277	-0-	8868	3	Y	-0-			118
11	9090 X	8282	-0-	-808	-0-	8282	3	Y	-0-	29	1	89
12	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3	Y	-0-			89
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3	Y	-0-			89
02	8008 X	5950	-0-	-2058	-0-	5950	3	Y	-0-			89
03	11036 X	5743	-0-	-5293	-0-	5743	3	Y	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
VETTE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231391	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 9342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6882 X	6351	-0-	-531	-0-	563	1	5788	3	Y	-0-	12	1		1
11	6660 X	6310	-0-	-350	-0-	483	1	5827	3	Y	-0-				1
12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	523	1	6396	3	Y	-0-				1
01	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	534	1	5946	3	Y	-0-				1
02	5880 X	5449	-0-	-431	-0-	471	1	4978	3	Y	-0-				1
03	6851 X	5720	-0-	-1131	-0-	649	1	5071	3	Y	-0-				1
-----															
TEJAS WESTERN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231393	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5960 - 7782			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				53
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	458	1	2353	3	N	3				56
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	509	1	1023	3	N	-0-				56
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				56
-----															
ROE, MABEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231395	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 6260			
10	7533 X	5451	-0-	-2082	-0-	124	1	5325	3	N	2				94
11	7170 X	5813	-0-	-1357	-0-	367	1	5446	3	N	-0-				94
12	7037 X	6854	-0-	-183	-0-	655	1	6199	3	Y	-0-				94
01	7037 X	6698	-0-	-339	-0-	347	1	6348	3	Y	3				97
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	316	1	5907	3	Y	-0-				97
*03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	326	1	7325	3	Y	-0-				97
-----															
PARKER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231397	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6030 - 8182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
THURSTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231398	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6460 - 8882			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1		21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49				70
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	44	1		26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
-----															
THURSTON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231402	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 8272			
10	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	179	1	7490	3	Y	1				2
11	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	438	1	11314	3	Y	19				21
12	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	243	1	11867	3	Y	11	15	1		17
01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	230	1	13295	3	Y	1				18
02	9240 X	8784	-0-	-456	-0-	222	1	8558	3	Y	4	12	1		10
03	10230 X	7042	-0-	-3188	-0-	264	1	6752	3	Y	24				34



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PARKER UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	231404	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 6038 - 8252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3		Y	-0-			-0-
11	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11204	3	54	9	Y	49		49
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7916	3	10	9	Y	9		58
01	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9736	3	6	9	Y	5		63
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11498	3	9	9	Y	8		71
*03	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12805	3	7	9	Y	6		77

APU UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	231405	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6230 - 7992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215

PARKER UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6045 - 8277
10	5983 X	1638	-0-	-4345	-0-	1638	3		Y	-0-		-0-
11	2190 X	2042	-0-	-148	-0-	2042	3		Y	-0-		-0-
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		Y	-0-		-0-
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		Y	-0-		-0-
02	1904 X	1332	-0-	-572	-0-	1331	3	1	9	Y	1	1
03	3844 X	1081	-0-	-2763	-0-	1081	3		Y	-0-		1

ELLA				WELL #:	3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6150 - 7952
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

APU UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 6360 - 8162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		282

BOB DENVER				WELL #:	3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 6220 - 8202
10	8649 X	8222	-0-	-427	-0-	8222	3		Y	-0-		66
11	8370 X	7792	-0-	-578	-0-	35	1	7757	3	Y	-0-	66
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	1	1	7913	3	Y	-0-	66
01	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	2	1	7872	3	Y	-0-	66
02	7812 X	6977	-0-	-835	-0-	6977	3		Y	-0-		66
03	8215 X	7928	-0-	-287	-0-	7928	3		Y	-0-		66

WIGGUM, RALPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF. 6420 - 9215
10	11656 X	2654	-0-	-9002	-0-	347	1	2307	3	Y	-0-	16
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-		16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	552	1	60	3	Y	-0-	16
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-				Y	-0-		16
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182	1		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133					243

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	3968	3	N	65					104
						72	9									
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	397	1	2997	3	N	87					191
						96	9									
12	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	605	1	2117	3	Y	70					261
						77	9									
01	4216 X	2592	-0-	-1624	-0-	433	1	2080	3	Y	72	181	1			152
						79	9									
02	3808 X	2038	-0-	-1770	-0-	392	1	1596	3	Y	45	135	1			62
						50	9									
03	4216 X	1068	-0-	-3148	-0-	431	1	578	3	Y	54					116
						59	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	493	1	5628	3	Y	-0-	12	1			1
11	6030 X	5918	-0-	-112	-0-	509	1	5409	3	Y	-0-					1
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	546	1	5393	3	Y	-0-					1
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	551	1	5273	3	Y	1					2
						1	9									
02	5572 X	5411	-0-	-161	-0-	480	1	4930	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	659	1	5445	3	Y	4	2	1			4
						4	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	967 1	2001 3	N	-0-			102
11	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	911 1	1543 3	N	6	98 1		10
12	3100 N	3289	-0-	189	189	893 1	2396 3	N	-0-			10
01	3023 N	2834	-0-	-189	-0-	920 1	1914 3	N	-0-			10
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	859 1	1487 3	N	-0-			10
*03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	965 1	1628 3	N	-0-			10

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

10	7409 X	1068	-0-	-6341	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-			-0-
12	7409 X	2202	-0-	-5207	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6326	-0-	-432	-0-	6326 2		N	-0-			-0-
02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2		N	-0-			-0-
*03	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

10	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12484 2		N	-0-			-0-
11	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 2		N	-0-			-0-
12	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	11368 2		N	-0-			-0-
01	12493 X	11871	-0-	-622	-0-	11871 2		N	-0-			-0-
02	11284 X	10400	-0-	-884	-0-	10400 2		N	-0-			-0-
03	12493 X	10610	-0-	-1883	-0-	10610 2		N	-0-			-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			66
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

10	4185 X	3320	-0-	-865	-0-	3320 3		N	-0-			345
11	3300 X	2132	-0-	-1168	-0-	2091 3	41 9	N	37	182 1		200
12	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	2400 3	146 9	N	133			333
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	230 1	2913 3	N	102	338 1		97
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	544 1	2409 3	N	177			274
*03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	524 1	3473 3	N	7			281

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

10	13423 X	9246	-0-	-4177	-0-	14 1	9229 3	Y	3			5
11	12990 X	4900	-0-	-8090	-0-	366 1	4385 3	Y	135			140
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	434 1	3168 3	Y	89	102 1		127
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	394 1	1688 3	Y	67			194
02	9184 X	5758	-0-	-3426	-0-	557 1	5101 3	Y	91	122 1		163
03	9238 X	8160	-0-	-1078	-0-	481 1	7637 3	Y	38			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SUNNYE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231697	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6910 - 9002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	6851 X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-		17
11	7170 X	6163	-0-	-1007	-0-	6163	3			N	-0-	9 1	8
12	7347 X	6801	-0-	-546	-0-	6801	3			N	-0-		8
01	7347 X	6390	-0-	-957	-0-	359	1	6031	3	N	-0-	8 1	-0-
02	5964 X	5893	-0-	-71	-0-	955	1	4938	3	N	-0-		-0-
03	6789 X	6437	-0-	-352	-0-	879	1	5475	3	N	-0-		75
						83	9						
-----													
ELLA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231698	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6630 - 9232	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SKIPPER		WELL #:		4 H	RRCID ->	231699	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5980 - 9210	
10	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	57	1	11087	3	Y	-0-		32
11	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	23	1	10872	3	Y	-0-		47
						17	9						
12	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3			Y	-0-	39 1	8
01	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			Y	-0-		8
02	10192 X	10041	-0-	-151	-0-	14	1	9993	3	Y	31		39
						34	9						
03	11284 X	10839	-0-	-445	-0-	10839	3			Y	-0-	30 1	9
-----													
FREELAND UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231700	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6700 - 10002	
10	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	16235	3	3	9	Y	3		22
11	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			Y	-0-		22
12	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	414	1	14037	3	Y	-0-		22
01	14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	14171	3	117	9	Y	106	46 1	82
02	14672 X	13314	-0-	-1358	-0-	13314	3			Y	-0-		82
03	16244 X	13973	-0-	-2271	-0-	13890	3	83	9	Y	75		157
-----													
HINTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	231704	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6488 - 8460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WIGGUM, RALPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231705	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	6450 - 8642	
10	13392 X	13150	-0-	-242	-0-	100	1	13050	3	Y	-0-		14
11	12960 X	11321	-0-	-1639	-0-	11321	3			Y	-0-		14
12	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			Y	-0-		14
01	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	333	1	6071	3	Y	-0-		14
02	11900 X	6732	-0-	-5168	-0-	973	1	5759	3	Y	-0-		14
03	13144 X	5991	-0-	-7153	-0-	973	1	5018	3	Y	-0-		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1032	1	570	3	N		26	200
						29	9						
11	1860 X	1223	-0-	-637	-0-	939	1	256	3	N		25	225
						28	9						
12	1798 N	1325	-0-	-473	-0-	393	1	922	3	N		9	234
						10	9						
01	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	792	1	756	3	N		-0-	234
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	628	1	1244	3	N		-0-	234
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1337	1	678	3	N		-0-	234

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

10	8277 X	7584	-0-	-693	-0-	7	1	7576	3	Y		1	91	1	2
						1	9								
11	8100 X	7372	-0-	-728	-0-	893	1	6464	3	Y		14		16	
						15	9								
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			Y		-0-		16	
01	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	14	1	8697	3	Y		67		83	
						74	9								
02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7521	3	51	9	Y		46		129	
*03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8707	3	23	9	Y		21	93	1	57

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

10	10261 X	8850	-0-	-1411	-0-	968	1	7850	3	N		29	179	1	37
						32	9								
11	9360 X	8755	-0-	-605	-0-	937	1	7807	3	N		10		47	
						11	9								
12	9796 X	8600	-0-	-1196	-0-	955	1	7645	3	N		-0-		47	
01	9796 X	9239	-0-	-557	-0-	944	1	8220	3	N		68		115	
						75	9								
02	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	861	1	8540	3	N		17		132	
						19	9								
03	9052 X	8693	-0-	-359	-0-	940	1	7721	3	N		29		161	
						32	9								

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
OPUS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231724	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7195 - 8980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			N	-0-			-0-
01	1922 X	1489	-0-	-433	-0-	1489 2			N	-0-			-0-
02	1736 X	1290	-0-	-446	-0-	1290 2			N	-0-			-0-
03	1922 X	1586	-0-	-336	-0-	1586 2			N	-0-			-0-
-----													
GILLIGAN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231728	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550 - 8352	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
-----													
HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 - 8522	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 - 8362	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
-----													
GILLESPIE, DIZZY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231896	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432	
10	2511 X	1901	-0-	-610	-0-	1459 1	430 3		N	11			240
						12 9							
11	2010 X	1898	-0-	-112	-0-	1390 1	508 3		N	-0-			240
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1211 1	702 3		N	-0-			240
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1404 1	601 3		N	-0-			240
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1320 1	619 3		N	-0-			240
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1411 1	376 3		N	-0-			240
-----													
DENVER, BOB UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231904	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245 - 8047	
10	8184 X	7326	-0-	-858	-0-	280 1	7039 3		Y	6			48
						7 9							
11	7920 X	6761	-0-	-1159	-0-	318 1	6443 3		Y	-0-	17 1		31
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	358 1	5838 3		Y	-0-			31
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	323 1	6923 3		Y	-0-			31
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	273 1	6790 3		Y	-0-			31
*03	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	213 1	8196 3		Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231905	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5720 - 7672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
BOB DENVER UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231983	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6160 - 8142			
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	250	3	Y	-0-	7	1	13
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	1117	3	Y	-0-			13
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	190	3	Y	-0-			13
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	-0-	400	1	156	3	Y	-0-			13
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	-0-	336	1	218	3	Y	-0-			13
-----															
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231989	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	5550 - 9552			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	5
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
WIGGUM, RALPH		WELL #:		3 H	RRCID ->	232001	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	6570 - 9122			
10	4991 X	3539	-0-	-1452	-0-	-0-	357	1	3182	3	Y	-0-			11
11	4980 X	3997	-0-	-983	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----															
ELLA UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232002	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5860 - 8332			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GILLIGAN UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232003	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	6160 - 8502			
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	661	3	Y	1			34
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	974	3	Y	-0-			34
12	700 N	1453	-0-	753	-0-	753	382	1	1071	3	Y	-0-			34
01	1476 N	723	-0-	-753	-0-	-0-	174	1	549	3	Y	-0-			34
02	1260 N	733	-0-	-527	-0-	-0-	280	1	453	3	Y	-0-			34
03	1457 N	848	-0-	-609	-0-	-0-	447	1	401	3	Y	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
CARLSON, CARL		WELL #:		3 H	RRCID ->	232020	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARLSON, CARL		WELL #:		1 H	RRCID ->	232022	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6850 - 9060			
10	2263 X	1595	-0-	-668	-0-	379	1	1216	3	N	-0-				-0-
11	2100 X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-				-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	N	-0-				-0-
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1046	1	1181	3	N	-0-				-0-
-----															
CARLSON, CARL		WELL #:		2 H	RRCID ->	232025	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420 - 9410			
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	462	1	1369	3	N	-0-				-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LANGDON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232027	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	6725 - 8927			
10	6386 X	5452	-0-	-934	-0-	1070	1	4382	3	Y	-0-	110	1		-0-
11	6180 X	5849	-0-	-331	-0-	323	1	5526	3	Y	-0-				-0-
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	229	1	4539	3	Y	-0-				-0-
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	357	1	4637	3	Y	-0-				-0-
02	5460 X	4352	-0-	-1108	-0-	306	1	4046	3	Y	-0-				-0-
03	6045 X	4967	-0-	-1078	-0-	523	1	4444	3	Y	-0-				-0-
-----															
FORD, GERALD		WELL #:		1 H	RRCID ->	232030	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6099 - 8610			
10	10385 X	8487	-0-	-1898	-0-	278	1	8209	3	Y	-0-				30
11	8340 X	7647	-0-	-693	-0-	251	1	7396	3	Y	-0-				30
12	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	597	1	9196	3	Y	-0-				30
01	8587 X	7801	-0-	-786	-0-	220	1	7486	3	Y	86				116
						95	9								
02	7672 X	6671	-0-	-1001	-0-	136	1	6534	3	Y	1	73	1		44
						1	9								
03	8866 X	121	-0-	-8745	-0-	73	1	48	3	Y	-0-				44
-----															
FORD, GERALD		WELL #:		2 H	RRCID ->	232034	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	600 - 8941			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
*03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	3	Y	-0-				2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

10		2046 X	1761	-0-	-285	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
11		1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1832	-0-	-214	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
01		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02		1652 X	1628	-0-	-24	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
*03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

10		8804 X	7470	-0-	-1334	-0-	7470	3		Y	-0-			156
11		7710 X	7688	-0-	-22	-0-	7688	3		Y	-0-	39	1	117
12		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3		Y	-0-			117
01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3		Y	-0-			117
02		7168 X	5167	-0-	-2001	-0-	5167	3		Y	-0-			117
03		7936 X	6824	-0-	-1112	-0-	6824	3		Y	-0-			117

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

10		9207 X	3809	-0-	-5398	-0-	1064	1	2745	3	Y	-0-		2
11		8910 X	3866	-0-	-5044	-0-	1080	1	2786	3	Y	-0-		2
12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	865	1	7048	3	Y	5	2 1	5
							6	9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		9
02		7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-		9
03		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
CAMPOS UNIT B		WELL #:		4 H	RRCID ->	232456	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	6367 - 9101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	8	6	1		13
11	6630 X	145	-0-	-6485	-0-		145	3			Y	-0-				13
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		1249	3			Y	-0-	12	1		1
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1453	3			Y	-0-				1
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-		9177	3			Y	-0-				1
*03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-		6454	3	1	9	Y	1				2
-----																
SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232461	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	5970 - 8702				
10	6727 X	6356	-0-	-371	-0-		529	1	5670	3	Y	143	362	1		163
11	6510 X	6036	-0-	-474	-0-		468	1	5390	3	Y	162	177	1		148
12	6727 X	6438	-0-	-289	-0-		178	9	5825	3	Y	100	177	1		71
01	6603 X	6427	-0-	-176	-0-		503	1	5739	3	Y	246	182	1		135
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-		110	9	5411	3	Y	152				287
03	6448 X	6397	-0-	-51	-0-		417	1	5878	3	Y	-0-	185	1		102
							271	9								
							223	1								
							167	9								
							519	1								
-----																
CAMPOS UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	232463	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6129 - 8850				
10	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-		19107	3	9	9	Y	8	5	1		12
11	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-		17808	3			Y	-0-				12
12	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-		16988	3			Y	-0-	11	1		1
01	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-		19031	3			Y	-0-				1
02	17276 X	10724	-0-	-6552	-0-		10724	3			Y	-0-				1
03	19127 X	15140	-0-	-3987	-0-		15140	3			Y	-0-				1
-----																
ALLIANCE-HUGG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232845	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8003 - 10149				
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		2063	2			N	-0-				-0-
11	1890 X	1716	-0-	-174	-0-		1716	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	5143	-0-	2043	-0-		2043	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	5708	-0-	2608	-0-		4651	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	5292	-0-	2492	-0-		7143	2			N	-0-				-0-
*03	14011 X	6868	-0-	-7143	-0-		6868	2			N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE-HUGG UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	232846	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	8220 - 9922				
10	8928 X	7888	-0-	-1040	-0-		7888	2			N	-0-				-0-
11	8820 X	7947	-0-	-873	-0-		7947	2			N	-0-				-0-
12	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-		10838	2			N	-0-				-0-
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-		10924	2			N	-0-				-0-
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-		9823	2			N	-0-				-0-
*03	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-		10967	2			N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE		WELL #:		B 5 H	RRCID ->	232847	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7574 - 10299				
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-		11219	2			N	-0-				-0-
11	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-		10573	2			N	-0-				-0-
12	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-		11598	2			N	-0-				-0-
01	11222 X	11003	-0-	-219	-0-		11003	2			N	-0-				-0-
02	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-		11146	2			N	-0-				-0-
03	11594 X	10525	-0-	-1069	-0-		10525	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PALLMEYER EAST		WELL #:		1 H	RRCID ->	233016	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	6305 - 9102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	-0-	961 1	5275 3	N	-0-			80
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	887 1	4767 3	N	-0-			80
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	-0-	950 1	5459 3	N	-0-			80
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	-0-	926 1	5008 3	N	-0-			80
02	5264 X	4822	-0-	-442	-0-	-0-	864 1	3958 3	N	-0-			80
03	5828 X	5788	-0-	-40	-0-	-0-	948 1	4840 3	N	-0-			80
-----													
OPUS		WELL #:		1H	RRCID ->	233118	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7290 - 9051	
10	1550 X	1466	-0-	-84	-0-	-0-	874 1	592 2	N	-0-			-0-
11	1230 X	1213	-0-	-17	-0-	-0-	719 1	494 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1036	-0-	-514	-0-	-0-	447 1	589 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	-0-	635 1	428 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	947	-0-	-173	-0-	-0-	303 1	644 2	N	-0-			-0-
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	697 1	858 2	N	-0-			-0-
-----													
FARNSWORTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	233121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	8100 - 8201	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SIDESHOW BOB UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233155	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7397 - 9338	
10	2635 X	2537	-0-	-98	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
02	2296 X	2017	-0-	-279	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2375	-0-	-167	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
-----													
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233374	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5530 - 7332	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----													
SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	233376	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980 - 9761	
10	9021 X	8680	-0-	-341	-0-	-0-	480 1	8200 3	Y	-0-	3 1		1
11	8730 X	8263	-0-	-467	-0-	-0-	407 1	7856 3	Y	-0-			1
12	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	-0-	446 1	8113 3	Y	-0-			1
01	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	-0-	341 1	7958 3	Y	-0-			1
02	7840 X	6573	-0-	-1267	-0-	-0-	198 1	6375 3	Y	-0-			1
03	8680 X	7323	-0-	-1357	-0-	-0-	487 1	6639 3	Y	179			180
							197 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
UMA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233387	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019 - 10000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	3445	-0-	-1565	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	3820	-0-	-1357	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	3954	-0-	-498	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
-----													
BENDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233397	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250 - 8452	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WIGGUM, RALPH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233399	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500 - 8902	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1481	-0-	1481	1481	421	1	1060	3	Y			-0-
02	14B2 EXT	2205	-0-	2205	3686	1217	1	988	3	Y			-0-
03	14B2 EXT	2204	-0-	2204	5890	1213	1	991	3	Y			-0-
-----													
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233402	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7592 - 9354	
10	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2		N	-0-			-0-
11	16500 X	10606	-0-	-5894	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
12	17050 X	9383	-0-	-7667	-0-	9383	2		N	-0-			-0-
01	17050 X	10232	-0-	-6818	-0-	10232	2		N	-0-			-0-
02	11480 X	7576	-0-	-3904	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
03	12710 X	10193	-0-	-2517	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
-----													
WIRZ WEST UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233405	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6380 - 8360	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233842	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6040 - 9842	
10	9951 X	9488	-0-	-463	-0-	394	1	9094	3	Y			-0-
11	9420 X	9013	-0-	-407	-0-	334	1	8679	3	Y			-0-
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	370	1	8628	3	Y			-0-
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	310	1	8722	3	Y			-0-
02	8736 X	8066	-0-	-670	-0-	156	1	7910	3	Y			-0-
03	9486 X	9294	-0-	-192	-0-	322	1	8972	3	Y			-0-
-----													
GUMBLE, BARNEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233887	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6790 - 8231	
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	963	1	930	3	N			-0-
11	2100 X	1940	-0-	-160	-0-	940	1	1000	3	N			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	846	1	771	3	N			-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	971	1	1026	3	N			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	868	1	904	3	N			-0-
*03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	949	1	1036	3	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	6031	PERF. 6270	-	8616	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
11	1260 X	683	-0-	-577	-0-		683	3		Y	-0-				-0-
12	700 N	724	-0-	24	-0-	24	724	3		Y	-0-				-0-
01	139 N	115	-0-	-24	-0-		1	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	291	-0-	-353	-0-		291	3		Y	-0-				-0-
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	3		Y	-0-				-0-
-----															
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9103	PERF. 6274	-	9021	
10	5642 X	2742	-0-	-2900	-0-		118	1	2624	3	Y	-0-			1
11	5460 X	2405	-0-	-3055	-0-		2405	3		Y	-0-				1
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		2531	3	1	9	Y	1			2
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-		3	1	1294	3	Y	-0-	1	1	1
02	4116 X	44	-0-	-4072	-0-		44	3		Y	-0-				1
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				1
-----															
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9541	PERF. 6128	-	9461	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	41	1		36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				53
-----															
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5965	-	8242	
10	3782 X	3034	-0-	-748	-0-		338	1	2641	3	Y	50	111	1	194
							55	9							
11	3390 X	2002	-0-	-1388	-0-		311	1	1687	3	Y	4			198
							4	9							
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		408	1	1846	3	Y	3	112	1	89
							3	9							
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-		363	1	1809	3	Y	-0-			89
02	2996 X	2430	-0-	-566	-0-		191	1	2239	3	Y	-0-			89
*03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		207	1	2952	3	Y	4			93
							4	9							
-----															
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7608	-	9581	
10	3751 X	2899	-0-	-852	-0-		1150	1	1749	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3075	-0-	-285	-0-		1373	1	1702	2	N	-0-			-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		754	1	2739	2	N	-0-			-0-
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		905	1	2529	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2488	-0-	-396	-0-		688	1	1800	2	N	-0-			-0-
*03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		723	1	2927	2	N	-0-			-0-
-----															
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	5652	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BOSWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233901	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7865 - 9107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12586 X	7137	-0-	-5449	-0-	7137	2		N	-0-			-0-
11	7350 X	6879	-0-	-471	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
12	7905 X	4830	-0-	-3075	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
02	7140 X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
*03	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 3 H	RRCID ->	233933	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8029 - 9209	
10	8649 X	5738	-0-	-2911	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	4850	-0-	-1180	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
12	5859 X	4749	-0-	-1110	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4895	-0-	-285	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
*03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 4 H	RRCID ->	233934	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8077 - 10127	
10	4247 X	1672	-0-	-2575	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	2742	-0-	-1368	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3513	-0-	-734	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	1073	-0-	-1475	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	1554	-0-	-1949	-0-	1554	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	234486	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7670 - 8890	
10	8525 X	8464	-0-	-61	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
11	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
12	10540 X	8871	-0-	-1669	-0-	8871	2		N	-0-			-0-
01	10540 X	8133	-0-	-2407	-0-	8133	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	8176	-0-	-1344	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
03	10106 X	9823	-0-	-283	-0-	9823	2		N	-0-			-0-

CAMPOS UNIT A		WELL #:		4 H	RRCID ->	235360	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	6299 - 8750	
10	7347 X	4569	-0-	-2778	-0-	987	1	3582 3	Y	-0-			205
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	939	1	4979 3	Y	20			225
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	705	1	607 3	Y	4	173 1		56
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	731	1	4996 3	Y	4			60
02	5572 X	2489	-0-	-3083	-0-	661	1	1818 3	Y	9			69
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	10	9		Y	6			75

SPUDS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235361	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	5942 - 8030	
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	1057	1	3581 3	N	15			85
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1031	1	3306 3	N	10			95
12	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	1064	1	3252 3	N	-0-			95
01	4805 X	3443	-0-	-1362	-0-	348	1	3052 3	N	39			134
02	4340 X	2501	-0-	-1839	-0-	228	1	2259 3	N	13			147
03	4650 X	3243	-0-	-1407	-0-	606	1	2626 3	N	10			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	1		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	957	1	719	3	Y	-0-					-0-
*03		3100 N	4397	-0-	1297	1297	849	1	3548	3	Y	-0-					-0-
-----																	
HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672																	
10		12276 X	7779	-0-	-4497	-0-	651	1	7128	3	Y	-0-	89	1			9
11		8580 X	8301	-0-	-279	-0-	534	1	7739	3	Y	25					34
							28	9									
12		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	325	1	7765	3	Y	-0-					34
01		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	320	1	7321	3	Y	210	53	1			191
							231	9									
02		7644 X	6478	-0-	-1166	-0-	721	1	5728	3	Y	26					217
							29	9									
03		8463 X	6268	-0-	-2195	-0-	641	1	5502	3	Y	114					331
							125	9									
-----																	
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030																	
10		8835 X	6670	-0-	-2165	-0-	730	1	5939	3	Y	1	36	1			4
							1	9									
11		9360 X	5506	-0-	-3854	-0-	649	1	4857	3	Y	-0-					4
12		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	404	1	5503	3	Y	-0-					4
01		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	339	1	5631	3	Y	105	13	1			96
							116	9									
02		7924 X	4844	-0-	-3080	-0-	753	1	4091	3	Y	-0-					96
03		6665 X	6097	-0-	-568	-0-	678	1	5419	3	Y	-0-					96
-----																	
HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201																	
10		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	576	1	5774	3	Y	-0-					141
11		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	634	1	5760	3	Y	11	101	1			51
							12	9									
12		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	454	1	7407	3	Y	23	36	1			38
							25	9									
01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	72	1	5539	3	Y	28					66
							31	9									
02		5992 X	2046	-0-	-3946	-0-	172	1	1873	3	Y	1					67
							1	9									
03		7874 X	4839	-0-	-3035	-0-	168	1	4656	3	Y	14					81
							15	9									
-----																	
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350																	
10		3813 X	1922	-0-	-1891	-0-	340	1	1582	3	Y	-0-	4	1			7
11		3690 X	2781	-0-	-909	-0-	32	1	2749	3	Y	-0-	3	1			4
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3273	3	Y	-0-					4
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	294	1	3218	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	147	1	3082	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	359	1	3403	3	Y	-0-	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	1			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
-----																	
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		3	1			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2	1			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2	1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78		41	1			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23		49	1			12
-----																	
WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081																	
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-		3	1			3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25						28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						28
*03		837 N	837	-0-	-0-	-0-		779	1	55	3	Y	3				31
-----																	
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101																	
10		5921 X	4401	-0-	-1520	-0-		311	1	4090	3	Y	-0-				-0-
11		4170 X	4058	-0-	-112	-0-		269	1	3789	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-		343	1	1590	3	Y	-0-				-0-
02		3976 X	1436	-0-	-2540	-0-		404	1	1032	3	Y	-0-				-0-
03		4402 X	2533	-0-	-1869	-0-		217	1	2316	3	Y	-0-				-0-
-----																	
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010																	
10		3224 X	1176	-0-	-2048	-0-		451	1	725	3	Y	-0-	11	1		9
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		489	1	2263	3	Y	-0-	5	1		4
12		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		436	1	2470	3	Y	6	3	1		7
-----																	
01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		432	1	2568	3	Y	-0-				7
02		2576 X	2424	-0-	-152	-0-		251	1	2173	3	Y	-0-	3	1		4
03		2914 X	2217	-0-	-697	-0-		38	1	2179	3	Y	-0-	4	1		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
WELLMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	235374	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	6179 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOY SCOUT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235375	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 - 8102		
10	11067 X	11023	-0-	-44	-0-	10994	3	29	9	Y	26			272
11	10680 X	10312	-0-	-368	-0-	10308	3	4	9	Y	4			276
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11030	3	4	9	Y	4	62	1	218
01	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10986	3	45	9	Y	41			259
02	10276 X	9370	-0-	-906	-0-	9346	3	24	9	Y	22			281
03	11036 X	10655	-0-	-381	-0-	10599	3	56	9	Y	51			332
-----														
SUGAR CRISP		WELL #:		4 H	RRCID ->	235377	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 - 8650		
10	2759 X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2356	3	N	22			262
						24	9							
11	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	310	1	2044	3	N	36	150	1	148
						40	9							
12	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	343	1	2261	3	N	-0-			148
01	2914 X	2447	-0-	-467	-0-	621	1	1793	3	N	30			178
						33	9							
02	2632 X	2102	-0-	-530	-0-	380	1	1691	3	N	28			206
						31	9							
03	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	453	1	1588	3	N	30			236
						33	9							
-----														
MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235380	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6990 - 10073		
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	4	50	1	8
11	2550 X	626	-0-	-1924	-0-	611	3	15	9	Y	14			22
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	474	1	367	3	Y	6	17	1	11
						7	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	1	8	1	4
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7	3	1	8
-----														
RANDLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235382	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	6190 - 8592		
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	410	1	7395	3	Y	68	61	1	116
						75	9							
11	7590 X	6306	-0-	-1284	-0-	323	1	5960	3	Y	21	65	1	72
						23	9							
12	8215 X	2216	-0-	-5999	-0-	446	1	1753	3	Y	15	49	1	38
						17	9							
01	8215 X	872	-0-	-7343	-0-	301	1	534	3	Y	34			72
						37	9							
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	16	33	1	55
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	31	58	1	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	235384	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6257 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	225 1	5092 3	Y	132	294 1		156
							145 9						
11		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5152 3	55 9	Y	50			206
12		5456 X	4222	-0-	-1234	-0-	396 1	3743 3	Y	75	155 1		126
							83 9						
01		5456 X	1177	-0-	-4279	-0-	209 1	878 3	Y	82			208
							90 9						
02		4928 X	952	-0-	-3976	-0-	373 1	511 3	Y	62	136 1		134
							68 9						
03		5456 X	1176	-0-	-4280	-0-	479 1	632 3	Y	59	111 1		82
							65 9						

  

RANDLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	235436	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 - 8582	
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	10	20 1		25
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	97	14 1		108
12		T. A.	8185	-0-	8185	8185	881 1	7150 3	Y	140	73 1		175
							154 9						
01		T. A.	9140	-0-	9140	17325	608 1	8420 3	Y	102			277
							112 9						
02		T. A.	7948	-0-	7948	25273	600 1	7245 3	Y	94	126 1		245
							103 9						
*03		33150 X	7877	-0-	-25273	-0-	71 1	7623 3	Y	166	262 1		149
							183 9						

  

RANDLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235437	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 - 8770	
10		4433 X	2904	-0-	-1529	-0-	645 1	2259 3	Y	-0-	48 1		38
11		4290 X	2696	-0-	-1594	-0-	525 1	2171 3	Y	-0-	21 1		17
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	727 1	3411 3	Y	6	12 1		11
							7 9						
01		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	485 1	3910 3	Y	-0-			11
02		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	504 1	4642 3	Y	-0-	5 1		6
*03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	62 1	4562 3	Y	-0-	6 1		-0-

  

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235439	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 - 9300	
10		5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	243 1	3804 3	Y	3	15 1		4
							3 9						
11		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5909 3	10 9	Y	9			13
12		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	476 1	5340 3	Y	12	10 1		15
							13 9						
01		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	402 1	7231 3	Y	58			73
							64 9						
02		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	431 1	7009 3	Y	55	48 1		80
							61 9						
*03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	317 1	7313 3	Y	51	66 1		65
							56 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
RANDLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	235441	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6256 - 8080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	616 1	2764 3	Y	113	44	1	147	
11	3840 X	1593	-0-	-2247	-0-	124 9	530 1	1059 3	Y	4	82	1	69
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	4 9	687 1	525 3	Y	9	47	1	31
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	10 9	486 1	676 3	Y	15			46
02	3724 X	438	-0-	-3286	-0-	17 9	385 1	51 3	Y	2	21	1	27
03	3503 X	1028	-0-	-2475	-0-	2 9	58 1	969 3	Y	1	27	1	1
						1 9							
-----													
ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235443	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6022 - 9551	
10	9424 X	5780	-0-	-3644	-0-	493 1	5287 3	Y	-0-	16	1	11	
11	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	412 1	9171 3	Y	-0-			11	
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	696 1	2919 3	Y	-0-			11	
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	973 1	4184 3	Y	-0-			11	
02	8932 X	2127	-0-	-6805	-0-	545 1	1582 3	Y	-0-			11	
03	9889 X	5729	-0-	-4160	-0-	744 1	4985 3	Y	-0-			11	
-----													
PALLMEYER UNIT B		WELL #:		4 H	RRCID ->	235445	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	6473 - 9244	
10	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	6165 3	8 9	Y	7	3	1	8	
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6294 3	2 9	Y	2			10	
12	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3		Y	-0-			10	
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5718 3	1 9	Y	1			11	
02	5880 X	4927	-0-	-953	-0-	4925 3	2 9	Y	2			13	
03	6510 X	5256	-0-	-1254	-0-	5246 3	10 9	Y	9			22	
-----													
HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235447	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	6360 - 9081	
10	5115 X	809	-0-	-4306	-0-	287 1	522 3	Y	-0-			-0-	
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	251 1	4709 3	Y	-0-			-0-	
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	291 1	7425 3	Y	-0-			-0-	
01	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	191 1	6471 3	Y	-0-			-0-	
02	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	206 1	7711 3	Y	-0-			-0-	
*03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	2 1	9224 3	Y	-0-			-0-	
-----													
THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235449	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5837 - 8490	
10	11346 X	8894	-0-	-2452	-0-	8894 3		Y	-0-			100	
11	11040 X	7858	-0-	-3182	-0-	7858 3		Y	-0-			100	
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429 3		Y	-0-			100	
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657 3		Y	-0-			100	
02	9268 X	7505	-0-	-1763	-0-	7505 3		Y	-0-			100	
03	8897 X	8543	-0-	-354	-0-	113 1	8430 3	Y	-0-			100	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450										COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6100 - 8082
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	234	1	9281	3	Y	-0-	4	1	5
11		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	201	1	9644	3	Y	-0-			5
12		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	265	1	9661	3	Y	1	3	1	3
01		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	238	1	9649	3	Y	-0-			3
02		9184 X	8467	-0-	-717	-0-	131	1	8336	3	Y	-0-			3
03		10168 X	8343	-0-	-1825	-0-	145	1	8198	3	Y	-0-			3
-----															
MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451										COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	6215 - 8122
10		2449 X	2349	-0-	-100	-0-	860	1	1489	3	N	-0-			58
11		2340 X	2217	-0-	-123	-0-	733	1	1484	3	N	-0-			58
12		2387 N	1674	-0-	-713	-0-	748	1	926	3	N	-0-			58
01		2356 N	2319	-0-	-37	-0-	760	1	1559	3	N	-0-			58
02		2072 N	1980	-0-	-92	-0-	617	1	1363	3	N	-0-			58
*03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	826	1	1185	3	N	19			77
							21	9							
-----															
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452										COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5893 - 8631
10		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-			300
11		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	609	1	5447	3	N	-0-			300
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	2174	1	3223	3	N	53	122	1	231
							58	9							
01		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1339	1	4968	3	N	72			303
							79	9							
02		5656 X	5602	-0-	-54	-0-	1020	1	4548	3	N	31			334
							34	9							
03		6262 X	3324	-0-	-2938	-0-	1365	1	1856	3	N	94			428
							103	9							
-----															
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453										COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6503 - 9250
10		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-	2	1	1
11		12060 X	11914	-0-	-146	-0-	11914	3			Y	-0-			1
12		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12327	3	20	9	Y	18			19
01		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3			Y	-0-			19
02		12824 X	10495	-0-	-2329	-0-	10495	3			Y	-0-			19
03		12989 X	8851	-0-	-4138	-0-	123	1	8728	3	Y	-0-			19
-----															
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455										COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6455 - 8801
10		14074 X	12651	-0-	-1423	-0-	12625	3	26	9	Y	24	110	1	12
11		14640 X	11902	-0-	-2738	-0-	11851	3	51	9	Y	46	46	1	12
12		15128 X	12965	-0-	-2163	-0-	12816	3	149	9	Y	135	98	1	49
01		15128 X	12760	-0-	-2368	-0-	12663	3	97	9	Y	88	97	1	40
02		12488 X	11392	-0-	-1096	-0-	11281	3	111	9	Y	101	91	1	50
03		12958 X	11838	-0-	-1120	-0-	11744	3	94	9	Y	85	91	1	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007												TOTAL DEPTH	9066	PERF. 6233	-	8981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		1550 X	1321	-0-	-229	-0-	112 1	1209 3	Y	-0-			-0-			
11		1500 X	910	-0-	-590	-0-	910 3		Y	-0-			-0-			
12		700 N	1201	-0-	501	501	1201 3		Y	-0-			-0-			
01		1534 N	1033	-0-	-501	-0-	3 1	1027 3	Y	3			3			
							3 9									
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000 3	11 9	Y	10	2 1		11			
03		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019 3		Y	-0-	8 1		3			
-----																
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007												TOTAL DEPTH	6163	PERF. 6462	-	9581
10		7254 X	3432	-0-	-3822	-0-	24 1	3408 3	Y	-0-			-0-			
11		7020 X	4459	-0-	-2561	-0-	1 1	4458 3	Y	-0-			-0-			
12		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	1 1	4568 3	Y	-0-			-0-			
01		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1 1	6037 3	Y	24	13 1		11			
							26 9									
02		4172 X	4031	-0-	-141	-0-	3990 3	41 9	Y	37	30 1		18			
03		4619 X	3510	-0-	-1109	-0-	185 1	3300 3	Y	23	29 1		12			
							25 9									
-----																
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007												TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5800	-	8727
10		6913 X	6526	-0-	-387	-0-	519 1	6007 3	Y	-0-			-0-			
11		6510 X	6345	-0-	-165	-0-	442 1	5903 3	Y	-0-			-0-			
12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	490 1	6196 3	Y	-0-			-0-			
01		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	400 1	6227 3	Y	-0-			-0-			
02		6048 X	5825	-0-	-223	-0-	225 1	5600 3	Y	-0-			-0-			
03		6696 X	6455	-0-	-241	-0-	533 1	5922 3	Y	-0-			-0-			
-----																
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007												TOTAL DEPTH	6252	PERF. 6567	-	8109
10		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	10 1	8167 3	Y	6	4 1		3			
							7 9									
11		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9407 3	11 9	Y	10	10 1		3			
12		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7843 3	9 9	Y	8	8 1		3			
01		8184 X	6802	-0-	-1382	-0-	6795 3	7 9	Y	6	6 1		3			
02		8792 X	6501	-0-	-2291	-0-	6481 3	20 9	Y	18	12 1		9			
03		9734 X	7802	-0-	-1932	-0-	7778 3	24 9	Y	22	20 1		11			
-----																
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007												TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6668	-	8612
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	19 1	3692 3	Y	36	91 1		18			
							40 9									
11		4140 X	3882	-0-	-258	-0-	1 1	3838 3	Y	39	47 1		10			
							43 9									
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	1 1	4567 3	Y	116	84 1		42			
							128 9									
01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1 1	4467 3	Y	84	88 1		38			
							92 9									
02		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4211 3	83 9	Y	75	76 1		37			
*03		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	141 1	4523 3	Y	67	69 1		35			
							74 9									
-----																
WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007												TOTAL DEPTH	5879	PERF. 6200	-	9491
10		2542 X	1994	-0-	-548	-0-	353 1	1641 3	Y	-0-			136			
11		2460 X	708	-0-	-1752	-0-	293 1	415 3	Y	-0-			136			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136			
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-			136			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96 1		40			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SMITHERS, WAYLON		WELL #:		2 H	RRCID ->	235462	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6660 -	8520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		3 H	RRCID ->	235463	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	6715 -	8471
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RADAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	235467	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	6003 -	7592
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3		Y	-0-			10
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3		Y	-0-	8 1		2
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3		Y	-0-			2
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3		Y	-0-			2
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3		Y	-0-			2
*03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3		Y	-0-			2

ROSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	5335 -	7227
10	4371 X	3933	-0-	-438	-0-	3933	3		Y	-0-			172
11	4350 X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3		Y	-0-			172
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			172
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		Y	-0-			172
02	3920 X	2983	-0-	-937	-0-	2983	3		Y	-0-			172
03	4247 X	3406	-0-	-841	-0-	3395	3	11 9	Y	10			182

MOONEY UNIT A		WELL #:		2 H	RRCID ->	235517	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6117 -	9602
10	11408 X	7534	-0-	-3874	-0-	477	1	7055 3	N	2			60
11	11040 X	7610	-0-	-3430	-0-	361	1	7247 3	N	2			62
12	11408 X	7284	-0-	-4124	-0-	7278	3	6 9	N	5			67
01	8959 X	8568	-0-	-391	-0-	1272	1	7296 3	N	-0-			67
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	780	1	8565 3	N	1			68
*03	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	453	1	8664 3	N	-0-			68

LOVEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235518	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6027 -	7970
10	4836 X	4623	-0-	-213	-0-	4603	3	20 9	Y	18			293
11	4590 X	4570	-0-	-20	-0-	4547	3	23 9	Y	21	143 1		171
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	714	1	3052 3	Y	27	136 1		62
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	278	1	4371 3	Y	101			163
02	4340 X	2085	-0-	-2255	-0-	298	1	1741 3	Y	42			205
03	4712 X	2335	-0-	-2377	-0-	69	1	2205 3	Y	55			260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PALLMEYER UNIT B		WELL #:		2 H	RRCID ->	235519	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	6191 - 9340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 X	471	-0-	-149	-0-	462	3	9	9	Y	8	3 1	8
11	600 X	442	-0-	-158	-0-	442	3			Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		10
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29		39
*03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2796	3	9	9	Y	8		47

LANGDON		WELL #:		3 H	RRCID ->	235520	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6725 - 9487	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8959 X	8546	-0-	-413	-0-	1860	1	6686	3	Y	-0-	110 1	-0-
11	8700 X	7763	-0-	-937	-0-	552	1	7205	3	Y	5		5
12	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	481	1	6697	3	Y	36	4 1	37
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	614	1	6611	3	Y	76		113
02	7952 X	7413	-0-	-539	-0-	552	1	6851	3	Y	9	67 1	55
03	8556 X	6989	-0-	-1567	-0-	187	1	6791	3	Y	10	40 1	25

BUBBS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235521	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6507 - 8853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	15 1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	29 1	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	18 1	1

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235522	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6403 - 9151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	Y	20	32 1	10
11	3750 X	3634	-0-	-116	-0-	1	1	3616	3	Y	15	21 1	4
12	4247 X	3963	-0-	-284	-0-	1	1	3923	3	Y	35	26 1	13
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1	1	6055	3	Y	20	24 1	9
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5593	3	23	9	Y	21	20 1	10
03	4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	177	1	2829	3	Y	18	19 1	9

MOONEY UNIT A		WELL #:		3 H	RRCID ->	235523	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	6454 - 9603	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	546	1	6702	3	Y	8		46
11	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	515	1	6719	3	Y	-0-		46
12	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	830	1	7327	3	Y	-0-		46
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	511	1	8627	3	Y	-0-		46
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	429	1	8127	3	Y	-0-		46
*03	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	460	1	8570	3	Y	-0-		46





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 X	340	-0-	-156	-0-	260	1	80	3	Y	-0-	67	1			88
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	50	1			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					189
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	210	1	841	3	Y	21					210
						23	9									
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	234	1	654	3	Y	-0-					210

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

10	3906 X	2389	-0-	-1517	-0-	2380	3	9	9	Y	8	12	1			17
11	3780 X	3262	-0-	-518	-0-	3241	3	21	9	Y	19					36
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-	33	1			3
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					3
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					3
03	3379 X	2886	-0-	-493	-0-	2886	3			Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	5	1			4
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	3			Y	-0-					4
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					4
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	100	3	45	9	Y	41					45
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12					57
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10	23	1			44

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

10	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	7143	3	1	9	Y	1	129	1			102
11	7110 X	6548	-0-	-562	-0-	6548	3			Y	-0-					102
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					102
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6126	3	6	9	Y	5					107
02	6440 X	5952	-0-	-488	-0-	5951	3	1	9	Y	1					108
03	7130 X	6763	-0-	-367	-0-	6665	3	98	9	Y	89	43	1			154

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.	675	-0-	675	-0-	675	3			Y	-0-					61
01	T. A.	80	-0-	80	-0-	755	3	80	3	Y	-0-					61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					61
*03	803 X	48	-0-	-755	-0-	37	3	11	9	Y	10					71

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236178	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	5710 - 9141			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-	4	1		4
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-				4
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4				8
-----															
BILL THE CAT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236185	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7939 - 9508			
10	5487 X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2		N	-0-					-0-
11	5280 X	4859	-0-	-421	-0-	4859	2		N	-0-					-0-
12	5394 X	5189	-0-	-205	-0-	5189	2		N	-0-					-0-
01	5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2		N	-0-					-0-
02	4732 X	4555	-0-	-177	-0-	4555	2		N	-0-					-0-
03	5239 X	5040	-0-	-199	-0-	5040	2		N	-0-					-0-
-----															
HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		2 H	RRCID ->	236216	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6455 - 9186			
10	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	123	1	10022	3	Y	-0-				-0-
11	8280 X	6831	-0-	-1449	-0-	159	1	6672	3	Y	-0-				-0-
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	219	1	7375	3	Y	-0-				-0-
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	175	1	5649	3	Y	-0-				-0-
02	9156 X	5061	-0-	-4095	-0-	236	1	4825	3	Y	-0-				-0-
03	10137 X	5555	-0-	-4582	-0-	124	1	5431	3	Y	-0-				-0-
-----															
HINTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236307	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	6842 - 8980			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILLMORE, MILLARD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236310	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5565 - 8166			
10	6045 X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-				44
11	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			Y	-0-				44
12	10354 X	10067	-0-	-287	-0-	10067	3			Y	-0-				44
01	10354 X	9437	-0-	-917	-0-	9437	3			Y	-0-				44
02	9464 X	8884	-0-	-580	-0-	8884	3			Y	-0-				44
03	10478 X	9430	-0-	-1048	-0-	9420	3	10	9	Y	9				53
-----															
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236315	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6547 - 10501			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				105
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1				106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	94	1		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	11	1		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
-----															
ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		3 H	RRCID ->	236401	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8112 - 10462			
10	10385 X	8051	-0-	-2334	-0-	8051	2			N	-0-				-0-
11	10050 X	8074	-0-	-1976	-0-	8074	2			N	-0-				-0-
12	9858 X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-				-0-
01	9021 X	8106	-0-	-915	-0-	8106	2			N	-0-				-0-
02	7588 X	6985	-0-	-603	-0-	6985	2			N	-0-				-0-
03	8990 X	7587	-0-	-1403	-0-	7587	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15159 X	12361	-0-	-2798	-0-	12361 2		N	-0-			-0-
11	14670 X	10962	-0-	-3708	-0-	10962 2		N	-0-			-0-
12	16244 X	14049	-0-	-2195	-0-	14049 2		N	-0-			-0-
01	15283 X	11455	-0-	-3828	-0-	11455 2		N	-0-			-0-
02	13552 X	11316	-0-	-2236	-0-	11316 2		N	-0-			-0-
03	14043 X	9907	-0-	-4136	-0-	9907 2		N	-0-			-0-
-----												
ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101												
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3		Y	-0-			-0-
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 3		Y	-0-			-0-
12	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651 3		Y	-0-			-0-
01	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12586 3		Y	-0-			-0-
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330 3		Y	-0-			-0-
*03	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	12275 3		Y	-0-			-0-
-----												
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320												
10	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	364 1	12431 3	Y	147	148 1		87
						162 9						
11	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	142 1	13665 3	Y	131	149 1		69
						144 9						
12	15903 X	14854	-0-	-1049	-0-	86 1	14440 3	Y	298	154 1		213
						328 9						
01	15903 X	15191	-0-	-712	-0-	15182 3	9 9	Y	8	157 1		64
02	14364 X	12569	-0-	-1795	-0-	12420 3	149 9	Y	135	145 1		54
03	14663 X	10273	-0-	-4390	-0-	231 1	9956 3	Y	78			132
						86 9						
-----												
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430												
10	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	34 1	3125 2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3126	-0-	-294	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2593	-0-	-941	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2508	-0-	-809	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	325 1	2968 2	N	-0-			-0-
*03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	308 1	3394 2	N	-0-			-0-
-----												
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901												
10	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	7 1	13592 3	N	-0-			351
11	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	42 1	13445 3	N	11			362
						12 9						
12	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14510 3	96 9	N	87	151 1		298
01	14012 X	13448	-0-	-564	-0-	13448 3		N	-0-			298
02	12600 X	12539	-0-	-61	-0-	439 1	12083 3	N	15	182 1		131
						17 9						
03	14601 X	13811	-0-	-790	-0-	187 1	13569 3	N	50			181
						55 9						
-----												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001												
10	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-			Y	105			258
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-			Y	3	110 1		151
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			Y	58	66 1		143
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	61	105 1		99
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	5	75 1		29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		9



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
SUGAR CRISP		WELL #:		5 H	RRCID ->	237178	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	5901 - 8351			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7719 X	5354	-0-	-2365	-0-	685	1	4669	3	N	-0-				153
11	5910 X	4885	-0-	-1025	-0-	496	1	4383	3	N	5				158
12	6138 X	5134	-0-	-1004	-0-	497	1	4637	3	N	-0-				158
01	5828 X	4865	-0-	-963	-0-	806	1	4013	3	N	42				200
02	5264 X	3872	-0-	-1392	-0-	530	1	3339	3	N	3				203
03	5363 X	3595	-0-	-1768	-0-	644	1	2918	3	N	30	164	1		69
-----															
THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237181	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5661 - 5470			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
MOONEY UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	237186	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5858 - 9187			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39				63
-----															
LANHAM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237218	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6451 - 9600			
10	6696 X	5774	-0-	-922	-0-	23	1	5654	3	Y	88	169	1		44
11	5670 X	3827	-0-	-1843	-0-	97	9	3749	3	Y	70	96	1		18
12	6200 X	5251	-0-	-949	-0-	77	9	5015	3	Y	214	155	1		77
01	6200 X	5967	-0-	-233	-0-	235	9	5833	3	Y	121	143	1		55
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	133	9	167	9	Y	152	132	1		75
03	5766 X	5523	-0-	-243	-0-	5842	3	5212	3	Y	133	140	1		68
-----															
BOSWELL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237529	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7967 - 11680			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WIGGUM, RALPH		WELL #:		9 H	RRCID ->	237533	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6575 - 9501			
10	744 X	37	-0-	-707	-0-	37	3			Y	-0-				1
11	720 X	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237539	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	5932 - 8381			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7099 X	6657	-0-	-442	-0-	6657	3			Y	-0-				4
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-				4
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			Y	-0-				4
01	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	44	1	8275	3	Y	-0-				4
02	7140 X	6358	-0-	-782	-0-	6358	3			Y	-0-				4
03	7905 X	6228	-0-	-1677	-0-	113	1	6115	3	Y	-0-				4
-----															
SASS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	237625	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6092 - 8840			
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-	1 1			-0-
11	1230 X	546	-0-	-684	-0-	546	3			Y	-0-				-0-
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-				-0-
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEWELLEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237626	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5881 - 7931			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----															
LEWELLEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237627	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5641 - 8041			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAWKEYE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237628	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	5909 - 8871			
10	2666 X	2100	-0-	-566	-0-	2100	3			Y	-0-				91
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2633	3	3 9		Y	3	61 1			33
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-				33
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-				33
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-				33
*03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-				33
-----															
SASS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	237629	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6532 - 9280			
10	6510 X	438	-0-	-6072	-0-	436	3	2 9		Y	2	9 1			3
11	7830 X	6627	-0-	-1203	-0-	6615	3	12 9		Y	11				14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14 1			13
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6262	3	25 9		Y	23				36
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8114	3	15 9		Y	14	28 1			22
*03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7625	3	14 9		Y	13				35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BUBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237630	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6623 - 8969	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5425 X	4273	-0-	-1152	-0-	30 1	4129 3	Y	104	182 1			52
						114 9							
11	5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	2 1	3908 3	Y	90	119 1			23
						99 9							
12	4991 X	3682	-0-	-1309	-0-	1 1	3562 3	Y	108	92 1			39
						119 9							
01	4681 X	3396	-0-	-1285	-0-	1 1	3310 3	Y	77	81 1			35
						85 9							
02	4228 X	3068	-0-	-1160	-0-	2963 3	105 9	Y	95	83 1			47
*03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	218 1	4207 3	Y	87	89 1			45
						96 9							
-----													
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237631	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5717 - 8301	
10	6231 X	5981	-0-	-250	-0-	5949 3	32 9	Y	29	22 1			56
						4359 3	8 9	Y	7	36 1			27
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	1929 3	26 9	Y	24				51
						2953 3		Y	-0-				51
12	6014 X	1955	-0-	-4059	-0-	3834 3	155 9	Y	141	41 1			151
						4506 3	260 9	Y	236	101 1			286
01	6014 X	2953	-0-	-3061	-0-								
02	5432 X	3989	-0-	-1443	-0-								
03	5983 X	4766	-0-	-1217	-0-								
-----													
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237633	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6004 - 8520	
10	5611 X	3064	-0-	-2547	-0-	2995 3	69 9	Y	63	115 1			206
						3894 3	24 9	Y	22	133 1			95
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3202 3	47 9	Y	43				138
						3273 3		Y	-0-				138
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	4379 3	66 9	Y	60	110 1			88
						4729 3	55 9	Y	50	59 1			79
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-								
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-								
*03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-								
-----													
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237635	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6174 - 7710	
10	4836 X	3244	-0-	-1592	-0-	3240 3	4 9	Y	4	18 1			26
						2801 3	3 9	Y	3	17 1			12
11	4650 X	2804	-0-	-1846	-0-	4314 3	2 9	Y	2				14
						3064 3		Y	-0-				14
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	1962 3	2 9	Y	2	11 1			5
						1876 3	2 9	Y	2	3 1			4
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-								
02	3472 X	1964	-0-	-1508	-0-								
03	4309 X	1878	-0-	-2431	-0-								
-----													
SHERRY P UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237636	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6222 - 8567	
10	10447 X	7887	-0-	-2560	-0-	72 1	7815 3	Y	-0-				1
						8725 3		Y	-0-				1
11	9840 X	8725	-0-	-1115	-0-	10868 3		Y	-0-				1
						10946 3		Y	-0-				1
12	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	9575 3		Y	-0-				1
						9680 3		Y	-0-				1
01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-								
02	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-								
*03	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-								
-----													
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237638	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6029 - 9580	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				1
								Y	-0-				1
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				1
								Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
								Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
								Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
								Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
SHERRY P UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 237641	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH	6197	PERF. 6350	- 9031		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	496 1	5940 3	Y	25	34	1	24
11	5850 X	4191	-0-	-1659	-0-	28 9	3935 3	Y	111	33	1	102
12	6045 X	3596	-0-	-2449	-0-	134 1	3108 3	Y	-0-			102
01	6479 X	5019	-0-	-1460	-0-	122 9	4628 3	Y	89	112	1	79
02	5852 X	4963	-0-	-889	-0-	488 1	4486 3	Y	89	62	1	106
03	6479 X	6150	-0-	-329	-0-	293 1	5654 3	Y	50	28	1	128
						98 9						
						379 1						
						441 1						
						55 9						
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 237643	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5701	- 8850		
10	8556 X	7791	-0-	-765	-0-	42 1	7749 3	Y	-0-			79
11	8340 X	7285	-0-	-1055	-0-	144 1	7141 3	Y	-0-			79
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	76 1	8032 3	Y	-0-			79
01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	78 1	8879 3	Y	67	109	1	37
02	7532 X	6683	-0-	-849	-0-	74 9	6480 3	Y	10			47
03	8122 X	7692	-0-	-430	-0-	192 1	7349 3	Y	16			63
						11 9						
						325 1						
						18 9						
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 237644	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 6030	- 8777		
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	43 1	3716 3	Y	-0-			49
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	141 1	3876 3	Y	-0-			49
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	71 1	4598 3	Y	-0-			49
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	75 1	4351 3	Y	58	75	1	32
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	64 9	3577 3	Y	5			37
03	4216 X	3904	-0-	-312	-0-	186 1	3573 3	Y	8			45
						6 9						
						322 1						
						9 9						
HOOVER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 237645	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF. 6004	- 7431		
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	334 1	1902 3	Y	15	21	1	25
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	17 9	2278 3	Y	26	13	1	38
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	253 1	2267 3	Y	16	25	1	29
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	29 9	2440 3	Y	-0-			29
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	18 9	2143 3	Y	-0-			29
*03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	255 1	2422 3	Y	25	37	1	17
						219 1						
						233 1						
						28 9						
BERLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 237647	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF. 5663	- 8951		
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664 3		Y	-0-			1
11	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 3		Y	-0-			1
12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548 3		Y	-0-			1
01	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8548 3	26 9	Y	24			25
02	8988 X	7084	-0-	-1904	-0-	7077 3	7 9	Y	6			31
03	9951 X	5633	-0-	-4318	-0-	5633 3		Y	-0-	19	1	12



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SHERRY P UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	237649	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6289 - 9841
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	333 1	5490 3	Y	42	60 1		40
11	5910 X	5855	-0-	-55	-0-	46 9	5594 3	Y	126	51 1		115
12	6107 X	5577	-0-	-530	-0-	122 1	5108 3	Y	-0-			115
01	5890 X	5704	-0-	-186	-0-	139 9	5359 3	Y	56	122 1		49
02	5460 X	5254	-0-	-206	-0-	469 1	4830 3	Y	69	39 1		79
03	6045 X	5615	-0-	-430	-0-	283 1	5166 3	Y	31	21 1		89
						62 9						
						76 9						
						34 9						
-----												
HOOVER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	237650	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	6004 - 7431
10	1922 X	991	-0-	-931	-0-	343 1	625 3	Y	21	29 1		35
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	23 9		Y	33	19 1		49
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	63	32 1		80
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	89 1		23
-----												
RADAR		WELL #:		3H	RRCID ->	237656	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	6077 - 8661
10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5247 3	3 9	Y	3			62
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		Y	-0-	50 1		12
12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 3		Y	-0-			12
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 3		Y	-0-			12
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3		Y	-0-			12
*03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 3		Y	-0-			12
-----												
TRAPPER JOHN		WELL #:		3H	RRCID ->	237661	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6002 - 9630
10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 3		N	-0-			139
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 3		N	-0-			139
12	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 3		N	-0-			139
01	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 3		N	-0-			139
02	6132 X	6074	-0-	-58	-0-	6074 3		N	-0-			139
03	8959 X	6417	-0-	-2542	-0-	6417 3		N	-0-			139
-----												
STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237665	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	6587 - 8530
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	317 1	4145 3	Y	-0-			2
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3		Y	-0-			2
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	400 1	4272 3	Y	1			3
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	1 9	4625 3	Y	-0-			3
02	4032 X	3710	-0-	-322	-0-	451 1	3342 3	Y	-0-			3
03	4681 X	2837	-0-	-1844	-0-	368 1	2416 3	Y	-0-			3
-----												
STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237667	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6393 - 9141
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			106
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	848 3	2 9	N	2			108
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
TRAPPER JOHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237669	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	6161 - 9500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3		Y	-0-		50
11	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	3		Y	-0-		50
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	3		Y	-0-		50
01	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3		Y	-0-		50
02	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3		Y	-0-		50
*03	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13092	3	55 9	Y	50	79 1	21
-----												
JAMES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237670	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	6155 - 9211
10	6820 X	317	-0-	-6503	-0-	313	3	4 9	Y	4	133 1	61
11	6840 X	762	-0-	-6078	-0-	506	1	230 3	Y	24		85
						26	9					
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	439	1	6619 3	Y	26	36 1	75
						29	9					
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	416	1	5585 3	Y	19		94
						21	9					
02	6076 X	5381	-0-	-695	-0-	387	1	4994 3	Y	-0-	53 1	41
03	7099 X	4674	-0-	-2425	-0-	360	1	4295 3	Y	17		58
						19	9					
-----												
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237671	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5673	PERF.	5989 - 9541
10	1488 X	1181	-0-	-307	-0-	104	1	1073 3	Y	4		10
						4	9					
11	2460 X	1323	-0-	-1137	-0-	194	1	1129 3	Y	-0-		10
12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1379	3	7 9	Y	6		16
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	422	1	2164 3	Y	50		66
						55	9					
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	174	1	3983 3	Y	2		68
						2	9					
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320 3	Y	-0-		68
-----												
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237725	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6349 - 9900
10	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	314	1	6087 3	Y	62	77 1	59
						68	9					
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	131	1	4569 3	Y	192	75 1	176
						211	9					
12	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	414	1	6389 3	Y	-0-		176
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	7489 3	Y	183	198 1	161
						201	9					
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	312	1	6843 3	Y	207	127 1	241
						228	9					
*03	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	354	1	10539 3	Y	160	64 1	337
						176	9					
-----												
NOEL		WELL #:		2H	RRCID ->	237913	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5918 - 7391
10	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	29	1	3824 3	Y	-0-	22 1	50
11	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	3751	3	2 9	Y	2		52
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	149	1	3443 3	Y	-0-		52
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	86	1	2746 3	Y	7		59
						8	9					
02	3556 X	2360	-0-	-1196	-0-	2360	3		Y	-0-		59
03	3875 X	2403	-0-	-1472	-0-	398	1	2002 3	Y	3		62
						3	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
NOEL		WELL #:		1H	RRCID ->	237914	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5970 - 7351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 X	399	-0-	-2050	-0-	11 1	388 3	Y	-0-	22 1		50
11		2160 X	289	-0-	-1871	-0-	287 3	2 9	Y	2			52
12		700 N	870	-0-	170	170	97 1	773 3	Y	-0-			52
01		1181 N	1011	-0-	-170	-0-	29 1	974 3	Y	7			59
							8 9						
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		Y	-0-			59
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	185 1	1724 3	Y	2			61
							2 9						
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	237918	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8125 - 10975	
10		13330 X	12163	-0-	-1167	-0-	12163 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	11822	-0-	-898	-0-	11822 2		N	-0-			-0-
12		13144 X	13117	-0-	-27	-0-	13117 2		N	-0-			-0-
01		12400 X	12146	-0-	-254	-0-	12146 2		N	-0-			-0-
02		11200 X	9273	-0-	-1927	-0-	9273 2		N	-0-			-0-
03		13113 X	7753	-0-	-5360	-0-	7753 2		N	-0-			-0-
-----													
CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237919	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	6463 - 9211	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
CAMPOS UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	237921	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6422 - 8768	
10		7502 X	5008	-0-	-2494	-0-	4999 3	9 9	Y	8	148 1		121
11		7230 X	4595	-0-	-2635	-0-	4594 3	1 9	Y	1			122
12		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1839 3	81 9	Y	74	111 1		85
01		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5041 3	28 9	Y	25			110
02		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5339 3	40 9	Y	36			146
03		5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	3517 3	31 9	Y	28			174
-----													
MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237962	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6008 - 7736	
10		1240 X	756	-0-	-484	-0-	756 3		Y	-0-			4
11		1110 X	322	-0-	-788	-0-	322 3		Y	-0-			4
12		700 N	787	-0-	87	87	787 3		Y	-0-			4
01		1203 N	1116	-0-	-87	-0-	1116 3		Y	-0-			4
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		Y	-0-			4
03		775 N	163	-0-	-612	-0-	163 3		Y	-0-			4
-----													
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237963	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	6102 - 8045	
10		4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3722 3		Y	-0-			74
11		3810 X	3616	-0-	-194	-0-	3615 3	1 9	Y	1	42 1		33
12		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3465 3	2 9	Y	2			35
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4086 3	8 9	Y	7			42
02		3388 X	2584	-0-	-804	-0-	2584 3		Y	-0-			42
03		3751 X	1836	-0-	-1915	-0-	1836 3		Y	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
HONEYCOMB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237965	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6159 - 8907
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6231 X	5641	-0-	-590	-0-	637	1	4898	3	Y	96	100
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	106	9	4558	3	Y	6	106
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	533	1	4259	3	Y	-0-	106
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	7	9	3532	3	Y	106 1	-0-
02	5096 X	3222	-0-	-1874	-0-	317	1	2514	3	Y	-0-	-0-
03	5642 X	3422	-0-	-2220	-0-	292	1	2802	3	Y	-0-	-0-
-----												
RANDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	237966	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6870 - 8472
10	5394 X	5248	-0-	-146	-0-	479	1	4769	3	Y	-0-	-0-
11	5490 X	1224	-0-	-4266	-0-	291	1	933	3	Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237967	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6787 - 10741
10	5735 X	3895	-0-	-1840	-0-	787	1	3016	3	Y	84	150
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	92	9	2660	3	Y	-0-	150
12	4030 X	3004	-0-	-1026	-0-	915	1	1929	3	Y	108	113
01	4030 X	1619	-0-	-2411	-0-	956	1	220	3	Y	-0-	113
02	3640 X	1528	-0-	-2112	-0-	119	9	1399	1	Y	13	126
03	3906 X	2798	-0-	-1108	-0-	1349	1	165	3	Y	-0-	126
-----												
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237968	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	6649 - 10201
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156
-----												
LANGDON UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	237971	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6546 - 8490
10	5673 X	5310	-0-	-363	-0-	148	1	5162	3	Y	-0-	227
11	5550 X	4523	-0-	-1027	-0-	429	1	4087	3	Y	6	128
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	7	9	3985	3	Y	-0-	128
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	506	1	5340	3	Y	-0-	128
02	5432 X	4272	-0-	-1160	-0-	303	1	3938	3	Y	-0-	128
03	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	334	1	4781	3	Y	-0-	128
-----												
GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237974	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8150 - 10701
10	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	4359	-0-	-381	-0-	4359	2			N	-0-	-0-
12	4898 X	4392	-0-	-506	-0-	4392	2			N	-0-	-0-
01	5053 X	4529	-0-	-524	-0-	4529	2			N	-0-	-0-
02	4564 X	3523	-0-	-1041	-0-	3523	2			N	-0-	-0-
03	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975										COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8510	-	10961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		5394 X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2	N	-0-			-0-				
11		5220 X	4332	-0-	-888	-0-	4332	2	N	-0-			-0-				
12		4836 X	4233	-0-	-603	-0-	4233	2	N	-0-			-0-				
01		4557 X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2	N	-0-			-0-				
02		4116 X	3466	-0-	-650	-0-	3466	2	N	-0-			-0-				
03		4557 X	2896	-0-	-1661	-0-	409	1	N	-0-	2487	2	-0-				
-----																	
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979										COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8210	-	10661
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980										COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6480	-	8322
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024										COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5935	-	8201
10		7719 X	5283	-0-	-2436	-0-	631	1	Y	-0-			93				
11		7560 X	5539	-0-	-2021	-0-	754	1	Y	11	66	1	38				
							12	9									
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	388	1	Y	22	26	1	34				
							24	9									
01		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-			34				
02		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9815	3	Y	2			36				
*03		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	-0-			36				
-----																	
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045										COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6329	-	8541
10		807 X	807	-0-	-0-	-0-	711	1	Y	-0-	61	1	37				
11		750 X	750	-0-	-0-	-0-	578	1	Y	-0-			37				
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	518	1	Y	18			55				
							20	9									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			77				
02		700 N	383	-0-	-317	-0-	49	1	Y	41			118				
							45	9									
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	29			147				
-----																	
SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047										COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	7010	-	10160
10		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6301	3	Y	8	18	1	12				
11		6480 X	1347	-0-	-5133	-0-	1344	3	Y	3			15				
12		6851 X	770	-0-	-6081	-0-	770	3	Y	-0-	15	1	-0-				
01		6851 X	6569	-0-	-282	-0-	6559	3	Y	9			9				
02		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	3	Y	5	7	1	7				
03		6324 X	6180	-0-	-144	-0-	6167	3	Y	12			19				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				//CONT.//	684830									
YOSEMITE SAM UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	238048	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6395 - 10348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
-----														
YOSEMITE SAM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238261	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	9429 - 9981	
10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15428	3	6	9	Y	5	215	
11	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14286	3	18	9	Y	16	231	
12	14911	X	14526	-0-	-385	-0-	14336	3	190	9	Y	173	200	
01	15438	X	14969	-0-	-469	-0-	14969	3			Y	-0-	200	
02	13944	X	13844	-0-	-100	-0-	13698	3	146	9	Y	133	269	
03	15438	X	14571	-0-	-867	-0-	14531	3	40	9	Y	36	305	
-----														
BUBBS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	238262	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6493 - 9240	
10	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	13	1	6060	3	Y	60	30	
							66	9						
11	6450	X	5477	-0-	-973	-0-	1	1	5425	3	Y	46	12	
							51	9						
12	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	4494	3	89	9	Y	81	29	
01	6448	X	5004	-0-	-1444	-0-	4967	3	37	9	Y	34	15	
02	5824	X	4184	-0-	-1640	-0-	4183	3	1	9	Y	1	-0-	
*03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	120	1	6154	3	Y	-0-	-0-	
-----														
PARKER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	238280	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	6072 - 9557	
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			Y	-0-	50	
11	16320	X	16163	-0-	-157	-0-	16163	3			Y	-0-	50	
12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	3			Y	-0-	50	
01	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-	50	
02	15820	X	14393	-0-	-1427	-0-	14392	3	1	9	Y	1	51	
03	16709	X	15002	-0-	-1707	-0-	15002	3			Y	-0-	51	
-----														
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH				WELL #:	4H	RRCID ->	238299	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7900 - 10415	
10	16616	X	12282	-0-	-4334	-0-	12282	2			N	-0-	-0-	
11	16080	X	12197	-0-	-3883	-0-	12197	2			N	-0-	-0-	
12	13144	X	10758	-0-	-2386	-0-	10758	2			N	-0-	-0-	
01	13144	X	10130	-0-	-3014	-0-	10130	2			N	-0-	-0-	
02	11396	X	9270	-0-	-2126	-0-	9270	2			N	-0-	-0-	
03	12617	X	9882	-0-	-2735	-0-	9882	2			N	-0-	-0-	
-----														
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	238300	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7822 - 10377	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238394	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5891 - 9040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2604 X	1468	-0-	-1136	-0-		1468 3		Y	-0-			38
11	1980 X	1723	-0-	-257	-0-		1723 3		Y	-0-			38
12	700 N	1315	-0-	615	615		1315 3		Y	-0-			38
01	2018 N	1403	-0-	-615	-0-		1403 3		Y	-0-			38
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-		1478 3		Y	-0-			38
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1803 3		Y	-0-			38
-----													
LEWELLEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238572	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	5590 - 7761	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
-----													
LANHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238586	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6625 - 8970	
10	5518 X	4844	-0-	-674	-0-		19 1	4764 3	Y	55	90 1		28
							61 9						
11	5610 X	5278	-0-	-332	-0-		1 1	5238 3	Y	35	54 1		9
							39 9						
12	5797 X	4412	-0-	-1385	-0-		4349 3	63 9	Y	57	46 1		20
01	5797 X	4030	-0-	-1767	-0-		1 1	4001 3	Y	25	34 1		11
							28 9						
02	4928 X	3543	-0-	-1385	-0-		3510 3	33 9	Y	30	26 1		15
03	5456 X	5196	-0-	-260	-0-		144 1	5010 3	Y	38	33 1		20
							42 9						
-----													
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238600	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	5913 - 8661	
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		101 1	3810 3	Y	1	59 1		31
							1 9						
11	6240 X	3673	-0-	-2567	-0-		163 1	3500 3	Y	9			40
							10 9						
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-		299 1	6083 3	Y	-0-			40
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		471 1	7279 3	Y	17			57
							19 9						
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		223 1	5685 3	Y	34			91
							37 9						
03	6386 X	5570	-0-	-816	-0-		663 1	4894 3	Y	12	61 1		42
							13 9						
-----													
SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	238601	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	4899	PERF.	5189 - 8741	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238603	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	6091 - 9521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5952 X	2871	-0-	-3081	-0-	77 1	2790 3	Y	4			24
						4 9						
11	5250 X	2897	-0-	-2353	-0-	171 1	2726 3	Y	-0-			24
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3		Y	-0-			24
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	353 1	1642 3	Y	-0-			24
02	5124 X	628	-0-	-4496	-0-	145 1	483 3	Y	-0-			24
03	3968 X	3110	-0-	-858	-0-	149 1	2961 3	Y	-0-			24
-----												
HOOVER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238605	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6137 - 8080
10	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	356 1	2585 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	2940 X	2292	-0-	-648	-0-	281 1	2011 3	Y	-0-			1
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	286 1	747 3	Y	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	2772 X	429	-0-	-2343	-0-	255 1	174 3	Y	-0-			1
03	2945 X	977	-0-	-1968	-0-	266 1	711 3	Y	-0-			1
-----												
BERLIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238608	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5680 - 8335
10	12958 X	10258	-0-	-2700	-0-	10257 3	1 9	Y	1	116 1		80
11	12540 X	10167	-0-	-2373	-0-	10167 3		Y	-0-			80
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-			80
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	413 3	28 9	Y	25	64 1		41
02	11144 X	1631	-0-	-9513	-0-	1625 3	6 9	Y	5			46
03	10509 X	4719	-0-	-5790	-0-	4719 3		Y	-0-	28 1		18
-----												
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238614	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	6003 - 8751
10	4340 X	3030	-0-	-1310	-0-	91 1	2938 3	Y	1	58 1		31
						1 9						
11	4200 X	2278	-0-	-1922	-0-	127 1	2141 3	Y	9			40
						10 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	394 1	344 3	Y	17			57
						19 9						
02	2744 X	1256	-0-	-1488	-0-	198 1	1021 3	Y	34			91
						37 9						
03	3038 X	1425	-0-	-1613	-0-	595 1	818 3	Y	11	60 1		42
						12 9						
-----												
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238616	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6209 - 9761
10	4030 X	2632	-0-	-1398	-0-	429 1	2193 3	Y	9	5 1		9
						10 9						
11	3900 X	2672	-0-	-1228	-0-	165 1	2421 3	Y	78	15 1		72
						86 9						
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	577 1	1857 3	Y	-0-			72
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	339 1	1476 3	Y	66	79 1		59
						73 9						
02	2632 X	1368	-0-	-1264	-0-	374 1	932 3	Y	56	47 1		68
						62 9						
03	2759 X	1323	-0-	-1436	-0-	434 1	864 3	Y	23	18 1		73
						25 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BERLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238617	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5966 - 9116
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10540 X	1039	-0-	-9501	-0-	1039	3		-0-	1	1	1
11	10200 X	2375	-0-	-7825	-0-	2375	3		-0-			1
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3		-0-			1
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5382	3	29 9	Y	26	1 1	26
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6641	3	6 9	Y	5		31
*03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3		Y	-0-	19 1	12

T&P UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238618	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6151 - 9300
10	19313 X	12565	-0-	-6748	-0-	54	1	12502 3	Y	8	3 1	9
11	18840 X	13157	-0-	-5683	-0-	423	1	12731 3	Y	3	9 1	3
12	19468 X	16259	-0-	-3209	-0-	395	1	15856 3	Y	7	1 1	9
01	19468 X	15656	-0-	-3812	-0-	176	1	15478 3	Y	2	9 1	2
02	16576 X	13553	-0-	-3023	-0-	515	1	13010 3	Y	25	3 1	24
03	16244 X	14863	-0-	-1381	-0-	313	1	14513 3	Y	34	12 1	46

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238619	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	620	PERF.	6657 - 10610
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y	6		7
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y	1	7 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	276	33 1	244
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-				Y	10	193 1	61
*03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	365	1	494 3	Y	73	16 1	118

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238620	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6385 - 10741
10	8742 X	1683	-0-	-7059	-0-	851	1	823 3	Y	8		67
11	8460 X	1905	-0-	-6555	-0-	1047	1	858 3	Y	-0-		67
12	2666 X	1991	-0-	-675	-0-	851	1	1066 3	Y	67		134
01	1953 X	1883	-0-	-70	-0-	619	1	1252 3	Y	11	65 1	80
02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	709	1	1342 3	Y	22	45 1	57
*03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	643	1	1436 3	Y	2		59

WIGGUM, RALPH		WELL #:		10H	RRCID ->	238637	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	6200 - 8826
10	8959 X	3799	-0-	-5160	-0-	3799	3		Y	-0-		31
11	6300 X	1212	-0-	-5088	-0-	1212	3		Y	-0-		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		31
02	5852 X	150	-0-	-5702	-0-	150	3		Y	-0-		31
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-	17 1	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
LANGDON UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	238643	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6450 - 7501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	62 1	2906 3	Y	4	130 1			61
11	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	129 1	2713 3	Y	-0-				61
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	290 1	3374 3	Y	-0-				61
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	251 1	3374 3	Y	95				156
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	105 9	2978 3	Y	56				212
03	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	202 1	3117 3	Y	53				265
						62 9							
						181 1							
						58 9							
-----													
LANGDON UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	238645	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6406 - 8350	
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				62
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	1	29 1			34
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30				64
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				67
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238769	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	8650 - 10548	
10	28892 X	27128	-0-	-1764	-0-	27128 2		N	-0-				-0-
11	26550 X	20480	-0-	-6070	-0-	20480 2		N	-0-				-0-
12	27776 X	20002	-0-	-7774	-0-	20002 2		N	-0-				-0-
01	27776 X	18011	-0-	-9765	-0-	28 1	17983 2	N	-0-				-0-
02	25088 X	19151	-0-	-5937	-0-	95 1	19056 2	N	-0-				-0-
03	27125 X	25987	-0-	-1138	-0-	25987 2		N	-0-				-0-
-----													
ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238771	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	4367	PERF.	8106 - 10814	
10	16864 X	12307	-0-	-4557	-0-	12307 2		N	-0-				-0-
11	14700 X	13470	-0-	-1230	-0-	13470 2		N	-0-				-0-
12	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	14016 2		N	-0-				-0-
01	13392 X	7716	-0-	-5676	-0-	7716 2		N	-0-				-0-
02	12572 X	6145	-0-	-6427	-0-	6145 2		N	-0-				-0-
03	14012 X	10540	-0-	-3472	-0-	10540 2		N	-0-				-0-
-----													
ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238775	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7505 - 9235	
10	10075 X	8233	-0-	-1842	-0-	8233 2		N	-0-				-0-
11	9000 X	7824	-0-	-1176	-0-	7824 2		N	-0-				-0-
12	9207 X	8107	-0-	-1100	-0-	8107 2		N	-0-				-0-
01	9207 X	8008	-0-	-1199	-0-	8008 2		N	-0-				-0-
02	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404 2		N	-0-				-0-
03	8246 X	8100	-0-	-146	-0-	8100 2		N	-0-				-0-
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	238778	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	8017 - 12335	
10	31682 X	30261	-0-	-1421	-0-	30261 2		N	-0-				-0-
11	30660 X	28799	-0-	-1861	-0-	28799 2		N	-0-				-0-
12	31682 X	28360	-0-	-3322	-0-	28360 2		N	-0-				-0-
01	31310 X	28266	-0-	-3044	-0-	28266 2		N	-0-				-0-
02	27412 X	24966	-0-	-2446	-0-	24966 2		N	-0-				-0-
03	30256 X	29648	-0-	-608	-0-	29648 2		N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	3862	-0-	-2152	-0-	72 1	3790 3	Y	-0-	63 1		33
11	5820 X	4543	-0-	-1277	-0-	128 1	4405 3	Y	9			42
						10 9						
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	170 1	1873 3	Y	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			59
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			Y	34			93
03	4681 X	1292	-0-	-3389	-0-	475 1	804 3	Y	12	62 1		43
						13 9						

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

10	3410 X	3348	-0-	-62	-0-	3348 2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2581	-0-	-479	-0-	2581 2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2989 2		Y	-0-			-0-
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		Y	-0-			-0-
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		Y	-0-			-0-
*03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

10	37944 X	28544	-0-	-9400	-0-	28544 2		N	-0-			-0-
11	33390 X	31926	-0-	-1464	-0-	31926 2		N	-0-			-0-
12	34503 X	32806	-0-	-1697	-0-	32806 2		N	-0-			-0-
01	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	34792 2		N	-0-			-0-
02	39650 X	39650	-0-	-0-	-0-	39650 2		N	-0-			-0-
*03	35387 X	35387	-0-	-0-	-0-	35387 2		N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

10	2542 X	2294	-0-	-248	-0-	162 1	2132 3	Y	-0-			-0-
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	645 1	2864 3	Y	-0-			-0-
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	555 1	5501 3	Y	-0-			-0-
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	264 1	5676 3	Y	-0-			-0-
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	850 1	4154 3	Y	-0-			-0-
*03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	577 1	4567 3	Y	-0-			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8 1		9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	5 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
OLCOTT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238880	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7910 - 11611
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	20677 X	5405	-0-	-15272	-0-	5405	2	N	-0-		-0-
11	20010 X	9044	-0-	-10966	-0-	9044	2	N	-0-		-0-
12	19189 X	9810	-0-	-9379	-0-	9810	2	N	-0-		-0-
01	10943 X	1260	-0-	-9683	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
02	8428 X	103	-0-	-8325	-0-	103	2	N	-0-		-0-
03	9796 X	6901	-0-	-2895	-0-	6901	2	N	-0-		-0-
-----											
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238898	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5935 - 9116
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	1
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	4	1 1	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	10 1	14
03	T. A.	250	-0-	250	250	243	3	7 9	6	9 1	11
-----											
CAMPOS UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	238900	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 6349 - 9833
10	12183 X	11689	-0-	-494	-0-	301	1	11385 3	Y	3	7
11	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	476	1	11497 3	Y	-0-	7
12	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	359	1	11164 3	Y	4	5 1
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	407	1	11594 3	Y	4	10
02	11172 X	10771	-0-	-401	-0-	439	1	10323 3	Y	8	18
03	12369 X	11656	-0-	-713	-0-	459	1	11190 3	Y	6	24
-----											
CHARCA-HANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238941	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6830 - 10192
10	14756 X	14321	-0-	-435	-0-	14321	3		Y	-0-	15
11	13860 X	13671	-0-	-189	-0-	13671	3		Y	-0-	15
12	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3		Y	-0-	15
01	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3		Y	-0-	15
02	12936 X	12103	-0-	-833	-0-	12103	3		Y	-0-	15
03	14322 X	13307	-0-	-1015	-0-	13307	3		Y	-0-	15
-----											
GLEEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238953	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6259 - 9810
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	14 1	56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44		133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1	80
-----											
GLEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238970	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6179 - 9730
10	19251 X	16077	-0-	-3174	-0-	16077	3		Y	-0-	7
11	18630 X	15161	-0-	-3469	-0-	15161	3		Y	-0-	7
12	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	3		Y	-0-	7
01	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	3		Y	-0-	7
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	3		Y	-0-	7
*03	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3		Y	-0-	3 1
-----											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239111	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7154 - 7454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239206	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BERLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239292	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239379	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6104 - 8240				
10	10385 X	8620	-0-	-1765	-0-	8620	3	Y	-0-	1	1	2				
11	10050 X	7843	-0-	-2207	-0-	7843	3	Y	-0-	1	1	1				
12	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3	Y	-0-			1				
01	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3	Y	-0-			1				
02	7784 X	7402	-0-	-382	-0-	7402	3	Y	-0-	1	1	-0-				
03	8835 X	8457	-0-	-378	-0-	8457	3	Y	-0-			-0-				
T&P UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239382	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139 - 9690				
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	15	7	1	20				
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-	20	1	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1				
SASS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239391	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6057 - 10010				
10	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7551	3	20	9	Y	18	31	1	24		
11	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9387	3	19	9	Y	17			41		
12	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14175	3	67	9	Y	61	45	1	57		
01	7936 X	4623	-0-	-3313	-0-	4594	3	29	9	Y	26			83		
02	7616 X	309	-0-	-7307	-0-	306	3	3	9	Y	3	64	1	22		
03	8432 X	6961	-0-	-1471	-0-	6910	3	51	9	Y	46			68		
WIGGUM, RALPH		WELL #:		8H	RRCID ->	239394	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	6340 - 9631				
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					101		
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-					101		
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					101		
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					101		
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					101		
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	72	1			64		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
LEWELLEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239396	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	5197	PERF. 5830 -	7871			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRANCES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239399	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7970 -	10766			
10	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	2568	2				Y	-0-			-0-
11	2550 X	2495	-0-	-55	-0-	2495	2				Y	-0-			-0-
12	2635 X	1692	-0-	-943	-0-	1692	2				Y	-0-			-0-
01	2573 X	1166	-0-	-1407	-0-	1166	2				Y	-0-			-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2573 X	596	-0-	-1977	-0-	596	2				Y	-0-			-0-
-----															
OLCOTT SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	239402	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 8150 -	11600			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SASS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239404	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 6310 -	8530			
10	8773 X	7860	-0-	-913	-0-	7860	3				Y	-0-	3	1	1
11	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8806	3	17	9		Y	15			16
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7893	3	54	9		Y	49	19	1	46
01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6421	3	44	9		Y	40			86
02	8232 X	6998	-0-	-1234	-0-	6983	3	15	9		Y	14	66	1	34
03	9114 X	7466	-0-	-1648	-0-	7460	3	6	9		Y	5			39
-----															
BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239468	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7595 -	10045			
10	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2				N	-0-			-0-
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2				N	-0-			-0-
12	8959 X	8842	-0-	-117	-0-	8842	2				N	-0-			-0-
01	10385 X	8334	-0-	-2051	-0-	8334	2				N	-0-			-0-
02	9380 X	6998	-0-	-2382	-0-	6998	2				N	-0-			-0-
03	10385 X	7276	-0-	-3109	-0-	7276	2				N	-0-			-0-
-----															
EAST CLETUS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239482	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 7516 -	9430			
10	3937 X	3634	-0-	-303	-0-	36	1	3598	2		N	-0-			-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2				N	-0-			-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2				N	-0-			-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2				N	-0-			-0-
02	3416 X	3183	-0-	-233	-0-	299	1	2884	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3745	-0-	-564	-0-	251	1	3494	2		N	-0-			-0-
-----															
BOSWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239484	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7555 -	11059			
10	18817 X	17882	-0-	-935	-0-	17882	2				N	-0-			-0-
11	18210 X	13539	-0-	-4671	-0-	13539	2				N	-0-			-0-
12	16120 X	10932	-0-	-5188	-0-	10932	2				N	-0-			-0-
01	17887 X	1773	-0-	-16114	-0-	1773	2				N	-0-			-0-
02	16156 X	3	-0-	-16153	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BUBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239485	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	6515 - 8861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		8308 X	4011	-0-	-4297	-0-	21 1	3962 3	Y	25	33 1	13
							28 9					
11		7230 X	3306	-0-	-3924	-0-	1 1	3294 3	Y	10	20 1	3
							11 9					
12		5704 X	4194	-0-	-1510	-0-	1 1	4175 3	Y	16	13 1	6
							18 9					
01		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	1 1	7097 3	Y	4	8 1	2
							4 9					
02		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5569 3	15 9	Y	14	9 1	7
*03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	208 1	4822 3	Y	-0-	7 1	-0-
-----												
CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239486	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	6418 - 9166
10		4836 X	3874	-0-	-962	-0-	351 1	3523 3	Y	-0-	2 1	1
11		4680 X	3979	-0-	-701	-0-	295 1	3684 3	Y	-0-		1
12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	302 1	2844 3	Y	18		19
							20 9					
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	419 1	1890 3	Y	-0-		19
02		3724 X	2877	-0-	-847	-0-	61 1	2816 3	Y	-0-		19
*03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	862 1	3781 3	Y	-0-		19
-----												
SIDESHOW BOB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239487	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7298 - 9271
10		3224 X	3154	-0-	-70	-0-	761 1	2393 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	3100	-0-	-20	-0-	905 1	2195 2	N	-0-		-0-
12		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	796 1	1985 2	N	-0-		-0-
01		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	1441 1	1733 2	N	-0-		-0-
02		2884 X	2865	-0-	-19	-0-	802 1	2063 2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2985	-0-	-208	-0-	967 1	2018 2	N	-0-		-0-
-----												
TERWILLIGER, CECIL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239488	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7490 - 10515
10		7595 X	7415	-0-	-180	-0-	580 1	6835 2	N	-0-		-0-
11		7230 X	6915	-0-	-315	-0-	662 1	6253 2	N	-0-		-0-
12		7471 X	4795	-0-	-2676	-0-	361 1	4434 2	N	-0-		-0-
01		7409 X	5697	-0-	-1712	-0-	599 1	5098 2	N	-0-		-0-
02		6692 X	3862	-0-	-2830	-0-	544 1	3318 2	N	-0-		-0-
03		7409 X	881	-0-	-6528	-0-	416 1	465 2	N	-0-		-0-
-----												
BUBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239491	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6685 - 9031
10		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	8 1	6016 3	Y	-0-		-0-
11		5640 X	2412	-0-	-3228	-0-	2412 3		Y	-0-		-0-
12		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		5432 X	1489	-0-	-3943	-0-	1489 3		Y	-0-		-0-
03		6014 X	5801	-0-	-213	-0-	144 1	5657 3	Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
NOEL		WELL #:		3H	RRCID ->	239494	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5898 - 7371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	682 X	305	-0-	-377	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	22	1	52
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1			53
12	700 N	848	-0-	148	148	164	1	684	3	Y	-0-			53
01	1207 N	1059	-0-	-148	-0-	91	1	960	3	Y	7			60
						8	9							
02	756 N	618	-0-	-138	-0-	618	3			Y	-0-			60
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	379	1	423	3	Y	3			63
						3	9							
-----														
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239495	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5731 - 8880		
10	248 X	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
11	180 X	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BUBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239497	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6583 - 9331		
10	6944 X	4157	-0-	-2787	-0-	20	1	4130	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	1	1	7004	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	1	1	7471	3	Y	-0-			-0-
02	6552 X	5023	-0-	-1529	-0-	5016	3	7	9	Y	6	3	1	3
03	7471 X	3716	-0-	-3755	-0-	168	1	3546	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
-----														
SHERRY P UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239574	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6135 - 8480		
10	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	374	1	3048	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	3	Y	33	4	1	30
						36	9							
12	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	447	1	5404	3	Y	-0-			30
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-			-0-
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 4H	RRCID ->	239600	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7721 - 9651		
10	21049 X	18937	-0-	-2112	-0-	18937	2			N	-0-			-0-
11	20370 X	18878	-0-	-1492	-0-	18878	2			N	-0-			-0-
12	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-			-0-
01	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-			-0-
02	17612 X	17096	-0-	-516	-0-	17096	2			N	-0-			-0-
*03	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	21641	2			N	-0-			-0-
-----														
WARD, BLANCHE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239604	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7830 - 9441		
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	608	1	5482	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5695	-0-	-155	-0-	477	1	5218	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5906	-0-	-139	-0-	463	1	5443	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5751	-0-	-325	-0-	363	1	5388	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	5143	-0-	-345	-0-	356	1	4787	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5710	-0-	-366	-0-	502	1	5208	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		17453 X	16377	-0-	-1076	-0-	16377 2		N	-0-		-0-
11		16200 X	14213	-0-	-1987	-0-	14213 2		N	-0-		-0-
12		16616 X	12838	-0-	-3778	-0-	12838 2		N	-0-		-0-
01		16616 X	5990	-0-	-10626	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
02		23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	23820 2		N	-0-		-0-
*03		27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	27168 2		N	-0-		-0-
-----												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751												
10		T. A.	121	-0-	121	136	121 2		N	-0-		-0-
11		8570 X	8434	-0-	-136	-0-	8434 2		N	-0-		-0-
12		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	15347 2		N	-0-		-0-
01		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9971 2		N	-0-		-0-
02		7868 X	7792	-0-	-76	-0-	7792 2		N	-0-		-0-
*03		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	14283 2		N	-0-		-0-
-----												
BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085												
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		1
11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		Y	-0-		1
12		700 N	11003	-0-	10303	10303	11003 3		Y	-0-		1
01		3100 N	10610	-0-	7510	17813	10584 3	26 9	Y	24		25
02		2800 N	8971	-0-	6171	23984	8964 3	7 9	Y	6		31
*03		29419 X	5435	-0-	-23984	-0-	5435 3		Y	-0-	19 1	12
-----												
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501												
10		1581 X	1337	-0-	-244	-0-	485 1	852 2	N	-0-		-0-
11		1470 X	548	-0-	-922	-0-	548 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	717	-0-	-461	-0-	717 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	685	-0-	-648	-0-	685 2		N	-0-		-0-
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406 2		N	-0-		-0-
03		713 N	352	-0-	-361	-0-	352 2		N	-0-		-0-
-----												
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201												
10		8308 X	6204	-0-	-2104	-0-	6191 3	13 9	Y	12	114 1	83
11		8100 X	5792	-0-	-2308	-0-	5764 3	28 9	Y	25		108
12		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5872 3	19 9	Y	17		125
01		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3		Y	-0-		125
02		5600 X	5453	-0-	-147	-0-	5453 3		Y	-0-		125
*03		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 3		Y	-0-		125
-----												
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281												
10		1054 X	593	-0-	-461	-0-	373 1	220 2	N	-0-		-0-
11		750 X	617	-0-	-133	-0-	421 1	196 2	N	-0-		-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	366 1	420 2	N	-0-		-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	390 1	387 2	N	-0-		-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	380 1	309 2	N	-0-		-0-
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	380 1	392 2	N	-0-		-0-
-----												
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109												
10		1364 X	1358	-0-	-6	-0-	648 1	710 2	N	-0-		-0-
11		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	757 1	1535 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3238	-0-	138	138	402 1	2836 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	3201	-0-	101	239	634 1	2567 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3502	-0-	702	941	565 1	2937 2	N	-0-		-0-
*03		7335 X	6394	-0-	-941	-0-	623 1	5771 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4553	-0-	-217	-0-	4553 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	4631	-0-	-298	-0-	4631 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4558 2		N	-0-			-0-
02		4480 X	3944	-0-	-536	-0-	3944 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4603	-0-	-357	-0-	4603 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

10		9455 X	7700	-0-	-1755	-0-	7700 2		N	-0-			-0-
11		9150 X	6426	-0-	-2724	-0-	6426 2		N	-0-			-0-
12		8866 X	5720	-0-	-3146	-0-	5720 2		N	-0-			-0-
01		8866 X	5877	-0-	-2989	-0-	5877 2		N	-0-			-0-
02		8008 X	5018	-0-	-2990	-0-	5018 2		N	-0-			-0-
03		7688 X	5522	-0-	-2166	-0-	5522 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

10		17825 X	15466	-0-	-2359	-0-	15466 2		N	-0-			-0-
11		17250 X	15867	-0-	-1383	-0-	15867 2		N	-0-			-0-
12		17825 X	17108	-0-	-717	-0-	17108 2		N	-0-			-0-
01		17329 X	17078	-0-	-251	-0-	17078 2		N	-0-			-0-
02		15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15153 2		N	-0-			-0-
03		17112 X	16747	-0-	-365	-0-	16747 2		N	-0-			-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

10		4185 X	2397	-0-	-1788	-0-	2397 3		Y	-0-			69
11		4050 X	1929	-0-	-2121	-0-	1928 3	1 9	Y	-0-	57 1		13
12		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		Y	-0-			13
01		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			13
02		2744 X	2684	-0-	-60	-0-	2684 3		Y	-0-			13
03		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2489 3		Y	-0-			13

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

10		9021 X	7937	-0-	-1084	-0-	7917 3	20 9	Y	-0-			70
11		8580 X	7643	-0-	-937	-0-	7619 3	24 9	Y	-0-	34 1		58
12		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	5 1	9326 3	Y	-0-	46 1		39
							30 9						
01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 3		Y	-0-			39
02		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 3		Y	-0-			39
*03		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405 3		Y	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
PARKER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239914	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6291 - 9441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
TED AND ROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239919	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	7459 - 9400		
10	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	27	1	2695	3	Y	16	34	1	8
						18	9							
11	2760 X	2686	-0-	-74	-0-	1	1	2660	3	Y	23	25	1	6
						25	9							
12	2883 N	2653	-0-	-230	-0-	1	1	2587	3	Y	59	44	1	21
						65	9							
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	1	1	2754	3	Y	60	54	1	27
						66	9							
02	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	2157	3	58	9	Y	53	54	1	26
*03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2635	3	Y	67	59	1	34
						74	9							
-----														
PALLMEYER A		WELL #:		3H	RRCID ->	239920	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6315 - 9677		
10	992 X	722	-0-	-270	-0-	363	1	353	3	Y	5			39
						6	9							
11	900 X	750	-0-	-150	-0-	370	1	377	3	Y	3			42
						3	9							
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			53
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	10			63
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15			78
-----														
JAMES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239922	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6003 - 8741		
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	3	4	9	Y	4	41	1	22
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	461	1	4674	3	Y	24			46
						26	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	20	1	53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			71
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	34	40	1	65
03	5332 X	1131	-0-	-4201	-0-	496	1	616	3	Y	17			82
						19	9							
-----														
HOT LIPS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239941	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5993 - 10750		
10	17019 X	13481	-0-	-3538	-0-	13481	3			Y	-0-			38
11	16500 X	12213	-0-	-4287	-0-	12213	3			Y	-0-	19	1	19
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7497	3	1	9	Y	1			20
01	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			Y	-0-			20
02	13608 X	10722	-0-	-2886	-0-	10715	3	7	9	Y	6			26
03	13485 X	11812	-0-	-1673	-0-	11812	3			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SHIPLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239945	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5918 - 9931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3751 X	718	-0-	-3033	-0-	446 1	271 3	Y	1	17 1		9
11		3630 X	426	-0-	-3204	-0-	377 1	47 3	Y	2	5 1		6
12		2139 X	583	-0-	-1556	-0-	333 1	246 3	Y	4	4 1		6
01		2139 X	1763	-0-	-376	-0-	251 1	1512 3	Y	-0-			6
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	275 1	3101 3	Y	-0-			6
*03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	332 1	3142 3	Y	30	15 1		21
							33 9						
-----													
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239950	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7750 - 11651	
10		35907 X	35907	-0-	-0-	-0-	35907 2		N	-0-			-0-
11		33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	33562 2		N	-0-			-0-
12		40021 X	28189	-0-	-11832	-0-	28189 2		N	-0-			-0-
01		40021 X	21416	-0-	-18605	-0-	21416 2		N	-0-			-0-
02		32424 X	21072	-0-	-11352	-0-	21072 2		N	-0-			-0-
03		35898 X	19936	-0-	-15962	-0-	19936 2		N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	240009	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7950 - 11901	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	240010	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7950 - 11400	
10		23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	23401 2		N	-0-			-0-
11		21750 X	17531	-0-	-4219	-0-	17531 2		N	-0-			-0-
12		22289 X	17969	-0-	-4320	-0-	17969 2		N	-0-			-0-
01		23405 X	2435	-0-	-20970	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
02		23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	23874 2		N	-0-			-0-
*03		26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	26351 2		N	-0-			-0-
-----													
MILQUETOAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240011	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8028 - 9564	
10		2790 X	2485	-0-	-305	-0-	453 1	2032 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	1527	-0-	-1053	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
12		2666 X	1086	-0-	-1580	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
01		2480 X	2398	-0-	-82	-0-	783 1	1615 2	N	-0-			-0-
02		2240 X	1358	-0-	-882	-0-	264 1	1094 2	N	-0-			-0-
*03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	820 1	1906 2	N	-0-			-0-
-----													
T&P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6311 - 9460	
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	396 1	3678 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1175 1	1824 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	5251 -	8681	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3	
-----														
RALPH WIGGUM		WELL #:		11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6506 -	9741	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15	
-----														
T&P UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6080 -	9260	
10	9827 X	9252	-0-	-575	-0-	81	1	9170	3	Y	1	13	1	8
						1	9							
11	9930 X	8724	-0-	-1206	-0-	316	1	8404	3	Y	4	8	1	4
						4	9							
12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	347	1	10166	3	Y	126	1	1	129
						139	9							
01	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	150	1	10811	3	Y	167	152	1	144
						184	9							
02	8988 X	8002	-0-	-986	-0-	781	1	7204	3	Y	15	144	1	15
						17	9							
03	10664 X	7345	-0-	-3319	-0-	563	1	6782	3	Y	-0-	8	1	7
-----														
NIMROD		WELL #:		1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6167 -	10120	
10	14229 X	11930	-0-	-2299	-0-	11927	3	3	9	N	3			219
11	12600 X	10859	-0-	-1741	-0-	10855	3	4	9	N	4	184	1	39
12	13020 X	10180	-0-	-2840	-0-	10178	3	2	9	N	2			41
01	12710 X	11106	-0-	-1604	-0-	11103	3	3	9	N	3			44
02	11480 X	10823	-0-	-657	-0-	10817	3	6	9	N	5			49
*03	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12591	3	12	9	N	11			60
-----														
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240019	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6021 -	9170	
10	10912 X	5609	-0-	-5303	-0-	5609	3							44
11	10560 X	2856	-0-	-7704	-0-	2856	3							44
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3							44
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3							44
02	7168 X	1610	-0-	-5558	-0-	1610	3							44
03	5611 X	1862	-0-	-3749	-0-	1862	3							44
-----														
JEANS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240020	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7733 -	10431	
10	5549 X	5462	-0-	-87	-0-	5462	2							-0-
11	5700 X	5398	-0-	-302	-0-	5398	2							-0-
12	5890 X	5758	-0-	-132	-0-	5758	2							-0-
01	5890 X	5673	-0-	-217	-0-	5673	2							-0-
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2							-0-
03	5766 X	5674	-0-	-92	-0-	5674	2							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 684830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
PRICE UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	240051	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5810	-	11481	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	25668 X	17939	-0-	-7729	-0-	4 1 44 9	17891 3	Y	40	9 1		45	
11	24840 X	18800	-0-	-6040	-0-	152 1 32 9	18616 3	Y	29	46 1		28	
12	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	138 1 31 9	23771 3	Y	28	5 1		51	
01	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9	25407 3	Y	11	53 1		9	
02	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	18934 3	25 9	Y	23	9 1		23	
03	23839 X	22743	-0-	-1096	-0-	22700 3	43 9	Y	39	12 1		50	
-----													
HOOVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240072	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6344 - 7550	
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	309 1	2848 3	Y	-0-	3 1		2	
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	233 1	3464 3	Y	-0-	1 1		1	
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	234 1	2635 3	Y	-0-			1	
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	255 1	2615 3	Y	-0-			1	
02	3444 X	2805	-0-	-639	-0-	219 1	2586 3	Y	-0-			1	
03	3813 X	3033	-0-	-780	-0-	234 1	2799 3	Y	-0-			1	
-----													
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240109	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6387 - 8330	
10	6541 X	4024	-0-	-2517	-0-	69 1	3955 3	Y	-0-	9 1		-0-	
11	6330 X	4949	-0-	-1381	-0-	32 1	4917 3	Y	-0-			-0-	
12	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	154 1	5264 3	Y	-0-			-0-	
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	72 1 9 9	5138 3	Y	8	1 1		7	
02	4620 X	2673	-0-	-1947	-0-	43 1 4 9	2626 3	Y	4	6 1		5	
*03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	316 1 24 9	6745 3	Y	22	1 1		26	
-----													
HOOVER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240156	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	6020 - 9715	
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	544 1 32 9	3353 3	Y	29	10 1		33	
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	496 1 11 9	3580 3	Y	10	18 1		25	
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	482 1 23 9	3711 3	Y	21	16 1		30	
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	419 1	2413 3	Y	-0-			30	
02	3808 X	2508	-0-	-1300	-0-	493 1	2015 3	Y	-0-			30	
03	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	549 1 199 9	2458 3	Y	181	84 1		127	
-----													
PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240193	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	6750 - 9471	
10	6510 X	2517	-0-	-3993	-0-	27 1	2490 3	Y	-0-	4 1		-0-	
11	4050 X	2081	-0-	-1969	-0-	1 1 1 9	2079 3	Y	1	1 1		-0-	
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1 1 34 9	1296 3	Y	31	20 1		11	
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1 1 28 9	1991 3	Y	25	25 1		11	
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2952 3	30 9	Y	27	25 1		13	
*03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	160 1 32 9	4348 3	Y	29	27 1		15	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
DEBORAH LOU UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240196		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 6187 - 10141	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	18972 X	2715	-0-	-16257	-0-	400	1 2284 3	Y	28	76 1	27
11	18360 X	1944	-0-	-16416	-0-	31 9	122 1 1704 3	Y	107	36 1	98
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	118 9		Y	-0-		98
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	52	104 1	46
02	2884 X	1117	-0-	-1767	-0-	333 1	685 3	Y	90	36 1	100
03	2728 X	630	-0-	-2098	-0-	99 9	440 1 187 3	Y	3	27 1	76
						3 9					
DEBORAH LOU UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240214		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 5982		PERF. 6319 - 9871	
10	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	228 1	17735 3	Y	327	241 1	312
11	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	360 9	97 1 17085 3	Y	3	312 1	3
12	18011 X	17234	-0-	-777	-0-	3 9	504 1 16730 3	Y	-0-		3
01	18321 X	16252	-0-	-2069	-0-		334 1 15918 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	16548 X	14610	-0-	-1938	-0-	476 1	14134 3	Y	-0-		-0-
03	18321 X	14749	-0-	-3572	-0-	467 1	14282 3	Y	-0-		-0-
PRICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240223		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 5676		PERF. 5687 - 7658	
10	8990 X	6134	-0-	-2856	-0-	118 1	5982 3	Y	31	11 1	37
11	9810 X	6989	-0-	-2821	-0-	34 9	303 1 6666 3	Y	18	37 1	18
12	10137 X	2748	-0-	-7389	-0-	20 9	601 1 2133 3	Y	13	3 1	28
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-	14 9		Y	2	28 1	2
02	8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
03	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-		-0-
GLEEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240238		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5987 - 9941	
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-	16 1	12
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	6 1	14
PRICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240244		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5715 - 11581	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	9 1	37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	37 1	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	7 1	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	92 1	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	26 1	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	43 1	73



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PRICE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 - 10330	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6758 X	1746	-0-	-5012	-0-	219 1	1524 3	Y	3	3	9 1		8
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	3 9		Y	4	8 1			4
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	3	1 1			6
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	4	7 1			3
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	482 1	3975 3	Y	18	4 1			17
03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-	20 9	1393 3	Y	5	9 1			13
						317 1			6				
						6 9							

  

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201
10	9238 X	8721	-0-	-517	-0-	8702 3	19 9	Y	17	70 1		136
11	9060 X	8389	-0-	-671	-0-	8387 3	2 9	Y	2			138
12	9362 X	8704	-0-	-658	-0-	8689 3	15 9	Y	14	69 1		83
01	9362 X	9061	-0-	-301	-0-	9053 3	8 9	Y	7	61 1		29
02	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8018 3	30 9	Y	27			56
03	8711 X	8355	-0-	-356	-0-	8335 3	20 9	Y	18	59 1		15

  

DUFF SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240434	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8971 - 9117
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HOT LIPS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240505	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6165 - 10851
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

  

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240564	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6301 - 9115
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	432 1	4091 3	Y	1	5 1		1
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	160 1	6464 3	Y	1	1 1		1
12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	585 1	5927 3	Y	-0-			1
01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	369 1	5643 3	Y	57	7 1		51
02	6188 X	4542	-0-	-1646	-0-	63 9	4123 3	Y	1	40 1		12
03	6851 X	1697	-0-	-5154	-0-	418 1	1228 3	Y	10	3 1		19
						1 9						
						458 1						
						11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240590	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6637 -	8581
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3425	-0-	-1535	-0-		26 1 13 9	3386 3	Y	12	22 1		6
11	4800 X	3687	-0-	-1113	-0-		1 1 21 9	3665 3	Y	19	20 1		5
12	3689 X	3510	-0-	-179	-0-		1 1 95 9	3414 3	Y	86	60 1		31
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		1 1 40 9	3695 3	Y	36	51 1		16
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		3456 3	36 9	Y	33	33 1		16
*03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		186 1 32 9	3623 3	Y	29	30 1		15
-----													
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240619	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	5910 -	8991
10	6727 X	6127	-0-	-600	-0-		407 1 1 9	5719 3	Y	1	71 1		81
11	6570 X	5956	-0-	-614	-0-		397 1 10 9	5549 3	Y	9			90
12	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		424 1	6025 3	Y	-0-			90
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		587 1 28 9	7151 3	Y	25			115
02	5572 X	4552	-0-	-1020	-0-		401 1 21 9	4130 3	Y	19			134
03	6448 X	5209	-0-	-1239	-0-		489 1 4 9	4716 3	Y	4			138
-----													
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240643	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7650 -	11851
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCPHERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240646	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8164 -	11464
10	7564 X	6003	-0-	-1561	-0-		835 1	5168 2	N	-0-			-0-
11	7170 X	5352	-0-	-1818	-0-		762 1	4590 2	N	-0-			-0-
12	7409 X	5759	-0-	-1650	-0-		659 1	5100 2	N	-0-			-0-
01	7161 X	5695	-0-	-1466	-0-		663 1	5032 2	N	-0-			-0-
02	5432 X	4907	-0-	-525	-0-		522 1	4385 2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5704	-0-	-310	-0-		604 1	5100 2	N	-0-			-0-
-----													
MOONEY, JAMES B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240647	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	6313 -	11361
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			111
-----													
MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240648	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8224 -	10370
10	6510 X	6291	-0-	-219	-0-		6291 2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5769	-0-	-321	-0-		5769 2		N	-0-			-0-
12	6293 X	5934	-0-	-359	-0-		5934 2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5712	-0-	-581	-0-		5712 2		N	-0-			-0-
02	5684 X	5271	-0-	-413	-0-		5271 2		N	-0-			-0-
03	6293 X	5740	-0-	-553	-0-		5740 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
BOSWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240649	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7780 - 8948			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-				-0-
11		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				-0-
12		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-				-0-
01		3906 X	218	-0-	-3688	-0-	218	2		N	-0-				-0-
02		3528 X	240	-0-	-3288	-0-	240	2		N	-0-				-0-
*03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240650	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7234 - 9483			
10		2573 X	2187	-0-	-386	-0-	1632	1	555	2	N	-0-			-0-
11		2490 X	2441	-0-	-49	-0-	1089	1	1352	2	N	-0-			-0-
12		2573 X	2029	-0-	-544	-0-	516	1	1513	2	N	-0-			-0-
01		2511 X	2407	-0-	-104	-0-	1107	1	1300	2	N	-0-			-0-
02		2268 X	2199	-0-	-69	-0-	1452	1	747	2	N	-0-			-0-
*03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2103	1	732	2	N	-0-			-0-
-----															
HOOVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240653	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	6087 - 8030			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	9	1			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	5	1			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	9	1			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	24	1			29
-----															
PRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240655	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5906 - 11567			
10		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	33	1	15263	3	Y	123	30	1	140
							135	9							
11		13710 X	12426	-0-	-1284	-0-	120	1	12252	3	Y	49	141	1	48
							54	9							
12		15128 X	8369	-0-	-6759	-0-	316	1	8024	3	Y	26	8	1	66
							29	9							
01		15438 X	3119	-0-	-12319	-0-	381	1	2732	3	Y	5	66	1	5
							6	9							
02		13944 X	10194	-0-	-3750	-0-	640	1	9513	3	Y	37	5	1	37
							41	9							
03		15438 X	9058	-0-	-6380	-0-	723	1	8287	3	Y	44	20	1	61
							48	9							
-----															
GIBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240657	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5926 - 8674			
10		5022 X	3332	-0-	-1690	-0-	3332	3		Y	-0-				83
11		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	92	1	4806	3	Y	-0-	49	1	34
12		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	455	1	3997	3	Y	-0-			34
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	219	1	4376	3	Y	-0-			34
02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	15	1	4693	3	Y	-0-			34
*03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	329	1	5104	3	Y	-0-	16	1	18
-----															
PARKER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240680	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	6329 - 9814			
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		Y	-0-				-0-
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3		Y	-0-				-0-
12		801 X	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1			1
01		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-				1
02		3612 X	1512	-0-	-2100	-0-	1512	3		Y	-0-				1
03		3999 X	3008	-0-	-991	-0-	3008	3		Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BOSWELL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240682	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7794 - 10560
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	13826	X	1981	-0-	-11845	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13380	X	9656	-0-	-3724	-0-	9656	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13826	X	8118	-0-	-5708	-0-	8118	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2	N	-0-	-0-	-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240769	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	6300 - 10501
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	8848	X	8027	-0-	-821	-0-	8027	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	9796	X	8985	-0-	-811	-0-	8985	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240811	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	6149 - 9700
10	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	827	1	Y	3	15	1
							3	9				10
11	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	619	1	Y	4	5	1
							4	9				9
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	621	1	Y	2	6	1
							2	9				5
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	720	1	Y	-0-	-0-	5
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	551	1	Y	-0-	-0-	5
03	1147	N	791	-0-	-356	-0-	600	1	Y	39	17	1
							43	9				27

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	240814	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7790 - 9790
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	965	1	N	-0-	-0-	-0-
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-	-0-	-0-
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	644	1	N	-0-	-0-	-0-
01	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	359	1	N	-0-	-0-	-0-
02	5348	X	4878	-0-	-470	-0-	334	1	N	-0-	-0-	-0-
03	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	186	1	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 3H	RRCID ->	240818	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	8088 - 10363
10	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18383	X	11992	-0-	-6391	-0-	11992	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18383	X	11724	-0-	-6659	-0-	11724	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16604	X	10190	-0-	-6414	-0-	10190	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15686	X	10080	-0-	-5606	-0-	10080	2	N	-0-	-0-	-0-

SHELBY SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240827	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8190 - 11981
10	10757	X	9140	-0-	-1617	-0-	9140	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10410	X	9599	-0-	-811	-0-	9599	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10757	X	9692	-0-	-1065	-0-	9692	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10509	X	8843	-0-	-1666	-0-	8843	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8960	X	8325	-0-	-635	-0-	8325	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9920	X	9480	-0-	-440	-0-	9480	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7800 - 10120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2		N	-0-			-0-	
11	13470	X	10476	-0-	-2994	-0-	10476	2		N	-0-			-0-	
12	13919	X	9124	-0-	-4795	-0-	9124	2		N	-0-			-0-	
01	13919	X	10815	-0-	-3104	-0-	10815	2		N	-0-			-0-	
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2		N	-0-			-0-	
*03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2		N	-0-			-0-	
-----															
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008										TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8020 - 9690		
10	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2		N	-0-			-0-	
11	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2		N	-0-			-0-	
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			-0-	
01	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3694	2		N	-0-			-0-	
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	2670	2		N	-0-			-0-	
03	4185	X	2637	-0-	-1548	-0-	2637	2		N	-0-			-0-	
-----															
GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7218 - 9971		
10	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	5604	2		N	-0-			-0-	
11	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2		N	-0-			-0-	
12	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2		N	-0-			-0-	
01	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	5472	2		N	-0-			-0-	
02	5068	X	4887	-0-	-181	-0-	4887	2		N	-0-			-0-	
03	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	2		N	-0-			-0-	
-----															
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7636 - 9637		
10	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	731	1	3068	2	N	-0-		-0-	
11	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	730	1	2945	2	N	-0-		-0-	
12	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	923	1	2887	2	N	-0-		-0-	
01	3813	X	3621	-0-	-192	-0-	830	1	2791	2	N	-0-		-0-	
02	3444	X	3236	-0-	-208	-0-	846	1	2390	2	N	-0-		-0-	
03	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	744	1	2804	2	N	-0-		-0-	
-----															
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6824 - 10660		
10	10726	X	6418	-0-	-4308	-0-	6359	3	59	9	Y	54	140	1	181
11	10380	X	6801	-0-	-3579	-0-	6555	3	246	9	Y	224	184	1	221
12	10292	X	7218	-0-	-3074	-0-	7217	3	1	9	Y	1			222
01	9703	X	7886	-0-	-1817	-0-	7886	3			Y	-0-			222
02	8148	X	7029	-0-	-1119	-0-	6790	3	239	9	Y	217	164	1	275
*03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	7920	3	215	9	Y	195			470
-----															
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6285 - 9434		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7526 - 11481		
10	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	2		N	-0-				-0-
11	10830	X	10109	-0-	-721	-0-	10109	2		N	-0-				-0-
12	11067	X	9559	-0-	-1508	-0-	9559	2		N	-0-				-0-
01	10850	X	9335	-0-	-1515	-0-	9335	2		N	-0-				-0-
02	9436	X	8314	-0-	-1122	-0-	8314	2		N	-0-				-0-
03	10447	X	10091	-0-	-356	-0-	10091	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241001	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8225 - 11226
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	29202 X	26797	-0-	-2405	-0-	26797	2	N	-0-			-0-
11	29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2	N	-0-			-0-
12	29667 X	21163	-0-	-8504	-0-	21163	2	N	-0-			-0-
01	29667 X	28013	-0-	-1654	-0-	28013	2	N	-0-			-0-
02	27524 X	25835	-0-	-1689	-0-	25835	2	N	-0-			-0-
03	30473 X	22644	-0-	-7829	-0-	22644	2	N	-0-			-0-
-----												
WIGGUM, RALPH		WELL #:		12H	RRCID ->	241003	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6234 - 10011
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
-----												
WIRZ WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241009	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	1023	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLEEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241012	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	6053 - 8800
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	16	1	13
11	2340 X	735	-0-	-1605	-0-	735	3	Y	-0-			13
12	INC G-10	508	-0-	508	-0-	508	3	Y	-0-			13
01	INC G-10	1064	-0-	1064	-0-	1572	1045	3	19	9	Y	17
02	2300 N	980	-0-	-1320	-0-	252	978	3	2	9	Y	2
*03	2114 N	1862	-0-	-252	-0-	1860	3	2	9	Y	2	13
-----												
MCPHERSON		WELL #:		2H	RRCID ->	241032	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8040 - 10861
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241037	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	6419 - 10550
10	9486 X	8803	-0-	-683	-0-	8779	3	24	9	Y	22	8
11	9180 X	2117	-0-	-7063	-0-	2100	3	17	9	Y	15	30
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-	15
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-	15
02	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8674	3	54	9	Y	49	11
*03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11407	3	103	9	Y	94	1
-----												
NORRIS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241115	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7590 - 10006
10	6355 X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-	-0-
11	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	5806	2			N	-0-	-0-
12	6262 X	5768	-0-	-494	-0-	5768	2			N	-0-	-0-
01	6262 X	5249	-0-	-1013	-0-	5249	2			N	-0-	-0-
02	5656 X	5024	-0-	-632	-0-	5024	2			N	-0-	-0-
03	6262 X	5216	-0-	-1046	-0-	5216	2			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	15779 X	15234	-0-	-545	-0-	404	1	14830	3	N	-0-	40	
11	15060 X	14261	-0-	-799	-0-	411	1	13850	3	N	-0-	40	
12	15562 X	14692	-0-	-870	-0-	628	1	14064	3	N	-0-	40	
01	15469 X	14106	-0-	-1363	-0-	362	1	13726	3	N	16	56	
						18	9						
02	13748 X	12001	-0-	-1747	-0-	738	1	11263	3	N	-0-	56	
03	15221 X	12098	-0-	-3123	-0-	427	1	11671	3	N	-0-	56	
-----													
JEANS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331													
10	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	5	1	20407	3	Y	184	197	
						202	9						
11	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	90	1	18029	3	Y	91	89	
						100	9						
12	19685 X	19605	-0-	-80	-0-	19539	3	66	9	Y	60	133	
01	20615 X	20297	-0-	-318	-0-	20264	3	33	9	Y	30	25	
02	18620 X	15986	-0-	-2634	-0-	15911	3	75	9	Y	68	66	
03	20615 X	19449	-0-	-1166	-0-	19393	3	56	9	Y	51	82	
-----													
JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441													
10	4216 X	3844	-0-	-372	-0-	3844	2			N	-0-	-0-	
11	4050 X	3828	-0-	-222	-0-	3828	2			N	-0-	-0-	
12	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-	-0-	
01	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-	-0-	
02	3584 X	3272	-0-	-312	-0-	3272	2			N	-0-	-0-	
03	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-	-0-	
-----													
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307													
10	7688 X	2406	-0-	-5282	-0-	2406	3			Y	-0-	15	
11	6600 X	3552	-0-	-3048	-0-	109	1	3443	3	Y	-0-	6	
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	459	1	2679	3	Y	-0-	6	
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	230	1	1416	3	Y	-0-	6	
02	5040 X	2326	-0-	-2714	-0-	15	1	2311	3	Y	-0-	6	
*03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	3	Y	-0-	3	
-----													
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451													
10	7285 X	7280	-0-	-5	-0-	7269	3	11	9	Y	10	29	
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7067	3	9	9	Y	8	8	
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7311	3	4	9	Y	4	12	
01	7285 X	7119	-0-	-166	-0-	7099	3	20	9	Y	18	30	
02	6608 X	5902	-0-	-706	-0-	5889	3	13	9	Y	12	42	
03	7316 X	4946	-0-	-2370	-0-	4916	3	30	9	Y	27	12	
-----													
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511													
10	9455 X	7457	-0-	-1998	-0-	218	1	7164	3	Y	68	83	
						75	9						
11	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	427	1	12262	3	Y	52	50	
						57	9						
12	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	532	1	9884	3	Y	37	78	
						41	9						
01	9672 X	7200	-0-	-2472	-0-	208	1	6971	3	Y	19	16	
						21	9						
02	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	160	1	13239	3	Y	55	54	
						61	9						
03	10416 X	7196	-0-	-3220	-0-	157	1	7031	3	Y	7	32	
						8	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
MARY ANN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242105	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 5871 -	8091
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1709	3	Y	-0-		-0-	
11	2610 X	1298	-0-	-1312	-0-	1297	3	Y	1	9	1	
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		1	
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	2	9	2	3
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	3	Y	1	9	1	4
*03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	Y	-0-		4 1	-0-
-----												
WHEELER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242106	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5548	PERF. 5800 -	9600
10	23405 X	20408	-0-	-2997	-0-	20349	3	Y	54	115	1	85
11	22290 X	19865	-0-	-2425	-0-	19835	3	Y	27	62	1	50
12	21762 X	20427	-0-	-1335	-0-	20421	3	Y	5			55
01	20398 X	18611	-0-	-1787	-0-	18601	3	Y	10	9	9	64
*02	18536 X	18388	-0-	-148	-0-	18238	3	Y	136			200
*03	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	20668	3	Y	3	154	1	49
-----												
WHEELER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242107	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5546	PERF. 5718 -	9530
10	2697 X	1809	-0-	-888	-0-	1809	3	Y	-0-			23
11	5550 X	1318	-0-	-4232	-0-	1318	3	Y	-0-			23
12	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	Y	-0-	13	1	10
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	1	9	1	11
02	4704 X	1395	-0-	-3309	-0-	1395	3	Y	-0-			11
03	1798 X	1173	-0-	-625	-0-	1171	3	Y	2			13
-----												
SATCHMO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242108	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 6164 -	8480
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			12
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-			12
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
-----												
PRICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	242109	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5690 -	7831
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	319	1	Y	-0-	1	1	1
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1041	1	Y	8	2	1	7
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	841	1	Y	3	1	1	9
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	-0-	9	1	-0-
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-			Y	-0-			-0-
03	6603 X	2383	-0-	-4220	-0-	749	1	Y	6			6
-----												
MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242588	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF. 6188 -	9673
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	1	6	1	1
11	8100 X	5017	-0-	-3083	-0-	5014	3	Y	3			4
12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	408	1	Y	-0-	3	1	1
01	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	-0-			1
02	8344 X	7883	-0-	-461	-0-	368	1	Y	-0-	1	1	-0-
*03	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242642	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	6145 - 10051
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9796 X	5645	-0-	-4151	-0-	598	1	5037	3	Y	9	22
11	8250 X	5157	-0-	-3093	-0-	342	1	4790	3	Y	23	45
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	311	1	5036	3	Y	20	65
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	Y	11	76
02	5096 X	4404	-0-	-692	-0-	469	1	3935	3	Y	-0-	-0-
*03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	373	1	5622	3	Y	-0-	-0-
-----												
HOOVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242644	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6059 - 7601
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	2	4
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	4	2
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6
-----												
SATCHMO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242653	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5794 - 8485
10	3069 X	976	-0-	-2093	-0-	724	1	252	3	Y	-0-	72
11	2130 X	1473	-0-	-657	-0-	638	1	835	3	Y	-0-	72
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	272	1	1607	3	Y	-0-	72
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	528	1	750	3	Y	-0-	72
02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	643	1	1991	3	Y	-0-	72
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	873	1	1085	3	Y	-0-	72
-----												
PRICE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242654	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5710 - 8709
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	233	1	58	3	Y	8	2
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4
-----												
PRICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	242665	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	5930 - 12010
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2
-----												
WHEELER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242666	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5750 - 9611
10	186 X	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-	103
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	103
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11	57
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	70
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	2420	-0-	-3191	-0-	401 1	2016 3	Y	3	22 1		45
11	5400 X	893	-0-	-4507	-0-	3 9	842 3	Y	12	22 1		35
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	13 9		Y	-0-			35
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	3	19 1		19
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			Y	4	7 1		16
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	11	11 1		16

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

10	7254 X	4832	-0-	-2422	-0-	4832 3		Y	-0-	49 1		46
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613 3		Y	-0-	45 1		1
12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	11839 3		Y	-0-			1
01	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900 3		Y	-0-			1
02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 3		Y	-0-			1
*03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 3		Y	-0-			1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	6			23
11	1290 X	372	-0-	-918	-0-	371 3	1 9	Y	1	19 1		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			5
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			5

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

10	6386 X	5845	-0-	-541	-0-	5845 3		Y	-0-			23
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666 3		Y	-0-	19 1		4
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 3		Y	-0-			4
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		Y	-0-			4
02	6216 X	2300	-0-	-3916	-0-	2300 3		Y	-0-			4
03	6882 X	1235	-0-	-5647	-0-	1235 3		Y	-0-			4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

10	9951 X	9259	-0-	-692	-0-	90 1	9169 3	Y	-0-			49
11	10170 X	5501	-0-	-4669	-0-	5501 3		Y	-0-	30 1		19
12	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205 3		Y	-0-			19
01	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12905 3		Y	-0-	19 1		-0-
02	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966 3		Y	-0-			-0-
*03	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948 3		Y	-0-			-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

10	9269 X	4927	-0-	-4342	-0-	122 1	4805 3	Y	-0-			5
11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181 3		Y	-0-	3 1		2
12	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12505 3		Y	-0-			2
01	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12561 3	1 9	Y	1	2 1		1
02	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11584 3	1 9	Y	1			2
*03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	12677 3	2 9	Y	2			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
PROFESSOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242731	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5782	-	10268	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				124
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	52	1		73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1		50
-----															
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242732	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5876	-	8500	
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	65	1		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1		21
-----															
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242803	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	5532	-	8131	
10	4247 X	2720	-0-	-1527	-0-	2708	3	12 9	Y	11	36	1		10	
11	4110 X	1659	-0-	-2451	-0-	1657	3	2 9	Y	2				12	
12	4247 X	571	-0-	-3676	-0-	563	3	8 9	Y	7	12	1		7	
01	4061 X	615	-0-	-3446	-0-	614	3	1 9	Y	1				8	
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3160	3	31 9	Y	28	5	1		31	
*03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	3	8 9	Y	7	21	1		17	
-----															
SHIPLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242804	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5649	PERF.	6351	-	9501	
10	11997 X	11351	-0-	-646	-0-	210	1	11115 3	Y	24	20	1		33	
11	11550 X	10817	-0-	-733	-0-	233	1	10543 3	Y	37	18	1		52	
12	11935 X	10106	-0-	-1829	-0-	282	1	9802 3	Y	20	34	1		38	
01	11656 X	10315	-0-	-1341	-0-	260	1	10055 3	Y	-0-				38	
02	10528 X	9743	-0-	-785	-0-	222	1	9521 3	Y	-0-				38	
03	11346 X	10980	-0-	-366	-0-	228	1	10719 3	Y	30	47	1		21	
-----															
RANDLE, KEITH ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	242813	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6093	-	9210	
10	8990 X	8931	-0-	-59	-0-	8773	3	158 9	N	144				264	
11	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8516	3	119 9	N	108	172	1		200	
12	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8760	3	152 9	N	138	168	1		170	
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9010	3	88 9	N	80				250	
02	8064 X	7521	-0-	-543	-0-	721	1	6697 3	N	94	174	1		170	
03	8928 X	8840	-0-	-88	-0-	945	1	7724 3	N	155	180	1		145	
-----															
LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242820	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5994	-	7996	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	3	1 9	Y	-1	15	1		10	
12	700 N	11518	-0-	10818	10818	11518	3		Y	-0-				10	
01	3100 N	11925	-0-	8825	19643	11925	3		Y	-0-	10	1		-0-	
02	2800 N	10888	-0-	8088	27731	10888	3		Y	-0-				-0-	
*03	39836 X	12105	-0-	-27731	-0-	12105	3		Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #: 2H		RRCID -> 242838		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 6285 - 9033		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		38 1	10624 3	Y	-0-		-0-
11	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-		9979 3		Y	-0-		-0-
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-		10118 3	11 9	Y	10		10
01	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-		1 1	11891 3	Y	3	7 1	6
							3 9					
02	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-		13221 3		Y	-0-	4 1	2
*03	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-		14802 3	2 9	Y	2	2 1	2
-----												
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 242839		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 6108 - 10140		
10	15128 X	10731	-0-	-4397	-0-		10731 3		Y	-0-	1 1	3
11	14640 X	13890	-0-	-750	-0-		13890 3		Y	-0-		3
12	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-		18359 3		Y	-0-	1 1	2
01	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-		15853 3		Y	-0-	1 1	1
02	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-		13633 3		Y	-0-		1
03	15748 X	14638	-0-	-1110	-0-		14638 3		Y	-0-		1
-----												
LUKER-HAMMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243164		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5810 - 8156		
10	3999 X	357	-0-	-3642	-0-		68 1	289 3	Y	-0-		-0-
11	3870 X	176	-0-	-3694	-0-		176 3		Y	-0-		-0-
12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-		7340 3		Y	-0-		-0-
01	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-		10884 3		Y	-0-		-0-
02	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-		8062 3		Y	-0-		-0-
*03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		10373 3		Y	-0-		-0-
-----												
HOOVER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 243349		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5693		PERF. 5930 - 7610		
10	5394 X	4205	-0-	-1189	-0-		308 1	3897 3	Y	-0-	1 1	1
11	5220 X	4911	-0-	-309	-0-		233 1	4676 3	Y	2	1 1	2
							2 9					
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		231 1	4400 3	Y	-0-	1 1	1
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-		324 1	536 3	Y	-0-		1
02	4592 X	450	-0-	-4142	-0-		289 1	161 3	Y	-0-		1
03	5084 X	1003	-0-	-4081	-0-		310 1	693 3	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
BLUE DUCK		WELL #: 1H		RRCID -> 243351		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5743 - 8491		
10	5611 X	4930	-0-	-681	-0-		4930 3		N	-0-		117
11	5190 X	4372	-0-	-818	-0-		4372 3		N	-0-		117
12	5518 X	4523	-0-	-995	-0-		4523 3		N	-0-		117
01	5518 X	5031	-0-	-487	-0-		5028 3	3 9	N	3		120
02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		5432 3		N	-0-		120
03	4929 X	4846	-0-	-83	-0-		4828 3	18 9	N	16		136
-----												
LUKER-HAMMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243352		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5910 - 8291		
10	3627 X	2708	-0-	-919	-0-		160 1	2534 3	Y	13		222
							14 9					
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		4434 3	69 9	Y	63	135 1	150
12	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-		11281 3		Y	-0-		150
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-		11761 3	94 9	Y	85	155 1	80
02	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-		11132 3	94 9	Y	85		165
*03	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-		14015 3	114 9	Y	104		269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
OLCOTT SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	243567	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7940 - 12140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 X	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-		-0-
11	600 X	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	21765	-0-	18965	18965	21765	2			N	-0-		-0-
*03	3100 N	23528	-0-	20428	39393	23528	2			N	-0-		-0-

APU UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	243960	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5884	PERF.	5944 - 8801
10	7347 X	4148	-0-	-3199	-0-	321	1	3827	3	Y	-0-	2 1 3
11	7110 X	1727	-0-	-5383	-0-	191	1	1536	3	Y	-0-	1 1 2
12	7347 X	1818	-0-	-5529	-0-	109	1	1709	3	Y	-0-	2
01	7347 X	6251	-0-	-1096	-0-	483	1	5767	3	Y	1	3
02	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	534	1	8794	3	Y	-0-	1 1 2
*03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	290	1	7006	3	Y	-0-	2

APU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243961	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	6148 - 8981
10	8122 X	5018	-0-	-3104	-0-	429	1	4589	3	Y	-0-	11 1 15
11	7860 X	5698	-0-	-2162	-0-	444	1	5254	3	Y	-0-	7 1 8
12	7254 X	1464	-0-	-5790	-0-	343	1	1121	3	Y	-0-	8
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	660	1	4821	3	Y	13	21
02	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	661	1	7827	3	Y	-0-	10 1 11
*03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	342	1	8519	3	Y	-0-	11

APU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5881 - 9781
10	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	563	1	1269	3	Y	-0-	2 1 2
11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	605	1	1258	3	Y	-0-	1 1 1
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	430	1	2218	3	Y	-0-	1
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	718	1	1699	3	Y	24	25
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	844	1	951	3	Y	1	12 1 14
03	2356 N	1681	-0-	-675	-0-	465	1	1216	3	Y	-0-	14

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	243963	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	6591 - 9740
10	4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	624	1	2173	3	Y	43	207
11	4230 X	1964	-0-	-2266	-0-	870	1	1094	3	Y	-0-	207
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	207
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	3	100 1 110
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	58	62 1 106
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	3	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
HOOVER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	244044	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5724	PERF.	6040 - 7721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	411 1	2402 3	Y	-0-	2 1		1
11		2370 X	952	-0-	-1418	-0-	257 1	694 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		2728 X	392	-0-	-2336	-0-	248 1	143 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		2821 X	1912	-0-	-909	-0-	318 1	1594 3	Y	-0-			1
02		2548 X	879	-0-	-1669	-0-	251 1	628 3	Y	-0-			1
03		2821 X	467	-0-	-2354	-0-	291 1	176 3	Y	-0-	1 1		-0-
-----													
BOSWELL UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	244054	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7588 - 9366
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 N	5425	-0-	2325	5425 2			N	-0-			-0-
01		3100 N	10279	-0-	7179	9504 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	6694	-0-	3894	13398 2			N	-0-			-0-
*03		21549 X	8151	-0-	-13398	-0-	8151 2		N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244059	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	8330 - 12644
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
APU UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	244311	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6224 - 9056
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	38 1		49
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
-----													
DUDLEY FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244356	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7674 - 11810
10		6572 X	6422	-0-	-150	-0-	6422 2		N	-0-			-0-
11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		N	-0-			-0-
12		6262 X	5470	-0-	-792	-0-	5470 2		N	-0-			-0-
01		6417 X	5761	-0-	-656	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
02		5796 X	4953	-0-	-843	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
03		6417 X	5538	-0-	-879	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	244376	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8310 - 11312
10		33325 X	27864	-0-	-5461	-0-	27864 2		N	-0-			-0-
11		32250 X	26342	-0-	-5908	-0-	26342 2		N	-0-			-0-
12		30443 X	30443	-0-	-0-	-0-	30443 2		N	-0-			-0-
01		28613 X	4090	-0-	-24523	-0-	4090 2		N	-0-			-0-
02		25844 X	-0-	-0-	-25844	-0-			N	-0-			-0-
03		30442 X	10044	-0-	-20398	-0-	10044 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244377	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8520 - 12142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2	N	-0-			-0-
11	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2	N	-0-			-0-
12	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-			-0-
01	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-			-0-
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-			N	-0-			-0-
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244601	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	8530 - 12732
10	25761 X	18543	-0-	-7218	-0-	18543	2	N	-0-			-0-
11	24600 X	20235	-0-	-4365	-0-	20235	2	N	-0-			-0-
12	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	25723	2	N	-0-			-0-
01	22723 X	2633	-0-	-20090	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
02	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-			N	-0-			-0-
03	25420 X	20192	-0-	-5228	-0-	20192	2	N	-0-			-0-
-----												
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244786	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6290 - 10491
10	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	6486	3	1 9 Y	1	4 1		4
11	6570 X	5082	-0-	-1488	-0-	5012	3	70 9 Y	64	5 1		63
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	Y	-0-			63
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3	Y	-0-			63
02	5880 X	5125	-0-	-755	-0-	5083	3	42 9 Y	38	47 1		54
03	6479 X	1317	-0-	-5162	-0-	1313	3	4 9 Y	4			58
-----												
APU UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	244953	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	6200 - 9100
10	1705 X	1652	-0-	-53	-0-	590	1	1061 3 Y	1	17 1		23
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	697	1	1172 3 Y	-0-	11 1		12
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	504	1	1899 3 Y	-0-			12
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	670	1	1821 3 Y	5			17
02	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	576	1	799 3 Y	1	8 1		10
03	2046 N	931	-0-	-1115	-0-	331	1	600 3 Y	-0-			10
-----												
APU UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245062	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6154 - 8971
10	17825 X	12200	-0-	-5625	-0-	106	1	12088 3 Y	5	111 1		148
11	16470 X	12649	-0-	-3821	-0-	246	1	12402 3 Y	1	71 1		78
12	13237 X	9913	-0-	-3324	-0-	214	1	9699 3 Y	-0-			78
01	13237 X	5640	-0-	-7597	-0-	350	1	5231 3 Y	54			132
02	11956 X	5880	-0-	-6076	-0-	683	1	5194 3 Y	3	62 1		73
03	13082 X	9270	-0-	-3812	-0-	397	1	8873 3 Y	-0-			73
-----												
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245100	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6417 - 10371
10	12059 X	5392	-0-	-6667	-0-	5383	3	9 9 Y	8	20 1		42
11	11670 X	11165	-0-	-505	-0-	11162	3	3 9 Y	3			45
12	11563 X	3588	-0-	-7975	-0-	3542	3	46 9 Y	42	23 1		64
01	11563 X	5729	-0-	-5834	-0-	5661	3	68 9 Y	62	47 1		79
02	10416 X	10336	-0-	-80	-0-	10219	3	117 9 Y	106			185
*03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11894	3	90 9 Y	82	202 1		65



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			103	1	76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			112	1	56

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			Y	-0-					37
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			Y	-0-			15	1	22
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			Y	-0-					22
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					22
02	5880 X	4379	-0-	-1501	-0-	4376	3	3	9	Y	3					25
03	6510 X	4771	-0-	-1739	-0-	4769	3	2	9	Y	2			9	1	18

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	8985	3	Y	-0-					22
11	8790 X	8426	-0-	-364	-0-	435	1	7991	3	Y	-0-					22
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	208	1	9646	3	Y	-0-					22
01	9486 X	5003	-0-	-4483	-0-	350	1	4653	3	Y	-0-					22
02	8568 X	5217	-0-	-3351	-0-	419	1	4798	3	Y	-0-					22
03	9858 X	6226	-0-	-3632	-0-	678	1	5548	3	Y	-0-					22

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

10	837 X	746	-0-	-91	-0-	337	1	406	3	Y	3			4	1	5
11	630 X	613	-0-	-17	-0-	252	1	359	3	Y	2			2	1	5
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	233	1	370	3	Y	1			3	1	3
01	744 N	562	-0-	-182	-0-	289	1	273	3	Y	-0-					3
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	254	1	321	3	Y	-0-					3
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	272	1	423	3	Y	4			4	1	3

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

10	10912 X	9329	-0-	-1583	-0-	407	1	8922	3	Y	-0-			14	1	10
11	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	594	1	9675	3	Y	-0-					10
12	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	535	1	12283	3	Y	-0-					10
01	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	499	1	11500	3	Y	23					33
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	358	1	9725	3	Y	12					45
03	12803 X	11177	-0-	-1626	-0-	578	1	10591	3	Y	7			32	1	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MACFARLANE WARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245311	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6175 - 7981
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	2666 X	1676	-0-	-990	-0-		434 1	1230 3	Y	11	21 1	20
11	2190 X	1268	-0-	-922	-0-		12 9 311 1	939 3	Y	16	11 1	25
12	1891 N	1031	-0-	-860	-0-		18 9 249 1	775 3	Y	6	16 1	15
01	1674 N	1107	-0-	-567	-0-		7 9 267 1	840 3	Y	-0-		15
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-		218 1	935 3	Y	-0-		15
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		226 1 13 9	1411 3	Y	12	19 1	8
-----												
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245415	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7492 - 9252
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246113	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7972 - 11050
10	15159 X	10916	-0-	-4243	-0-		10916 2		N	-0-		-0-
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-		10964 2		N	-0-		-0-
12	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-		12279 2		N	-0-		-0-
01	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-		11824 2		N	-0-		-0-
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-		10480 2		N	-0-		-0-
*03	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-		12801 2		N	-0-		-0-
-----												
BILLIE HOLIDAY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	246206	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8628 - 8926
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOSWELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	246307	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7772 - 9946
10	25017 X	24908	-0-	-109	-0-		24908 2		N	-0-		-0-
11	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-		27175 2		N	-0-		-0-
12	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-		26009 2		N	-0-		-0-
01	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-		25590 2		N	-0-		-0-
02	25368 X	23483	-0-	-1885	-0-		23483 2		N	-0-		-0-
03	28086 X	24210	-0-	-3876	-0-		24210 2		N	-0-		-0-
-----												
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246427	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7370 - 9080
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					29
11		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	513	1	5718	3	Y	Y	-0-					29
12		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	735	1	9909	3	Y	Y	-0-					29
01		3100 N	9469	-0-	6369	6369	635	1	8834	3	Y	Y	-0-					29
02		12925 X	6556	-0-	-6369	-0-	432	1	6124	3	Y	Y	-0-					29
*03		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	384	1	7911	3	Y	Y	264					293
							290	9										

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

10		2325 X	1587	-0-	-738	-0-	751	1	836	3	Y	Y	-0-					36
11		2250 X	1052	-0-	-1198	-0-	694	1	358	3	Y	Y	-0-					36
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	Y	-0-					36
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	Y	-0-					36
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	Y	-0-					36
*03		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	818	1	854	3	Y	Y	-0-					36

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

10		9579 X	5587	-0-	-3992	-0-	768	1	4819	3	Y	Y	-0-					135
11		9270 X	3832	-0-	-5438	-0-	901	1	2931	3	Y	Y	-0-					135
12		6944 X	1521	-0-	-5423	-0-	1042	1	479	3	Y	Y	-0-					135
01		6820 X	1791	-0-	-5029	-0-	971	1	820	3	Y	Y	-0-					135
02		6160 X	3959	-0-	-2201	-0-	770	1	3189	3	Y	Y	-0-					135
03		5580 X	1222	-0-	-4358	-0-	757	1	465	3	Y	Y	-0-					135

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

10		5487 X	4170	-0-	-1317	-0-	363	1	3807	3	Y	Y	-0-					17
11		4470 X	4180	-0-	-290	-0-	457	1	3723	3	Y	Y	-0-	6	1			11
12		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	486	1	3938	3	Y	Y	-0-					11
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	458	1	3630	3	Y	Y	-0-					11
02		3976 X	2251	-0-	-1725	-0-	594	1	1657	3	Y	Y	-0-					11
03		4433 X	1272	-0-	-3161	-0-	274	1	998	3	Y	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

10		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	Y	-0-	41	1			-0-
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	Y	-0-					-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	Y	1					1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	1	1	1			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-	1	1			-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

10		11842 X	11386	-0-	-456	-0-	11386	2			N	Y	-0-					-0-
11		11460 X	11089	-0-	-371	-0-	11089	2			N	Y	-0-					-0-
12		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	Y	-0-					-0-
01		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	Y	-0-					-0-
02		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	Y	-0-					-0-
*03		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27559 X	27559	-0-	-0-	-0-	27559 2		N	-0-			-0-
11		25198 X	25198	-0-	-0-	-0-	25198 2		N	-0-			-0-
12		25792 X	22959	-0-	-2833	-0-	22959 2		N	-0-			-0-
01		27559 X	11036	-0-	-16523	-0-	11036 2		N	-0-			-0-
02		24892 X	13721	-0-	-11171	-0-	13721 2		N	-0-			-0-
03		27559 X	22230	-0-	-5329	-0-	22230 2		N	-0-			-0-
-----													
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668													
10		394 X	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 3	Y	-0-	8 1		-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	6	3 1		3
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
-----													
BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430													
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
11		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442													
10		2294 X	2070	-0-	-224	-0-	941 1	1129 3	N	-0-			35
11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	932 1	1007 3	N	-0-			35
12		2015 N	1771	-0-	-244	-0-	901 1	870 3	N	-0-			35
01		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	949 1	1046 3	N	10			45
							11 9						
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	834 1	1100 3	N	60			105
							66 9						
03		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	919 1	832 3	N	-0-			105
-----													
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171													
10		6572 X	5724	-0-	-848	-0-	524 1	5200 3	Y	-0-	44 1		33
11		3570 X	2561	-0-	-1009	-0-	1079 1	1472 3	Y	9			42
							10 9						
12		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	569 1	4919 3	Y	-0-			42
01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	647 1	5122 3	Y	31			73
							34 9						
02		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	515 1	6917 3	Y	28			101
							31 9						
03		5735 X	5631	-0-	-104	-0-	747 1	4884 3	Y	-0-			101
-----													
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220													
10		10261 X	10128	-0-	-133	-0-	10036 3	92 9	Y	84	161 1		229
11		9900 X	7659	-0-	-2241	-0-	7435 3	224 9	Y	204	232 1		201
12		10261 X	9908	-0-	-353	-0-	9907 3	1 9	Y	1			202
01		10137 X	6928	-0-	-3209	-0-	6928 3		Y	-0-			202
02		9156 X	1801	-0-	-7355	-0-	1729 3	72 9	Y	65	149 1		118
03		10137 X	1985	-0-	-8152	-0-	1959 3	26 9	Y	24			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
WIGGUM, RALPH		WELL #:		5H	RRCID ->	247356	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	6350 - 9275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				151
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	25	154	1		22
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

BINKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	247367	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7420 - 8915
10	3906 X	3122	-0-	-784	-0-	472	1	2650	2	N	-0-	-0-
11	3330 X	2385	-0-	-945	-0-	182	1	2203	2	N	-0-	-0-
12	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	407	1	2493	2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2763	-0-	-368	-0-	474	1	2289	2	N	-0-	1
02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-	440	1	2022	2	N	-0-	1
03	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	398	1	2275	2	N	-0-	1

BERLIN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	247558	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	6242 - 8185
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	320	-0-	320	-0-	320	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	320				Y	25	25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	320				Y	6	31
*03	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-	19 1 12

SASS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	247777	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6062 - 8610
10	16771 X	14308	-0-	-2463	-0-	14269	3	39	9	Y	35	81 1 50
11	16230 X	14330	-0-	-1900	-0-	14330	3			Y	-0-	50
12	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			Y	-0-	-0-
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	3			Y	-0-	-0-
02	13384 X	10702	-0-	-2682	-0-	10700	3	2	9	Y	2	2
03	16368 X	11816	-0-	-4552	-0-	11805	3	11	9	Y	10	12

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	248135	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6066 - 9871
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1	51 1 88
11	3960 X	445	-0-	-3515	-0-	442	3	3	9	Y	3	91
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2121	3	12	9	Y	11	46 1 56
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5	41 1 20
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15	35
03	1643 N	746	-0-	-897	-0-	735	3	11	9	Y	10	37 1 8

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	248143	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	6219 - 11451
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SILVER BULLET		WELL #:		6H	RRCID ->	248152	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5981 -	8402
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1612 X	1043	-0-	-569	-0-	218	1	812	3	Y	12	47 1	98
11	4230 X	904	-0-	-3326	-0-	13	9	15	1	Y	24	48 1	74
12	4371 X	626	-0-	-3745	-0-	26	9	69	1	Y	-0-		74
01	4371 X	1698	-0-	-2673	-0-	256	1	200	9	Y	182	40 1	216
02	1624 X	500	-0-	-1124	-0-	30	1	437	3	Y	30	77 1	169
03	1054 X	861	-0-	-193	-0-	33	9	288	1	Y	43	120 1	92
						47	9						
-----													
MARY ANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248250	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5902 -	8381
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		7
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	7 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-		-0-
-----													
BOSWELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	248252	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7737 -	9366
10	13702 X	7525	-0-	-6177	-0-	7525	2			N	-0-		-0-
11	13260 X	6952	-0-	-6308	-0-	6952	2			N	-0-		-0-
12	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-		-0-
01	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-		-0-
02	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-		-0-
*03	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-		-0-
-----													
MILLARD FILLMORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248342	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	5725 -	7741
10	7843 X	4874	-0-	-2969	-0-	4874	3			Y	-0-		40
11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-		40
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-		40
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-		40
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-		40
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	4		44
-----													
ALLIANCE-COZART		WELL #:		2H	RRCID ->	248359	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8077 -	9399
10	15407 X	12119	-0-	-3288	-0-	12119	2			N	-0-		-0-
11	14910 X	9663	-0-	-5247	-0-	9663	2			N	-0-		-0-
12	13051 X	7919	-0-	-5132	-0-	7919	2			N	-0-		-0-
01	12927 X	9166	-0-	-3761	-0-	9166	2			N	-0-		-0-
02	11676 X	7661	-0-	-4015	-0-	7661	2			N	-0-		-0-
03	12121 X	6447	-0-	-5674	-0-	6447	2			N	-0-		-0-
-----													
MARY ANN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248411	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6001 -	9151
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8		32
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	32 1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25 1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9827 X	6887	-0-	-2940	-0-	6887	2		N	-0-				-0-
11		8880 X	4683	-0-	-4197	-0-	4683	2		N	-0-				-0-
12		8959 X	5412	-0-	-3547	-0-	5412	2		N	-0-				-0-
01		8122 X	6744	-0-	-1378	-0-	6744	2		N	-0-				-0-
02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-				-0-
03		6882 X	6589	-0-	-293	-0-	6589	2		N	-0-				-0-
-----															
BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216															
10		21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2		N	-0-				-0-
11		20790 X	20138	-0-	-652	-0-	20138	2		N	-0-				-0-
12		21793 X	18598	-0-	-3195	-0-	18598	2		N	-0-				-0-
01		21793 X	17316	-0-	-4477	-0-	17316	2		N	-0-				-0-
02		19684 X	13125	-0-	-6559	-0-	13125	2		N	-0-				-0-
03		21793 X	16652	-0-	-5141	-0-	16652	2		N	-0-				-0-
-----															
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485															
10		5053 X	610	-0-	-4443	-0-	78	1	525	3	Y	6	8	1	6
							7	9							
11		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962															
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3865	3	3	9	N	3			249
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	368	1	2006	3	N	-0-			249
12		3007 X	331	-0-	-2676	-0-	331	3			N	-0-			249
01		3875 X	1560	-0-	-2315	-0-	73	1	1487	3	Y	-0-			249
02		3500 X	1445	-0-	-2055	-0-	1419	3	26	9	Y	24			273
*03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	462	1	4395	3	Y	132			405
							145	9							
-----															
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391															
10		6944 X	6382	-0-	-562	-0-	306	1	6061	3	Y	14	29	1	28
							15	9							
11		6720 X	6554	-0-	-166	-0-	233	1	6310	3	Y	10	15	1	23
							11	9							
12		6944 X	6772	-0-	-172	-0-	234	1	6529	3	Y	8	15	1	16
							9	9							
01		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	251	1	6558	3	Y	-0-			16
02		6104 X	5702	-0-	-402	-0-	218	1	5484	3	Y	-0-			16
03		6758 X	5894	-0-	-864	-0-	235	1	5634	3	Y	23	23	1	16
							25	9							
-----															
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454															
10		7440 X	6291	-0-	-1149	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
11		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
12		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
02		7140 X	5980	-0-	-1160	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
03		7905 X	6466	-0-	-1439	-0-	6466	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	248866	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7505 - 9805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13361 X	12569	-0-	-792	-0-		12569 2		N	-0-			-0-
11	13020 X	11168	-0-	-1852	-0-		11168 2		N	-0-			-0-
12	13454 X	11096	-0-	-2358	-0-		11096 2		N	-0-			-0-
01	13454 X	11280	-0-	-2174	-0-		11280 2		N	-0-			-0-
02	11340 X	9500	-0-	-1840	-0-		9500 2		N	-0-			-0-
03	12555 X	9692	-0-	-2863	-0-		9692 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248867	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5675 - 8564	
10	620 X	23	-0-	-597	-0-		23 3		Y	-0-	23 1		-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WIGGUM, RALPH		WELL #:		13H	RRCID ->	248881	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120 - 9401	
10	403 X	303	-0-	-100	-0-		303 3		Y	-0-			1
11	450 X	106	-0-	-344	-0-		106 3		Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-			1
02	1288 X	6	-0-	-1282	-0-		6 3		Y	-0-			1
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			1
-----													
ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248882	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7820 - 9572	
10	12121 X	10399	-0-	-1722	-0-		10399 2		N	-0-			-0-
11	12330 X	10361	-0-	-1969	-0-		10361 2		N	-0-			-0-
12	12741 X	10225	-0-	-2516	-0-		10225 2		N	-0-			-0-
01	12741 X	9253	-0-	-3488	-0-		9253 2		N	-0-			-0-
02	10388 X	6376	-0-	-4012	-0-		6376 2		N	-0-			-0-
03	10695 X	6632	-0-	-4063	-0-		6632 2		N	-0-			-0-
-----													
WIGGUM, RALPH		WELL #:		14H	RRCID ->	248883	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6177 - 9443	
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			254
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			254
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			254
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			254
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			254
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137 1		117
-----													
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248896	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	6067 - 9536	
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y	16			118
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			120
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			158



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SKIPPER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248904	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5990 - 9031
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	10664 X	10540	-0-	-124	-0-	44 1	10476 3	Y	18			148
11	11550 X	10165	-0-	-1385	-0-	20 9						
12	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	23 1	10125 3	Y	15			163
01	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	17 9						
02	9520 X	9167	-0-	-353	-0-	35 1	10744 3	Y	1	135 1		29
03	10788 X	9323	-0-	-1465	-0-	1 9						
						10072 3	156 9	Y	142			171
						14 1	9119 3	Y	31			202
						34 9						
						9254 3	69 9	Y	63	155 1		110
-----												
WIGGUM, RALPH		WELL #:		15H	RRCID ->	248910	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6325 - 9616
10	961 X	165	-0-	-796	-0-	165 3		Y	-0-			3
11	1110 X	202	-0-	-908	-0-	202 3		Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			3
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			3
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	2 1		1
-----												
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	248929	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5461	PERF.	6222 - 8361
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			19
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	607 1	4164 3	Y	13			32
12	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	14 9						
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	579 1	4496 3	Y	6			38
02	4480 X	777	-0-	-3703	-0-	7 9						
03	5084 X	1639	-0-	-3445	-0-	643 1	2583 3	Y	-0-			38
						610 1	161 3	Y	5	40 1		3
						6 9						
						479 1	1158 3	Y	2			5
						2 9						
-----												
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248931	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5700 - 8820
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	7			12
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	10			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	45 1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			20
-----												
820 MARTIN DEVELOPMENT		WELL #:		2H	RRCID ->	249221	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7520 - 9521
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EAST CLETUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249244	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7508 - 9480
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SKIPPER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249578	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	6090 - 8892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7131	3	46	9	Y	42	43
11	8280 X	6458	-0-	-1822	-0-	6441	3	17	9	Y	15	58
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			Y	-0-	58
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	143	1	5238	3	Y	40	98
						44	9					
02	8568 X	5023	-0-	-3545	-0-	5023	3			Y	-0-	98
03	7192 X	7112	-0-	-80	-0-	7089	3	23	9	Y	21	48
-----												
BROWN-EYED GIRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249661	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5665 - 9281
10	930 X	892	-0-	-38	-0-	423	1	465	3	Y	4	54
						4	9					
11	990 X	705	-0-	-285	-0-	458	1	244	3	Y	3	32
						3	9					
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	405	1	264	3	Y	21	53
						23	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	57
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	251	1	385	3	Y	7	64
						8	9					
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	51	1	436	3	Y	3	67
						3	9					
-----												
ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249663	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	8200 - 9202
10	20367 X	17710	-0-	-2657	-0-	17710	2			N	-0-	-0-
11	19470 X	13308	-0-	-6162	-0-	13308	2			N	-0-	-0-
12	19344 X	5039	-0-	-14305	-0-	5039	2			N	-0-	-0-
01	18786 X	4553	-0-	-14233	-0-	4553	2			N	-0-	-0-
02	16184 X	9292	-0-	-6892	-0-	9292	2			N	-0-	-0-
*03	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	23252	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 6H	RRCID ->	249665	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7600 - 11020
10	14260 X	1952	-0-	-12308	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
11	2580 X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2			N	-0-	-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	-0-
01	1984 X	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-	-0-
02	1792 N	1350	-0-	-442	-0-	1350	2			N	-0-	-0-
03	2232 N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 7H	RRCID ->	249674	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7590 - 10250
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*03	663 X	624	-0-	-39	-0-	624	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 9H	RRCID ->	249677	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7590 - 10200
10	16151 X	13539	-0-	-2612	-0-	13539	2			N	-0-	-0-
11	15600 X	11589	-0-	-4011	-0-	11589	2			N	-0-	-0-
12	14136 X	13941	-0-	-195	-0-	13941	2			N	-0-	-0-
01	14136 X	12165	-0-	-1971	-0-	12165	2			N	-0-	-0-
02	12768 X	10792	-0-	-1976	-0-	10792	2			N	-0-	-0-
03	13950 X	12628	-0-	-1322	-0-	12628	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830														
BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249681		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5890 - 9011						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26	1			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	4524	-0-	4524	4524	173	1	4342	3	Y	8					40
*03	12081 X	7557	-0-	-4524	-0-	39	1	7515	3	Y	3					43
						9	9									
						3	9									
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249682		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5591		PERF. 5608 - 7941						
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5842	3	67	9	Y	61	111	1			56
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5182	3	10	9	Y	9					65
12	5704 X	4795	-0-	-909	-0-	4699	3	96	9	Y	87	68	1			84
01	5921 X	4324	-0-	-1597	-0-	4293	3	31	9	Y	28					112
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5284	3	66	9	Y	60	73	1			99
*03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6060	3	44	9	Y	40	68	1			71
BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249683		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 6238 - 8415						
10	17081 X	13229	-0-	-3852	-0-	13155	3	74	9	Y	67	140	1			62
11	15330 X	13409	-0-	-1921	-0-	13401	3	8	9	Y	7					69
12	14911 X	13180	-0-	-1731	-0-	13112	3	68	9	Y	62	71	1			60
01	14911 X	12285	-0-	-2626	-0-	12253	3	32	9	Y	29					89
02	13468 X	11094	-0-	-2374	-0-	11009	3	85	9	Y	77	58	1			108
*03	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	14768	3	15	9	Y	14	74	1			48
BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249684		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 6026 - 8465						
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	616 X	108	-0-	-508	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	682 X	300	-0-	-382	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249685		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 6354 - 8595						
10	279 X	193	-0-	-86	-0-	192	3	1	9	Y	1	9	1			1
11	360 X	255	-0-	-105	-0-	254	3	1	9	Y	1					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
ADAM STINSON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 249686		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 5682 - 9920						
10	15438 X	2963	-0-	-12475	-0-	2943	3	20	9	Y	18	45	1			19
11	14940 X	9720	-0-	-5220	-0-	9637	3	83	9	Y	75	82	1			12
12	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13492	3	100	9	Y	91	57	1			46
01	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11813	3	23	9	Y	21	53	1			14
02	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	13423 X	9168	-0-	-4255	-0-	9168	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011										TOTAL DEPTH	5423	PERF.	7300 - 9600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17236 X	10480	-0-	-6756	-0-	10423 3	57 9	Y	52	61 1			54
11	16680 X	12546	-0-	-4134	-0-	12494 3	52 9	Y	47	94 1			7
12	12772 X	6861	-0-	-5911	-0-	6808 3	53 9	Y	48	31 1			24
01	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13550 3	34 9	Y	31	34 1			21
02	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	11945 3	103 9	Y	94	68 1			47
*03	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	15285 3	142 9	Y	129	89 1			87
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	7172	PERF.	8481 - 10550
10	32829 X	29482	-0-	-3347	-0-	29482 2		N	-0-				-0-
11	31560 X	26770	-0-	-4790	-0-	26770 2		N	-0-				-0-
12	31062 X	26116	-0-	-4946	-0-	26116 2		N	-0-				-0-
01	31062 X	25406	-0-	-5656	-0-	25406 2		N	-0-				-0-
02	28056 X	22901	-0-	-5155	-0-	22901 2		N	-0-				-0-
03	29481 X	25359	-0-	-4122	-0-	25359 2		N	-0-				-0-
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5509 - 9345
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	738 1	5060 3	Y	1				3
						1 9							
11	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	626 1	8839 3	Y	-0-				3
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	533 1	1376 3	Y	3				6
						3 9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	4 1			47
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-			Y	-0-				47
03	9796 X	6547	-0-	-3249	-0-	719 1	5828 3	Y	-0-				47
JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7904 - 11925
10	5146 X	4578	-0-	-568	-0-	4578 2		N	-0-				-0-
11	4980 X	4694	-0-	-286	-0-	260 1	4434 2	N	-0-				-0-
12	5146 X	4959	-0-	-187	-0-	4959 2		N	-0-				-0-
01	5146 X	4682	-0-	-464	-0-	4682 2		N	-0-				-0-
02	4368 X	4194	-0-	-174	-0-	4194 2		N	-0-				-0-
03	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	4417 2		N	-0-				-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
WHEELER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249757	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5652 - 9618	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1426 X	900	-0-	-526	-0-		893	3	7 9	Y	6	24	
11	1290 X	995	-0-	-295	-0-		994	3	1 9	Y	17 1	8	
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1003	3	1 9	Y	1	9	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1262	3	2 9	Y	2	11	
*02	924 N	545	-0-	-379	-0-		538	3	7 9	Y	6	17	
*03	992 N	716	-0-	-276	-0-		716	3		Y	-0- 13 1	4	
-----													
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249758	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5738 - 9631	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		60	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60	
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		61	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18		79	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		81	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81	
-----													
TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249759	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5839 - 9011	
10	6045 X	726	-0-	-5319	-0-		597	1	118 3	Y	10	50	
							11	9					
11	2100 X	1509	-0-	-591	-0-		563	1	936 3	Y	9	59	
							10	9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		65	
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	9	42 1	32	
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		772	1	1971 3	Y	5	37	
							6	9					
*03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		689	1	2217 3	Y	1	38	
							1	9					
-----													
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249760	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6100 - 8440	
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		2460	3	22 9	Y	20	19	
11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		4170	3	8 9	Y	7	26	
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-		1844	3	65 9	Y	59	57	
01	2480 X	1985	-0-	-495	-0-		1966	3	19 9	Y	17	74	
02	3248 X	864	-0-	-2384	-0-		858	3	6 9	Y	5	31	
03	3596 X	1715	-0-	-1881	-0-		1704	3	11 9	Y	10	19	
-----													
PYLE-MERCER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249763	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9450 - 10241	
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	2		N	-0-	-0-	
11	3030 X	2880	-0-	-150	-0-		2880	2		N	-0-	-0-	
12	3100 X	2920	-0-	-180	-0-		2920	2		N	-0-	-0-	
01	3224 X	2867	-0-	-357	-0-		2867	2		N	-0-	-0-	
02	2912 X	2592	-0-	-320	-0-		2592	2		N	-0-	-0-	
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-		2865	2		N	-0-	-0-	
-----													
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	250136	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
OLCOTT SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	250138	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7825 - 12427
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	34441 X	28868	-0-	-5573	-0-	28868	2	N	-0-			-0-
11	33330 X	29018	-0-	-4312	-0-	29018	2	N	-0-			-0-
12	33790 X	28169	-0-	-5621	-0-	28169	2	N	-0-			-0-
01	33790 X	4027	-0-	-29763	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
02	29820 X	446	-0-	-29374	-0-	446	2	N	-0-			-0-
03	29977 X	1	-0-	-29976	-0-	1	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250377	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7750 - 11766
10	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2	N	-0-			-0-
11	16560 X	16384	-0-	-176	-0-	16384	2	N	-0-			-0-
12	18693 X	15030	-0-	-3663	-0-	15030	2	N	-0-			-0-
01	18693 X	5975	-0-	-12718	-0-	5975	2	N	-0-			-0-
02	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	30033	2	N	-0-			-0-
*03	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250378	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7880 - 10725
10	4557 X	4243	-0-	-314	-0-	4243	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	3538	-0-	-1202	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2	N	-0-			-0-
01	5549 X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
02	5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2	N	-0-			-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250408	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	6780 - 11120
10	14632 X	5954	-0-	-8678	-0-	5943	3	11 9 Y	10	11 1		11
11	14160 X	4953	-0-	-9207	-0-	4944	3	9 9 Y	8	18 1		1
12	6665 X	6132	-0-	-533	-0-	6113	3	19 9 Y	17	10 1		8
01	6665 X	6160	-0-	-505	-0-	6128	3	32 9 Y	29	18 1		19
02	5852 X	5633	-0-	-219	-0-	5601	3	32 9 Y	29	33 1		15
*03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6655	3	50 9 Y	45	29 1		31
-----												
ZWEIFEL, HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	250409	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	6062 - 8724
10	8246 X	7476	-0-	-770	-0-	7452	3	24 9 N	22			142
11	7980 X	6863	-0-	-1117	-0-	6820	3	43 9 N	39	153 1		28
12	INC G-10	6141	-0-	6141	6141	6117	3	24 9 N	22			50
01	INC G-10	6310	-0-	6310	12451	6227	3	83 9 N	75			125
02	18588 X	6137	-0-	-12451	-0-	6106	3	31 9 N	28			153
*03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6687	3	58 9 N	53	175 1		31
-----												
BOSWELL UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250411	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7612 - 8807
10	24645 X	19864	-0-	-4781	-0-	19864	2	N	-0-			-0-
11	23850 X	22533	-0-	-1317	-0-	22533	2	N	-0-			-0-
12	24645 X	15444	-0-	-9201	-0-	15444	2	N	-0-			-0-
01	23374 X	17237	-0-	-6137	-0-	17237	2	N	-0-			-0-
02	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2	N	-0-			-0-
*03	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	17879	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	250412	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7500 - 11030
10	23715 X	18747	-0-	-4968	-0-	18747	2	N	-0-			-0-
11	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2	N	-0-			-0-
12	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2	N	-0-			-0-
01	19189 X	18819	-0-	-370	-0-	18819	2	N	-0-			-0-
02	17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2	N	-0-			-0-
03	21669 X	18392	-0-	-3277	-0-	18392	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250413	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	6365 -	9341		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250414	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5545	PERF.	5625 -	9702
10	930	X	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-	202
11	900	X	557	-0-	-343	-0-	557	3			Y	-0-	202
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	141	3	54	9	Y	49	140
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3		4	9	Y	144
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	467	3		21	9	Y	163
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	108	3		30	9	Y	190

BOSWELL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250417	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7631 -	9682
10	17267	X	13404	-0-	-3863	-0-	13404	2			N	-0-	-0-
11	16710	X	14297	-0-	-2413	-0-	14297	2			N	-0-	-0-
12	16585	X	12235	-0-	-4350	-0-	12235	2			N	-0-	-0-
01	13392	X	12753	-0-	-639	-0-	12753	2			N	-0-	-0-
02	13356	X	10588	-0-	-2768	-0-	10588	2			N	-0-	-0-
03	14787	X	9355	-0-	-5432	-0-	9355	2			N	-0-	-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250418	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	8271 -	11710
10	34193	X	21754	-0-	-12439	-0-	21754	2			N	-0-	-0-
11	33090	X	19572	-0-	-13518	-0-	19572	2			N	-0-	-0-
12	34193	X	25851	-0-	-8342	-0-	25851	2			N	-0-	-0-
01	28706	X	20188	-0-	-8518	-0-	20188	2			N	-0-	-0-
02	20860	X	9715	-0-	-11145	-0-	9715	2			N	-0-	-0-
03	25854	X	21247	-0-	-4607	-0-	21247	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 5H	RRCID ->	250419	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7550 -	12427
10	35371	X	34945	-0-	-426	-0-	34945	2			N	-0-	-0-
11	34230	X	31286	-0-	-2944	-0-	31286	2			N	-0-	-0-
12	34720	X	33062	-0-	-1658	-0-	33062	2			N	-0-	-0-
01	34937	X	33226	-0-	-1711	-0-	33226	2			N	-0-	-0-
02	31556	X	30502	-0-	-1054	-0-	30502	2			N	-0-	-0-
03	34937	X	32438	-0-	-2499	-0-	32438	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 3H	RRCID ->	250421	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	7419 -	10522
10	19158	X	14652	-0-	-4506	-0-	14652	2			N	-0-	-0-
11	18150	X	14835	-0-	-3315	-0-	14835	2			N	-0-	-0-
12	17360	X	15410	-0-	-1950	-0-	15410	2			N	-0-	-0-
01	17298	X	16025	-0-	-1273	-0-	16025	2			N	-0-	-0-
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-	-0-
03	15407	X	13828	-0-	-1579	-0-	13828	2			N	-0-	-0-

STINSON, ADAM		WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	6076 -	8762
10	15345	X	8669	-0-	-6676	-0-	8649	3	20	9	Y	18	18
11	14850	X	1272	-0-	-13578	-0-	1260	3	12	9	Y	11	2
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3	2
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	3	2
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					Y	9	4
03	8680	X	295	-0-	-8385	-0-	273	3	22	9	Y	20	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6320 - 9770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17174	X	2681	-0-	-14493	-0-	2647	3	34	9	Y	31	20	1	32
11	16620	X	991	-0-	-15629	-0-	970	3	21	9	Y	19	48	1	3
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6124	3	67	9	Y	61	33	1	31
01	2666	X	29	-0-	-2637	-0-	23	3	6	9	Y	5	32	1	4
02	2408	X	769	-0-	-1639	-0-	767	3	2	9	Y	2	5	1	1
03	6200	X	768	-0-	-5432	-0-	748	3	20	9	Y	18	7	1	12
-----															
ALLIANCE		WELL #:		B 10H	RRCID ->	250427	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7560 - 9950			
10	21793	X	21228	-0-	-565	-0-	21228	2		N	-0-				-0-
11	22410	X	17183	-0-	-5227	-0-	17183	2		N	-0-				-0-
12	23219	X	16658	-0-	-6561	-0-	16658	2		N	-0-				-0-
01	23219	X	15779	-0-	-7440	-0-	15779	2		N	-0-				-0-
02	20972	X	14564	-0-	-6408	-0-	14564	2		N	-0-				-0-
03	21235	X	13642	-0-	-7593	-0-	13642	2		N	-0-				-0-
-----															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250429	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	6487 - 10859			
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	1	22	1		8
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				8
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
-----															
SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	250431	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	5260 - 9180			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250449	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	6875 - 10630			
10	14260	X	4731	-0-	-9529	-0-	4721	3	10	9	Y	9	6	1	9
11	13800	X	7159	-0-	-6641	-0-	7144	3	15	9	Y	14	21	1	2
12	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	5593	3	18	9	Y	16	10	1	8
01	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4226	3	6	9	Y	5	10	1	3
02	6692	X	4613	-0-	-2079	-0-	4592	3	21	9	Y	19	12	1	10
03	7409	X	2799	-0-	-4610	-0-	2791	3	8	9	Y	7	12	1	5
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250453	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	6860 - 11200			
10	17174	X	7732	-0-	-9442	-0-	7730	3	2	9	Y	2	38	1	3
11	16620	X	7578	-0-	-9042	-0-	7574	3	4	9	Y	4	6	1	1
12	8153	X	6149	-0-	-2004	-0-	6140	3	9	9	Y	8	5	1	4
01	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	7573	3	4	9	Y	4	6	1	2
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	6661	3	15	9	Y	14	9	1	7
03	7843	X	7003	-0-	-840	-0-	6982	3	21	9	Y	19	13	1	13
-----															
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250454	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8905 - 11720			
10	13454	X	3123	-0-	-10331	-0-	3123	2		N	-0-				-0-
11	12750	X	1565	-0-	-11185	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
12	8277	X	2980	-0-	-5297	-0-	2980	2		N	-0-				-0-
01	5487	X	3128	-0-	-2359	-0-	3128	2		N	-0-				-0-
02	2828	X	2074	-0-	-754	-0-	2074	2		N	-0-				-0-
*03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		QUICKSILVER RESOURCES INC.		ALLIANCE		WELL #:	B 11H	RRCID ->	250455	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7510 - 10145
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10		19158 X	15874	-0-	-3284	-0-	15874 2	N	-0-		-0-				
11		18540 X	14096	-0-	-4444	-0-	14096 2	N	-0-		-0-				
12		19158 X	16938	-0-	-2220	-0-	16938 2	N	-0-		-0-				
01		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	18352 2	N	-0-		-0-				
02		15960 X	14677	-0-	-1283	-0-	14677 2	N	-0-		-0-				
03		16926 X	14073	-0-	-2853	-0-	14073 2	N	-0-		-0-				
-----															
FINLEY, DORRIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250457	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5695 - 10466			
10		2790 X	1405	-0-	-1385	-0-	582 1	823 3	Y	-0-	23 1	-0-			
11		1860 X	1765	-0-	-95	-0-	519 1	1245 3	Y	1		1			
							1 9								
12		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	464 1	1186 3	Y	-0-		1			
01		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	982 1	558 3	Y	-0-		1			
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			Y	-0-		1			
03		1829 X	1485	-0-	-344	-0-	1071 1	413 3	Y	1		2			
							1 9								
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250458	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	6385 - 11365			
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1			
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		1			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
-----															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250465	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5603 - 9731			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250466	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5554 - 10231			
10		9021 X	837	-0-	-8184	-0-	836 3	1 9	Y	1	1 1	1			
11		8730 X	5	-0-	-8725	-0-	5 3		Y	-0-	1 1	-0-			
12		911 X	911	-0-	-0-	-0-	909 3	2 9	Y	2	1 1	1			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	1			
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-			Y	1	1 1	1			
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	1	1 1	1			
-----															
STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250467	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	7085 - 9462			
10		14167 X	3798	-0-	-10369	-0-	3770 3	28 9	Y	25		25			
11		13710 X	3742	-0-	-9968	-0-	3713 3	29 9	Y	26	47 1	4			
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4513 3	33 9	Y	30	19 1	15			
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3345 3	9 9	Y	8	18 1	5			
02		3640 X	3406	-0-	-234	-0-	3402 3	4 9	Y	4	7 1	2			
03		4557 X	3489	-0-	-1068	-0-	3489 3		Y	-0-	2 1	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BOSWELL UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250468	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7915 - 9827
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	18848 X	14899	-0-	-3949	-0-	14899	2		N	-0-		-0-
11	16860 X	12602	-0-	-4258	-0-	12602	2		N	-0-		-0-
12	16523 X	13775	-0-	-2748	-0-	13775	2		N	-0-		-0-
01	15066 X	13441	-0-	-1625	-0-	13441	2		N	-0-		-0-
02	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2		N	-0-		-0-
*03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2		N	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250469	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	6160 - 10579
10	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	957	1	5190	3	Y	-0-	6
11	6210 X	5648	-0-	-562	-0-	719	1	4929	3	Y	-0-	6
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1325	1	2335	3	Y	-0-	6
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1213	1	5535	3	Y	-0-	6
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	1125	1	5352	3	Y	-0-	6
*03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	508	1	6136	3	Y	-0-	6

GRACIE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250479	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5600 - 9581
10	15934 X	2283	-0-	-13651	-0-	1262	1	1006	3	Y	14	27 1 26
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	728	1	2064	3	Y	24	40 1 10
12	2046 X	1531	-0-	-515	-0-	795	1	736	3	Y	-0-	10
01	2294 X	1487	-0-	-807	-0-	649	1	832	3	Y	5	15
02	2632 X	1165	-0-	-1467	-0-	469	1	695	3	Y	1	16 1 -0-
03	2914 X	1424	-0-	-1490	-0-	427	1	996	3	Y	1	1

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250480	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5760 - 9201
10	8897 X	476	-0-	-8421	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
11	8610 X	568	-0-	-8042	-0-	568	3		Y	-0-		-0-
12	700 N	752	-0-	52	52	752	3		Y	-0-		-0-
01	53 N	1	-0-	-52	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-		-0-
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-		-0-

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250481	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5396	PERF.	5519 - 9027
10	14725 X	7794	-0-	-6931	-0-	426	1	7364	3	Y	4	45
11	12600 X	4605	-0-	-7995	-0-	512	1	4091	3	Y	2	47
12	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	178	1	10240	3	Y	15	62
01	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	291	1	11943	3	Y	6	40 1 28
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	205	1	11993	3	Y	4	32
03	10447 X	3180	-0-	-7267	-0-	638	1	2542	3	Y	-0-	32

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	250773	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10747 - 11357
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
GILLIGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251142	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	587	PERF.	6310 - 8402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12307 X	10557	-0-	-1750	-0-	441 1	10115 3	Y	1			32
11		10590 X	10092	-0-	-498	-0-	400 1	9692 3	Y	-0-			32
12		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	434 1	9967 3	Y	-0-			32
01		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	163 1	10312 3	Y	-0-			32
02		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	34 1	12271 3	Y	-0-			32
*03		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	10 1	14757 3	Y	-0-			32
-----													
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	251207	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	6065 - 9910	
10		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9087 3	15 9	Y	14	43 1		87
11		2820 X	588	-0-	-2232	-0-	588 3		Y	-0-			87
12		5518 X	256	-0-	-5262	-0-	248 3	8 9	Y	7	44 1		50
01		9114 X	181	-0-	-8933	-0-	175 3	6 9	Y	5	37 1		18
02		8232 X	325	-0-	-7907	-0-	310 3	15 9	Y	14			32
03		9114 X	288	-0-	-8826	-0-	273 3	15 9	Y	14	35 1		11
-----													
DAVIS, MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	251443	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	5880 - 7952	
10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	967 1	1900 3	N	-0-			103
11		3090 X	2744	-0-	-346	-0-	935 1	1809 3	N	-0-			103
12		3379 X	2417	-0-	-962	-0-	832 1	1585 3	N	-0-			103
01		3379 X	2826	-0-	-553	-0-	948 1	1878 3	N	-0-			103
02		3052 X	2684	-0-	-368	-0-	838 1	1846 3	N	-0-			103
03		2852 X	2739	-0-	-113	-0-	970 1	1769 3	N	-0-			103
-----													
BROWN HILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251829	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6565 - 9171	
10		11315 X	10167	-0-	-1148	-0-	10166 3	1 9	Y	1			65
11		10170 X	9413	-0-	-757	-0-	9413 3		Y	-0-	14 1		51
12		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9550 3	1 9	Y	1			52
01		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518 3		Y	-0-			52
02		9240 X	7655	-0-	-1585	-0-	7655 3		Y	-0-			52
03		10168 X	8245	-0-	-1923	-0-	8245 3		Y	-0-			52
-----													
ALLIANCE		WELL #:		C 3H	RRCID ->	251830	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7480 - 8998	
10		8556 X	1460	-0-	-7096	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
11		4320 X	2573	-0-	-1747	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
12		4092 X	1625	-0-	-2467	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N	-0-			-0-
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
*03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE		WELL #:		C 4H	RRCID ->	251835	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7420 - 10100	
10		15934 X	15757	-0-	-177	-0-	15757 2		N	-0-			-0-
11		15420 X	12211	-0-	-3209	-0-	12211 2		N	-0-			-0-
12		17763 X	12510	-0-	-5253	-0-	12510 2		N	-0-			-0-
01		15748 X	12690	-0-	-3058	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
02		14224 X	9634	-0-	-4590	-0-	9634 2		N	-0-			-0-
03		15748 X	11353	-0-	-4395	-0-	11353 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE		WELL #:		D 11H	RRCID ->	251836	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7900 - 9438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	17236 X	14983	-0-	-2253	-0-	14983 2		N	-0-	-0-	-0-
11	16680 X	14973	-0-	-1707	-0-	14973 2		N	-0-	-0-	-0-
12	16492 X	15908	-0-	-584	-0-	15908 2		N	-0-	-0-	-0-
01	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	16494 2		N	-0-	-0-	-0-
02	13972 X	5574	-0-	-8398	-0-	5574 2		N	-0-	-0-	-0-
03	15903 X	7454	-0-	-8449	-0-	7454 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		E 5H	RRCID ->	251837	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7493 - 9230
10	5022 X	3987	-0-	-1035	-0-	3987 2		N	-0-	-0-	-0-
11	4860 X	3640	-0-	-1220	-0-	3640 2		N	-0-	-0-	-0-
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4836 X	3221	-0-	-1615	-0-	3221 2		N	-0-	-0-	-0-
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	5053 X	722	-0-	-4331	-0-	722 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		B 12H	RRCID ->	251839	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7510 - 9730
10	16399 X	10488	-0-	-5911	-0-	10488 2		N	-0-	-0-	-0-
11	15870 X	10694	-0-	-5176	-0-	10694 2		N	-0-	-0-	-0-
12	14725 X	11598	-0-	-3127	-0-	11598 2		N	-0-	-0-	-0-
01	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	13398 2		N	-0-	-0-	-0-
02	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389 2		N	-0-	-0-	-0-
*03	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		E 4H	RRCID ->	251840	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7500 - 8990
10	7657 X	5692	-0-	-1965	-0-	5692 2		N	-0-	-0-	-0-
11	6960 X	6211	-0-	-749	-0-	6211 2		N	-0-	-0-	-0-
12	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741 2		N	-0-	-0-	-0-
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2		N	-0-	-0-	-0-
02	5796 X	2428	-0-	-3368	-0-	2428 2		N	-0-	-0-	-0-
03	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3301 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		F 3H	RRCID ->	251841	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7556 - 9998
10	20615 X	14753	-0-	-5862	-0-	14753 2		N	-0-	-0-	-0-
11	19650 X	11986	-0-	-7664	-0-	11986 2		N	-0-	-0-	-0-
12	17856 X	11731	-0-	-6125	-0-	11731 2		N	-0-	-0-	-0-
01	17329 X	9108	-0-	-8221	-0-	9108 2		N	-0-	-0-	-0-
02	13328 X	8639	-0-	-4689	-0-	8639 2		N	-0-	-0-	-0-
03	14756 X	8872	-0-	-5884	-0-	8872 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		K 3H	RRCID ->	251842	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7458 - 10660
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		K 4H	RRCID ->	251843	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7480 - 10200
10	22537 X	13430	-0-	-9107	-0-	13430 2		N	-0-	-0-	-0-
11	21810 X	15431	-0-	-6379	-0-	15431 2		N	-0-	-0-	-0-
12	22537 X	16364	-0-	-6173	-0-	16364 2		N	-0-	-0-	-0-
01	19933 X	16202	-0-	-3731	-0-	16202 2		N	-0-	-0-	-0-
02	14392 X	14318	-0-	-74	-0-	14318 2		N	-0-	-0-	-0-
*03	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE K UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251844	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7540 - 13108	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	41354 X	38528	-0-	-2826	-0-	38528	2	N	-0-			-0-
11	40020 X	34777	-0-	-5243	-0-	34777	2	N	-0-			-0-
12	40858 X	36013	-0-	-4845	-0-	36013	2	N	-0-			-0-
01	40269 X	35911	-0-	-4358	-0-	35911	2	N	-0-			-0-
02	35476 X	32464	-0-	-3012	-0-	32464	2	N	-0-			-0-
03	38533 X	34481	-0-	-4052	-0-	34481	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE K UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251846	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7585 - 11285	
10	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	24627	2	N	-0-			-0-
11	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	25940	2	N	-0-			-0-
12	24304 X	22151	-0-	-2153	-0-	22151	2	N	-0-			-0-
01	24614 X	19026	-0-	-5588	-0-	19026	2	N	-0-			-0-
02	24220 X	16291	-0-	-7929	-0-	16291	2	N	-0-			-0-
03	26815 X	18797	-0-	-8018	-0-	18797	2	N	-0-			-0-
-----												
GRACIE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251847	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5359	PERF. 5800 - 9541	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOSWELL UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	251849	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 7620 - 11099	
10	11284 X	10802	-0-	-482	-0-	10802	2	N	-0-			-0-
11	17280 X	12502	-0-	-4778	-0-	12502	2	N	-0-			-0-
12	18073 X	14990	-0-	-3083	-0-	14990	2	N	-0-			-0-
01	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	20964	2	N	-0-			-0-
02	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2	N	-0-			-0-
*03	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	20799	2	N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	251850	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	5363	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	18685	-0-	18685	18685	18685	2	N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251851	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7318	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	7171	-0-	7171	7171	7171	2	N	-0-			-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251852	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5585 - 10553	
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	5			5
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	2 1		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	4 1		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251853	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7790 - 11642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	19282 X	14945	-0-	-4337	-0-	14945	2		N	-0-	-0-
11	18660 X	13326	-0-	-5334	-0-	13326	2		N	-0-	-0-
12	19282 X	11763	-0-	-7519	-0-	11763	2		N	-0-	-0-
01	14942 X	14761	-0-	-181	-0-	14761	2		N	-0-	-0-
02	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2		N	-0-	-0-
*03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2		N	-0-	-0-
-----											
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251854	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7640 - 11810
10	32426 X	22554	-0-	-9872	-0-	22554	2		N	-0-	-0-
11	31380 X	20664	-0-	-10716	-0-	20664	2		N	-0-	-0-
12	30504 X	20585	-0-	-9919	-0-	20585	2		N	-0-	-0-
01	28830 X	20260	-0-	-8570	-0-	20260	2		N	-0-	-0-
02	22764 X	17819	-0-	-4945	-0-	17819	2		N	-0-	-0-
03	22568 X	18027	-0-	-4541	-0-	18027	2		N	-0-	-0-
-----											
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251855	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7902 - 11555
10	32829 X	27075	-0-	-5754	-0-	27075	2		N	-0-	-0-
11	30990 X	27562	-0-	-3428	-0-	27562	2		N	-0-	-0-
12	32023 X	27083	-0-	-4940	-0-	27083	2		N	-0-	-0-
01	32023 X	30392	-0-	-1631	-0-	30392	2		N	-0-	-0-
02	31056 X	31056	-0-	-0-	-0-	31056	2		N	-0-	-0-
03	28489 X	27290	-0-	-1199	-0-	27290	2		N	-0-	-0-
-----											
DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251877	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 5604 - 9112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	38
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	43
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	22
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	26
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	27
-----											
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7530 - 10390
10	15841 X	15786	-0-	-55	-0-	15786	2		N	-0-	-0-
11	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	2		N	-0-	-0-
12	27862 X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2		N	-0-	-0-
01	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2		N	-0-	-0-
02	17640 X	14527	-0-	-3113	-0-	14527	2		N	-0-	-0-
03	19530 X	14459	-0-	-5071	-0-	14459	2		N	-0-	-0-
-----											
ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7620 - 10525
10	23405 X	17419	-0-	-5986	-0-	17419	2		N	-0-	-0-
11	22050 X	15024	-0-	-7026	-0-	15024	2		N	-0-	-0-
12	22568 X	15901	-0-	-6667	-0-	15901	2		N	-0-	-0-
01	20770 X	17501	-0-	-3269	-0-	17501	2		N	-0-	-0-
02	16380 X	14850	-0-	-1530	-0-	14850	2		N	-0-	-0-
03	17422 X	16285	-0-	-1137	-0-	16285	2		N	-0-	-0-
-----											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251880	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE		WELL #:		D 7H	RRCID ->	251881	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7570 - 11317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		29636 X	25270	-0-	-4366	-0-	25270 2		N	-0-		-0-
11		24030 X	23111	-0-	-919	-0-	23111 2		N	-0-		-0-
12		24273 X	19548	-0-	-4725	-0-	19548 2		N	-0-		-0-
01		25265 X	19679	-0-	-5586	-0-	19679 2		N	-0-		-0-
02		22820 X	17543	-0-	-5277	-0-	17543 2		N	-0-		-0-
03		25265 X	6757	-0-	-18508	-0-	6757 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		D 6H	RRCID ->	251882	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7630 - 11982	
10		25544 X	16240	-0-	-9304	-0-	16240 2		N	-0-		-0-
11		24720 X	12331	-0-	-12389	-0-	12331 2		N	-0-		-0-
12		20987 X	11238	-0-	-9749	-0-	11238 2		N	-0-		-0-
01		20677 X	10775	-0-	-9902	-0-	10775 2		N	-0-		-0-
02		18116 X	12066	-0-	-6050	-0-	12066 2		N	-0-		-0-
03		16244 X	13375	-0-	-2869	-0-	13375 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		D 5H	RRCID ->	251883	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7540 - 10952	
10		19406 X	19341	-0-	-65	-0-	19341 2		N	-0-		-0-
11		22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	22837 2		N	-0-		-0-
12		23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184 2		N	-0-		-0-
01		22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	22082 2		N	-0-		-0-
02		21308 X	18867	-0-	-2441	-0-	18867 2		N	-0-		-0-
03		23591 X	20226	-0-	-3365	-0-	20226 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		B 8H	RRCID ->	251890	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7620 - 10150	
10		18290 X	9054	-0-	-9236	-0-	9054 2		N	-0-		-0-
11		19740 X	8703	-0-	-11037	-0-	8703 2		N	-0-		-0-
12		20398 X	8266	-0-	-12132	-0-	8266 2		N	-0-		-0-
01		20398 X	7574	-0-	-12824	-0-	7574 2		N	-0-		-0-
02		13272 X	6879	-0-	-6393	-0-	6879 2		N	-0-		-0-
03		9052 X	8053	-0-	-999	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		D 10H	RRCID ->	251893	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7650 - 10755	
10		10540 X	3518	-0-	-7022	-0-	3518 2		N	-0-		-0-
11		10200 X	1864	-0-	-8336	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
12		9765 X	7518	-0-	-2247	-0-	7518 2		N	-0-		-0-
01		9765 X	7906	-0-	-1859	-0-	7906 2		N	-0-		-0-
02		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-	-8820		N	-0-		-0-
03		7533 X	21	-0-	-7512	-0-	21 2		N	-0-		-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251894	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF. 7298 - 10191	
10		15655 X	7921	-0-	-7734	-0-	7921 3		Y	-0-		-0-
11		15150 X	6898	-0-	-8252	-0-	6898 3		Y	-0-		-0-
12		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 3		Y	-0-		-0-
01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 3		Y	-0-		-0-
02		7560 X	5334	-0-	-2226	-0-	5334 3		Y	-0-		-0-
03		7936 X	6000	-0-	-1936	-0-	6000 3		Y	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		E 3H	RRCID ->	251897	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7550 - 9716	
10		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 2		N	-0-		-0-
11		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952 2		N	-0-		-0-
12		18352 X	10672	-0-	-7680	-0-	10672 2		N	-0-		-0-
01		18352 X	9326	-0-	-9026	-0-	9326 2		N	-0-		-0-
02		16576 X	8905	-0-	-7671	-0-	8905 2		N	-0-		-0-
03		13237 X	5296	-0-	-7941	-0-	5296 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	25389 X	23653	-0-	-1736	-0-	23653	2	N	-0-		-0-
11	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2	N	-0-		-0-
12	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	2	N	-0-		-0-
01	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	29985	2	N	-0-		-0-
02	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	2	N	-0-		-0-
*03	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	33993	2	N	-0-		-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

10	16740 X	2334	-0-	-14406	-0-	2328	3	6 9 Y	5	6 1	5
11	16200 X	2733	-0-	-13467	-0-	2724	3	9 9 Y	8	12 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	10 1	9
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3 9 Y	3	10 1	2
02	2688 X	2473	-0-	-215	-0-	2458	3	15 9 Y	14	9 1	7
03	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2751	3	10 9 Y	9	10 1	6

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

10	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	390	1	20837 3 Y	15	40 1	27
11	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	326	1	19474 3 Y	14		41
12	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	402	1	21942 3 Y	7		48
01	21638 X	20368	-0-	-1270	-0-	484	1	19882 3 Y	2		50
02	19544 X	18762	-0-	-782	-0-	434	1	18324 3 Y	4		54
03	22351 X	18743	-0-	-3608	-0-	274	1	18461 3 Y	7		61

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

10	1860 X	1027	-0-	-833	-0-	901	1	113 3 Y	12	43 1	25
11	2460 X	836	-0-	-1624	-0-	679	1	143 3 Y	13		38
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		46
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			Y	3		49
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	6		55

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

10	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	325	1	2454 3 Y	4		53
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	372	1	2423 3 Y	2	24 1	31
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	326	1	2419 3 Y	21		52
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2275	3	4 9 Y	4		56
02	2688 X	1704	-0-	-984	-0-	240	1	1455 3 Y	8		64
03	2883 X	1422	-0-	-1461	-0-	53	1	1367 3 Y	2		66



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE		WELL #:		C 7H	RRCID ->	251956	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7445 - 9195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	14513 2	N	-0-		-0-
11		15240 X	13089	-0-	-2151	-0-	13089 2	N	-0-		-0-
12		15748 X	14758	-0-	-990	-0-	14758 2	N	-0-		-0-
01		15748 X	13554	-0-	-2194	-0-	13554 2	N	-0-		-0-
02		13888 X	11446	-0-	-2442	-0-	11446 2	N	-0-		-0-
03		14756 X	11196	-0-	-3560	-0-	11196 2	N	-0-		-0-
-----											
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	252000	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7714 - 10930
10		40424 X	38089	-0-	-2335	-0-	38089 2	N	-0-		-0-
11		39270 X	34051	-0-	-5219	-0-	34051 2	N	-0-		-0-
12		40579 X	32955	-0-	-7624	-0-	32955 2	N	-0-		-0-
01		40579 X	35140	-0-	-5439	-0-	35140 2	N	-0-		-0-
02		34524 X	30265	-0-	-4259	-0-	30265 2	N	-0-		-0-
03		38099 X	33748	-0-	-4351	-0-	33748 2	N	-0-		-0-
-----											
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252129	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 5688 - 9611
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WOODROW WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 5910 - 7352
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 7H	RRCID ->	252235	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7635 - 10538
10		7254 X	4299	-0-	-2955	-0-	4299 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	67	-0-	-3983	-0-	67 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	2141	-0-	-2044	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
01		4309 X	1371	-0-	-2938	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
02		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419 2	N	-0-		-0-
*03		18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18398 2	N	-0-		-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	252246	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7480 - 11130
10		27931 X	19285	-0-	-8646	-0-	19285 2	N	-0-		-0-
11		27030 X	23097	-0-	-3933	-0-	23097 2	N	-0-		-0-
12		27931 X	23572	-0-	-4359	-0-	23572 2	N	-0-		-0-
01		26412 X	24045	-0-	-2367	-0-	24045 2	N	-0-		-0-
02		21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21713 2	N	-0-		-0-
*03		24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	24268 2	N	-0-		-0-
-----											
ALLIANCE		WELL #:		E 6H	RRCID ->	252247	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7550 - 9215
10		6076 X	3381	-0-	-2695	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	4218	-0-	-1662	-0-	4218 2	N	-0-		-0-
12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470 2	N	-0-		-0-
01		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986 2	N	-0-		-0-
02		3948 X	3752	-0-	-196	-0-	3752 2	N	-0-		-0-
*03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830											
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 11H		RRCID -> 252248		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		48309 X	48309	-0-	-0-	48309	2		N	-0-			-0-
11		46920 X	45679	-0-	-1241	45679	2		N	-0-			-0-
12		50716 X	46039	-0-	-4677	46039	2		N	-0-			-0-
01		50716 X	47279	-0-	-3437	47279	2		N	-0-			-0-
02		45808 X	43398	-0-	-2410	43398	2		N	-0-			-0-
03		48298 X	46490	-0-	-1808	46490	2		N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 252249	COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631					
10		6231 X	5901	-0-	-330	718	1	5183	3	N	-0-		159
11		6242 X	6242	-0-	-0-	443	1	5764	3	N	32	99 1	92
						35	9						
12		6603 X	6344	-0-	-259	433	1	5911	3	N	-0-		92
01		6603 X	6214	-0-	-389	436	1	5775	3	N	3		95
						3	9						
02		5964 X	5539	-0-	-425	383	1	5156	3	N	-0-		95
03		6448 X	5881	-0-	-567	237	1	5553	3	N	83		178
						91	9						
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 252250	COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814					
10		16247 X	16247	-0-	-0-	16247	2		N	-0-			-0-
11		15156 X	15156	-0-	-0-	15156	2		N	-0-			-0-
12		15345 X	13288	-0-	-2057	13288	2		N	-0-			-0-
01		16244 X	14180	-0-	-2064	14180	2		N	-0-			-0-
02		14672 X	10407	-0-	-4265	10407	2		N	-0-			-0-
03		16244 X	11540	-0-	-4704	11540	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 252253	COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802					
10		29078 X	26310	-0-	-2768	26310	2		N	-0-			-0-
11		28140 X	22226	-0-	-5914	22226	2		N	-0-			-0-
12		29078 X	17175	-0-	-11903	17175	2		N	-0-			-0-
01		29016 X	14654	-0-	-14362	14654	2		N	-0-			-0-
02		26208 X	9790	-0-	-16418	9790	2		N	-0-			-0-
03		26319 X	9161	-0-	-17158	9161	2		N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT SOUTH		WELL #:		9H	RRCID -> 252254	COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	37616	-0-	37616	37616	2		N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT SOUTH		WELL #:		10H	RRCID -> 252255	COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
OLIVIA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252256	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517 X	4686	-0-	-4831	-0-	617	1	4039	3	Y	27			77
11	7470 X	5626	-0-	-1844	-0-	546	1	4898	3	Y	165	192	1	50
12	6820 X	6048	-0-	-772	-0-	620	1	5303	3	Y	114			164
01	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	633	1	5683	3	Y	195	264	1	95
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	464	1	6293	3	Y	172	141	1	126
*03	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	214	1	9271	3	Y	50	138	1	38
						55	9							
OLIVIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252277	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200		
10	12307 X	8527	-0-	-3780	-0-	556	1	7943	3	Y	25			60
11	11910 X	6858	-0-	-5052	-0-	518	1	6289	3	Y	46	92	1	14
12	8122 X	7544	-0-	-578	-0-	581	1	6928	3	Y	32			46
01	8525 X	7067	-0-	-1458	-0-	548	1	6469	3	Y	45	69	1	22
02	7700 X	1483	-0-	-6217	-0-	556	1	915	3	Y	11	25	1	8
03	8525 X	2426	-0-	-6099	-0-	714	1	1677	3	Y	32	15	1	25
						35	9							
OLIVIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252278	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037		
10	12276 X	12231	-0-	-45	-0-	275	1	11933	3	Y	21			68
11	12090 X	11158	-0-	-932	-0-	445	1	10682	3	Y	28	87	1	9
12	12679 X	12295	-0-	-384	-0-	443	1	11837	3	Y	14			23
01	12679 X	12224	-0-	-455	-0-	452	1	11747	3	Y	23	35	1	11
02	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	340	1	13123	3	Y	34	20	1	25
*03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	3	42	9	Y	38	34	1	29
						37	9							
ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7436 - 9745		
10	4898 X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
11	4740 X	2233	-0-	-2507	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
12	4526 X	2603	-0-	-1923	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
02	3668 X	1357	-0-	-2311	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	117	-0-	-2487	-0-	117	2			N	-0-			-0-
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252344	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6448 - 8532		
10	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	416	1	2690	3	Y	-0-			60
11	3240 X	3053	-0-	-187	-0-	400	1	2653	3	Y	-0-			60
12	3348 X	2815	-0-	-533	-0-	615	1	2200	3	Y	-0-			60
01	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	386	1	2128	3	Y	-0-			60
02	2856 X	2407	-0-	-449	-0-	439	1	1968	3	Y	-0-			60
03	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	258	1	2350	3	Y	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252345	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7631 - 8525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11656 X	8362	-0-	-3294	-0-	8362	2		N	-0-			-0-
11	11280 X	8137	-0-	-3143	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
12	11656 X	10469	-0-	-1187	-0-	10469	2		N	-0-			-0-
01	11656 X	11567	-0-	-89	-0-	11567	2		N	-0-			-0-
02	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
*03	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252350	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7499 - 11700	
10	35743 X	21221	-0-	-14522	-0-	21221	2		N	-0-			-0-
11	32880 X	17726	-0-	-15154	-0-	17726	2		N	-0-			-0-
12	25358 X	15791	-0-	-9567	-0-	15791	2		N	-0-			-0-
01	24149 X	15379	-0-	-8770	-0-	15379	2		N	-0-			-0-
02	20608 X	13549	-0-	-7059	-0-	13549	2		N	-0-			-0-
03	21235 X	13978	-0-	-7257	-0-	13978	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252352	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLIANCE		WELL #:		L 2H	RRCID ->	252391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7503 - 11365	
10	8339 X	7056	-0-	-1283	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
11	8070 X	7520	-0-	-550	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
12	9269 X	7578	-0-	-1691	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
01	9269 X	6795	-0-	-2474	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
02	8372 X	5913	-0-	-2459	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
03	7781 X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2		N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE		WELL #:		L 4H	RRCID ->	252395	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7420 - 11022	
10	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2		N	-0-			-0-
11	20700 X	18653	-0-	-2047	-0-	18653	2		N	-0-			-0-
12	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	23333	2		N	-0-			-0-
01	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	25176	2		N	-0-			-0-
02	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	23518	2		N	-0-			-0-
*03	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	25935	2		N	-0-			-0-
-----													
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252397	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5600 - 9823	
10	5053 X	3433	-0-	-1620	-0-	1043	1	2377 3	Y	12	50 1		28
						13							
11	7440 X	4215	-0-	-3225	-0-	774	1	3429 3	Y	11			39
						12							
12	7688 X	3894	-0-	-3794	-0-	1493	1	2397 3	Y	4			43
						4							
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	1			44
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-				Y	2			46
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				Y	2			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
GRACIE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252399	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5720 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	196 1	24	15671 3	151 1	88	
11		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	26 9 283 1	90	13214 3	140 1	38	
12		15438 X	14362	-0-	-1076	-0-	99 9 289 1	-0-	14073 3		38	
01		15903 X	13902	-0-	-2001	-0-	274 1	106	13511 3		144	
02		14364 X	11814	-0-	-2550	-0-	117 9 284 1	34	11493 3	162 1	16	
03		15903 X	12783	-0-	-3120	-0-	37 9 97 1	39	12643 3		55	
							43 9					
CAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	252580	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5920 - 9225
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	241 1	74 1	3376 3		81	
11		3090 X	3075	-0-	-15	-0-	24 9 523 1	22	2528 3	76 1	27	
12		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	232 1	-0-	3937 3		27	
01		3627 X	3574	-0-	-53	-0-	83 9 322 1	75	3169 3	80 1	22	
02		3276 X	2929	-0-	-347	-0-	171 1	13	2744 3		35	
03		4154 X	2112	-0-	-2042	-0-	14 9 106 1	37	1965 3		72	
							41 9					
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	252715	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	17544	-0-	17544	17544	17544 2				-0-	
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252717	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	16804	-0-	16804	16804	16804 2				-0-	
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252718	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	10642	-0-	10642	10642	10642 2				-0-	
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252719	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	11711	-0-	11711	11711	11711 2				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	252722	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7902 - 11901	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		51181 X	42865	-0-	-8316	-0-		42865	2		N	-0-	-0-
11		49530 X	42186	-0-	-7344	-0-		42186	2		N	-0-	-0-
12		48918 X	47543	-0-	-1375	-0-		47543	2		N	-0-	-0-
01		48267 X	6342	-0-	-41925	-0-		6342	2		N	-0-	-0-
02		39368 X	-0-	-0-	-39368	-0-					N	-0-	-0-
03		47554 X	11557	-0-	-35997	-0-		11557	2		N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE D		WELL #:		9H	RRCID ->	252723	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7539 - 11250	
10		23219 X	21466	-0-	-1753	-0-		21466	2		N	-0-	-0-
11		22200 X	21249	-0-	-951	-0-		21249	2		N	-0-	-0-
12		22940 X	19740	-0-	-3200	-0-		19740	2		N	-0-	-0-
01		22940 X	20205	-0-	-2735	-0-		20205	2		N	-0-	-0-
02		19824 X	9732	-0-	-10092	-0-		9732	2		N	-0-	-0-
03		21948 X	7278	-0-	-14670	-0-		7278	2		N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	252724	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7685 - 13166	
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		539	1	1991	2	N	-0-
11		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-		723	1	1189	2	N	-0-
12		5022 X	1429	-0-	-3593	-0-		968	1	461	2	N	-0-
01		5022 X	1335	-0-	-3687	-0-		798	1	537	2	N	-0-
02		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-		608	1	7450	2	N	-0-
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		1095	1	2859	2	N	-0-
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	252725	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7675 - 12900	
10		3813 X	1164	-0-	-2649	-0-		1164	2		N	-0-	-0-
11		3690 X	3110	-0-	-580	-0-		3110	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	1261	-0-	-2552	-0-		1261	2		N	-0-	-0-
01		3410 X	2479	-0-	-931	-0-		2479	2		N	-0-	-0-
02		2912 X	1727	-0-	-1185	-0-		1727	2		N	-0-	-0-
03		3224 X	1963	-0-	-1261	-0-		1963	2		N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE D		WELL #:		12H	RRCID ->	252726	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7760 - 12080	
10		23343 X	20072	-0-	-3271	-0-		20072	2		N	-0-	-0-
11		22770 X	18945	-0-	-3825	-0-		18945	2		N	-0-	-0-
12		23529 X	18195	-0-	-5334	-0-		18195	2		N	-0-	-0-
01		23529 X	18787	-0-	-4742	-0-		18787	2		N	-0-	-0-
02		18116 X	17063	-0-	-1053	-0-		17063	2		N	-0-	-0-
03		20057 X	19975	-0-	-82	-0-		19975	2		N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE-SARATOGA A		WELL #:		A 13H	RRCID ->	252727	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7640 - 10702	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-	-0-
01		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 4H	RRCID ->	252728	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7630 - 11474	
10		51020 X	51020	-0-	-0-	-0-		51020	2		N	-0-	-0-
11		46851 X	46851	-0-	-0-	-0-		46851	2		N	-0-	-0-
12		50375 X	47330	-0-	-3045	-0-		47330	2		N	-0-	-0-
01		51026 X	46326	-0-	-4700	-0-		46326	2		N	-0-	-0-
02		46088 X	43509	-0-	-2579	-0-		43509	2		N	-0-	-0-
03		51026 X	47400	-0-	-3626	-0-		47400	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		27497 X	17565	-0-	-9932	-0-	17565	2		N	-0-		-0-
11		24390 X	16934	-0-	-7456	-0-	16934	2		N	-0-		-0-
12		17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2		N	-0-		-0-
01		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2		N	-0-		-0-
02		15876 X	8352	-0-	-7524	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
03		17701 X	16103	-0-	-1598	-0-	16103	2		N	-0-		-0-
-----													
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841													
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000													
10		18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	17994	3	39 9	Y	35	122 1	87
11		15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15788	3	26 9	Y	24		111
12		16120 X	14682	-0-	-1438	-0-	14619	3	63 9	Y	57	87 1	81
01		18042 X	14372	-0-	-3670	-0-	14309	3	63 9	Y	57		138
02		16296 X	14203	-0-	-2093	-0-	14178	3	25 9	Y	23	85 1	76
03		18042 X	16218	-0-	-1824	-0-	16163	3	55 9	Y	50		126
-----													
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272													
10		8897 X	8151	-0-	-746	-0-	212	1	7933 3	Y	5	10 1	23
11		8430 X	7160	-0-	-1270	-0-	22	1	7104 3	Y	31	11 1	43
12		8091 X	7790	-0-	-301	-0-	119	1	7671 3	Y	-0-		43
01		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	135	1	11900 3	Y	43	23 1	63
02		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	62	1	13843 3	Y	44	23 1	84
*03		14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	52	1	14588 3	Y	36	60 1	60
-----													
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322													
10		5890 X	2963	-0-	-2927	-0-	328	1	2572 3	Y	57	83 1	125
11		6630 X	2846	-0-	-3784	-0-	2776	3	70 9	Y	64	86 1	103
12		6913 X	2641	-0-	-4272	-0-	383	1	2178 3	Y	73	70 1	106
01		6913 X	3499	-0-	-3414	-0-	463	1	2957 3	Y	72		178
02		4536 X	3251	-0-	-1285	-0-	440	1	2741 3	Y	64	152 1	90
*03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	261	1	3154 3	Y	72	79 1	83
-----													
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740													
10		19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2		N	-0-		-0-
11		16920 X	15367	-0-	-1553	-0-	15367	2		N	-0-		-0-
12		17484 X	14271	-0-	-3213	-0-	14271	2		N	-0-		-0-
01		19654 X	14511	-0-	-5143	-0-	14511	2		N	-0-		-0-
02		17752 X	12739	-0-	-5013	-0-	12739	2		N	-0-		-0-
03		19654 X	14654	-0-	-5000	-0-	14654	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
KAMELL		WELL #:		3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6248 - 10890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	2		58
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		58
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		60
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	48 1	14
03	INC G-10	248	-0-	248	248	182	1	60 3	Y	5		19
						6	9					

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8055 - 11330
10	9889 X	6808	-0-	-3081	-0-	458	1	6350 2	N	-0-		-0-
11	9570 X	8428	-0-	-1142	-0-	165	1	8263 2	N	-0-		-0-
12	9238 X	7104	-0-	-2134	-0-	393	1	6711 2	N	-0-		-0-
01	7843 X	6293	-0-	-1550	-0-	248	1	6045 2	N	-0-		-0-
02	7868 X	6368	-0-	-1500	-0-	208	1	6160 2	N	-0-		-0-
03	8711 X	6755	-0-	-1956	-0-	133	1	6622 2	N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7685 - 11009
10	37169 X	29956	-0-	-7213	-0-	29956	2		N	-0-		-0-
11	42009 X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2		N	-0-		-0-
12	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	2		N	-0-		-0-
01	38987 X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2		N	-0-		-0-
02	34804 X	33982	-0-	-822	-0-	33982	2		N	-0-		-0-
03	38533 X	37697	-0-	-836	-0-	37697	2		N	-0-		-0-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253116	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5580 - 9285
10	10757 X	5719	-0-	-5038	-0-	527	1	5178 3	Y	13		58
						14	9					
11	10740 X	5261	-0-	-5479	-0-	477	1	4777 3	Y	6		64
						7	9					
12	11098 X	8234	-0-	-2864	-0-	328	1	7895 3	Y	10		74
						11	9					
01	11098 X	11042	-0-	-56	-0-	414	1	10620 3	Y	7	48 1	33
						8	9					
02	6048 X	3517	-0-	-2531	-0-	570	1	2944 3	Y	3		36
						3	9					
03	8246 X	7775	-0-	-471	-0-	422	1	7353 3	Y	-0-		36

KAMELL		WELL #:		1H	RRCID ->	253197	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	10622 - 11620
10	1178 X	732	-0-	-446	-0-	298	1	427 3	Y	6		118
						7	9					
11	690 X	689	-0-	-1	-0-	341	1	347 3	Y	1		119
						1	9					
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	388	1	158 3	Y	3		122
						3	9					
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		122
02	644 N	260	-0-	-384	-0-	69	1	189 3	Y	2	97 1	27
						2	9					
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	223	1	1020 3	Y	6		33
						7	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
HASSELSTROM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253199	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9800 - 10567
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2457	-0-	-513	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2551	-0-	-301	-0-	2551	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2525	-0-	-234	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
02	2464 X	2283	-0-	-181	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2619	-0-	-109	-0-	2619	2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	253200	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7688 - 9929
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RONALD ANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253320	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	10370 - 11270
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4472	-0-	-426	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	3977	-0-	-615	-0-	3977	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4279	-0-	-805	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	253486	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7570 - 10332
10	16120 X	13408	-0-	-2712	-0-	13408	2	N	-0-			-0-
11	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	28780	2	N	-0-			-0-
12	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2	N	-0-			-0-
01	21111 X	18299	-0-	-2812	-0-	18299	2	N	-0-			-0-
02	22960 X	8760	-0-	-14200	-0-	8760	2	N	-0-			-0-
03	25420 X	11588	-0-	-13832	-0-	11588	2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	253487	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7660 - 11211
10	42443 X	42443	-0-	-0-	-0-	42443	2	N	-0-			-0-
11	39930 X	36420	-0-	-3510	-0-	36420	2	N	-0-			-0-
12	40951 X	34561	-0-	-6390	-0-	34561	2	N	-0-			-0-
01	42439 X	37487	-0-	-4952	-0-	37487	2	N	-0-			-0-
02	38332 X	30102	-0-	-8230	-0-	30102	2	N	-0-			-0-
03	42439 X	35276	-0-	-7163	-0-	35276	2	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253491	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	10250 - 11998
10	4836 X	3707	-0-	-1129	-0-	553	1	3154	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	4543	-0-	-137	-0-	665	1	3878	2	N	-0-	-0-
12	4836 X	4451	-0-	-385	-0-	656	1	3795	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4199	-0-	-420	-0-	535	1	3664	2	N	-0-	-0-
02	4228 X	3663	-0-	-565	-0-	609	1	3054	2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4139	-0-	-542	-0-	673	1	3466	2	N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253635	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7600 - 12070
10	18693 X	7628	-0-	-11065	-0-	7628	2			N	-0-	-0-
11	17100 X	14948	-0-	-2152	-0-	14948	2			N	-0-	-0-
12	17670 X	17264	-0-	-406	-0-	17264	2			N	-0-	-0-
01	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-	-0-
02	13944 X	12769	-0-	-1175	-0-	12769	2			N	-0-	-0-
03	17267 X	13692	-0-	-3575	-0-	13692	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
UNIMIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253636	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6285 -	9852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24986 X	24404	-0-	-582	-0-	24380	3	24 9	Y	22	181 1		32
11	24180 X	23072	-0-	-1108	-0-	23072	3		Y	-0-			32
12	24986 X	22974	-0-	-2012	-0-	22974	3		Y	-0-			32
01	24800 X	23032	-0-	-1768	-0-	23032	3		Y	-0-			32
02	22400 X	20494	-0-	-1906	-0-	20494	3		Y	-0-			32
03	24397 X	21598	-0-	-2799	-0-	21598	3		Y	-0-			32
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	253637	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7635 -	12848
10	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	17340	-0-	-3090	-0-	17340	2		N	-0-			-0-
12	21111 X	17404	-0-	-3707	-0-	17404	2		N	-0-			-0-
01	21111 X	18048	-0-	-3063	-0-	18048	2		N	-0-			-0-
02	17164 X	14292	-0-	-2872	-0-	14292	2		N	-0-			-0-
03	19003 X	7243	-0-	-11760	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253686	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7523 -	12371
10	29877 X	29877	-0-	-0-	-0-	29877	2		N	-0-			-0-
11	24450 X	22910	-0-	-1540	-0-	22910	2		N	-0-			-0-
12	33573 X	13035	-0-	-20538	-0-	13035	2		N	-0-			-0-
01	33573 X	17062	-0-	-16511	-0-	17062	2		N	-0-			-0-
02	30324 X	13923	-0-	-16401	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
03	29884 X	7995	-0-	-21889	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253687	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7588 -	12951
10	34849 X	34849	-0-	-0-	-0-	34849	2		N	-0-			-0-
11	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	34513	2		N	-0-			-0-
12	37231 X	35576	-0-	-1655	-0-	35576	2		N	-0-			-0-
01	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	41944	2		N	-0-			-0-
02	37986 X	37986	-0-	-0-	-0-	37986	2		N	-0-			-0-
*03	45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	45562	2		N	-0-			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253688	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253689	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7630 -	13286
10	41819 X	34635	-0-	-7184	-0-	34635	2		N	-0-			-0-
11	40470 X	31507	-0-	-8963	-0-	31507	2		N	-0-			-0-
12	40083 X	22736	-0-	-17347	-0-	22736	2		N	-0-			-0-
01	39866 X	2819	-0-	-37047	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
02	33824 X	1078	-0-	-32746	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	34627 X	6369	-0-	-28258	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253690	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7730 -	12893
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	23	-0-	23	23	23	2		N	-0-			-0-
*03	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 7H	RRCID ->	253693	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7710 - 10393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	253694	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7670 - 9832	
10	21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	21338	2		N	-0-		-0-
11	22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2		N	-0-		-0-
12	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2		N	-0-		-0-
01	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2		N	-0-		-0-
02	21420 X	19720	-0-	-1700	-0-	19720	2		N	-0-		-0-
03	23715 X	14954	-0-	-8761	-0-	14954	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	253695	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7725 - 9616	
10	17391 X	13717	-0-	-3674	-0-	13717	2		N	-0-		-0-
11	16230 X	6803	-0-	-9427	-0-	6803	2		N	-0-		-0-
12	15872 X	10704	-0-	-5168	-0-	10704	2		N	-0-		-0-
01	15872 X	8493	-0-	-7379	-0-	8493	2		N	-0-		-0-
02	13748 X	8179	-0-	-5569	-0-	8179	2		N	-0-		-0-
*03	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		H 7H	RRCID ->	253696	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7593 - 9763	
10	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2		N	-0-		-0-
11	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2		N	-0-		-0-
12	19530 X	18872	-0-	-658	-0-	18872	2		N	-0-		-0-
01	19530 X	12475	-0-	-7055	-0-	12475	2		N	-0-		-0-
02	18592 X	10697	-0-	-7895	-0-	10697	2		N	-0-		-0-
03	20584 X	9689	-0-	-10895	-0-	9689	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		H 8H	RRCID ->	253697	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 10082	
10	4092 X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2		N	-0-		-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-		-0-
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2		N	-0-		-0-
01	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	23415	2		N	-0-		-0-
02	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	2		N	-0-		-0-
*03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		H 9H	RRCID ->	253698	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7560 - 9841	
10	31837 X	26318	-0-	-5519	-0-	26318	2		N	-0-		-0-
11	30810 X	25760	-0-	-5050	-0-	25760	2		N	-0-		-0-
12	30690 X	26424	-0-	-4266	-0-	26424	2		N	-0-		-0-
01	27652 X	22608	-0-	-5044	-0-	22608	2		N	-0-		-0-
02	24052 X	20636	-0-	-3416	-0-	20636	2		N	-0-		-0-
*03	27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	253699	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7490 - 10815	
10	37076 X	36294	-0-	-782	-0-	36294	2		N	-0-		-0-
11	35940 X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2		N	-0-		-0-
12	37138 X	31256	-0-	-5882	-0-	31256	2		N	-0-		-0-
01	37138 X	30950	-0-	-6188	-0-	30950	2		N	-0-		-0-
02	33376 X	28902	-0-	-4474	-0-	28902	2		N	-0-		-0-
03	36301 X	33091	-0-	-3210	-0-	33091	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

10		41912 X	33462	-0-	-8450	-0-	33462	2		N	-0-			-0-
11		40560 X	31935	-0-	-8625	-0-	31935	2		N	-0-			-0-
12		41912 X	32133	-0-	-9779	-0-	32133	2		N	-0-			-0-
01		38223 X	31922	-0-	-6301	-0-	31922	2		N	-0-			-0-
02		36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	36905	2		N	-0-			-0-
*03		48020 X	48020	-0-	-0-	-0-	48020	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
*03		3100 N	4609	-0-	1509	-0-	4609	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

10		43834 X	36523	-0-	-7311	-0-	36523	2		N	-0-			-0-
11		40680 X	34868	-0-	-5812	-0-	34868	2		N	-0-			-0-
12		41106 X	35462	-0-	-5644	-0-	35462	2		N	-0-			-0-
01		39308 X	35601	-0-	-3707	-0-	35601	2		N	-0-			-0-
02		34384 X	31906	-0-	-2478	-0-	31906	2		N	-0-			-0-
*03		39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	39164	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

10		20770 X	12711	-0-	-8059	-0-	12711	2		N	-0-			-0-
11		19320 X	11359	-0-	-7961	-0-	11359	2		N	-0-			-0-
12		16988 X	10552	-0-	-6436	-0-	10552	2		N	-0-			-0-
01		16988 X	13780	-0-	-3208	-0-	13780	2		N	-0-			-0-
02		13300 X	11803	-0-	-1497	-0-	11803	2		N	-0-			-0-
*03		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

10		29481 X	25096	-0-	-4385	-0-	25096	2		N	-0-			-0-
11		28530 X	23884	-0-	-4646	-0-	23884	2		N	-0-			-0-
12		27249 X	20794	-0-	-6455	-0-	20794	2		N	-0-			-0-
01		25668 X	23185	-0-	-2483	-0-	23185	2		N	-0-			-0-
02		22680 X	22473	-0-	-207	-0-	22473	2		N	-0-			-0-
03		25110 X	18775	-0-	-6335	-0-	18775	2		N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
KAMELL		WELL #:		2H	RRCID ->	253757	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 11366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		23064 X	19868	-0-	-3196	-0-	73 1	19795 3	Y	-0-			2
11		20310 X	20256	-0-	-54	-0-	41 1	20215 3	Y	-0-			2
12		20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	20135 3		Y	-0-			2
01		18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	99 1	18670 3	Y	-0-			2
02		18900 X	15889	-0-	-3011	-0-	32 1	15857 3	Y	-0-	2 1		-0-
03		20925 X	19587	-0-	-1338	-0-	79 1	19507 3	Y	1			1
							1 9						
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 9H	RRCID ->	253889	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7935 - 11325	
10		25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	25504 2		N	-0-			-0-
11		23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	23458 2		N	-0-			-0-
12		26939 X	24033	-0-	-2906	-0-	24033 2		N	-0-			-0-
01		26939 X	22063	-0-	-4876	-0-	22063 2		N	-0-			-0-
02		24332 X	20989	-0-	-3343	-0-	20989 2		N	-0-			-0-
03		25513 X	10458	-0-	-15055	-0-	10458 2		N	-0-			-0-
-----													
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253905	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253909	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOWELL WILLIAMS		WELL #:		2H	RRCID ->	253919	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7740 - 11016	
10		14291 X	10415	-0-	-3876	-0-	229 1	10186 2	N	-0-			-0-
11		13830 X	9748	-0-	-4082	-0-	120 1	9628 2	N	-0-			-0-
12		12927 X	9479	-0-	-3448	-0-	352 1	9127 2	N	-0-			-0-
01		12245 X	10094	-0-	-2151	-0-	133 1	9961 2	N	-0-			-0-
02		9408 X	8532	-0-	-876	-0-	157 1	8375 2	N	-0-			-0-
03		10416 X	10269	-0-	-147	-0-	158 1	10111 2	N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253920	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	8010 - 9752	
10		7099 X	6421	-0-	-678	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
11		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568 2		N	-0-			-0-
12		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
01		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	8066	-0-	-866	-0-	8066 2		N	-0-			-0-
*03		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253927	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7475 - 9437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
10		36177 X	24169	-0-	-12008	-0-	24169 2	N	-0-			-0-
11		35010 X	33416	-0-	-1594	-0-	33416 2	N	-0-			-0-
12		35991 X	29574	-0-	-6417	-0-	29574 2	N	-0-			-0-
01		34038 X	33292	-0-	-746	-0-	33292 2	N	-0-			-0-
02		31192 X	27047	-0-	-4145	-0-	27047 2	N	-0-			-0-
03		34534 X	29121	-0-	-5413	-0-	29121 2	N	-0-			-0-
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253928	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8085 - 11262
10		36797 X	32019	-0-	-4778	-0-	32019 2	N	-0-			-0-
11		34770 X	30127	-0-	-4643	-0-	30127 2	N	-0-			-0-
12		34379 X	22288	-0-	-12091	-0-	22288 2	N	-0-			-0-
01		32891 X	25531	-0-	-7360	-0-	25531 2	N	-0-			-0-
02		29176 X	22952	-0-	-6224	-0-	22952 2	N	-0-			-0-
03		32023 X	24508	-0-	-7515	-0-	24508 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	253929	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7465 - 9333
10		37696 X	36623	-0-	-1073	-0-	36623 2	N	-0-			-0-
11		37059 X	37059	-0-	-0-	-0-	37059 2	N	-0-			-0-
12		36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	36254 2	N	-0-			-0-
01		36611 X	33968	-0-	-2643	-0-	33968 2	N	-0-			-0-
02		34580 X	31173	-0-	-3407	-0-	31173 2	N	-0-			-0-
03		38285 X	31258	-0-	-7027	-0-	31258 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	253930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7720 - 12122
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253932	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7730 - 9838
10		21297 X	17271	-0-	-4026	-0-	17271 2	N	-0-			-0-
11		18570 X	18480	-0-	-90	-0-	18480 2	N	-0-			-0-
12		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	18077 2	N	-0-			-0-
01		17267 X	17084	-0-	-183	-0-	17084 2	N	-0-			-0-
02		17248 X	13601	-0-	-3647	-0-	13601 2	N	-0-			-0-
03		19096 X	9039	-0-	-10057	-0-	9039 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	253933	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7680 - 10663
10		29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	29149 2	N	-0-			-0-
11		25680 X	23741	-0-	-1939	-0-	23741 2	N	-0-			-0-
12		27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	27756 2	N	-0-			-0-
01		29140 X	22954	-0-	-6186	-0-	22954 2	N	-0-			-0-
02		26320 X	14893	-0-	-11427	-0-	14893 2	N	-0-			-0-
*03		40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	40101 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253934	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7555 - 10172
10		10633 X	3227	-0-	-7406	-0-	3227 2	N	-0-			-0-
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2	N	-0-			-0-
12		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2	N	-0-			-0-
01		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135 2	N	-0-			-0-
02		13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	13010 2	N	-0-			-0-
*03		17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 8052 - 11692	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	32767 X	31394	-0-	-1373	-0-	31394	2	N	-0-		-0-	
11	31710 X	27135	-0-	-4575	-0-	27135	2	N	-0-		-0-	
12	31620 X	29717	-0-	-1903	-0-	29717	2	N	-0-		-0-	
01	31403 X	26398	-0-	-5005	-0-	26398	2	N	-0-		-0-	
02	28364 X	23960	-0-	-4404	-0-	23960	2	N	-0-		-0-	
03	31403 X	21607	-0-	-9796	-0-	21607	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALLIANCE AIRPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253936	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7520 - 14600	
10	60202 X	57672	-0-	-2530	-0-	57672	2	N	-0-		-0-	
11	58260 X	55206	-0-	-3054	-0-	55206	2	N	-0-		-0-	
12	55986 X	54531	-0-	-1455	-0-	54531	2	N	-0-		-0-	
01	57660 X	56772	-0-	-888	-0-	56772	2	N	-0-		-0-	
02	52080 X	48926	-0-	-3154	-0-	48926	2	N	-0-		-0-	
03	57660 X	51767	-0-	-5893	-0-	51767	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	253937	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7660 - 9223	
10	22196 X	9946	-0-	-12250	-0-	9946	2	N	-0-		-0-	
11	21480 X	5397	-0-	-16083	-0-	5397	2	N	-0-		-0-	
12	20615 X	4264	-0-	-16351	-0-	4264	2	N	-0-		-0-	
01	13671 X	3349	-0-	-10322	-0-	3349	2	N	-0-		-0-	
02	11760 X	1938	-0-	-9822	-0-	1938	2	N	-0-		-0-	
03	9951 X	2710	-0-	-7241	-0-	2710	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	254051	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7540 - 9873	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	3100 N	15748	-0-	12648	12648	15748	2	N	-0-		-0-	
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	254063	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7960 - 11752	
10	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-			N	-0-		-0-	
11	16800 X	576	-0-	-16224	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
12	15655 X	549	-0-	-15106	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
01	11532 X	263	-0-	-11269	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
02	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2	N	-0-		-0-	
*03	24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	24229	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 5H	RRCID ->	254068	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7800 - 9762	
10	18259 X	15916	-0-	-2343	-0-	15916	2	N	-0-		-0-	
11	17670 X	16778	-0-	-892	-0-	16778	2	N	-0-		-0-	
12	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2	N	-0-		-0-	
01	17298 X	16924	-0-	-374	-0-	16924	2	N	-0-		-0-	
02	15652 X	15075	-0-	-577	-0-	15075	2	N	-0-		-0-	
03	21049 X	18063	-0-	-2986	-0-	18063	2	N	-0-		-0-	
-----												
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 7H	RRCID ->	254069	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7773 - 9295	
10	22692 X	19668	-0-	-3024	-0-	19668	2	N	-0-		-0-	
11	21960 X	17678	-0-	-4282	-0-	17678	2	N	-0-		-0-	
12	22692 X	19075	-0-	-3617	-0-	19075	2	N	-0-		-0-	
01	21142 X	19183	-0-	-1959	-0-	19183	2	N	-0-		-0-	
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2	N	-0-		-0-	
03	19654 X	19037	-0-	-617	-0-	19037	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 6H	RRCID ->	254070	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7650 - 9662
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15903 X	11954	-0-	-3949	-0-		11954 2	N	-0-			-0-
11	14490 X	7828	-0-	-6662	-0-		7828 2	N	-0-			-0-
12	14973 X	4156	-0-	-10817	-0-		4156 2	N	-0-			-0-
01	14973 X	4592	-0-	-10381	-0-		4592 2	N	-0-			-0-
02	12908 X	4523	-0-	-8385	-0-		4523 2	N	-0-			-0-
03	11966 X	3204	-0-	-8762	-0-		3204 2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254117	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7640 - 11867
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254125	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7778 - 11672
10	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-		16365 2	N	-0-			-0-
11	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-		13369 2	N	-0-			-0-
12	18817 X	11826	-0-	-6991	-0-		11826 2	N	-0-			-0-
01	18817 X	6754	-0-	-12063	-0-		6754 2	N	-0-			-0-
02	16996 X	2294	-0-	-14702	-0-		2294 2	N	-0-			-0-
03	16368 X	10445	-0-	-5923	-0-		10445 2	N	-0-			-0-
-----												
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254180	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7585 - 10494
10	6634 X	474	-0-	-6160	-0-		474 2	N	-0-			-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
01	3286 X	807	-0-	-2479	-0-		807 2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2008	-0-	-960	-0-		2008 2	N	-0-			-0-
*03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3900 2	N	-0-			-0-
-----												
LOWELL WILLIAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	254328	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7710 - 11346
10	14632 X	13298	-0-	-1334	-0-		296 1 13002 2	N	-0-			-0-
11	14160 X	12318	-0-	-1842	-0-		148 1 12170 2	N	-0-			-0-
12	14632 X	13388	-0-	-1244	-0-		266 1 13122 2	N	-0-			-0-
01	14353 X	12830	-0-	-1523	-0-		155 1 12675 2	N	-0-			-0-
02	12012 X	11544	-0-	-468	-0-		142 1 11402 2	N	-0-			-0-
03	13392 X	12077	-0-	-1315	-0-		104 1 11973 2	N	-0-			-0-
-----												
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	254441	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7450 - 10389
10	35387 X	35387	-0-	-0-	-0-		35387 2	N	-0-			-0-
11	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-		31407 2	N	-0-			-0-
12	40951 X	29336	-0-	-11615	-0-		29336 2	N	-0-			-0-
01	40951 X	30095	-0-	-10856	-0-		30095 2	N	-0-			-0-
02	33936 X	27313	-0-	-6623	-0-		27313 2	N	-0-			-0-
03	35402 X	32705	-0-	-2697	-0-		32705 2	N	-0-			-0-
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	254443	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8347 - 11917
10	14663 X	4357	-0-	-10306	-0-		4357 2	N	-0-			-0-
11	14190 X	4335	-0-	-9855	-0-		4335 2	N	-0-			-0-
12	6913 X	3846	-0-	-3067	-0-		3846 2	N	-0-			-0-
01	5208 X	3314	-0-	-1894	-0-		3314 2	N	-0-			-0-
02	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-		15969 2	N	-0-			-0-
*03	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-		25273 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9362 X	9328	-0-	-34	-0-	9266 3	62 9	N	56		345
11		9570 X	8760	-0-	-810	-0-	8759 3	1 9	N	1	179 1	167
12		9889 X	8871	-0-	-1018	-0-	8856 3	15 9	N	14		181
01		9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	8759 3	35 9	N	32	177 1	36
02		8428 X	7884	-0-	-544	-0-	7829 3	55 9	N	50		86
03		9331 X	8374	-0-	-957	-0-	8322 3	52 9	N	47		133
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529												
10		50189 X	38571	-0-	-11618	-0-	38571 2		N	-0-		-0-
11		48570 X	33973	-0-	-14597	-0-	33973 2		N	-0-		-0-
12		43028 X	37450	-0-	-5578	-0-	37450 2		N	-0-		-0-
01		41013 X	31528	-0-	-9485	-0-	31528 2		N	-0-		-0-
02		35840 X	30352	-0-	-5488	-0-	30352 2		N	-0-		-0-
03		38564 X	33900	-0-	-4664	-0-	33900 2		N	-0-		-0-
-----												
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093												
10		7781 X	5507	-0-	-2274	-0-	163 1	5343 3	Y	1	49 1	54
							1 9					
11		6480 X	5864	-0-	-616	-0-	338 1	5509 3	Y	15	50 1	19
							17 9					
12		6293 X	4677	-0-	-1616	-0-	188 1	4489 3	Y	-0-		19
01		6231 X	5668	-0-	-563	-0-	268 1	5342 3	Y	53	57 1	15
							58 9					
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	125 1	5543 3	Y	10		25
							11 9					
*03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	68 1	6611 3	Y	28		53
							31 9					
-----												
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440												
10		40126 X	40126	-0-	-0-	-0-	40126 2		N	-0-		-0-
11		39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	39385 2		N	-0-		-0-
12		43648 X	36053	-0-	-7595	-0-	36053 2		N	-0-		-0-
01		43648 X	37218	-0-	-6430	-0-	37218 2		N	-0-		-0-
02		38752 X	28164	-0-	-10588	-0-	28164 2		N	-0-		-0-
03		40703 X	28075	-0-	-12628	-0-	28075 2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452												
10		16554 X	14695	-0-	-1859	-0-	14695 2		N	-0-		-0-
11		16020 X	12466	-0-	-3554	-0-	12466 2		N	-0-		-0-
12		20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20109 2		N	-0-		-0-
01		23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	23088 2		N	-0-		-0-
02		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	14430 2		N	-0-		-0-
03		20119 X	14738	-0-	-5381	-0-	14738 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255008	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7770 - 10211
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9063 X	6368	-0-	-2695	-0-	6368	2			N	-0-	-0-
11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-	-0-
12	2325 X	414	-0-	-1911	-0-	414	2			N	-0-	-0-
01	6355 X	742	-0-	-5613	-0-	742	2			N	-0-	-0-
02	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	14289	2			N	-0-	-0-
*03	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-	-0-
-----												
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255053	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7560 - 10500
10	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-	-0-
11	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-	-0-
12	24056 X	16823	-0-	-7233	-0-	16823	2			N	-0-	-0-
01	17701 X	13592	-0-	-4109	-0-	13592	2			N	-0-	-0-
02	15988 X	13921	-0-	-2067	-0-	13921	2			N	-0-	-0-
03	17701 X	12658	-0-	-5043	-0-	12658	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	255092	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7812 - 13617
10	114297 X	95283	-0-	-19014	-0-	95283	2			N	-0-	-0-
11	110610 X	87488	-0-	-23122	-0-	87488	2			N	-0-	-0-
12	107136 X	24025	-0-	-83111	-0-	24025	2			N	-0-	-0-
01	101339 X	63189	-0-	-38150	-0-	63189	2			N	-0-	-0-
02	90048 X	55524	-0-	-34524	-0-	55524	2			N	-0-	-0-
03	95294 X	60306	-0-	-34988	-0-	60306	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	255098	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8010 - 14267
10	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	31600	2			N	-0-	-0-
11	32880 X	31015	-0-	-1865	-0-	31015	2			N	-0-	-0-
12	44003 X	44003	-0-	-0-	-0-	44003	2			N	-0-	-0-
01	35723 X	35723	-0-	-0-	-0-	35723	2			N	-0-	-0-
02	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	35239	2			N	-0-	-0-
*03	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	255099	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7870 - 10292
10	19840 X	16984	-0-	-2856	-0-	16984	2			N	-0-	-0-
11	18930 X	15798	-0-	-3132	-0-	15798	2			N	-0-	-0-
12	18104 X	11851	-0-	-6253	-0-	11851	2			N	-0-	-0-
01	17670 X	9926	-0-	-7744	-0-	9926	2			N	-0-	-0-
02	15624 X	6344	-0-	-9280	-0-	6344	2			N	-0-	-0-
03	16988 X	8708	-0-	-8280	-0-	8708	2			N	-0-	-0-
-----												
HOT LIPS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255300	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6913 - 9657
10	372 X	190	-0-	-182	-0-	189	3	1 9	Y	1		24
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	5 1	19
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-		19
-----												
STINGRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255301	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	N/A
10	20739 X	18110	-0-	-2629	-0-	17985	3	125 9	Y	114	110 1	248
11	20070 X	16812	-0-	-3258	-0-	16812	3		Y	-0-		248
12	18755 X	17370	-0-	-1385	-0-	17180	3	190 9	Y	173	148 1	273
01	18755 X	17320	-0-	-1435	-0-	17126	3	194 9	Y	176	72 1	377
02	16576 X	15620	-0-	-956	-0-	15445	3	175 9	Y	159		536
03	18104 X	16988	-0-	-1116	-0-	16969	3	19 9	Y	17	124 1	429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
STINGRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255302	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6180 - 8911				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		18817 X	16370	-0-	-2447	-0-		16283	3	87	9	Y	79	72	1	166
11		18210 X	15547	-0-	-2663	-0-		15547	3			Y	-0-			166
12		17298 X	16528	-0-	-770	-0-		16410	3	118	9	Y	107	99	1	174
01		17019 X	16490	-0-	-529	-0-		16403	3	87	9	Y	79	46	1	207
02		15148 X	14937	-0-	-211	-0-		14873	3	64	9	Y	58			265
03		16461 X	16398	-0-	-63	-0-		16385	3	13	9	Y	12	61	1	216
-----																
BROWN HILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	6813 - 9727				
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				20
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1		16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
-----																
JOHN J. MILES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255314	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7130 - 9717				
10		17112 X	15432	-0-	-1680	-0-		15409	3	23	9	Y	21	50	1	27
11		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-		16362	3	75	9	Y	68			95
12		16681 X	16681	-0-	-0-	-0-		16591	3	90	9	Y	82	99	1	78
01		15988 X	15988	-0-	-0-	-0-		15911	3	77	9	Y	70	116	1	32
02		15344 X	13939	-0-	-1405	-0-		13864	3	75	9	Y	68			100
03		16988 X	14767	-0-	-2221	-0-		14704	3	63	9	Y	57			157
-----																
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255321	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7448 - 9590				
10		32418 X	32418	-0-	-0-	-0-		32418	2			N	-0-			-0-
11		29370 X	14539	-0-	-14831	-0-		14539	2			N	-0-			-0-
12		42749 X	15143	-0-	-27606	-0-		15143	2			N	-0-			-0-
01		41168 X	33521	-0-	-7647	-0-		33521	2			N	-0-			-0-
02		35644 X	32031	-0-	-3613	-0-		32031	2			N	-0-			-0-
03		32426 X	31323	-0-	-1103	-0-		31323	2			N	-0-			-0-
-----																
SEXTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255323	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5926 - 11748				
10		37634 X	34388	-0-	-3246	-0-		34388	3			N	-0-			42
11		35520 X	32602	-0-	-2918	-0-		32602	3			N	-0-			42
12		36301 X	34353	-0-	-1948	-0-		34353	3			N	-0-			42
01		35774 X	32208	-0-	-3566	-0-		32208	3			N	-0-			42
02		31780 X	28339	-0-	-3441	-0-		28339	3			N	-0-			42
03		34379 X	30335	-0-	-4044	-0-		30335	3			N	-0-			42
-----																
HOT LIPS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255331	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	6498 - 8460				
10		9827 X	6705	-0-	-3122	-0-		6704	3	1	9	Y	1			14
11		8730 X	7144	-0-	-1586	-0-		7144	3			Y	-0-	3	1	11
12		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-		7938	3			Y	-0-			11
01		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-		7235	3			Y	-0-			11
02		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-		7764	3			Y	-0-			11
*03		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-		8629	3			Y	-0-			11
-----																
COMANCHE PEAK NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255365	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	6590 - 11050				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 - 10772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	296	1	6362	3	Y	3		39
11	7140 X	4456	-0-	-2684	-0-	199	1	4255	3	Y	2		41
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	305	1	4491	3	Y	-0-		41
01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	493	1	5346	3	Y	-0-		41
02	7056 X	6073	-0-	-983	-0-	74	1	5999	3	Y	-0-	32 1	9
*03	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	165	1	8441	3	Y	1		10
						1	9						
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 - 10460	
10	9455 X	2486	-0-	-6969	-0-	2486	2			N	-0-		-0-
11	9150 X	2386	-0-	-6764	-0-	2386	2			N	-0-		-0-
12	9455 X	1625	-0-	-7830	-0-	1625	2			N	-0-		-0-
01	8618 X	4308	-0-	-4310	-0-	4308	2			N	-0-		-0-
02	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-		-0-
*03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-		-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	255484	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7715 - 9994	
10	25265 X	23930	-0-	-1335	-0-	23930	2			N	-0-		-0-
11	24270 X	22614	-0-	-1656	-0-	22614	2			N	-0-		-0-
12	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	25630	2			N	-0-		-0-
01	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2			N	-0-		-0-
02	29142 X	29142	-0-	-0-	-0-	29142	2			N	-0-		-0-
*03	26981 X	26981	-0-	-0-	-0-	26981	2			N	-0-		-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255485	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7885 - 10987	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255557	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7310 - 13932	
10	12989 X	1007	-0-	-11982	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
11	12420 X	7160	-0-	-5260	-0-	7160	2			N	-0-		-0-
12	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-		-0-
01	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-		-0-
02	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-		-0-
*03	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2			N	-0-		-0-
JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255599	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6902 - 11223	
10	30101 X	29751	-0-	-350	-0-	29751	3			Y	-0-		74
11	28620 X	27935	-0-	-685	-0-	27935	3			Y	-0-		74
12	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	28039	3			Y	-0-		74
01	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	26593	3			Y	-0-		74
02	26880 X	23762	-0-	-3118	-0-	23747	3	15	9	Y	14		88
03	29760 X	25483	-0-	-4277	-0-	25481	3	2	9	Y	2		90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
JULIA ROSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255602	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5700 - 8166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3596 X	3331	-0-	-265	-0-		849 1	2481 3	N	1	179 1	75
11	3090 X	2908	-0-	-182	-0-		913 1	1983 3	N	11		86
12	4030 X	2879	-0-	-1151	-0-		1230 1	1649 3	N	-0-		86
01	4030 X	2333	-0-	-1697	-0-		908 1	1418 3	N	6		92
02	3640 X	2040	-0-	-1600	-0-		720 1	1320 3	N	-0-		92
03	3317 X	3114	-0-	-203	-0-		1316 1	1798 3	N	-0-		92
-----												
MILL STREAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255639	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6041 - 9940
10	7161 X	2751	-0-	-4410	-0-		198 1	2543 3	Y	9	41 1	27
11	7140 X	5733	-0-	-1407	-0-		254 1	5465 3	Y	13		40
12	7378 X	7224	-0-	-154	-0-		455 1	6716 3	Y	48	32 1	56
01	7378 X	6539	-0-	-839	-0-		284 1	6209 3	Y	42		98
02	5348 X	5059	-0-	-289	-0-		218 1	4826 3	Y	14	60 1	52
03	7223 X	4361	-0-	-2862	-0-		257 1	4075 3	Y	26		78
-----												
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255739	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7593 - 9801
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	83	-0-	83	83		83 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	329	-0-	329	412		329 2		N	-0-		-0-
*03	872 X	460	-0-	-412	-0-		460 2		N	-0-		-0-
-----												
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255740	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7469 - 10529
10	37188 X	37188	-0-	-0-	-0-		37188 2		N	-0-		-0-
11	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-		35265 2		N	-0-		-0-
12	42408 X	27022	-0-	-15386	-0-		27022 2		N	-0-		-0-
01	42408 X	34637	-0-	-7771	-0-		34637 2		N	-0-		-0-
02	37184 X	33209	-0-	-3975	-0-		33209 2		N	-0-		-0-
*03	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-		37388 2		N	-0-		-0-
-----												
LUMINANT		WELL #:		2H	RRCID ->	255769	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	6549 - 11574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	255812	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7930 - 11236
10	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-		10698 2		N	-0-		-0-
11	8670 X	7562	-0-	-1108	-0-		7562 2		N	-0-		-0-
12	11966 X	2975	-0-	-8991	-0-		2975 2		N	-0-		-0-
01	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-				N	-0-		-0-
02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-				N	-0-		-0-
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 5H	RRCID ->	255814	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7792 - 10862	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	28086 X	22969	-0-	-5117	-0-	22969	2	N	-0-		-0-	
11	26400 X	20407	-0-	-5993	-0-	20407	2	N	-0-		-0-	
12	27280 X	21578	-0-	-5702	-0-	21578	2	N	-0-		-0-	
01	26567 X	23252	-0-	-3315	-0-	23252	2	N	-0-		-0-	
02	22036 X	20783	-0-	-1253	-0-	20783	2	N	-0-		-0-	
*03	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2	N	-0-		-0-	

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255909	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	256013	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7721 - 10940
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 7H	RRCID ->	256014	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7860 - 11402
10	43059 X	35356	-0-	-7703	-0-	35356	2	N	-0-		-0-
11	39870 X	35835	-0-	-4035	-0-	35835	2	N	-0-		-0-
12	37231 X	36041	-0-	-1190	-0-	36041	2	N	-0-		-0-
01	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	36039	2	N	-0-		-0-
02	33460 X	31915	-0-	-1545	-0-	31915	2	N	-0-		-0-
03	37045 X	35792	-0-	-1253	-0-	35792	2	N	-0-		-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256015	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7440 - 11564
10	25544 X	25334	-0-	-210	-0-	25334	2	N	-0-		-0-
11	24900 X	19094	-0-	-5806	-0-	19094	2	N	-0-		-0-
12	31088 X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2	N	-0-		-0-
01	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2	N	-0-		-0-
02	30292 X	30292	-0-	-0-	-0-	30292	2	N	-0-		-0-
*03	32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	32705	2	N	-0-		-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256019	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7223 - 11896
10	11842 X	11038	-0-	-804	-0-	11038	2	N	-0-		-0-
11	11340 X	10752	-0-	-588	-0-	10752	2	N	-0-		-0-
12	11656 X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2	N	-0-		-0-
01	11346 X	10831	-0-	-515	-0-	10831	2	N	-0-		-0-
02	10024 X	9633	-0-	-391	-0-	9633	2	N	-0-		-0-
03	11098 X	10577	-0-	-521	-0-	10577	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	256224	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7650 - 10789
10	28334 X	23384	-0-	-4950	-0-	23384	2	N	-0-		-0-
11	27420 X	22894	-0-	-4526	-0-	22894	2	N	-0-		-0-
12	27559 X	23673	-0-	-3886	-0-	23673	2	N	-0-		-0-
01	26164 X	25570	-0-	-594	-0-	25570	2	N	-0-		-0-
02	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	24094	2	N	-0-		-0-
*03	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	25980	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15624 X	13946	-0-	-1678	-0-	13946	2		N	-0-				-0-
11	14730 X	12954	-0-	-1776	-0-	12954	2		N	-0-				-0-
12	14663 X	12173	-0-	-2490	-0-	12173	2		N	-0-				-0-
01	14508 X	5796	-0-	-8712	-0-	5796	2		N	-0-				-0-
02	12768 X	690	-0-	-12078	-0-	690	2		N	-0-				-0-
03	13950 X	1359	-0-	-12591	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
-----														
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155														
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	334	1	636 3	Y	54	16 1			61
11	360 X	193	-0-	-167	-0-	182	1	9 3	Y	2				63
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	49 1			14
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-				14
02	924 X	329	-0-	-595	-0-	265	1	49 3	Y	14	9 1			19
03	1023 X	402	-0-	-621	-0-	234	1	159 3	Y	8				27
-----														
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785														
10	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-				-0-
11	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2		N	-0-				-0-
12	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2		N	-0-				-0-
01	7750 X	4440	-0-	-3310	-0-	4440	2		N	-0-				-0-
02	10248 X	4013	-0-	-6235	-0-	4013	2		N	-0-				-0-
03	11346 X	4474	-0-	-6872	-0-	4474	2		N	-0-				-0-
-----														
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738														
10	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2		N	-0-				-0-
11	21480 X	19709	-0-	-1771	-0-	19709	2		N	-0-				-0-
12	21607 X	17055	-0-	-4552	-0-	17055	2		N	-0-				-0-
01	22382 X	19032	-0-	-3350	-0-	19032	2		N	-0-				-0-
02	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2		N	-0-				-0-
*03	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2		N	-0-				-0-
-----														
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058														
10	38998 X	38802	-0-	-196	-0-	38802	2		N	-0-				-0-
11	38280 X	35406	-0-	-2874	-0-	35406	2		N	-0-				-0-
12	39556 X	38270	-0-	-1286	-0-	38270	2		N	-0-				-0-
01	39556 X	32964	-0-	-6592	-0-	32964	2		N	-0-				-0-
02	35056 X	32091	-0-	-2965	-0-	32091	2		N	-0-				-0-
03	38812 X	36358	-0-	-2454	-0-	36358	2		N	-0-				-0-
-----														
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978														
10	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2		N	-0-				-0-
11	30210 X	27395	-0-	-2815	-0-	27395	2		N	-0-				-0-
12	34503 X	21334	-0-	-13169	-0-	21334	2		N	-0-				-0-
01	34503 X	19359	-0-	-15144	-0-	19359	2		N	-0-				-0-
02	31164 X	18462	-0-	-12702	-0-	18462	2		N	-0-				-0-
03	31899 X	19973	-0-	-11926	-0-	19973	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 8H	RRCID ->	256506	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7843 - 11210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256561	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8109 - 9546	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 10H	RRCID ->	256563	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8081 - 12207	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 9H	RRCID ->	256703	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7864 - 11814	
10	47616 X	41531	-0-	-6085	-0-	41531	2		N	-0-		-0-
11	44280 X	39782	-0-	-4498	-0-	39782	2		N	-0-		-0-
12	42625 X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	2		N	-0-		-0-
01	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	41952	2		N	-0-		-0-
02	37548 X	36997	-0-	-551	-0-	36997	2		N	-0-		-0-
03	42532 X	40220	-0-	-2312	-0-	40220	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 5H	RRCID ->	256755	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7904 - 10883	
10	32271 X	22113	-0-	-10158	-0-	22113	2		N	-0-		-0-
11	29580 X	23936	-0-	-5644	-0-	23936	2		N	-0-		-0-
12	29357 X	26800	-0-	-2557	-0-	26800	2		N	-0-		-0-
01	28458 X	26608	-0-	-1850	-0-	26608	2		N	-0-		-0-
02	24388 X	24209	-0-	-179	-0-	24209	2		N	-0-		-0-
03	26815 X	26184	-0-	-631	-0-	26184	2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 4H	RRCID ->	256859	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7932 - 10374	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256873	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 6025 - 11382	
10	27094 X	24877	-0-	-2217	-0-	24877	3		N	-0-		67
11	25740 X	23733	-0-	-2007	-0-	23733	3		N	-0-		67
12	25916 X	24577	-0-	-1339	-0-	24577	3		N	-0-		67
01	25606 X	23950	-0-	-1656	-0-	23950	3		N	-0-		67
02	22848 X	22115	-0-	-733	-0-	22115	3		N	-0-		67
03	24862 X	23706	-0-	-1156	-0-	23706	3		N	-0-		67



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-COZART		WELL #:		3H	RRCID ->	257052	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7858 - 10092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	34813	X	31039	-0-	-3774	-0-	31039	2	N	-0-	-0-	
11	32820	X	28509	-0-	-4311	-0-	28509	2	N	-0-	-0-	
12	33852	X	12729	-0-	-21123	-0-	12729	2	N	-0-	-0-	
01	33852	X	8222	-0-	-25630	-0-	8222	2	N	-0-	-0-	
02	29008	X	4998	-0-	-24010	-0-	4998	2	N	-0-	-0-	
03	31031	X	11107	-0-	-19924	-0-	11107	2	N	-0-	-0-	
-----												
STATION BRANCH RANCH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257078	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		A 2H	RRCID ->	257275	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7790 - 9902	
10	19158	X	13883	-0-	-5275	-0-	13883	2	N	-0-	-0-	
11	17520	X	13252	-0-	-4268	-0-	13252	2	N	-0-	-0-	
12	15562	X	13632	-0-	-1930	-0-	13632	2	N	-0-	-0-	
01	14074	X	13662	-0-	-412	-0-	13662	2	N	-0-	-0-	
02	12712	X	11968	-0-	-744	-0-	11968	2	N	-0-	-0-	
03	13888	X	12936	-0-	-952	-0-	12936	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 11H	RRCID ->	257276	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 8018 - 12432	
10	38626	X	36511	-0-	-2115	-0-	36511	2	N	-0-	-0-	
11	37020	X	33777	-0-	-3243	-0-	33777	2	N	-0-	-0-	
12	37200	X	36074	-0-	-1126	-0-	36074	2	N	-0-	-0-	
01	36921	X	33842	-0-	-3079	-0-	33842	2	N	-0-	-0-	
02	33348	X	29314	-0-	-4034	-0-	29314	2	N	-0-	-0-	
03	36518	X	29944	-0-	-6574	-0-	29944	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257277	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7629 - 10562	
10	33294	X	30924	-0-	-2370	-0-	30924	2	N	-0-	-0-	
11	32220	X	29140	-0-	-3080	-0-	29140	2	N	-0-	-0-	
12	32457	X	29820	-0-	-2637	-0-	29820	2	N	-0-	-0-	
01	32147	X	29216	-0-	-2931	-0-	29216	2	N	-0-	-0-	
02	28308	X	26504	-0-	-1804	-0-	26504	2	N	-0-	-0-	
03	30938	X	30056	-0-	-882	-0-	30056	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	257278	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7700 - 10172	
10	17639	X	15979	-0-	-1660	-0-	15979	2	N	-0-	-0-	
11	20220	X	15568	-0-	-4652	-0-	15568	2	N	-0-	-0-	
12	20894	X	15402	-0-	-5492	-0-	15402	2	N	-0-	-0-	
01	20894	X	16729	-0-	-4165	-0-	16729	2	N	-0-	-0-	
02	18284	X	14018	-0-	-4266	-0-	14018	2	N	-0-	-0-	
03	16089	X	16067	-0-	-22	-0-	16067	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	257279	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 7755 - 10592	
10	26629	X	22920	-0-	-3709	-0-	22920	2	N	-0-	-0-	
11	25770	X	21121	-0-	-4649	-0-	21121	2	N	-0-	-0-	
12	24118	X	21285	-0-	-2833	-0-	21285	2	N	-0-	-0-	
01	23715	X	21181	-0-	-2534	-0-	21181	2	N	-0-	-0-	
02	21420	X	18402	-0-	-3018	-0-	18402	2	N	-0-	-0-	
03	22909	X	14179	-0-	-8730	-0-	14179	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830												
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257341	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5718 - 11929		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	51082 X	51082	-0-	-0-	-0-	51046	2	36	9	Y	33	57	1	32
11	49950 X	46187	-0-	-3763	-0-	46086	2	101	9	Y	92	30	1	94
12	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	43306	2	43	9	Y	39	108	1	25
01	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	41902	2			Y	-0-			25
02	46144 X	39290	-0-	-6854	-0-	39139	2	151	9	Y	137	105	1	57
03	51088 X	42940	-0-	-8148	-0-	42940	2			Y	-0-			57
-----														
DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257371	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	6660 - 10542		
10	20894 X	19137	-0-	-1757	-0-	87	1	19020	3	Y	27	163	1	19
11	20220 X	17716	-0-	-2504	-0-	105	1	17596	3	Y	14			33
12	20677 X	2655	-0-	-18022	-0-	163	1	2492	3	Y	-0-			33
01	20553 X	8061	-0-	-12492	-0-	489	1	7511	3	Y	55			88
02	17976 X	16120	-0-	-1856	-0-	332	1	15786	3	Y	2			90
03	19127 X	17776	-0-	-1351	-0-	207	1	17560	3	Y	8			98
-----														
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257372	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7549 - 10527		
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLAIR EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257374	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7542 - 14200		
10	39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-			-0-
11	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	32562	2			N	-0-			-0-
12	41013 X	28099	-0-	-12914	-0-	28099	2			N	-0-			-0-
01	41013 X	6961	-0-	-34052	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
02	37044 X	34465	-0-	-2579	-0-	34465	2			N	-0-			-0-
03	39897 X	32399	-0-	-7498	-0-	32399	2			N	-0-			-0-
-----														
STEINER VALLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257415	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	6986 - 12432		
10	20119 X	18542	-0-	-1577	-0-	18542	2			N	-0-			-0-
11	19170 X	17470	-0-	-1700	-0-	17470	2			N	-0-			-0-
12	19375 X	17682	-0-	-1693	-0-	17682	2			N	-0-			-0-
01	19282 X	17359	-0-	-1923	-0-	17359	2			N	-0-			-0-
02	16744 X	15533	-0-	-1211	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
03	18538 X	16648	-0-	-1890	-0-	16648	2			N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE-COZART		WELL #:		4H	RRCID ->	257417	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7700 - 10072		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3100 N	18376	-0-	15276	15276	18376	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	22677	-0-	19577	34853	22677	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	19759	-0-	16959	51812	19759	2			N	-0-			-0-
*03	74643 X	22831	-0-	-51812	-0-	22831	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
DYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257418	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5996 - 9295	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	10	24 1	43
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		43
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	290 3	28 9	Y	Y	25	17 1	51
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9	Y	Y	5	51 1	5
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	146 3	7 9	Y	Y	6		11
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	Y	6	9 1	8
-----													
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257436	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7633 - 9867	
10		9 X	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	N	-0-		-0-
11		270 X	6	-0-	-264	-0-	6 2		N	N	-0-		-0-
12		279 X	3	-0-	-276	-0-	3 2		N	N	-0-		-0-
01		279 X	3	-0-	-276	-0-	3 2		N	N	-0-		-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	N	-0-		-0-
03		8 X	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	N	-0-		-0-
-----													
BLAIR EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257459	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7586 - 14280	
10		38843 X	29914	-0-	-8929	-0-	29914 2		N	N	-0-		-0-
11		37590 X	22960	-0-	-14630	-0-	22960 2		N	N	-0-		-0-
12		38843 X	19420	-0-	-19423	-0-	19420 2		N	N	-0-		-0-
01		37727 X	3397	-0-	-34330	-0-	3397 2		N	N	-0-		-0-
02		29736 X	239	-0-	-29497	-0-	239 2		N	N	-0-		-0-
03		29915 X	26952	-0-	-2963	-0-	26952 2		N	N	-0-		-0-
-----													
DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257582	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	6466 - 10457	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	7579	-0-	7579	-0-	74 1	7505 3	Y	Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	11592	-0-	11592	-0-	19171	355 1	Y	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19171		Y	Y	-0-		-0-
*03		19171 X	-0-	-0-	-19171	-0-			Y	Y	-0-		-0-
-----													
GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257583	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	6319 - 8815	
10		6169 X	4694	-0-	-1475	-0-	442 1	4252 3	Y	Y	-0-		3
11		5970 X	5167	-0-	-803	-0-	345 1	4822 3	Y	Y	-0-		3
12		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	392 1	7610 3	Y	Y	-0-		3
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	352 1	3914 3	Y	Y	-0-		3
02		4816 X	2222	-0-	-2594	-0-	479 1	1743 3	Y	Y	-0-		3
03		7378 X	1433	-0-	-5945	-0-	288 1	1145 3	Y	Y	-0-		3
-----													
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258597	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7725 - 9647	
10		16244 X	11700	-0-	-4544	-0-	11700 2		N	N	-0-		-0-
11		15720 X	10823	-0-	-4897	-0-	10823 2		N	N	-0-		-0-
12		18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	18513 2		N	N	-0-		-0-
01		17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	17776 2		N	N	-0-		-0-
02		13552 X	7675	-0-	-5877	-0-	7675 2		N	N	-0-		-0-
03		18507 X	5602	-0-	-12905	-0-	5602 2		N	N	-0-		-0-
-----													
ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 4H	RRCID ->	258623	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7610 - 14900	
10		61039 X	58298	-0-	-2741	-0-	58298 2		N	N	-0-		-0-
11		59070 X	51182	-0-	-7888	-0-	51182 2		N	N	-0-		-0-
12		61039 X	51432	-0-	-9607	-0-	51432 2		N	N	-0-		-0-
01		60109 X	49938	-0-	-10171	-0-	49938 2		N	N	-0-		-0-
02		52668 X	45276	-0-	-7392	-0-	45276 2		N	N	-0-		-0-
03		58311 X	48460	-0-	-9851	-0-	48460 2		N	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010										TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7587 - 14385	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		45415 X	29223	-0-	-16192	-0-	29223 2			N	-0-	-0-	
11		40980 X	27103	-0-	-13877	-0-	27103 2			N	-0-	-0-	
12		39215 X	23145	-0-	-16070	-0-	23145 2			N	-0-	-0-	
01		37820 X	3868	-0-	-33952	-0-	3868 2			N	-0-	-0-	
02		30100 X	94	-0-	-30006	-0-	94 2			N	-0-	-0-	
03		29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010										TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7715 - 10952	
10		14415 X	14061	-0-	-354	-0-	14061 2			N	-0-	-0-	
11		5010 X	606	-0-	-4404	-0-	606 2			N	-0-	-0-	
12		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-				N	-0-	-0-	
01		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-				N	-0-	-0-	
02		15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-				N	-0-	-0-	
03		14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010										TOTAL DEPTH	5917	PERF. 6125 - 9505	
10		17112 X	13644	-0-	-3468	-0-	173 1	13471 3		Y	-0-	2	
11		11820 X	8786	-0-	-3034	-0-	251 1	8535 3		Y	-0-	2	
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	517 1	2870 3		Y	-0-	2	
01		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	233 1	10333 3		Y	-0-	2	
02		12320 X	11769	-0-	-551	-0-	217 1	11552 3		Y	-0-	2	
*03		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	99 1	13930 3		Y	-0-	2	
-----													
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	5424	PERF. 5650 - 11872	
10		18507 X	211	-0-	-18296	-0-	211 2			Y	-0-	-0-	
11		16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-				Y	17	17	
12		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6912 2	4 9		Y	4	9	
01		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266 2			Y	-0-	9	
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	1	1	
03		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-	1	
-----													
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010										TOTAL DEPTH	5876	PERF. 6138 - 9260	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	4	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	
-----													
LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6348 - 11771	
10		31961 X	29386	-0-	-2575	-0-	29369 3	17 9		Y	15	168 1	41
11		30090 X	28279	-0-	-1811	-0-	28277 3	2 9		Y	2		43
12		26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	26017 3	18 9		Y	16		59
01		29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	29700 3	2 9		Y	2		61
02		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	26727 3	1 9		Y	1		62
*03		30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	30595 3	10 9		Y	9		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
RED DRAGON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258688	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 10846	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	688	1	4381	3	Y	32	31 1	19
						35	9						
11	5190 X	4293	-0-	-897	-0-	916	1	3346	3	Y	28	32 1	15
						31	9						
12	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	772	1	4350	3	Y	33	24 1	24
						36	9						
01	5115 X	4935	-0-	-180	-0-	802	1	4131	3	Y	2	17 1	9
						2	9						
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1150	1	4864	3	Y	32	28 1	13
						35	9						
*03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	802	1	5078	3	Y	52		65
						57	9						
-----													
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	258858	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7702 - 9426	
10	27311 X	26009	-0-	-1302	-0-	26009	2		N	-0-		-0-	
11	26700 X	24099	-0-	-2601	-0-	24099	2		N	-0-		-0-	
12	27590 X	24381	-0-	-3209	-0-	24381	2		N	-0-		-0-	
01	27590 X	23749	-0-	-3841	-0-	23749	2		N	-0-		-0-	
02	24472 X	21534	-0-	-2938	-0-	21534	2		N	-0-		-0-	
03	26009 X	21651	-0-	-4358	-0-	21651	2		N	-0-		-0-	
-----													
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258859	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7703 - 10725	
10	14508 X	13295	-0-	-1213	-0-	13295	2		N	-0-		-0-	
11	14040 X	12496	-0-	-1544	-0-	12496	2		N	-0-		-0-	
12	13361 X	6095	-0-	-7266	-0-	6095	2		N	-0-		-0-	
01	13361 X	2356	-0-	-11005	-0-	2356	2		N	-0-		-0-	
02	12012 X	2122	-0-	-9890	-0-	2122	2		N	-0-		-0-	
03	13299 X	4339	-0-	-8960	-0-	4339	2		N	-0-		-0-	
-----													
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258862	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7729 - 10952	
10	32023 X	26074	-0-	-5949	-0-	26074	2		N	-0-		-0-	
11	29880 X	25469	-0-	-4411	-0-	25469	2		N	-0-		-0-	
12	30473 X	20204	-0-	-10269	-0-	20204	2		N	-0-		-0-	
01	30473 X	17656	-0-	-12817	-0-	17656	2		N	-0-		-0-	
02	24724 X	14363	-0-	-10361	-0-	14363	2		N	-0-		-0-	
03	26319 X	16380	-0-	-9939	-0-	16380	2		N	-0-		-0-	
-----													
ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 3H	RRCID ->	258980	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7835 - 14117	
10	36394 X	32938	-0-	-3456	-0-	32938	2		N	-0-		-0-	
11	35220 X	29536	-0-	-5684	-0-	29536	2		N	-0-		-0-	
12	34689 X	29861	-0-	-4828	-0-	29861	2		N	-0-		-0-	
01	34689 X	28709	-0-	-5980	-0-	28709	2		N	-0-		-0-	
02	31332 X	27077	-0-	-4255	-0-	27077	2		N	-0-		-0-	
03	32953 X	28211	-0-	-4742	-0-	28211	2		N	-0-		-0-	
-----													
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258987	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7636 - 11314	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830													
CAVEN		WELL #:		3H	RRCID ->	259005	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5710 - 8722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	259027	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7870 - 9449
10	28024 X	24658	-0-	-3366	-0-	24658	2		N	-0-		-0-
11	26610 X	23394	-0-	-3216	-0-	23394	2		N	-0-		-0-
12	26846 X	23730	-0-	-3116	-0-	23730	2		N	-0-		-0-
01	26505 X	23995	-0-	-2510	-0-	23995	2		N	-0-		-0-
02	23016 X	15273	-0-	-7743	-0-	15273	2		N	-0-		-0-
03	24645 X	8468	-0-	-16177	-0-	8468	2		N	-0-		-0-

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259224	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5995 - 8257					
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	3	Y	4	21	1				44
11	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	21	1	8022	3	Y	21	21	1				44
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	128	1	8044	3	Y	-0-						44
01	7936 X	3198	-0-	-4738	-0-	288	1	2871	3	Y	35	23	1				56
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-	39	9			Y	15	20	1				51
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	36	1				15

HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259253	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	6042 - 10495					
10	0 A	20849	-0-	20849	652193	6	1	20797	3	Y	42	146	1				32
11	0 A	19454	-0-	19454	671647	11	1	19410	3	Y	30						62
12	0 A	18457	-0-	18457	690104	10	1	18357	3	Y	82	96	1				48
01	0 A	20036	-0-	20036	710140	19971	3	65	9	Y	59	74	1				33
02	0 A	18064	-0-	18064	728204	18014	3	50	9	Y	45						78
03	0 A	19922	-0-	19922	748126	19878	3	44	9	Y	40						118

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259286	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6009 - 8257					
10	5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	213	1	4338	3	Y	8	67	1				131
11	6240 X	4057	-0-	-2183	-0-	29	1	3988	3	Y	36	63	1				104
12	7068 X	3932	-0-	-3136	-0-	173	1	3759	3	Y	-0-						104
01	7068 X	3495	-0-	-3573	-0-	315	1	3119	3	Y	55	56	1				103
02	6384 X	3740	-0-	-2644	-0-	150	1	3522	3	Y	62	37	1				128
03	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	409	1	2798	3	Y	49	91	1				86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259423	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8240 - 11577			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	24924	X	16047	-0-	-8877	-0-	16047	2		N	-0-				-0-
11	19710	X	15869	-0-	-3841	-0-	15869	2		N	-0-				-0-
12	18538	X	18363	-0-	-175	-0-	18363	2		N	-0-				-0-
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	19571	2		N	-0-				-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2		N	-0-				-0-
03	18352	X	12997	-0-	-5355	-0-	12997	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		2H	RRCID ->	259444	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7817 - 10744
10	34038	X	30150	-0-	-3888	-0-	30150	2		N	-0-	-0-
11	32160	X	29680	-0-	-2480	-0-	29680	2		N	-0-	-0-
12	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	33138	2		N	-0-	-0-
01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2		N	-0-	-0-
02	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	29291	2		N	-0-	-0-
*03	34518	X	34518	-0-	-0-	-0-	34518	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	259445	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7891 - 10817
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259536	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6027 - 9655
10	7285	X	1595	-0-	-5690	-0-	136	1	1449	3	Y	9 36 1 7
11	7050	X	4878	-0-	-2172	-0-	466	1	4405	3	Y	6 13
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1547	1	4393	3	Y	22 22 1 13
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	905	1	4188	3	Y	20 22 1 11
02	4564	X	4217	-0-	-347	-0-	697	1	3501	3	Y	17 28
03	5952	X	3738	-0-	-2214	-0-	255	1	3463	3	Y	18 46

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259555	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6081 - 8385
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	316	1	6482	3	Y	3 11 1 23
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	24	1	7833	3	Y	24 11 1 36
12	8215	X	8138	-0-	-77	-0-	140	1	7998	3	Y	-0- 36
01	8215	X	8008	-0-	-207	-0-	239	1	7739	3	Y	27 19 1 44
02	7420	X	5396	-0-	-2024	-0-	126	1	5247	3	Y	21 16 1 49
*03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	95	1	11024	3	Y	36 35 1 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259961	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7675 - 11582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	5644	-0-	5644	5644	5644	2	2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	9213	-0-	9213	14857	9213	2	2	N	-0-	-0-	
02	T. A.	4318	-0-	4318	19175	4318	2	2	N	-0-	-0-	
*03	22594 X	3419	-0-	-19175	-0-	3419	2	2	N	-0-	-0-	
-----												
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259966	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7657 - 11749	
10	15469 X	9494	-0-	-5975	-0-	9494	2	2	N	-0-	-0-	
11	16170 X	639	-0-	-15531	-0-	639	2	2	N	-0-	-0-	
12	22041 X	11525	-0-	-10516	-0-	11525	2	2	N	-0-	-0-	
01	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2	2	N	-0-	-0-	
02	19908 X	18273	-0-	-1635	-0-	18273	2	2	N	-0-	-0-	
*03	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2	2	N	-0-	-0-	
-----												
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	260034	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7855 - 11657	
10	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	28398	2	2	N	-0-	-0-	
11	28230 X	25916	-0-	-2314	-0-	25916	2	2	N	-0-	-0-	
12	29171 X	25164	-0-	-4007	-0-	25164	2	2	N	-0-	-0-	
01	29171 X	25856	-0-	-3315	-0-	25856	2	2	N	-0-	-0-	
02	25648 X	23690	-0-	-1958	-0-	23690	2	2	N	-0-	-0-	
03	28396 X	26087	-0-	-2309	-0-	26087	2	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	260050	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7717 - 12746	
10	52235 X	47253	-0-	-4982	-0-	47253	2	2	N	-0-	-0-	
11	48770 X	48770	-0-	-0-	-0-	48770	2	2	N	-0-	-0-	
12	48947 X	48947	-0-	-0-	-0-	48947	2	2	N	-0-	-0-	
01	48253 X	48253	-0-	-0-	-0-	48253	2	2	N	-0-	-0-	
02	44240 X	42049	-0-	-2191	-0-	42049	2	2	N	-0-	-0-	
03	48980 X	43254	-0-	-5726	-0-	43254	2	2	N	-0-	-0-	
-----												
LADD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260056	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 6407 - 13161	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	7	4 1 8	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	2	10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	21	
-----												
CAVEN		WELL #:		6H	RRCID ->	260114	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 6302 - 9567	
10	9517 X	7655	-0-	-1862	-0-	215	1	7440 3	Y	-0-	57	
11	9810 X	7904	-0-	-1906	-0-	519	1	7376 3	Y	8	52 1 12	
						9	9					
12	10137 X	8499	-0-	-1638	-0-	253	1	8246 3	Y	-0-	12	
01	10137 X	9613	-0-	-524	-0-	293	1	9259 3	Y	55	51 1 16	
						61	9					
02	9044 X	8527	-0-	-517	-0-	144	1	8372 3	Y	10	26	
						11	9					
03	8494 X	7209	-0-	-1285	-0-	89	1	7094 3	Y	24	50	
						26	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260125	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7941 - 11782	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33170	X	21847	-0-	-11323	-0-	21847	2	N	-0-	-0-	
11	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2	N	-0-	-0-	
12	29667	X	26521	-0-	-3146	-0-	26521	2	N	-0-	-0-	
01	29667	X	28321	-0-	-1346	-0-	28321	2	N	-0-	-0-	
02	27412	X	18621	-0-	-8791	-0-	18621	2	N	-0-	-0-	
03	30349	X	25124	-0-	-5225	-0-	25124	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R	4H	RRCID ->	260191	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7766 - 14210
10	20026	X	9825	-0-	-10201	-0-	9825	2	N	-0-	-0-	
11	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	24014	2	N	-0-	-0-	
12	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2	N	-0-	-0-	
01	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2	N	-0-	-0-	
02	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	2	N	-0-	-0-	
03	24335	X	23228	-0-	-1107	-0-	23228	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R	5H	RRCID ->	260224	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7746 - 14161
10	51553	X	47878	-0-	-3675	-0-	47878	2	N	-0-	-0-	
11	49890	X	46220	-0-	-3670	-0-	46220	2	N	-0-	-0-	
12	51243	X	48364	-0-	-2879	-0-	48364	2	N	-0-	-0-	
01	49445	X	46012	-0-	-3433	-0-	46012	2	N	-0-	-0-	
02	44660	X	38173	-0-	-6487	-0-	38173	2	N	-0-	-0-	
03	48360	X	41217	-0-	-7143	-0-	41217	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		4H	RRCID ->	260282	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7785 - 10774	
10	41137	X	36266	-0-	-4871	-0-	36266	2	N	-0-	-0-	
11	37860	X	33272	-0-	-4588	-0-	33272	2	N	-0-	-0-	
12	38781	X	33177	-0-	-5604	-0-	33177	2	N	-0-	-0-	
01	37851	X	31694	-0-	-6157	-0-	31694	2	N	-0-	-0-	
02	33348	X	29561	-0-	-3787	-0-	29561	2	N	-0-	-0-	
03	36270	X	32716	-0-	-3554	-0-	32716	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260297	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7871 - 11180	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-	-0-	
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-	-0-	
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2	N	-0-	-0-	
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2	N	-0-	-0-	
*03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		6H	RRCID ->	260299	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8117 - 11274	
10	51367	X	49718	-0-	-1649	-0-	49718	2	N	-0-	-0-	
11	48720	X	45893	-0-	-2827	-0-	45893	2	N	-0-	-0-	
12	50344	X	44336	-0-	-6008	-0-	44336	2	N	-0-	-0-	
01	50344	X	41892	-0-	-8452	-0-	41892	2	N	-0-	-0-	
02	44912	X	36658	-0-	-8254	-0-	36658	2	N	-0-	-0-	
03	49724	X	41478	-0-	-8246	-0-	41478	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14508 X	13123	-0-	-1385	-0-	682	1	12441	2	N	-0-
11		14130 X	12665	-0-	-1465	-0-	229	1	12436	2	N	-0-
12		14601 X	11500	-0-	-3101	-0-	453	1	11046	2	N	1
01		14601 X	12517	-0-	-2084	-0-	629	1	11888	2	N	1
02		11844 X	10820	-0-	-1024	-0-	538	1	10282	2	N	1
03		13113 X	12261	-0-	-852	-0-	459	1	11802	2	N	1

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-
12		3100 N	22625	-0-	19525	19525	22625	2			N	-0-
01		3100 N	21985	-0-	18885	38410	21985	2			N	-0-
02		2800 N	12665	-0-	9865	48275	12665	2			N	-0-
*03		71633 X	23358	-0-	-48275	-0-	23358	2			N	-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

10		65565 X	57922	-0-	-7643	-0-	57922	2			N	-0-
11		61350 X	53420	-0-	-7930	-0-	53420	2			N	-0-
12		60884 X	55834	-0-	-5050	-0-	55834	2			N	-0-
01		60729 X	35227	-0-	-25502	-0-	35227	2			N	-0-
02		52724 X	-0-	-0-	-52724	-0-					N	-0-
03		57908 X	46715	-0-	-11193	-0-	46715	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

10		44299 X	41488	-0-	-2811	-0-	41488	2			N	-0-
11		42870 X	39067	-0-	-3803	-0-	39067	2			N	-0-
12		44237 X	37746	-0-	-6491	-0-	37746	2			N	-0-
01		42904 X	37073	-0-	-5831	-0-	37073	2			N	-0-
02		38080 X	33871	-0-	-4209	-0-	33871	2			N	-0-
03		41478 X	34600	-0-	-6878	-0-	34600	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

10		50118 X	50118	-0-	-0-	-0-	50118	2			N	-0-
11		46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	46089	2			N	-0-
12		53785 X	50436	-0-	-3349	-0-	50436	2			N	-0-
01		51460 X	32664	-0-	-18796	-0-	32664	2			N	-0-
02		45276 X	22529	-0-	-22747	-0-	22529	2			N	-0-
03		50437 X	47958	-0-	-2479	-0-	47958	2			N	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

10		37231 X	33894	-0-	-3337	-0-	33894	2			N	-0-
11		36030 X	32066	-0-	-3964	-0-	32066	2			N	-0-
12		37014 X	30788	-0-	-6226	-0-	30788	2			N	-0-
01		37014 X	30718	-0-	-6296	-0-	30718	2			N	-0-
02		32676 X	27721	-0-	-4955	-0-	27721	2			N	-0-
03		33883 X	25957	-0-	-7926	-0-	25957	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261404	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7770 - 14151			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	39680 X	29200	-0-	-10480	-0-		162	1	29038	2	N	-0-			-0-
11	38400 X	27143	-0-	-11257	-0-		183	1	26960	2	N	-0-			-0-
12	32953 X	25849	-0-	-7104	-0-		13	1	25836	2	N	-0-			-0-
01	32922 X	26436	-0-	-6486	-0-		26436	2			N	-0-			-0-
02	28028 X	23758	-0-	-4270	-0-		23758	2			N	-0-			-0-
03	29202 X	26173	-0-	-3029	-0-		262	1	25911	2	N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 9H	RRCID ->	261508	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7569 - 13973			
10	39959 X	35406	-0-	-4553	-0-		35406	2			N	-0-			-0-
11	38280 X	33770	-0-	-4510	-0-		33770	2			N	-0-			-0-
12	37262 X	34623	-0-	-2639	-0-		34623	2			N	-0-			-0-
01	37262 X	34632	-0-	-2630	-0-		34632	2			N	-0-			-0-
02	32872 X	31483	-0-	-1389	-0-		31483	2			N	-0-			-0-
03	35402 X	32547	-0-	-2855	-0-		32547	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 16H	RRCID ->	261509	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7570 - 16562			
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
11	660 X	29	-0-	-631	-0-		29	2			N	-0-			-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-		2234	2			N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-			-0-
*03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		2672	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 12H	RRCID ->	261510	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7610 - 15157			
10	24645 X	21103	-0-	-3542	-0-		21103	2			N	-0-			-0-
11	23850 X	17076	-0-	-6774	-0-		17076	2			N	-0-			-0-
12	23436 X	2044	-0-	-21392	-0-		2044	2			N	-0-			-0-
01	23436 X	7428	-0-	-16008	-0-		7428	2			N	-0-			-0-
02	19740 X	12641	-0-	-7099	-0-		12641	2			N	-0-			-0-
03	21111 X	8915	-0-	-12196	-0-		8915	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 11H	RRCID ->	261511	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7590 - 14552			
10	45601 X	40605	-0-	-4996	-0-		40605	2			N	-0-			-0-
11	44130 X	39514	-0-	-4616	-0-		39514	2			N	-0-			-0-
12	43927 X	39941	-0-	-3986	-0-		39941	2			N	-0-			-0-
01	42842 X	38500	-0-	-4342	-0-		38500	2			N	-0-			-0-
02	38975 X	38975	-0-	-0-	-0-		38975	2			N	-0-			-0-
03	40827 X	40043	-0-	-784	-0-		40043	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 14H	RRCID ->	261513	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7630 - 16327			
10	32767 X	15952	-0-	-16815	-0-		15952	2			N	-0-			-0-
11	29940 X	14112	-0-	-15828	-0-		14112	2			N	-0-			-0-
12	28706 X	16949	-0-	-11757	-0-		16949	2			N	-0-			-0-
01	28210 X	11633	-0-	-16577	-0-		11633	2			N	-0-			-0-
02	22428 X	1192	-0-	-21236	-0-		1192	2			N	-0-			-0-
03	16957 X	10440	-0-	-6517	-0-		10440	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 10H	RRCID ->	261514	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7710 - 14225			
10	20243 X	18991	-0-	-1252	-0-		18991	2			N	-0-			-0-
11	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-		18016	2			N	-0-			-0-
12	19995 X	19577	-0-	-418	-0-		19577	2			N	-0-			-0-
01	19995 X	18544	-0-	-1451	-0-		18544	2			N	-0-			-0-
02	18060 X	15327	-0-	-2733	-0-		15327	2			N	-0-			-0-
03	19592 X	13277	-0-	-6315	-0-		13277	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

10	16399 X	15201	-0-	-1198	-0-	15189	3	12	9	N	11	25	1			13
11	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	60	1	16248	3	N	62					75
						68	9									
12	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16675	3	56	9	N	51	77	1			49
01	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16078	3	48	9	N	44	73	1			20
02	14532 X	13322	-0-	-1210	-0-	13275	3	47	9	N	43					63
03	16089 X	15545	-0-	-544	-0-	15526	3	19	9	N	17					80

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

10	49166 X	47349	-0-	-1817	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
11	47580 X	45895	-0-	-1685	-0-	45895	2			N	-0-					-0-
12	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	49853	2			N	-0-					-0-
01	49850 X	49850	-0-	-0-	-0-	49850	2			N	-0-					-0-
02	42840 X	37143	-0-	-5697	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
03	49445 X	46273	-0-	-3172	-0-	46273	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

10	744 X	576	-0-	-168	-0-	159	1	417	3	Y	-0-	3	1			1
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	205	1	1502	3	Y	13					14
						14	9									
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	94	1	251	3	Y	5	13	1			6
						6	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	4	6	1			17
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					17

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

10	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	49	1	17561	3	Y	70	114	1			100
						77	9									
11	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	70	1	17871	3	Y	25					125
						28	9									
12	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	115	1	17790	3	Y	82	115	1			92
						90	9									
01	17701 X	16467	-0-	-1234	-0-	29	1	16388	3	Y	45					137
						50	9									
02	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	95	1	16879	3	Y	18	46	1			109
						20	9									
03	18569 X	16604	-0-	-1965	-0-	69	1	16488	3	Y	43					152
						47	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

10	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
11	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
12	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
01	21266 X	17265	-0-	-4001	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19208 X	14478	-0-	-4730	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
03	21266 X	14660	-0-	-6606	-0-	14660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9021 X	4025	-0-	-4996	-0-	146	1	3861	3	Y	16	63	1			33
11	8670 X	1638	-0-	-7032	-0-	18	9	1438	3	Y	2					35
12	9021 X	785	-0-	-8236	-0-	174	1	608	3	Y	3	32	1			6
01	7936 X	2675	-0-	-5261	-0-	32	1	2635	3	Y	7					13
02	6748 X	2242	-0-	-4506	-0-	144	1	2096	3	Y	2	4	1			11
*03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	252	1	4803	3	Y	8					19

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

10	6820 X	5942	-0-	-878	-0-	395	1	5532	3	N	14	114	1			39
11	6210 X	5733	-0-	-477	-0-	451	1	5261	3	N	19					58
12	6417 X	6024	-0-	-393	-0-	359	1	5665	3	N	-0-					58
01	6386 X	6156	-0-	-230	-0-	339	1	5734	3	N	75					133
02	5768 X	5481	-0-	-287	-0-	308	1	5163	3	N	9					142
03	6014 X	5999	-0-	-15	-0-	1069	1	4856	3	N	67					209

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

10	26815 X	21150	-0-	-5665	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
11	25950 X	21586	-0-	-4364	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
12	26288 X	20885	-0-	-5403	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
01	26288 X	21713	-0-	-4575	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
02	21644 X	19560	-0-	-2084	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	22320 X	19477	-0-	-2843	-0-	19477	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	2870	-0-	-5097	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	7967 X	2134	-0-	-5833	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	8153 X	2636	-0-	-5517	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

10	18290 X	9580	-0-	-8710	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	13830 X	8254	-0-	-5576	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	11966 X	1726	-0-	-10240	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
02	10192 X	704	-0-	-9488	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	9579 X	1229	-0-	-8350	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
RADAR WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261595	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5920 - 10086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	11846 3	N	-0-			106
11	11880	X	10945	-0-	-935	-0-	10945 3	N	-0-			106
12	12183	X	10392	-0-	-1791	-0-	10392 3	N	-0-			106
01	12183	X	9897	-0-	-2286	-0-	9897 3	N	-0-			106
02	11004	X	6887	-0-	-4117	-0-	6887 3	N	-0-			106
03	11842	X	8294	-0-	-3548	-0-	8294 3	N	-0-			106
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 15H	RRCID ->	261885	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7570 - 16395
10	54715	X	49722	-0-	-4993	-0-	49722 2	N	-0-			-0-
11	52950	X	47464	-0-	-5486	-0-	47464 2	N	-0-			-0-
12	52762	X	51088	-0-	-1674	-0-	51088 2	N	-0-			-0-
01	51274	X	31614	-0-	-19660	-0-	31614 2	N	-0-			-0-
02	65735	X	65735	-0-	-0-	-0-	65735 2	N	-0-			-0-
03	51088	X	49436	-0-	-1652	-0-	49436 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		7H	RRCID ->	262291	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7865 - 11369
10	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	5551 2	N	-0-			-0-
11	8250	X	6577	-0-	-1673	-0-	6577 2	N	-0-			-0-
12	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100 2	N	-0-			-0-
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247 2	N	-0-			-0-
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961 2	N	-0-			-0-
03	10633	X	7348	-0-	-3285	-0-	7348 2	N	-0-			-0-
-----												
MCGILVERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262409	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6299 - 9487
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10751 3	135 9 Y	123	97 1		202
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9592 3	111 9 Y	101	140 1		163
12	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9780 3	128 9 Y	116	111 1		168
01	10881	X	9445	-0-	-1436	-0-	9349 3	96 9 Y	87			255
02	9828	X	8307	-0-	-1521	-0-	8218 3	89 9 Y	81	218 1		118
03	10881	X	8392	-0-	-2489	-0-	8301 3	91 9 Y	83	104 1		97
-----												
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262436	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6325 - 9426
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
-----												
CHARCA HANGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262973	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6725 - 10652
10	18724	X	16579	-0-	-2145	-0-	16579 3	Y	-0-			19
11	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	15949 3	Y	-0-			19
12	17484	X	15624	-0-	-1860	-0-	15618 3	6 9 Y	5			24
01	17112	X	15470	-0-	-1642	-0-	15470 3	Y	-0-			24
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463 3	Y	-0-			24
03	16585	X	15701	-0-	-884	-0-	15701 3	Y	-0-			24
-----												
ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	263372	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7790 - 12462
10	15531	X	5010	-0-	-10521	-0-	5010 2	N	-0-			-0-
11	11850	X	7356	-0-	-4494	-0-	7356 2	N	-0-			-0-
12	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039 2	N	-0-			-0-
01	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214 2	N	-0-			-0-
02	6860	X	4389	-0-	-2471	-0-	4389 2	N	-0-			-0-
*03	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//	684830								
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	263373	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6130 - 8751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		10434 X	10434	-0-	-0-	151 1	10283 3	Y	-0-		8
11		10200 X	4610	-0-	-5590	236 1	4374 3	Y	-0-		8
12		10742 X	10742	-0-	-0-	254 1	10488 3	Y	-0-		8
01		12141 X	12141	-0-	-0-	118 1	12023 3	Y	-0-		8
02		13175 X	13175	-0-	-0-	84 1	13091 3	Y	-0-		8
*03		12051 X	12051	-0-	-0-	87 1	11964 3	Y	-0-		8
-----											
BLAIR EAST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	263423	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7855 - 13502
10		6851 X	585	-0-	-6266	585 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	-0-	-0-	-6630			N	-0-		-0-
12		6851 X	-0-	-0-	-6851			N	-0-		-0-
01		3131 X	-0-	-0-	-3131			N	-0-		-0-
02		2212 X	-0-	-0-	-2212			N	-0-		-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589			N	-0-		-0-
-----											
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	263467	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6260 - 9141
10		9641 X	6996	-0-	-2645	312 1	6684 3	Y	-0-		8
11		11918 X	11918	-0-	-0-	164 1	11754 3	Y	-0-		8
12		9128 X	9128	-0-	-0-	374 1	8754 3	Y	-0-		8
01		8494 X	5397	-0-	-3097	293 1	5104 3	Y	-0-		8
02		11116 X	3769	-0-	-7347	398 1	3371 3	Y	-0-		8
03		12307 X	3910	-0-	-8397	241 1	3669 3	Y	-0-		8
-----											
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:	S 2H	RRCID ->	263579	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7950 - 16252
10		55304 X	51253	-0-	-4051	51253 2		N	-0-		-0-
11		52830 X	49315	-0-	-3515	49315 2		N	-0-		-0-
12		54064 X	50783	-0-	-3281	50783 2		N	-0-		-0-
01		53909 X	53012	-0-	-897	53012 2		N	-0-		-0-
02		49327 X	49327	-0-	-0-	49327 2		N	-0-		-0-
03		51243 X	51152	-0-	-91	51152 2		N	-0-		-0-
-----											
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:	S 3H	RRCID ->	263580	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7667 - 15852
10		42067 X	36486	-0-	-5581	36486 2		N	-0-		-0-
11		38820 X	30732	-0-	-8088	30732 2		N	-0-		-0-
12		39184 X	31041	-0-	-8143	31041 2		N	-0-		-0-
01		39184 X	33174	-0-	-6010	33174 2		N	-0-		-0-
02		35000 X	31769	-0-	-3231	31769 2		N	-0-		-0-
03		36487 X	31816	-0-	-4671	31816 2		N	-0-		-0-
-----											
DYER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	263613	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	6225 - 8877
10		9428 X	9428	-0-	-0-	9391 3	37 9	Y	34	68 1	122
11		9780 X	3304	-0-	-6476	3295 3	9 9	Y	8		130
12		10602 X	4149	-0-	-6453	4099 3	50 9	Y	45	52 1	123
01		10602 X	-0-	-0-	-10602			Y	6	124 1	5
02		9576 X	65	-0-	-9511	50 3	15 9	Y	14		19
03		9424 X	4175	-0-	-5249	4151 3	24 9	Y	22	15 1	26
-----											
DYER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	263614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5925 - 8652
10		14198 X	7982	-0-	-6216	7908 3	74 9	Y	67	68 1	156
11		12364 X	12364	-0-	-0-	12311 3	53 9	Y	48		204
12		12371 X	12371	-0-	-0-	12255 3	116 9	Y	105	81 1	228
01		14300 X	14300	-0-	-0-	14199 3	101 9	Y	92	234 1	86
02		12543 X	12543	-0-	-0-	12451 3	92 9	Y	84		170
*03		13166 X	13166	-0-	-0-	13077 3	89 9	Y	81	136 1	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011										TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7730 - 11832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		27218 X	17181	-0-	-10037	-0-	17181	2	N	-0-			-0-
11		18660 X	13273	-0-	-5387	-0-	13273	2	N	-0-			-0-
12		19096 X	12330	-0-	-6766	-0-	12330	2	N	-0-			-0-
01		17298 X	9889	-0-	-7409	-0-	9889	2	N	-0-			-0-
02		15512 X	628	-0-	-14884	-0-	628	2	N	-0-			-0-
*03		19652 X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2	N	-0-			-0-
-----													
LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011										TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6150 - 8481
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			5
*03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	420	1	Y	50	3783	3	55
							55	9					
-----													
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011										TOTAL DEPTH	5844	PERF.	6190 - 8991
10		11439 X	10787	-0-	-652	-0-	431	1	Y	48			117
							53	9					
11		11010 X	9489	-0-	-1521	-0-	574	1	Y	33			150
							36	9					
12		12028 X	10194	-0-	-1834	-0-	323	1	Y	61	161	1	50
							67	9					
01		12028 X	10105	-0-	-1923	-0-	1487	1	Y	58			108
							64	9					
02		10864 X	8456	-0-	-2408	-0-	416	1	Y	41			149
							45	9					
03		10788 X	3772	-0-	-7016	-0-	439	1	Y	-0-			149
-----													
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6630 - 11227
10		17081 X	15153	-0-	-1928	-0-	15153	3	Y	-0-			17
11		16830 X	15720	-0-	-1110	-0-	15720	3	Y	-0-			17
12		16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	3	Y	-0-			17
01		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	3	Y	-0-			17
02		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	3	Y	-0-			17
*03		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	3	Y	-0-			17
-----													
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011										TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5650 - 11182
10		22661 X	18608	-0-	-4053	-0-	18534	2	Y	67	43	1	65
11		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21733	2	Y	104	61	1	108
12		21855 X	19955	-0-	-1900	-0-	19919	2	Y	33	120	1	21
01		21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2	Y	-0-			21
02		20384 X	18018	-0-	-2366	-0-	17913	2	Y	95	76	1	40
03		22568 X	19626	-0-	-2942	-0-	19626	2	Y	-0-			40
-----													
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011										TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5735 - 11342
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263715	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5810 - 12282
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 X	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	-0-
-----												
COYOTE CROSSING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263741	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6299 - 9600
10	15562 X	14549	-0-	-1013	-0-	14546	3	3	9	Y	3	274
11	15060 X	13771	-0-	-1289	-0-	13771	3			Y	-0-	106
12	15159 X	13808	-0-	-1351	-0-	13808	3			Y	-0-	106
01	14818 X	13944	-0-	-874	-0-	13934	3	10	9	Y	9	115
02	13384 X	12319	-0-	-1065	-0-	12319	3			Y	-0-	115
03	14539 X	13896	-0-	-643	-0-	13896	3			Y	-0-	115
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 1H	RRCID ->	263864	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8166 - 16602
10	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-	-0-
11	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	27521	2			N	-0-	-0-
12	28638 X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-	-0-
01	27056 X	27056	-0-	-0-	-0-	27056	2			N	-0-	-0-
02	24276 X	20278	-0-	-3998	-0-	20278	2			N	-0-	-0-
03	26877 X	25253	-0-	-1624	-0-	25253	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	263942	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7900 - 10482
10	36332 X	32713	-0-	-3619	-0-	32713	2			N	-0-	-0-
11	34830 X	31302	-0-	-3528	-0-	31302	2			N	-0-	-0-
12	34782 X	31761	-0-	-3021	-0-	31761	2			N	-0-	-0-
01	34348 X	19733	-0-	-14615	-0-	19733	2			N	-0-	-0-
02	30184 X	-0-	-0-	-30184	-0-					N	-0-	-0-
*03	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-	-0-
-----												
DYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263950	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6220 - 9092
10	19468 X	15491	-0-	-3977	-0-	15476	3	15	9	Y	14	39
11	18840 X	16229	-0-	-2611	-0-	16211	3	18	9	Y	16	55
12	17856 X	17083	-0-	-773	-0-	17053	3	30	9	Y	27	60
01	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18937	3	21	9	Y	19	17
02	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15793	3	14	9	Y	13	30
03	17081 X	15212	-0-	-1869	-0-	15183	3	29	9	Y	26	32
-----												
ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263971	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7750 - 10532
10	19809 X	10134	-0-	-9675	-0-	10134	2			N	-0-	-0-
11	18420 X	18107	-0-	-313	-0-	18107	2			N	-0-	-0-
12	17608 X	15909	-0-	-1699	-0-	15909	2			N	-0-	-0-
01	17298 X	6998	-0-	-10300	-0-	6998	2			N	-0-	-0-
02	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-	-0-
03	18600 X	8065	-0-	-10535	-0-	8065	2			N	-0-	-0-
-----												
ACTON MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	263972	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6325 - 9040
10	13609 X	8859	-0-	-4750	-0-	8786	3	73	9	Y	66	140
11	13080 X	6436	-0-	-6644	-0-	6421	3	15	9	Y	14	27
12	12958 X	107	-0-	-12851	-0-	107	3			Y	-0-	27
01	12369 X	124	-0-	-12245	-0-	19	3	105	9	Y	95	122
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					Y	27	149
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	60	209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		57784 X	51665	-0-	-6119	-0-	51665	2		N	-0-	-0-
11		54780 X	49337	-0-	-5443	-0-	49337	2		N	-0-	-0-
12		55335 X	49378	-0-	-5957	-0-	49378	2		N	-0-	-0-
01		54963 X	54161	-0-	-802	-0-	54161	2		N	-0-	-0-
02		48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	48836	2		N	-0-	-0-
03		51677 X	48203	-0-	-3474	-0-	48203	2		N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882												
10		18259 X	16044	-0-	-2215	-0-	15952	2	92	9	Y	90
11		17670 X	14566	-0-	-3104	-0-	14379	2	187	9	Y	178
12		18228 X	9120	-0-	-9108	-0-	9101	2	19	9	Y	74
01		17267 X	11234	-0-	-6033	-0-	11234	2			Y	74
02		15596 X	13621	-0-	-1975	-0-	13333	2	288	9	Y	174
03		16058 X	15881	-0-	-177	-0-	15881	2			Y	174
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986												
10		28830 X	27148	-0-	-1682	-0-	27148	2			N	-0-
11		27900 X	25870	-0-	-2030	-0-	25870	2			N	-0-
12		27652 X	24326	-0-	-3326	-0-	24326	2			N	-0-
01		27156 X	9551	-0-	-17605	-0-	9551	2			N	-0-
02		24528 X	-0-	-0-	-24528	-0-	-0-				N	-0-
03		27156 X	3314	-0-	-23842	-0-	3314	2			N	-0-
-----												
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242												
10		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-
11		12810 X	12621	-0-	-189	-0-	12621	2			N	-0-
12		12524 X	5275	-0-	-7249	-0-	5275	2			N	-0-
01		14105 X	9056	-0-	-5049	-0-	9056	2			N	-0-
02		12740 X	1890	-0-	-10850	-0-	1890	2			N	-0-
03		14105 X	4434	-0-	-9671	-0-	4434	2			N	-0-
-----												
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312												
10		13485 X	11288	-0-	-2197	-0-	11288	3			Y	-0-
11		12630 X	10829	-0-	-1801	-0-	10829	3			Y	-0-
12		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			Y	-0-
01		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	87	1	9295	3	Y	-0-
02		10864 X	8411	-0-	-2453	-0-	57	1	8354	3	Y	-0-
03		11284 X	10083	-0-	-1201	-0-	10083	3			Y	-0-
-----												
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400												
10		36084 X	33326	-0-	-2758	-0-	33326	2			N	-0-
11		34080 X	31773	-0-	-2307	-0-	31773	2			N	-0-
12		35030 X	32458	-0-	-2572	-0-	32458	2			N	-0-
01		34534 X	32406	-0-	-2128	-0-	32406	2			N	-0-
02		31052 X	24465	-0-	-6587	-0-	24465	2			N	-0-
03		33325 X	30649	-0-	-2676	-0-	30649	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
HOODENPYLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264253	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	6265 - 9585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8804 X	8135	-0-	-669	-0-	703 1	7432 3	N	-0-			75
11	8310 X	7614	-0-	-696	-0-	747 1	6867 3	N	-0-			75
12	8587 X	7199	-0-	-1388	-0-	729 1	6470 3	N	-0-			75
01	8587 X	7548	-0-	-1039	-0-	811 1	6737 3	N	-0-			75
02	7560 X	6716	-0-	-844	-0-	579 1	6137 3	N	-0-			75
03	8122 X	7231	-0-	-891	-0-	598 1	6621 3	N	11			86
						12 9						
-----												
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264284	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	6300 - 9100
10	18104 X	15432	-0-	-2672	-0-	738 1	14694 3	N	-0-			7
11	16260 X	14172	-0-	-2088	-0-	735 1	13437 3	N	-0-			7
12	16647 X	16019	-0-	-628	-0-	1162 1	14857 3	N	-0-			7
01	16554 X	14654	-0-	-1900	-0-	777 1	13860 3	N	15			22
						17 9						
02	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	98 1	17069 3	N	-0-			22
03	16027 X	12941	-0-	-3086	-0-	264 1	12677 3	N	-0-			22
-----												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	264286	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7755 - 11442
10	29605 X	27096	-0-	-2509	-0-	27096 2		N	-0-			-0-
11	28650 X	26179	-0-	-2471	-0-	26179 2		N	-0-			-0-
12	28830 X	27192	-0-	-1638	-0-	27192 2		N	-0-			-0-
01	28830 X	28184	-0-	-646	-0-	28184 2		N	-0-			-0-
02	25284 X	25144	-0-	-140	-0-	25144 2		N	-0-			-0-
03	27187 X	26147	-0-	-1040	-0-	26147 2		N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264294	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5860 - 11342
10	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9942 2	8 9	Y	7	7 1		7
11	5820 X	4603	-0-	-1217	-0-	4591 2	12 9	Y	11	7 1		11
12	6014 X	4186	-0-	-1828	-0-	4186 2		Y	-0-	7 1		4
01	9951 X	1391	-0-	-8560	-0-	1391 2		Y	-0-			4
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-			Y	18	10 1		12
03	9951 X	1270	-0-	-8681	-0-	1270 2		Y	-0-			12
-----												
BLAIR EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264562	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	10508 - 14503
10	43307 X	33110	-0-	-10197	-0-	33110 2		N	-0-			-0-
11	33300 X	29900	-0-	-3400	-0-	29900 2		N	-0-			-0-
12	36642 X	27580	-0-	-9062	-0-	27580 2		N	-0-			-0-
01	36642 X	4113	-0-	-32529	-0-	4113 2		N	-0-			-0-
02	33096 X	12494	-0-	-20602	-0-	12494 2		N	-0-			-0-
*03	44738 X	44738	-0-	-0-	-0-	44738 2		N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264851	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	8409 - 10518
10	24428 X	20000	-0-	-4428	-0-	20000 2		N	-0-			-0-
11	23640 X	19674	-0-	-3966	-0-	19674 2		N	-0-			-0-
12	24056 X	21505	-0-	-2551	-0-	21505 2		N	-0-			-0-
01	23560 X	12606	-0-	-10954	-0-	12606 2		N	-0-			-0-
02	20188 X	-0-	-0-	-20188	-0-			N	-0-			-0-
*03	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	26736 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264887	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7765 - 11802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	13826	X	8915	-0-	-4911	-0-	8915	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	13380	X	8046	-0-	-5334	-0-	8046	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	8064	X	5825	-0-	-2239	-0-	5825	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
-----															
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 5H	RRCID ->	265171	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8255 - 16352			
10	79391	X	49629	-0-	-29762	-0-	49629	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	73620	X	47884	-0-	-25736	-0-	47884	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	53010	X	47997	-0-	-5013	-0-	47997	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	58323	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	44828	X	44362	-0-	-466	-0-	44362	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	49631	X	47253	-0-	-2378	-0-	47253	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----															
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		1H	RRCID ->	265174	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8036 - 16002			
10	53227	X	51638	-0-	-1589	-0-	51638	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	52830	X	48867	-0-	-3963	-0-	48867	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	54591	X	48320	-0-	-6271	-0-	48320	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	54591	X	20286	-0-	-34305	-0-	20286	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	47320	X	44304	-0-	-3016	-0-	44304	2	N	-0-	-0-	-0-			
*03	53553	X	53553	-0-	-0-	-0-	53553	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----															
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		2H	RRCID ->	265175	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8108 - 16002			
10	67890	X	43552	-0-	-24338	-0-	43552	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	46050	X	41511	-0-	-4539	-0-	41511	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	45880	X	42271	-0-	-3609	-0-	42271	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	45880	X	17350	-0-	-28530	-0-	17350	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	40488	X	3637	-0-	-36851	-0-	3637	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	43555	X	39898	-0-	-3657	-0-	39898	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----															
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		4H	RRCID ->	265181	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8224 - 15742			
10	49600	X	44653	-0-	-4947	-0-	44653	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	48000	X	41340	-0-	-6660	-0-	41340	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	49600	X	40503	-0-	-9097	-0-	40503	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	47988	X	17345	-0-	-30643	-0-	17345	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	42168	X	-0-	-0-	-42168	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03	44640	X	29351	-0-	-15289	-0-	29351	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----															
LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265465	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	6586 - 9705			
10	15097	X	12144	-0-	-2953	-0-	12080	3	64	9	Y	58	93	1	41
11	13620	X	12208	-0-	-1412	-0-	12130	3	78	9	Y	71	49	1	63
12	12679	X	12316	-0-	-363	-0-	12071	3	245	9	Y	223	86	1	200
01	12307	X	12056	-0-	-251	-0-	11890	3	166	9	Y	151	246	1	105
02	11396	X	10521	-0-	-875	-0-	10378	3	143	9	Y	130	118	1	117
03	12617	X	10451	-0-	-2166	-0-	10276	3	175	9	Y	159	219	1	57
-----															
LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265466	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6540 - 9811			
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10699	3	200	9	Y	182	262	1	128
11	10710	X	9068	-0-	-1642	-0-	8972	3	96	9	Y	87	138	1	77
12	11067	X	9156	-0-	-1911	-0-	9047	3	109	9	Y	99	87	1	89
01	11067	X	9400	-0-	-1667	-0-	9309	3	91	9	Y	83	115	1	57
02	9856	X	8045	-0-	-1811	-0-	7953	3	92	9	Y	84	66	1	75
03	10912	X	10030	-0-	-882	-0-	9906	3	124	9	Y	113	147	1	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		3H	RRCID ->	265568	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8082 - 15832
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	56234 X	51009	-0-	-5225	-0-	51009 2	N	-0-				-0-
11	54420 X	48525	-0-	-5895	-0-	48525 2	N	-0-				-0-
12	54436 X	49401	-0-	-5035	-0-	49401 2	N	-0-				-0-
01	53754 X	20237	-0-	-33517	-0-	20237 2	N	-0-				-0-
02	47264 X	23836	-0-	-23428	-0-	23836 2	N	-0-				-0-
03	50995 X	42548	-0-	-8447	-0-	42548 2	N	-0-				-0-
-----												
LANGDON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265598	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6890 - 10542
10	16306 X	13270	-0-	-3036	-0-	13270 3	Y	-0-				-0-
11	14370 X	11875	-0-	-2495	-0-	11875 3	Y	-0-				-0-
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 3	Y	-0-				-0-
01	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12628 3	Y	-0-				-0-
02	12628 X	11525	-0-	-1103	-0-	11525 3	Y	-0-				-0-
03	13268 X	12564	-0-	-704	-0-	12564 3	Y	-0-				-0-
-----												
BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265599	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	6399 - 11922
10	27993 X	23878	-0-	-4115	-0-	23878 2	Y	-0-				-0-
11	27090 X	25600	-0-	-1490	-0-	25600 2	Y	-0-				-0-
12	27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	27771 2	Y	-0-				-0-
01	27580 X	27580	-0-	-0-	-0-	27580 2	Y	-0-				-0-
02	23884 X	23339	-0-	-545	-0-	23339 2	Y	-0-				-0-
03	27776 X	21923	-0-	-5853	-0-	21923 2	Y	-0-				-0-
-----												
HOFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265604	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6898 - 10003
10	18910 X	16338	-0-	-2572	-0-	16314 3	24 9 Y	22	35 1			53
11	18300 X	14596	-0-	-3704	-0-	14560 3	36 9 Y	33				86
12	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	17724 3	39 9 Y	35	78 1			43
01	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	17374 3	31 9 Y	28	47 1			24
02	14756 X	12692	-0-	-2064	-0-	12677 3	15 9 Y	14				38
03	17763 X	8605	-0-	-9158	-0-	8591 3	14 9 Y	13				51
-----												
HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265608	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	5940 - 9802
10	26381 X	17285	-0-	-9096	-0-	17234 3	51 9 Y	46	90 1			122
11	25530 X	18440	-0-	-7090	-0-	18362 3	78 9 Y	71				193
12	22165 X	6339	-0-	-15826	-0-	6314 3	25 9 Y	23	174 1			42
01	21142 X	11078	-0-	-10064	-0-	11028 3	50 9 Y	45	49 1			38
02	17220 X	15716	-0-	-1504	-0-	15675 3	41 9 Y	37				75
*03	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	20125 3	51 9 Y	46				121
-----												
HOFFMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265609	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6010 - 10032
10	21793 X	16449	-0-	-5344	-0-	16413 3	36 9 Y	33	55 1			80
11	21090 X	14765	-0-	-6325	-0-	14717 3	48 9 Y	44				124
12	21793 X	16377	-0-	-5416	-0-	16316 3	61 9 Y	55	112 1			67
01	21142 X	14920	-0-	-6222	-0-	14884 3	36 9 Y	33	72 1			28
02	17500 X	12260	-0-	-5240	-0-	12238 3	22 9 Y	20				48
03	16461 X	13504	-0-	-2957	-0-	13473 3	31 9 Y	28				76
-----												
SPEED RACER		WELL #:		3H	RRCID ->	265612	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6805 - 10482
10	15872 X	13544	-0-	-2328	-0-	13544 3		N	-0-			117
11	15360 X	14378	-0-	-982	-0-	14342 3	36 9 N	33				150
12	14322 X	13235	-0-	-1087	-0-	13201 3	34 9 N	31				181
01	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14182 3	43 9 N	39				220
02	13412 X	11673	-0-	-1739	-0-	11645 3	28 9 N	25				245
03	14849 X	13354	-0-	-1495	-0-	13326 3	28 9 N	25				270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		37975 X	36258	-0-	-1717	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
11		36750 X	35729	-0-	-1021	-0-	35729	2		N	-0-			-0-
12		37975 X	36146	-0-	-1829	-0-	36146	2		N	-0-			-0-
01		37262 X	19533	-0-	-17729	-0-	19533	2		N	-0-			-0-
02		33460 X	11536	-0-	-21924	-0-	11536	2		N	-0-			-0-
03		36921 X	34529	-0-	-2392	-0-	34529	2		N	-0-			-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

10		7130 X	2572	-0-	-4558	-0-	751	1	1821	3	Y	-0-		12
11		6630 X	2642	-0-	-3988	-0-	622	1	2020	3	Y	-0-		12
12		4960 X	2670	-0-	-2290	-0-	461	1	2209	3	Y	-0-		12
01		4619 X	3024	-0-	-1595	-0-	439	1	2585	3	Y	-0-		12
02		3640 X	1341	-0-	-2299	-0-	333	1	1008	3	Y	-0-		12
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-		12

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	18

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

10		96410 X	78818	-0-	-17592	-0-	78818	2		N	-0-			-0-
11		93300 X	71093	-0-	-22207	-0-	71093	2		N	-0-			-0-
12		91605 X	71692	-0-	-19913	-0-	71692	2		N	-0-			-0-
01		87141 X	27189	-0-	-59952	-0-	27189	2		N	-0-			-0-
02		75264 X	-0-	-0-	-75264	-0-				N	-0-			-0-
03		78833 X	46284	-0-	-32549	-0-	46284	2		N	-0-			-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

10		18414 X	14019	-0-	-4395	-0-	341	1	13678	3	Y	-0-		11
11		16770 X	13631	-0-	-3139	-0-	272	1	13359	3	Y	-0-		11
12		16027 X	11523	-0-	-4504	-0-	228	1	11295	3	Y	-0-		11
01		15066 X	11790	-0-	-3276	-0-	230	1	11560	3	Y	-0-		11
02		13216 X	5642	-0-	-7574	-0-	511	1	5131	3	Y	-0-		11
03		14074 X	12142	-0-	-1932	-0-	747	1	11394	3	Y	-0-	1	12
							1	9						

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

10		15810 X	11562	-0-	-4248	-0-	11562	3		Y	-0-			-0-
11		15300 X	13913	-0-	-1387	-0-	13913	3		Y	-0-			-0-
12		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	3		Y	-0-			-0-
01		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	3		Y	-0-			-0-
02		14000 X	9953	-0-	-4047	-0-	9953	3		Y	-0-			-0-
03		15035 X	11993	-0-	-3042	-0-	11993	3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
STINGRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266466	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	5788	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	267370	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	267977	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8125 - 12666				
10	156953 X	156953	-0-	-0-	-0-	156953	2			N	-0-				-0-
11	146220 X	127490	-0-	-18730	-0-	127490	2			N	-0-				-0-
12	194029 X	118531	-0-	-75498	-0-	118531	2			N	-0-				-0-
01	194029 X	100464	-0-	-93565	-0-	100464	2			N	-0-				-0-
02	175252 X	75893	-0-	-99359	-0-	75893	2			N	-0-				-0-
03	156953 X	86133	-0-	-70820	-0-	86133	2			N	-0-				-0-
STINGRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268060	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5769	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268063	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5457	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	268066	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268133	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	5462	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
STINGRAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268506	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	269412	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7915 - 12355			
10	0 Z	102558	-0-	102558	342936	102558	2			N	-0-	-0-			
11	0 Z	79598	-0-	79598	422534	79598	2			N	-0-	-0-			
12	0 Z	69112	-0-	69112	491646	69112	2			N	-0-	-0-			
01	0 Z	61590	-0-	61590	553236	61590	2			N	-0-	-0-			
02	610407 X	57171	-0-	-553236	-0-	57171	2			N	-0-	-0-			
03	102548 X	53815	-0-	-48733	-0-	53815	2			N	-0-	-0-			
-----															
DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270423	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	1309	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
RWA, LLC		687608		WELL #:		2	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6326 - 6400	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	149			
11	810 N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-	149			
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	149			
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-	149			
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	149			
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-	149			
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #:		1H	RRCID ->	254061	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7881 - 10884	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
-----															
MAGUIRE 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262360	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7945 - 10247			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752																	
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9083 X	4590	-0-	-4493	-0-	1238	1	3352	2	N	-0-					-0-
11		8790 X	61	-0-	-8729	-0-	49	1	12	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
-----																	
RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587																	
10		9114 X	7910	-0-	-1204	-0-	335	1	7575	2	N	-0-					-0-
11		8430 X	7592	-0-	-838	-0-	311	1	7281	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7487	-0-	7487	7487	532	1	6955	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7618	-0-	7618	15105	579	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6658	-0-	6658	21763	480	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	7531	-0-	7531	29294	312	1	7219	2	N	-0-					-0-
-----																	
WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677																	
10		10509 X	8993	-0-	-1516	-0-	381	1	8612	2	N	-0-					-0-
11		9780 X	8211	-0-	-1569	-0-	337	1	7874	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8828	-0-	8828	8828	627	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8933	-0-	8933	17761	683	1	8250	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7713	-0-	7713	25474	556	1	7157	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6567	-0-	6567	32041	272	1	6295	2	N	-0-					-0-
-----																	
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164																	
10		7595 X	6947	-0-	-648	-0-	294	1	6653	2	N	-0-					-0-
11		7350 X	7197	-0-	-153	-0-	295	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7535	-0-	7535	7535	535	1	7000	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7271	-0-	7271	14806	552	1	6719	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	20164	386	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4973	-0-	4973	25137	206	1	4767	2	N	-0-					-0-
-----																	
BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761																	
10		8928 X	7437	-0-	-1491	-0-	315	1	7122	2	N	-0-					-0-
11		8310 X	7139	-0-	-1171	-0-	293	1	6846	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7458	-0-	7458	7458	529	1	6929	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6527	-0-	6527	13985	496	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5580	-0-	5580	19565	402	1	5178	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	7200	-0-	7200	26765	298	1	6902	2	N	-0-					-0-
-----																	
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412																	
10		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1884	1	5104	2	N	-0-					-0-
11		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7171	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9502	-0-	9502	9502	9502	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9522	-0-	9522	19024	2247	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8849	-0-	8849	27873	1295	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	9572	-0-	9572	37445	1156	1	8416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752																	
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8860	-	12376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		6944 X	6201	-0-	-743	-0-			263 1	5938 2	N	-0-			-0-		
11		6600 X	5785	-0-	-815	-0-			237 1	5548 2	N	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678			403 1	5275 2	N	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	11249			423 1	5148 2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	4824	-0-	4824	16073			348 1	4476 2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	6507	-0-	6507	22580			270 1	6237 2	N	-0-			-0-		
-----																	
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010												TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9157	-	12028
10		11346 X	10312	-0-	-1034	-0-			437 1	9875 2	N	-0-			-0-		
11		10500 X	9889	-0-	-611	-0-			406 1	9483 2	N	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	10073	-0-	10073	10073			715 1	9358 2	N	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	9950	-0-	9950	20023			756 1	9194 2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	8280	-0-	8280	28303			597 1	7683 2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	9420	-0-	9420	37723			390 1	9030 2	N	-0-			-0-		
-----																	
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010												TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8921	-	11491
10		7378 X	8	-0-	-7370	-0-			8 2		N	-0-			-0-		
11		6960 X	8	-0-	-6952	-0-			8 2		N	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	3078	-0-	3078	3078			219 1	2859 2	N	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	5356	-0-	5356	8434			407 1	4949 2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	12110			265 1	3411 2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	15669			147 1	3412 2	N	-0-			-0-		
-----																	
CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH	8390	PERF.	9986	-	11191
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011												TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8840	-	11362
10		12958 X	11023	-0-	-1935	-0-			467 1	10556 2	N	-0-			-0-		
11		12060 X	9566	-0-	-2494	-0-			392 1	9174 2	N	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	9640	-0-	9640	9640			684 1	8956 2	N	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	9229	-0-	9229	18869			701 1	8528 2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	7919	-0-	7919	26788			571 1	7348 2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	35629			366 1	8475 2	N	-0-			-0-		
-----																	
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690																	
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009												TOTAL DEPTH	7765	PERF.	5909	-	7118
10		465 N	141	-0-	-324	-0-			141 3		N	-0-			-0-		
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-			2329 3		N	-0-			-0-		
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3		N	-0-			-0-		
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			2086 3		N	-0-			-0-		
02		2800 N	3951	-0-	1151	1151			3951 3		N	-0-			-0-		
*03		3100 N	3638	-0-	538	1689			3638 3		N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690										
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-	-0-
11		630 N	535	-0-	-95	-0-	535 2	N	-0-	-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-	-0-
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	-0-
03		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
-----										
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447										
10		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
11		4410 X	3702	-0-	-708	-0-	3702 3	N	-0-	-0-
12		4557 X	253	-0-	-4304	-0-	253 3	N	-0-	-0-
01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069										
10		4092 X	2647	-0-	-1445	-0-	2647 2	N	-0-	-0-
11		2310 X	1602	-0-	-708	-0-	1602 2	N	-0-	-0-
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-	-0-
01		1395 X	967	-0-	-428	-0-	967 2	N	-0-	-0-
02		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2	N	-0-	-0-
*03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-	-0-
-----										
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1636	-0-	1636	1636	1636 3	N	-0-	-0-
-----										
REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025										
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A										
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	2882	-0-	2882	2882	2882 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC				702662										
ALBERTHAL				WELL #:	1H	RRCID ->	227193	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 5640 - 8005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1868 3	9 9	9 9	N	8			195
11		1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1590 3	25 9	25 9	N	23	195 1		23
12		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606 3			N	-0-			23
01		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1729 3		3 9	N	3			26
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1673 3		11 9	N	10			36
*03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947 3		3 9	N	3			39
-----														
RHYNE, J.V.				706379										
FRED ZIEHR				WELL #:	1	RRCID ->	255638	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	3924	PERF. 3563 - 3697		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
COCANOUGHHER UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	185007	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7368 - 7920		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, B. H.				WELL #:	1	RRCID ->	187806	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6742 - 7060		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RAMSEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	210599	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7370 - 7964		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GETTYS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	225753	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370  
 KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	373	9	N	339	360	1			170
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	55	9	N	50					220
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	53	9	N	48	172	1			96
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	45	9	N	41					137
02	952 N	779	-0-	-0-	-173	-0-	734	2	45	9	N	41					178
03	961 N	NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					178

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					140
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15					155
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13	142	1			26
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3					29
02	364 N	276	-0-	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					29
03	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					125
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					125
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					125
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					125
02	112 N	74	-0-	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					125
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					150
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					150
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	N	2					152
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	150	1			10
02	756 N	712	-0-	-0-	-44	-0-	705	2	7	9	N	6					16
03	899 N	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370																
CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7812	-	8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					173
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					173
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	247	2	20	9	N	18	167	1			24
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
02	448 N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					24
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24
-----																
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004										TOTAL DEPTH	8933	PERF.	8010	-	8915	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004										TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8070	-	8677	
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					40
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	373	2	29	9	N	26					66
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3					69
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					69
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					69
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					69
-----																
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005										TOTAL DEPTH	8963	PERF.	7848	-	8300	
10	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			N	-0-					83
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4					87
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4					91
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	N	2					93
02	980 N	722	-0-	-258	-0-	720	2	2	9	N	2					95
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					95
-----																
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH	8931	PERF.	8046	-	8858	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					59
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59
-----																
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8120	-	8800	
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					138
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					138
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	48	1			90
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					90
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	781	2			N	-0-					90
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					90
-----																
INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005										TOTAL DEPTH	8737	PERF.	7846	-	8630	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	178	1			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370														
ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644								
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					149
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					149
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					149
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					149
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					149
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149
-----																
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730								
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					73
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					73
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					73
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					73
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1124	2	7	9	N	6					79
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					79
-----																
ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696								
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					44
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					44
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					44
02	672 N	226	-0-	-446	-0-	222	2	4	9	N	4					48
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					48
-----																
ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622								
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	908	2	8	9	N	7					172
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					175
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					175
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	155	1			20
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					20
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20
-----																
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746								
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					79
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					79
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					79
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	54	1			25
02	616 N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					25
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370  
 INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			50
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3 9	N	3			53
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			53
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			53
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333	2		N	-0-			53
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			53

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

10	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1076	2	1 9	N	1			72
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2 9	N	2			74
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1 9	N	1			75
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			75
02	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	2		N	-0-			75
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			75

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

10	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1870	2	1 9	N	1			89
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			89
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7 9	N	6			95
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8 9	N	7			102
02	1652 N	1267	-0-	-385	-0-	1239	2	28 9	N	25	110 1		17
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			17

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10 9	N	9			84
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			84
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			84
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	66 1		18
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3 9	N	3			21
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			21

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO O & P LLC SWEENEY WELL #: 712827 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ROIL MINERAL & LAND CO.			726687							
ROIL-BLM 1237		WELL #:	1	RRCID ->	201303	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7094 - 7230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	121
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	121
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	121
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	121
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3 2		N	-0-	121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
-----										
RICH-PEYSEN		WELL #:	2	RRCID ->	202221	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7282 - 7460	
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	225 2		N	-0-	39
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	39
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-	39
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	39
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128 2		N	-0-	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
-----										
ELSON		WELL #:	1	RRCID ->	203310	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 7300 - 7480	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-	20
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	20
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	20
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	20
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
-----										
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	208870	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 7016 - 7333	
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	40
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	40
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	214851	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7373 PERF. 7143 - 7312	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-	35
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	35
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-	35
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	35
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117 2		N	-0-	35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
-----										
RWJ OPERATING LLC		739805								
FRENCHTOWN		WELL #:	1H	RRCID ->	252574	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8355 PERF.12383 - 11994	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823								
PEEK				WELL #:	2	RRCID ->	180768	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7324 - 7840
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5983 X	5740	-0-	-243	-0-	5740	2	N	-0-			50
11	5790 X	309	-0-	-5481	-0-	309	2	N	-0-			50
12	5766 X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2	N	-0-			50
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-			50
02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2	N	-0-			50
03	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2	N	-0-			50
-----												
PRUETT-PROSPECT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7310 - 7864
10	2232 N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2	N	-0-			12
11	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2	N	-0-			12
12	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1940	2	N	4			16
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2	N	-0-			16
02	1792 N	1659	-0-	-133	-0-	1659	2	N	-0-			16
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			16
-----												
BARNETT				WELL #:	3	RRCID ->	184356	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8112 - 8332
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			86
11	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2	N	-0-			86
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2	N	-0-			86
01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2	N	-0-			86
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2	N	-0-			86
03	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2	N	-0-			86
-----												
PRUETT-PROSPECT UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7274 - 7840
10	4371 X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2	N	-0-			14
11	4230 X	4134	-0-	-96	-0-	4134	2	N	-0-			14
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	2			16
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2	N	-0-			16
02	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2	N	-0-			16
03	4185 X	4161	-0-	-24	-0-	4157	2	N	4			20
-----												
PEEK				WELL #:	3	RRCID ->	186027	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7308 - 7830
10	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2	N	-0-			77
11	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2	N	-0-			77
12	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2	N	-0-			77
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-			77
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	N	-0-			77
*03	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-			77
-----												
PRUETT-PROSPECT UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	189483	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7206 - 7780
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2	N	-0-			15
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	1			16
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			16
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			16
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2	N	-0-			16
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2	N	-0-			16
-----												
DOWNE				WELL #:	2	RRCID ->	190503	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 7318 - 7824
10	2449 X	2268	-0-	-181	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2177	-0-	-193	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1928	-0-	-144	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
PEEK		WELL #: 4		RRCID -> 192277		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7316 - 7838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
12		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	N	-0-		-0-
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	N	-0-		-0-
03		4278 X	3573	-0-	-705	-0-	3573 2	N	-0-		-0-
-----											
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 192837		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7276 - 7858	
10		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1366	-0-	-174	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
*03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
-----											
BARNETT		WELL #: 4		RRCID -> 193359		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7624 - 8382	
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2354 2	46 9 N	42	88 1	38
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2258 2	41 9 N	37		75
12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2284 2	46 9 N	42	109 1	8
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2025 2	31 9 N	28		36
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1689 2	34 9 N	31		67
*03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2274 2	51 9 N	46	82 1	31
-----											
DOWNE		WELL #: 3		RRCID -> 195131		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7290 - 7830	
10		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2043 2	N	-0-		50
11		2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1927 2	N	-0-		50
12		2108 N	1927	-0-	-181	-0-	1927 2	N	-0-		50
01		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2	N	-0-		50
02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-		50
*03		3100 N	3354	-0-	254	254	3354 2	N	-0-		50
-----											
MCCURDY		WELL #: 3		RRCID -> 195517		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7270 - 7830	
10		3875 X	3419	-0-	-456	-0-	3419 2	N	-0-		96
11		3660 X	2943	-0-	-717	-0-	2943 2	N	-0-		96
12		3627 X	3624	-0-	-3	-0-	3624 2	N	-0-		96
01		3627 X	3382	-0-	-245	-0-	3382 2	N	-0-		96
02		3276 X	2825	-0-	-451	-0-	2825 2	N	-0-		96
03		3627 X	3239	-0-	-388	-0-	3239 2	N	-0-		96
-----											
MCCURDY		WELL #: 4		RRCID -> 198612		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7520 - 7766	
10		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
02		1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
*03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
-----											
MAEYERS		WELL #: 4		RRCID -> 198614		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7130 - 7630	
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2623 2	11 9 N	10		35
11		2760 N	2377	-0-	-383	-0-	2375 2	2 9 N	2		37
12		2759 N	2540	-0-	-219	-0-	2529 2	11 9 N	10		47
01		2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565 2	N	-0-		47
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		47
03		2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2535 2	4 9 N	4		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
DOWNE		WELL #: 4		RRCID -> 200751		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7272 - 7808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-		28
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	4739 2		N	-0-		28
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N	-0-		28
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-		28
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		28
*03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-		28
-----											
MAEYERS		WELL #: 5		RRCID -> 200752		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7090 - 7570	
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1664 2	1 9	N	1		10
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595 2		N	-0-		10
12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 2		N	-0-		10
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1628 2	7 9	N	6		16
02	1484 N	1452	-0-	-32	-0-	1449 2	3 9	N	3		19
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602 2		N	-0-		19
-----											
PRUETT PROSPECT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200777		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7268 - 7850	
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-		-0-
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	379 2		N	-0-		-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240 2		N	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNETT		WELL #: 6		RRCID -> 201994		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7546 - 8276	
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2391 2	31 9	N	28		80
11	2340 N	2295	-0-	-45	-0-	2269 2	26 9	N	24		104
12	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2321 2	20 9	N	18	40 1	82
01	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	2240 2	20 9	N	18		100
02	2156 N	2141	-0-	-15	-0-	2104 2	37 9	N	34		134
03	2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2293 2	26 9	N	24	113 1	45
-----											
BARNETT		WELL #: 5		RRCID -> 202065		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7898 - 8260	
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1135 2	28 9	N	25	70 1	76
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1097 2	19 9	N	17		93
12	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1119 2	36 9	N	33		126
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1104 2	20 9	N	18		144
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	992 2	36 9	N	33	104 1	73
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1082 2	28 9	N	25		98
-----											
DOWNE		WELL #: 5		RRCID -> 203252		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7334 - 7880	
10	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551 2		N	-0-		24
11	3540 X	3467	-0-	-73	-0-	3467 2		N	-0-		24
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-		24
01	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481 2		N	-0-		24
02	3276 X	3047	-0-	-229	-0-	3047 2		N	-0-		24
03	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	3488 2		N	-0-		24
-----											
MAEYERS		WELL #: 6		RRCID -> 203489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 6962 - 7470	
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		65
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136 2		N	-0-		65
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 2		N	-0-		65
01	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		N	-0-		65
02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	995 2		N	-0-		65
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1868 2	3 9	N	3		47
11		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1801 2	2 9	N	2		49
12		1922 N	1301	-0-	-621	-0-	1300 2	1 9	N	1		50
01		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1737 2	4 9	N	4		54
02		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1541 2	1 9	N	1		55
*03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679 2	1 9	N	1		56
-----												
MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390												
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		81
11		2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1979 2		N	-0-		81
12		2170 N	1955	-0-	-215	-0-	1955 2		N	-0-		81
01		2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930 2		N	-0-		81
02		1848 N	1758	-0-	-90	-0-	1758 2		N	-0-		81
03		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928 2		N	-0-		81
-----												
BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190												
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1454 2	11 9	N	10	92 1	23
11		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	1388 2	23 9	N	21		44
12		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1444 2	23 9	N	21		65
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1451 2	54 9	N	49	95 1	19
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334 2	13 9	N	12		31
*03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1457 2	24 9	N	22		53
-----												
BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170												
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		16
11		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164 2		N	-0-		16
12		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1156 2	23 9	N	21		37
01		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1141 2	8 9	N	7		44
02		1092 N	1058	-0-	-34	-0-	1050 2	8 9	N	7		51
03		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1171 2	1 9	N	1		52
-----												
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780												
10		2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2542	-0-	-8	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
12		2728 N	2526	-0-	-202	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
01		2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
03		2511 N	1982	-0-	-529	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
-----												
MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470												
10		2790 N	2757	-0-	-33	-0-	2757 2		N	-0-		50
11		2700 N	2643	-0-	-57	-0-	2643 2		N	-0-		50
12		2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2640 2		N	-0-		50
01		2759 N	2691	-0-	-68	-0-	2691 2		N	-0-		50
02		2464 N	2400	-0-	-64	-0-	2397 2	3 9	N	3		53
*03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-		53
-----												
MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520												
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2093 2	6 9	N	5		52
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		52
12		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863 2		N	-0-		52
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052 2	2 9	N	2		54
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-	19 1	35
*03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	18 1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
MAEYERS		WELL #:		11	RRCID ->	214668	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7000 - 7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013												

MAEYERS		WELL #:		12	RRCID ->	214669	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	6950 - 7454
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2			N	-0-		-0-
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 2			N	-0-		-0-
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2			N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-		-0-
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2			N	-0-		-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-		-0-

MAEYERS		WELL #:		14	RRCID ->	216972	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	6972 - 7500
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519 2			N	-0-		170
11	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453 2			N	-0-		170
12	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497 2			N	-0-		170
01	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1512 2	3 9		N	3		173
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345 2	6 9		N	5		178
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1514 2	1 9		N	1		179

MAEYERS		WELL #:		15	RRCID ->	216973	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	6906 - 7410
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2			N	-0-		64
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2			N	-0-		64
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3080 2	11 9		N	10		74
01	3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944 2			N	-0-		74
02	2996 X	2676	-0-	-320	-0-	2675 2	1 9		N	1		75
03	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2891 2			N	-0-		75

ACOLA		WELL #:		3	RRCID ->	219147	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7000 - 7520
10	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1588 2	6 9		N	5		89
11	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529 2			N	-0-		89
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1505 2	15 9		N	14		103
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1564 2	25 9		N	23		126
02	1428 N	1378	-0-	-50	-0-	1378 2			N	-0-		126
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1529 2	12 9		N	11		137

ACOLA		WELL #:		4	RRCID ->	219148	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7060 - 7616
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-		65
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1236 2	4 9		N	4		69
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197 2			N	-0-		69
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1249 2	6 9		N	5		74
02	1148 N	1130	-0-	-18	-0-	1128 2	2 9		N	2		76
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248 2	6 9		N	5		81

ACOLA		WELL #:		6	RRCID ->	223262	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	6984 - 7480
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-		81
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632 2			N	-0-		81
12	713 N	452	-0-	-261	-0-	452 2			N	-0-		81
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2			N	-0-		81
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-		81
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823								
HOUGH-MANNING		WELL #: 7		RRCID -> 229275		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
-----										
HOUGH-MANNING		WELL #: 3		RRCID -> 229276		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430		
10	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755 2	N	-0-		48
11	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	1576 2	N	-0-		48
12	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	1582 2	N	-0-		48
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540 2	N	-0-		48
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	1421 2	N	-0-		48
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		48
-----										
WAGGONER, MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 234377		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BARNETT		WELL #: 9		RRCID -> 237950		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350		
10	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2154 2	37 9 N	34		135
11	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2075 2	62 9 N	56	128 1	63
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2098 2	52 9 N	47	78 1	32
01	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2022 2	56 9 N	51		83
02	1988 N	1903	-0-	-85	-0-	1859 2	44 9 N	40	82 1	41
03	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2039 2	57 9 N	52		93
-----										
BARNETT		WELL #: 10		RRCID -> 238258		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350		
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1953 2	32 9 N	29		83
11	1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1855 2	23 9 N	21	57 1	47
12	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1874 2	26 9 N	24		71
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1855 2	31 9 N	28		99
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1574 2	29 9 N	26	83 1	42
03	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1701 2	34 9 N	31		73
-----										
ACOLA		WELL #: 9		RRCID -> 239370		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464		
10	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2340 2		N	-0-	44
11	2370 N	2240	-0-	-130	-0-	2240 2		N	-0-	44
12	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	2166 2		N	-0-	44
01	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267 2		N	-0-	44
02	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	1951 2		N	-0-	44
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	44
-----										
BARNETT		WELL #: 11		RRCID -> 241178		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374		
10	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2065 2	26 9 N	24	115 1	114
11	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	1980 2	40 9 N	36		150
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2035 2	39 9 N	35		185
01	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2006 2	44 9 N	40	101 1	124
02	1876 N	1836	-0-	-40	-0-	1801 2	35 9 N	32		156
03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1993 2	36 9 N	33		189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
BARNETT		WELL #: 12		RRCID -> 242740		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2821 X	2474	-0-	-347	-0-	2453	2	21 9	N	19	16
11	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	2344	2	37 9	N	34	50
12	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	2230	2	25 9	N	23	73
01	2480 N	2092	-0-	-388	-0-	2066	2	26 9	N	24	8
02	2212 N	1824	-0-	-388	-0-	1806	2	18 9	N	16	24
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2074	2	21 9	N	19	43
-----											
PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246441		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890			
10	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2		N	-0-	16
11	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2		N	-0-	16
12	2573 N	1799	-0-	-774	-0-	1799	2		N	-0-	16
01	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2		N	-0-	16
02	1652 N	1507	-0-	-145	-0-	1507	2		N	-0-	16
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		N	-0-	16
-----											
BARNETT		WELL #: 13		RRCID -> 256250		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222			
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-	36
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2		N	-0-	36
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1200	2	4 9	N	4	40
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1105	2	3 9	N	3	43
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2		N	-0-	43
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-	43
-----											
ACOLA		WELL #: 10		RRCID -> 259681		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504			
10	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2		N	-0-	15
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2		N	-0-	15
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2		N	-0-	15
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-	15
02	1064 N	1011	-0-	-53	-0-	1010	2	1 9	N	1	16
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2		N	-0-	16
-----											
MAEYERS		WELL #: 16		RRCID -> 263901		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520			
10	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2060	2	2 9	N	2	97
11	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	1949	2	6 9	N	5	102
12	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1871	2	1 9	N	1	103
01	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1898	2	8 9	N	7	13
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	1687	2	55 9	N	50	63
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10 9	N	9	72
-----											
MAEYERS		WELL #: 17		RRCID -> 264181		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520			
10	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2880	2	10 9	N	9	107
11	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2777	2	12 9	N	11	118
12	2914 X	2798	-0-	-116	-0-	2785	2	13 9	N	12	130
01	2883 N	2812	-0-	-71	-0-	2801	2	11 9	N	10	46
02	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2496	2	10 9	N	9	55
03	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2747	2	12 9	N	11	66
-----											
BARNETT		WELL #: 14		RRCID -> 264572		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320			
10	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	3279	2	79 9	N	72	57
11	3570 X	3193	-0-	-377	-0-	3088	2	105 9	N	95	152
12	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3095	2	90 9	N	82	87
01	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	2980	2	89 9	N	81	78
02	3024 X	2724	-0-	-300	-0-	2645	2	79 9	N	72	41
03	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	2963	2	89 9	N	81	122



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
SANDERS OIL & GAS, LTD.				747638										
SMITH, GWEN		WELL #:		1	RRCID ->	224278	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8355	-	8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-			138
11		1110 N	959	-0-	-151	-0-	959 2			N	-0-			138
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-			138
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-			138
*02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-			138
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY				748782										
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	213636	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	7850	-	10600
10		7657 X	6	-0-	-7651	-0-	4 2	2 9	Y	2		2 8		169
11		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	206 1	10030 2	Y	-0-				169
12		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	157 1	7063 2	Y	-0-				169
01		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	174 1	8104 2	Y	-0-				169
02		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	133 1	6294 2	Y	21				190
*03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	128 1	6415 2	Y	7				197
							8 9							

MARTIN-HYPONEX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6900	-	9357
10		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	48 1	2452 2	N	4				204
							4 9							
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	41 1	1987 2	N	-0-				204
12		2046 X	1510	-0-	-536	-0-	33 1	1477 2	N	-0-				204
01		2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	28 1	1291 2	N	2				206
							2 9							
02		2268 X	1503	-0-	-765	-0-	31 1	1472 2	N	-0-				206
03		2511 X	185	-0-	-2326	-0-	4 1	181 2	N	-0-				206

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6750	-	8527
10		2945 X	2362	-0-	-583	-0-	46 1	2310 2	Y	5	86 1			3
							6 9							
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	47 1	2280 2	Y	14				17
							15 9							
12		3100 N	3645	-0-	545	545	79 1	3566 2	Y	-0-				17
01		3100 N	5761	-0-	2661	3206	121 1	5637 2	Y	3				20
							3 9							
02		2800 N	5216	-0-	2416	5622	108 1	5104 2	Y	4				24
							4 9							
*03		8598 X	2976	-0-	-5622	-0-	58 1	2912 2	Y	5				29
							6 9							

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6700	-	8951
10		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	161 1	8168 2	Y	11	161 1	1 8		6
							12 9							
11		6030 X	5874	-0-	-156	-0-	118 1	5727 2	Y	26				32
							29 9							
12		6231 X	1051	-0-	-5180	-0-	23 1	1028 2	Y	-0-				32
01		8339 X	239	-0-	-8100	-0-	5 1	230 2	Y	4				36
							4 9							
02		7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-			Y	9				45
03		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	8				53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) SAUDER MANAGEMENT COMPANY ODOM (STEVENS) RANCH												
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
//CONT.// 748782												
WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5053 X	1709	-0-	-3344	-0-	33	1	1675	2	Y	1	100
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	117	1	5681	2	Y	-0-	100
12	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	277	1	12441	2	Y	-0-	100
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-	100
02	2828 X	964	-0-	-1864	-0-	20	1	942	2	Y	2	102
03	3131 X	2497	-0-	-634	-0-	49	1	2444	2	Y	4	106
						4	9					
-----												
STEVENS-MARTIN UNIT												
WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261												
10	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	44	1	2204	2	Y	-0-	40
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	63	1	3086	2	Y	2	42
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2798	2	Y	1	43
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	68	1	3183	2	Y	3	46
02	2940 X	2591	-0-	-349	-0-	53	1	2536	2	Y	2	48
03	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	48	1	2414	2	Y	6	54
						7	9					
-----												
ODOM (MARTIN) RANCH												
WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971												
10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	214	1	10812	2	N	34	210
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	130	1	6318	2	N	14	224
12	9238 X	465	-0-	-8773	-0-	10	1	455	2	N	-0-	224
01	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-	4	1		4	N	187	41
02	9996 X	1211	-0-	-8785	-0-	21	1	989	2	N	183	41
*03	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	201	1	15174	2	N	61	102
						304	1					
						67	9					
-----												
STEVENS-MARTIN UNIT II												
WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688												
10	5797 X	2190	-0-	-3607	-0-	42	1	2147	2	Y	1	93
11	5610 X	3922	-0-	-1688	-0-	79	1	3837	2	Y	5	98
12	5797 X	1459	-0-	-4338	-0-	32	1	1424	2	Y	3	101
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	3	1			Y	5	106
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	7	113
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	113
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WOLFE-GUINN-RENFRO												
760218												
WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246												
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	18
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	18
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3		1	9	N	19
01	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-	19
02	1036 N	914	-0-	-122	-0-	914	3			N	-0-	19
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-	19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	314	-0-	-213	-0-	150	1	164	2	N	33
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	1			N	33
12	527 N	186	-0-	-341	-0-	186	1			N	33
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	1			N	33
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	174	1	236	3	N	33
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	33
-----											
SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190			
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1036	2	N	175
						120	9				
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	174	1	986	2	N	175
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	186	1	1024	3	N	-0-
01	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	186	1	1041	3	N	-0-
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	174	1	872	3	N	-0-
03	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	180	1	962	3	N	-0-
-----											
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 4		RRCID -> 184907		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315			
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	81	1	8674	2	N	56
11	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	162	1	8699	2	N	56
12	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	81	1	8167	3	N	56
01	8742 X	7386	-0-	-1356	-0-	81	1	7305	3	N	56
02	8260 X	6139	-0-	-2121	-0-	81	1	6041	3	N	71
						17	9				
03	9145 X	6690	-0-	-2455	-0-	81	1	6609	3	N	71
-----											
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 186414		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296			
10	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	75	1	2865	2	N	30
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	78	1	3051	2	N	30
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	81	1	2987	3	N	30
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	81	1	3122	3	N	30
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	81	1	2791	3	N	30
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	81	1	3072	3	N	30
-----											
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 5		RRCID -> 187814		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295			
10	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	22
11	4320 X	4206	-0-	-114	-0-	4206	2			N	22
12	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	4096	3			N	22
01	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	4219	3			N	22
02	4116 X	3576	-0-	-540	-0-	3576	3			N	22
03	4557 X	3698	-0-	-859	-0-	3698	3			N	22
-----											
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 6		RRCID -> 187815		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335			
10	5518 X	4906	-0-	-612	-0-	4906	2			N	42
11	5250 X	5018	-0-	-232	-0-	84	1	4934	2	N	42
12	4960 X	4796	-0-	-164	-0-	4795	3	1	9	N	43
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	43
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	43
*03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SMITH, T. M.		WELL #: 8		RRCID -> 191446		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7060 - 7240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	150 1	6392 2	N	-0-			5
11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	174 1	5995 2	N	-0-			5
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	186 1	6457 3	N	14			19
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	15 9						
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	186 1	6168 3	N	-0-			19
*03	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	174 1	5558 3	N	-0-			19
						180 1	6576 3	N	-0-			19
-----												
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 3		RRCID -> 191447		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7189 - 7372		
10	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	2748 2		N	-0-			31
11	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	84 1	3187 2	N	-0-			31
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3		N	-0-			31
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			31
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-			31
*03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3		N	-0-			31
-----												
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 7		RRCID -> 201499		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6860 - 7337		
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7671 2	30 9	N	27			62
11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	84 1	7707 2	N	13			75
12	7905 X	7225	-0-	-680	-0-	14 9						
01	7874 X	6739	-0-	-1135	-0-	7225 3		N	-0-			75
02	7140 X	6026	-0-	-1114	-0-	6739 3		N	-0-			75
03	7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	5901 3	125 9	N	114	170 1		19
						6702 3		N	-0-			19
-----												
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 8		RRCID -> 210971		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7086 - 7290		
10	3627 X	2703	-0-	-924	-0-	93 1	2610 2	N	-0-			1
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	78 1	3385 2	N	-0-			1
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	93 1	3101 3	N	-0-			1
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	93 1	3371 3	N	-0-			1
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	93 1	3356 3	N	-0-			1
*03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	93 1	3507 3	N	-0-			1
-----												
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 9		RRCID -> 220692		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7062 - 7268		
10	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	93 1	1044 2	N	-0-			12
11	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	78 1	971 2	N	-0-			12
12	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	93 1	986 3	N	-0-			12
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	93 1	1000 3	N	-0-			12
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93 1	934 3	N	-0-			12
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	93 1	1056 3	N	-0-			12
-----												
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 10		RRCID -> 223716		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7052 - 7278		
10	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	75 1	1960 2	N	-0-			2
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	78 1	2032 2	N	-0-			2
12	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	93 1	2031 3	N	18			20
01	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	20 9						
02	1960 N	1692	-0-	-268	-0-	93 1	1903 3	N	-0-			20
03	2139 N	1749	-0-	-390	-0-	93 1	1599 3	N	-0-			20
						93 1	1656 3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH, T. M.		WELL #:		9	RRCID ->	226944	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6848 - 7270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	150 1	5126 2	N	-0-			-0-
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	258 1	5207 2	N	-0-			-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	186 1	5348 3	N	4			4
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	186 1	5368 3	N	-0-			4
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	174 1	4768 3	N	-0-			4
*03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	180 1	5220 3	N	-0-			4
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.		776590			RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	213505	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8250 - 8855
10	5983 X	3602	-0-	-2381	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
11	5760 X	3175	-0-	-2585	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3488	-0-	-387	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3125	-0-	-375	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2909	-0-	-687	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
-----												
TRITT		WELL #:		1H	RRCID ->	223995	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	8989 - 10517
10	3038 X	922	-0-	-2116	-0-	117 1	805 2	N	-0-			-0-
11	2940 X	957	-0-	-1983	-0-	113 1	844 2	N	-0-			-0-
12	1798 X	956	-0-	-842	-0-	117 1	839 2	N	-0-			-0-
01	1333 X	956	-0-	-377	-0-	117 1	839 2	N	-0-			-0-
02	952 X	330	-0-	-622	-0-	105 1	225 2	N	-0-			-0-
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARKER-BETZEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235558	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8290 - 10405
10	6045 X	3805	-0-	-2240	-0-	1077 1	2728 2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4624	-0-	-596	-0-	1042 1	3582 2	N	-0-			-0-
12	4557 X	3061	-0-	-1496	-0-	1076 1	1985 2	N	-0-			-0-
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	1076 1	4222 2	N	-0-			-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	972 1	3613 2	N	-0-			-0-
*03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	1076 1	3708 2	N	-0-			-0-
-----												
PIPES		WELL #:		1 H	RRCID ->	235559	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7500 - 9160
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	695 1	754 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2418 X	820	-0-	-1598	-0-	695 1	125 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	891	-0-	-1527	-0-	695 1	196 2	N	-0-			-0-
02	2184 X	658	-0-	-1526	-0-	627 1	31 2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1226	-0-	-231	-0-	694 1	532 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	246669	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7260 - 7690
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
*03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590													
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	253073	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	8303	-	9826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	806 X	243	-0-	-563	-0-	-0-		243	2		N	-0-			-0-
01	806 X	575	-0-	-231	-0-	-0-		575	2		N	-0-			-0-
02	784 X	51	-0-	-733	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-
*03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		706	1	535	2	N	-0-		-0-
-----															
MOORE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7920	-	9800	
10	7285 X	1296	-0-	-5989	-0-	-0-		1296	2		N	-0-		-0-	
11	7050 X	4047	-0-	-3003	-0-	-0-		4047	2		N	-0-		-0-	
12	3689 X	2510	-0-	-1179	-0-	-0-		2510	2		N	-0-		-0-	
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-		4320	2		N	-0-		-0-	
02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-		3413	2		N	-0-		-0-	
*03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-		4529	2		N	-0-		-0-	
-----															
MOORE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8144	-	9568	
10	5270 X	533	-0-	-4737	-0-	-0-		533	2		N	-0-		-0-	
11	5100 X	1371	-0-	-3729	-0-	-0-		1371	2		N	-0-		-0-	
12	3565 X	1051	-0-	-2514	-0-	-0-		1051	2		N	-0-		-0-	
01	1891 X	1608	-0-	-283	-0-	-0-		1608	2		N	-0-		-0-	
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-		1635	2		N	-0-		-0-	
*03	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	-0-		-0-	
-----															
PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	8050	-	9160	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		922	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-		-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-		-0-	
03	558 N	89	-0-	-469	-0-	-0-		89	2		N	-0-		-0-	
-----															
PIPES		WELL #:		2H	RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8050	-	9160	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	-0-		2267	1	724	2	N	-0-	-0-	
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-		2267	1	469	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-		2267	1	612	2	N	-0-	-0-	
-----															
MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	254892	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8965	-	11405	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-		-0-	
11	106 X	-0-	-0-	-106	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-	
01	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	-0-		13545	2		N	-0-		-0-	
02	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	-0-		13897	2		N	-0-		-0-	
*03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	-0-		11650	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE	
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC			781909				
HORNBACK		WELL #:	RRCID -> 189777	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7450	- 7800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2008							
JOBLIN		WELL #:	1H	RRCID -> 257890	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7746 - 10542
10	12834 X	11303	-0-	-1531	-0-	11303 2	-0-
11	12420 X	11116	-0-	-1304	-0-	11116 2	-0-
12	DLQ G-10	10541	-0-	10541	10541	10541 2	-0-
01	DLQ G-10	10984	-0-	10984	21525	10984 2	-0-
02	DLQ G-10	10347	-0-	10347	31872	10347 2	-0-
03	DLQ G-10	10941	-0-	10941	42813	10941 2	-0-
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 213050	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4975 - 5050
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
SLATE HOLDINGS, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 204183	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 6108 - 6186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
RIBBLE		WELL #:	1	RRCID -> 204185	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 207508	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 8390 - 9937
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112								
MORGAN-BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213396	COMPL. DATE 09/25/2005	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 6700	- 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220014	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 6640	- 9152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAUNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5800	- 8310		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8080	- 8531		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230427	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 7103	- 8703		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 5680	- 7971		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6889	- 8324		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112  
 C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

10		DLQ G-10	3124	-0-	3124	29649	3124	3			N	-0-					46
11		DLQ G-10	2344	-0-	2344	31993	2344	3			N	-0-					46
12		DLQ G-10	2151	-0-	2151	34144	2151	3			N	-0-					46
01		DLQ G-10	2582	-0-	2582	36726	2582	3			N	-0-					46
02		DLQ G-10	2685	-0-	2685	39411	2685	3			N	-0-					46
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39411					N	NO RPT					46

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	2	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01		992 N	891	-0-	-101	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001										TOTAL DEPTH	8924	PERF. 7882	-	8764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			2	1	Y	-0-			-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			1012	2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	1037	-0-	-17	-0-			1037	2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	1010	-0-	-44	-0-			1010	2	Y	-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-			959	2	Y	-0-			-0-
*03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1188	2	Y	-0-			-0-
WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8052	-	8986	
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			4	1	Y	-0-			-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			1667	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1708	-0-	-28	-0-			1708	2	Y	-0-			-0-
01		1860 N	1664	-0-	-196	-0-			1664	2	Y	-0-			-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			1580	2	Y	-0-			-0-
*03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			1957	2	Y	-0-			-0-
WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9238	PERF. 8114	-	9098	
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			3	1	Y	-0-			-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-			1429	2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1464	-0-	-24	-0-			1464	2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1426	-0-	-93	-0-			1426	2	Y	-0-			-0-
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			1354	2	Y	-0-			-0-
*03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			1677	2	Y	-0-			-0-
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7948	-	8812	
10		1178 N	1070	-0-	-108	-0-			2	1	Y	-0-			-0-
11		990 N	953	-0-	-37	-0-			953	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	975	-0-	-17	-0-			975	2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	951	-0-	-134	-0-			951	2	Y	-0-			-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-			903	2	Y	-0-			-0-
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			1118	2	Y	-0-			-0-
OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7890	-	8620	
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			1627	2	N	5			162
11		1560 N	1467	-0-	-93	-0-			1466	2	N	1			163
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			1691	2	N	10			173
01		1612 N	1437	-0-	-175	-0-			1437	2	N	-0-			173
02		1372 N	1200	-0-	-172	-0-			1196	2	N	4			177
03		1612 N	1568	-0-	-44	-0-			1554	2	N	13			190
OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7933	-	8796	
10		1705 N	1223	-0-	-482	-0-			1223	2	N	-0-			77
11		1530 N	1289	-0-	-241	-0-			1289	2	N	-0-			77
12		1209 N	1179	-0-	-30	-0-			1179	2	N	-0-			77
01		1209 N	1172	-0-	-37	-0-			1172	2	N	-0-			77
02		1204 N	1189	-0-	-15	-0-			1168	2	N	19			96
*03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			1568	2	N	6			102
OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7925	-	8782	
10		1519 N	1378	-0-	-141	-0-			1378	2	N	-0-			55
11		1440 N	1328	-0-	-112	-0-			1313	2	N	14			69
12		1488 N	1289	-0-	-199	-0-			1270	2	N	17	68	1	18
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			1571	2	N	24			42
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			1582	2	N	7			49
*03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-			1450	2	N	14			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
OLEX U. S.		WELL #:		3	RRCID ->	208215	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7863 - 8645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1100 N	1100	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	-0-		69
11		1116 N	1116	-0-	-0-	2	1	1114	2	N	-0-		69
12		1352 N	1352	-0-	-0-	1	1	1351	2	N	-0-		69
01		1126 N	1126	-0-	-0-			1126	2	N	-0-		69
02		1036 N	998	-0-	-38	2	1	996	2	N	-0-		69
03		1364 N	1115	-0-	-249	1	1	1114	2	N	-0-		69
-----													
OLEX U. S.		WELL #:		5	RRCID ->	220157	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8572 - 8741	
10		1798 N	1781	-0-	-17	1764	2	17	9	N	15		125
11		1740 N	1483	-0-	-257	1468	2	15	9	N	14		139
12		1811 N	1811	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28		167
01		1767 N	1691	-0-	-76	1680	2	11	9	N	10		177
02		1564 N	1564	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11		188
03		1798 N	1643	-0-	-155	1632	2	11	9	N	10	174 1	24
-----													
OLEX U. S.		WELL #:		7	RRCID ->	227369	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	7917 - 8656	
10		2232 N	2143	-0-	-89	2135	2	8	9	N	7		127
11		2302 N	2302	-0-	-0-	2274	2	28	9	N	25		152
12		2304 N	2304	-0-	-0-	2287	2	17	9	N	15	107 1	60
01		2442 N	2442	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7		67
02		2156 N	1931	-0-	-225	1914	2	17	9	N	15		82
03		2294 N	1807	-0-	-487	1799	2	8	9	N	7		89
-----													
OLEX U. S.		WELL #:		6	RRCID ->	227877	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7960 - 8816	
10		3128 X	3128	-0-	-0-	3128	2			N	-0-		114
11		3097 X	3097	-0-	-0-	3029	2	68	9	N	62		176
12		3038 X	2946	-0-	-92	2928	2	18	9	N	16	167 1	25
01		3131 X	2879	-0-	-252	2832	2	47	9	N	43		68
02		2884 X	2463	-0-	-421	2463	2			N	-0-		68
03		3193 X	2730	-0-	-463	2698	2	32	9	N	29		97
-----													
HUTCHESON		WELL #:		3H	RRCID ->	228118	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6795 - 8220	
10		1457 N	1375	-0-	-82	2	1	1373	2	N	-0-		-0-
11		1536 N	1536	-0-	-0-	1536	2			N	-0-		-0-
12		1438 N	1438	-0-	-0-	1	1	1437	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	853	-0-	-511	853	2			N	-0-		-0-
02		1428 N	1282	-0-	-146	1	1	1281	2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1379	-0-	-47	1379	2			N	-0-		-0-
-----													
HUTCHESON		WELL #:		2H	RRCID ->	228210	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6925 - 8725	
10		2099 N	2099	-0-	-0-	2099	2			N	-0-		16
11		1863 N	1863	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		16
12		1871 N	1871	-0-	-0-	1871	2			N	-0-		16
01		1860 N	1750	-0-	-110	1750	2			N	-0-		16
02		1680 N	1613	-0-	-67	1613	2			N	-0-		16
03		1860 N	1796	-0-	-64	1796	2			N	-0-		16
-----													
HARMS		WELL #:		4 H	RRCID ->	233027	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	8516 - 9425	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9889 X	5310	-0-	-4579	-0-	5307 2	3 9	N	3	3 8		78
11	9180 X	3030	-0-	-6150	-0-	3030 2		N	-0-			78
12	8680 X	7624	-0-	-1056	-0-	7616 2	8 9	N	7	7 8		78
01	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9853 2	1 9	N	1			79
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132 2		N	-0-			79
03	7626 X	7055	-0-	-571	-0-	7053 2	2 9	N	2			81
-----												
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592												
10	9548 X	8844	-0-	-704	-0-	340 1	8498 2	N	5	3 8		28
11	9240 X	3038	-0-	-6202	-0-	391 1	2647 2	N	-0-			28
12	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10557 2	8 9	N	7	6 8		29
01	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	4501 1	6036 2	N	3			32
02	8316 X	6970	-0-	-1346	-0-	1100 1	5868 2	N	2			34
03	10571 X	7377	-0-	-3194	-0-	7375 2	2 9	N	2			36
-----												
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700												
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			96
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			96
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			96
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-			96
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	216 2		N	-0-			96
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			96
-----												
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683												
10	5983 X	4553	-0-	-1430	-0-	4552 2	1 9	N	1	1 8		97
11	5790 X	3406	-0-	-2384	-0-	3406 2		N	-0-			97
12	5983 X	2935	-0-	-3048	-0-	2935 2		N	-0-			97
01	5766 X	5119	-0-	-647	-0-	5119 2		N	-0-			97
02	4116 X	3048	-0-	-1068	-0-	3048 2		N	-0-			97
03	4557 X	1940	-0-	-2617	-0-	1940 2		N	-0-			97
-----												
BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930													
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	250164	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6499 -	6664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	298	-0-	-353	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11		690 N	106	-0-	-584	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
12		496 N	232	-0-	-264	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S.		WELL #:		8	RRCID ->	251649	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7924 -	8772				
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	N	42	161 1				56
11		2490 X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			N	-0-					56
12		2852 X	2323	-0-	-529	-0-	2311	2	12	9	N	11					67
01		2852 X	2385	-0-	-467	-0-	2363	2	22	9	N	20					87
02		2576 X	2093	-0-	-483	-0-	2073	2	20	9	N	18					105
03		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2369	2	20	9	N	18					123

FULLER		WELL #:		1H	RRCID ->	258547	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6421 -	8970				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC.		WELL #:		E 8	RRCID ->	251381	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	2510 -	3516				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	4220 -	5790				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	252506	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	4170 -	6510				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//	810817							
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:	E 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478 PERF. 3521 - 4880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:	E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479 PERF. 3960 - 6175	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC.		814991								
ROBERTSON		WELL #:	1 H	RRCID ->	230670	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5805 - 7785	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013										
DURANT		WELL #:	1 H	RRCID ->	232406	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5237 PERF. 5635 - 7488	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
PILOT		WELL #:	2	RRCID ->	228784	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	3741 PERF. 3507 - 3555	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PILOT		WELL #:	1 H	RRCID ->	231020	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 3760 - 5706	
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	161 1	3327 3	Y	-0-	8
11	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	170 1	3425 3	Y	-0-	8
12	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	181 1	3269 3	Y	-0-	8
01	3782 X	3402	-0-	-380	-0-	197 1	3166 3	Y	35	43
						39 9				
02	3388 X	2995	-0-	-393	-0-	237 1	2758 3	Y	-0-	43
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	277 1	3520 3	Y	-0-	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
PILOT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231529	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3988 - 6322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 X	1292	-0-	-382	-0-	60 1	1232 3	Y	-0-			10
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	97 1	1960 3	Y	-0-			10
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	149 1	2697 3	Y	-0-			10
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	134 1	2150 3	Y	23			33
						25 9						
02	1932 X	246	-0-	-1686	-0-	19 1	227 3	Y	-0-			33
03	2852 X	1150	-0-	-1702	-0-	84 1	1066 3	Y	-0-			33
-----												
PILOT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231530	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3880 - 6372
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	82 1	1689 3	Y	-0-			10
11	2100 N	46	-0-	-2054	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			10
12	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	86 1	1559 3	Y	-0-			10
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	161 1	2586 3	Y	28			38
						31 9						
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	161 1	1880 3	Y	-0-			38
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	131 1	1666 3	Y	-0-			38
-----												
PILOT		WELL #:		5 H	RRCID ->	234619	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	4010 - 6332
10	8029 X	5082	-0-	-2947	-0-	234 1	4848 3	Y	-0-			11
11	6540 X	4866	-0-	-1674	-0-	230 1	4636 3	Y	-0-			11
12	6758 X	3214	-0-	-3544	-0-	169 1	3045 3	Y	-0-			11
01	6758 X	2348	-0-	-4410	-0-	136 1	2184 3	Y	25			36
						28 9						
02	5096 X	1836	-0-	-3260	-0-	145 1	1691 3	Y	-0-			36
03	5084 X	1004	-0-	-4080	-0-	73 1	931 3	Y	-0-			36
-----												
PILOT		WELL #:		7H	RRCID ->	238285	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3870 - 6922
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			3
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			3
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
PILOT		WELL #:		6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3950 - 7002
10	2325 X	729	-0-	-1596	-0-	34 1	695 3	Y	-0-			6
11	2250 X	853	-0-	-1397	-0-	40 1	813 3	Y	-0-			6
12	1612 N	602	-0-	-1010	-0-	32 1	570 3	Y	-0-			6
01	744 N	587	-0-	-157	-0-	34 1	546 3	Y	6			12
						7 9						
02	784 N	407	-0-	-377	-0-	32 1	375 3	Y	-0-			12
03	589 N	439	-0-	-150	-0-	32 1	407 3	Y	-0-			12
-----												
PILOT		WELL #:		10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3570 - 6752
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
PILOT				WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3900 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	394 1	6126 3	Y	-0-			7
11		5130 X	4831	-0-	-299	-0-	282 1	4549 3	Y	-0-			7
12		8277 X	3667	-0-	-4610	-0-	199 1	3468 3	Y	-0-			7
01		7905 X	3323	-0-	-4582	-0-	193 1	3130 3	Y	-0-			7
02		6496 X	1425	-0-	-5071	-0-	94 1	1331 3	Y	-0-			7
03		6510 X	1629	-0-	-4881	-0-	80 1	1549 3	Y	-0-			7
-----													
PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 3700 - 6022	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	290	-0-	290	-0-	17 1	273 3	Y	-0-			1
12		365 X	75	-0-	-290	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			1
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			1
-----													
PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 4020 - 6962	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	290	-0-	290	-0-	16 1	274 3	Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*03		290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			1
-----													
PILOT				WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF. 3620 - 6802	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PILOT				WELL #:	17	RRCID ->	239246	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4274 - 4298	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PILOT				WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF. 3960 - 6702	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PILOT				WELL #:	18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3730 - 6932	
10		3627 X	2332	-0-	-1295	-0-	141 1	2191 3	Y	-0-			8
11		3510 X	682	-0-	-2828	-0-	40 1	642 3	Y	-0-			8
12		3286 X	2597	-0-	-689	-0-	141 1	2456 3	Y	-0-			8
01		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	162 1	2627 3	Y	-0-			8
02		2968 X	1345	-0-	-1623	-0-	89 1	1256 3	Y	-0-			8
*03		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	150 1	2919 3	Y	-0-			8



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
PILOT				WELL #:	14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3930 - 6992		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PILOT				WELL #:	16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3830 - 7122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PILOT				WELL #:	19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3800 - 6952		
10	4371 X	3570	-0-	-801	-0-	-0-	216	1	3354	3	Y	-0-			8
11	4230 X	3817	-0-	-413	-0-	-0-	223	1	3594	3	Y	-0-			8
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3848	3	Y	-0-			8
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4464	3	Y	-0-			8
02	3556 X	1510	-0-	-2046	-0-	-0-	100	1	1410	3	Y	-0-			8
*03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	3	Y	-0-			8
-----															
PILOT				WELL #:	15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3950 - 6852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PILOT				WELL #:	23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF.	3870 - 6252		
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3378	3	Y	-0-			6
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	3	Y	-0-			6
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3635	3	Y	-0-			6
01	3100 X	1502	-0-	-1598	-0-	-0-	87	1	1415	3	Y	-0-			6
02	2800 X	2234	-0-	-566	-0-	-0-	148	1	2086	3	Y	-0-			6
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	3	Y	-0-			6
-----															
PILOT				WELL #:	11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3800 - 6262		
10	1054 N	460	-0-	-594	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-			1
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-			1
12	992 N	485	-0-	-507	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-			1
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
STRATA OPERATING, INC.			825445												
WRIGHT-STAR UNIT			WELL #: 2	RRCID ->	201544	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7170 - 9138					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHEPHERD-STAR			WELL #: 1H	RRCID ->	203317	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 8552 - 9326					
10	4991	X	3667	-0-	-1324	-0-	3667	2			N	-0-			163
11	4320	X	3160	-0-	-1160	-0-	3160	2			N	-0-			163
12	4278	X	3772	-0-	-506	-0-	3772	2			N	-0-			163
01	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3952	2	44	9	N	40			203
*02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4944	2	65	9	N	59	261	1	1
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			1
-----															
WRIGHT-STAR UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	203318	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7305 - 9063					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGES			WELL #: 1H	RRCID ->	205826	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 8074 - 9320					
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			77
11	3000	N	3374	-0-	374	-0-	374	2			N	-0-			77
12	3100	N	4120	-0-	1020	-0-	1394	2			N	-0-			77
01	3100	N	3587	-0-	487	-0-	1881	2			N	-0-			77
*02	2800	N	1430	-0-	-1370	-0-	511	2			N	-0-			77
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			77
-----															
AARON-STAR			WELL #: 1 H	RRCID ->	209551	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7975 - 9344					
10	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2			N	-0-			75
11	3960	X	3870	-0-	-90	-0-	3870	2			N	-0-			75
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-			75
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			75
02	3276	X	2690	-0-	-586	-0-	2679	2	11	9	N	10	83	1	2
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			2
-----															
LUCKY LADY			WELL #: 1 H	RRCID ->	210954	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7200 - 9076					
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			20
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2103	2	4	9	N	4	4	8	20
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2427	2	6	9	N	5	5	8	20
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4	4	8	20
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			20
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			20
-----															
RSK-STAR			WELL #: 5	RRCID ->	214861	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7168 - 7697					
10	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3637	2	11	9	N	10			80
11	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3806	2			N	-0-			80
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-			80
01	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3912	2	11	9	N	10			90
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3611	2	11	9	N	10			100
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.//		825445											
BULLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	215443	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7090 -	8328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
-----															
RSK-STAR		WELL #:		6	RRCID ->	223717	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7397 -	7538			
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				47
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-				47
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				47
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-				47
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				47
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT				47
-----															
WILSON A		WELL #:		1 H	RRCID ->	233343	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 6112 -	8243			
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2		N	-0-				40
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2		N	-0-				40
12	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2		N	-0-				40
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-				40
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-				40
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT				40
-----															
GARRETT-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOONEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238263	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6735 -	7541			
10	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	2133	2		N	-0-				56
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-				56
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	2163	2		N	-0-				56
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-				56
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-				56
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT				56
-----															
MALCOLM-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238269	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8628 -	8931			
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-				164
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				164
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				164
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				164
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				164
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				164
-----															
RSK-STAR VAUGHN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244849	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7127 -	7654			
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6 9	N	5				60
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-				60
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-				60
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-				60
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-				60
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT				60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445									
COOPER "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 245676		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCPHERSON B		WELL #: 1H		RRCID -> 245825		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691			
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOECKER-STAR		WELL #: 1H		RRCID -> 245826		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831			
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2	N	-0-	-0-	5
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	5
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	5
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	5
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	5
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		5
-----											
PRITCHARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246760		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971			
10	651 N	116	-0-	-535	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC KING UNIT		835710 WELL #: 1 H		RRCID -> 231716		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315			
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WICKIZER		WELL #: 1 H		RRCID -> 237007		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971			
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	-0-	-0-	70
11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2	N	-0-	-0-	70
12	5828 X	5445	-0-	-383	-0-	5434	2	11 9	N	10	80
01	5704 X	5345	-0-	-359	-0-	5334	2	11 9	N	10	90
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2	N	-0-	-0-	90
03	5704 X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2	N	-0-	-0-	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		835710											
SALLEE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237010	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6990 - 9375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241039	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7135 - 9167
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2		N	-0-		-0-
11	10830 X	10163	-0-	-667	-0-	10163	2		N	-0-		-0-
12	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14986	2	88 9	N	80		80
01	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15641	2	88 9	N	80		160
02	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	13402	2	2 9	N	2		162
*03	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2		N	-0-	162 1	-0-

KING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250169	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	7130 - 9275
10	12710 X	1143	-0-	-11567	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
11	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	87		87
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-				N	-0-		87
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	31 1	56

TDC ENGINEERING, INC.		840400		WELL #:		2	RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	N/A
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		58		
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-		58		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		58		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		58		
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		58		

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		1	RRCID ->	204617	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8215 - 8775
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		57
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		57
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		57
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		57

HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	205110	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	8710 - 9030
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1	59
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		59
12	1054 N	381	-0-	-673	-0-	253	2	128 9	N	116		175
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	347	2	83 9	N	75	195 1	55
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	321	2	42 9	N	38		93
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-		93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TDC ENGINEERING, INC.		//CONT.// 840400										
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 206685		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		N	-0-		71
11	240 N	1	-0-	-239	-0-		1 2		N	-0-		71
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		71
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 2		N	-0-		71
-----												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
-----												
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 4		RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900				
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2		N	-0-		74
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		74
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950				
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-	91 1	19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		19
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
-----												
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-		73
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		1403 2	651 9	N	592	383 1	282
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1337 2	317 9	N	288	374 1	196
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1409 2	198 9	N	180	197 1	179
02	1904 N	918	-0-	-986	-0-		816 2	102 9	N	93		272
03	1643 N	1073	-0-	-570	-0-		935 2	138 9	N	125	192 1	205
-----												
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 208994		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		71
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		604 2	218 9	N	198		269
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1253 2	325 9	N	295	199 1	365
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		1762 2	319 9	N	290	385 1	270
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2083 2	234 9	N	213	372 1	111
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1515 2	234 9	N	213		324
-----												
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 209028		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010				
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
TDC ENGINEERING, INC.		//CONT.//		840400										
FORTENBERRY, JANET		WELL #:		6	RRCID ->	209111	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	7762 - 8900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			53
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			53
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	209837	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8158 - 9060		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	177	1	87
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	370	2	134	9	N	122			209
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2305	2	151	9	N	137			346
01	3100 N	3226	-0-	126	126	3066	2	160	9	N	145	195	1	296
02	2800 N	2904	-0-	104	230	2793	2	111	9	N	101	201	1	196
*03	3100 N	3167	-0-	67	297	3068	2	99	9	N	90			286
-----														
FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #:		1 A	RRCID ->	209838	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	7880 - 9017		
10	1990 N	1398	-0-	-592	-0-	441	2	957	9	N	870	1147	1	214
11	3000 N	4013	-0-	1013	1013	3020	2	993	9	N	903	972	1	145
12	4431 X	3418	-0-	-1013	-0-	2508	2	910	9	N	827	393	1	579
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3100	2	946	9	N	860	1011	1	428
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	1943	2	704	9	N	640	766	1	302
*03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2115	2	850	9	N	773	758	1	317
-----														
FORTENBERRY, JANET		WELL #:		5	RRCID ->	209950	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	209956	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7976 - 9040		
10	14B2 EXT	472	-0-	472	472	470	2	2	9	N	2			2
11	T. A.	135	-0-	135	607	135	2			N	-0-			2
12	14B DENY	2087	-0-	2087	2694	2062	2	25	9	N	23			25
01	14B2 EXT	1737	-0-	1737	4431	1717	2	20	9	N	18			43
02	6042 X	1611	-0-	-4431	-0-	1561	2	50	9	N	45			88
03	2139 N	1205	-0-	-934	-0-	1175	2	30	9	N	27			115
-----														
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	210261	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	8155 - 8860		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	57	1	25
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			25
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400  
 KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	78	1			61
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2529	2	160	9	N	145	190	1			92
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1666	2	96	9	N	87					179
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1366	2	57	9	N	52					231
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25					256
02	1652 N	899	-0-	-753	-0-	875	2	24	9	N	22					278
03	1426 N	984	-0-	-442	-0-	921	2	63	9	N	57	184	1			151

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

*09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2128	2	760	9	N	691	757	1			226
*10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1696	2	407	9	N	370	380	1			216
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1223	2	204	9	N	185	192	1			209
*12	3100 X	1482	-0-	-1618	-0-	1383	2	99	9	N	90	189	1			110
*01	3100 X	1068	-0-	-2032	-0-	968	2	100	9	N	91	191	1			110
*02	2800 X	713	-0-	-2087	-0-	622	2	91	9	N	83					93
03	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	1427	2	110	9	N	100					193

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	929	2	404	9	N	367	193	1			308
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1208	2	275	9	N	250	192	1			366
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	711	2	157	9	N	143	372	1			137
02	1120 N	532	-0-	-588	-0-	460	2	72	9	N	65					202
03	1240 N	685	-0-	-555	-0-	539	2	146	9	N	133	189	1			146

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

10	14B2 EXT	621	-0-	621	958	448	2	173	9	N	157	190	1			141
11	T. A.	1	-0-	1	959	1	2			N	-0-					141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	959					N	-0-					141
01	959 X	-0-	-0-	-959	-0-					N	-0-					141
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TDC ENGINEERING, INC.		//CONT.// 840400										
FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 2		RRCID -> 214820		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 7760 - 8739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	838 2	140 9	N	127	195 1		64
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1474 2	69 9	N	63			127
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	53			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1		51
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			51
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			51
-----												
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 214831		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 851 - 8750		
10	372 N	33	-0-	-339	-0-	33 2		N	-0-	119 1		76
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 2		N	-0-			76
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			76
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			76
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		N	-0-			76
03	0 W	78	-0-	78	78	78 2		N	-0-			76
-----												
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 216470		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7904 - 8800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
-----												
HOPPER		WELL #: 1 H		RRCID -> 232791		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 5520 - 7832		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
HOPPER		WELL #: 2H		RRCID -> 240105		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 5182		PERF. 5573 - 9100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----												
TEETER		WELL #: 1H		RRCID -> 247250		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7250 - 8842		
10	20150 X	15202	-0-	-4948	-0-	15202 2		N	-0-			-0-
11	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	19707 2		N	-0-			-0-
12	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598 2		N	-0-			-0-
01	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	17443 2		N	-0-			-0-
02	15680 X	15422	-0-	-258	-0-	15422 2		N	-0-			-0-
*03	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18355 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7250 - 7753
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OATES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195256	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7159 - 7637
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DOBBINS				WELL #:	5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7290 - 7895
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	152	1	1752	2	N	17		84
						19	9						
11	2370 N	2022	-0-	-348	-0-	159	1	1831	2	N	29	81 1	2 8 30
						32	9						
12	2325 N	1500	-0-	-825	-0-	149	1	1338	2	N	12		42
						13	9						
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	168	1	1936	2	N	5	2 8	45
						6	9						
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	196	1	1765	2	N	12		57
						13	9						
03	1488 N	1060	-0-	-428	-0-	1054	2	6	9	N	5		62
-----													
STEVENS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7393 - 7631
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	96	79 1	27
						106	9						
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	Y	-0-		27
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-		27
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	1		28
						1	9						
02	1008 N	999	-0-	-9	-0-	60	1	939	2	Y	-0-		28
*03	1333 N	979	-0-	-354	-0-	59	1	920	2	Y	-0-		28
-----													
STEVENS GAS UNIT				WELL #:	6X	RRCID ->	200834	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7074 - 7590
10	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	89	1	1398	2	Y	-0-		-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	1		1
						1	9						
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	-0-		1
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-		1
-----													
STEVENS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	200905	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7300 - 7530
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	26	1	404	2	Y	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-		-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329  
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					10
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	95	1	855	2	Y	-0-					10
12	1054 N	274	-0-	-780	-0-	27	1	246	2	Y	1					11
						1	9									
01	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-					11
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					11
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

10	25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	1497	1	23451	2	Y	199	135	1			219
						219	9									
11	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	1295	1	20289	2	Y	228	290	1			157
						251	9									
12	23405 X	21787	-0-	-1618	-0-	1292	1	20242	2	Y	230	268	1			119
						253	9									
01	23901 X	21078	-0-	-2823	-0-	1251	1	19597	2	Y	209	119	1			209
						230	9									
02	21588 X	19094	-0-	-2494	-0-	1132	1	17734	2	Y	207	270	1			146
						228	9									
03	23901 X	19377	-0-	-4524	-0-	1150	1	18021	2	Y	187	132	1			201
						206	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

10	8091 X	4714	-0-	-3377	-0-	280	1	4382	2	Y	47	35	1			52
						52	9									
11	7830 X	4612	-0-	-3218	-0-	273	1	4285	2	Y	49	67	1			34
						54	9									
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	407	1	6372	2	Y	83	81	1			36
						91	9									
01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	437	1	6844	2	Y	72	39	1	1	8	68
						79	9									
02	5404 X	5403	-0-	-1	-0-	319	1	5001	2	Y	75	93	1			50
						83	9									
*03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	395	1	6187	2	Y	62	45	1			67
						68	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					24
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					24
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					24
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					24
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					24
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329  
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	162	1	1460	2	Y	-0-		27
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	2	Y	2	2 8	27
12	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	132	1	1184	2	Y	2	1 8	28
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	Y	-0-		28
02	1484 N	874	-0-	-610	-0-	87	1	787	2	Y	-0-		28
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	175	1	1578	2	Y	-0-		28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-		42
11	1230 N	946	-0-	-284	-0-	57	1	889	2	Y	-0-		42
12	INC G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-		42
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		42
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		42
*03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	11	9 1	12
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	15	16 1 2 8	9
12	1860 X	982	-0-	-878	-0-	59	1	923	2	Y	-0-	9 1	-0-
01	1519 X	1092	-0-	-427	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-		-0-
02	1372 X	940	-0-	-432	-0-	56	1	884	2	Y	-0-		-0-
03	1302 X	886	-0-	-416	-0-	53	1	833	2	Y	-0-		-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	2	Y	14	31 1	11
11	1710 N	791	-0-	-919	-0-	63	1	726	2	Y	2		13
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	162	1	1869	2	Y	7		20
01	2015 N	1306	-0-	-709	-0-	104	1	1194	2	Y	7		27
02	2800 N	3884	-0-	1084	1084	1805	1	2070	2	Y	8		35
*03	2812 N	1728	-0-	-1084	-0-	136	1	1566	2	Y	24		59

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

10	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	373	1	3358	2	N	-0-		-0-
11	3990 X	2982	-0-	-1008	-0-	295	1	2653	2	N	31	1 8	30
12	3906 X	2516	-0-	-1390	-0-	251	1	2259	2	N	5		35
01	3906 X	3139	-0-	-767	-0-	313	1	2813	2	N	12	3 8	44
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	392	1	3528	2	N	1		45
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	415	1	3739	2	N	11	2 8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)													
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329													
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	283	1	3259	2	Y	25	63 1	19
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	289	1	3815	2	Y	8		27
12	3658 X	3193	-0-	-465	-0-	332	1	2930	2	Y	7		34
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	255	1	3732	2	Y	6		40
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	324	1	2400	2	Y	9		49
03	4309 X	3807	-0-	-502	-0-	2093	1	3477	2	Y	25		74
-----													
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103													
10	15810 X	13712	-0-	-2098	-0-	189	1	13457	2	N	60	96 1	44
11	14790 X	12888	-0-	-1902	-0-	66	9	12687	2	N	11		55
12	14632 X	13101	-0-	-1531	-0-	189	1	12840	2	N	17		72
01	14167 X	12900	-0-	-1267	-0-	242	1	12714	2	N	19		91
02	12488 X	8493	-0-	-3995	-0-	165	1	8338	2	N	14		105
03	13702 X	11421	-0-	-2281	-0-	140	1	11311	2	N	25		130
-----													
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098													
10	5890 X	2176	-0-	-3714	-0-	127	1	1990	2	N	54	104 1	27
11	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	59	9	6040	2	N	11	6 8	32
12	5890 X	1239	-0-	-4651	-0-	12	9	1133	2	N	6		38
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	99	1	7179	2	N	14	5 8	47
02	6132 X	4346	-0-	-1786	-0-	624	1	3976	2	N	22	2 8	67
03	6789 X	4063	-0-	-2726	-0-	15	9	3793	2	N	25	7 8	85
-----													
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537													
10	7099 X	6622	-0-	-477	-0-	8	1	6573	2	N	37	92 1	50
11	6870 X	6361	-0-	-509	-0-	41	9	6322	2	N	16		66
12	6882 X	6586	-0-	-296	-0-	21	1	6513	2	N	16	2 8	80
01	6851 X	6204	-0-	-647	-0-	18	9	6112	2	N	20		100
02	6076 X	5470	-0-	-606	-0-	55	1	5391	2	N	11		111
*03	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	70	1	5533	2	N	11		122
-----													

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
GREEN		WELL #:		2 H	RRCID ->	235653	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7550 - 9717
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6386 X	1591	-0-	-4795	-0-	95 1	1489 2	Y	6	15	1	5
11	5790 X	2534	-0-	-3256	-0-	7 9	2372 2	Y	10			15
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	151 1	2699 2	Y	49	39	1	25
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	11 9	2796 2	Y	58			83
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	170 1	2803 2	Y	52	84	1	51
*03	3100 N	3346	-0-	246	246	54 9	3105 2	Y	39			90
						178 1						
						64 9						
						179 1						
						57 9						
						198 1						
						43 9						

GREEN		WELL #:		3 H	RRCID ->	237710	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7500 - 11232
10	18414 X	16813	-0-	-1601	-0-	1005 1	15746 2	Y	56	175	1	53
11	17820 X	16111	-0-	-1709	-0-	62 9	15072 2	Y	70	2	8	121
12	17577 X	15827	-0-	-1750	-0-	962 1	14786 2	Y	98	136	1	83
01	16802 X	13376	-0-	-3426	-0-	77 9	12522 2	Y	50			133
02	15176 X	14141	-0-	-1035	-0-	933 1	13255 2	Y	36	107	1	62
03	16802 X	14971	-0-	-1831	-0-	108 9	14049 2	Y	23			85
						799 1						
						55 9						
						846 1						
						40 9						
						897 1						
						25 9						

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241524	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7268 - 7680
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32 1	507 2	Y	-0-			51
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	485 2	Y	2	27	1	26
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	2 9	456 2	Y	-0-			26
01	527 X	435	-0-	-92	-0-	40 1	400 2	Y	-0-			26
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	35 1	452 2	Y	-0-			26
03	527 X	501	-0-	-26	-0-	39 1	469 2	Y	2	2	8	26
						30 1						
						2 9						

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241527	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8100 - 10137
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	378 1	5918 2	Y	-0-			235
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	348 1	5462 2	Y	42	128	1	146
12	6200 X	5968	-0-	-232	-0-	46 9	5491 2	Y	-0-			146
01	6293 X	5697	-0-	-596	-0-	477 1	5240 2	Y	2	2	8	146
02	5684 X	5186	-0-	-498	-0-	455 1	4771 2	Y	-0-			146
03	6293 X	5384	-0-	-909	-0-	2 9	5061 2	Y	-0-			146
						415 1						
						323 1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 246417		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	51	42	21
						56	9				
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	Y	-0-		21
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	-0-		21
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		21
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-		21
*03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	Y	-0-		21
-----											
FOWLER		WELL #: 2H		RRCID -> 248542		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470		
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	102	120	21
						112	9				
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	Y	-0-		21
12	5611 X	5203	-0-	-408	-0-	1451	1	Y	14		35
						15	9				
01	5611 X	3823	-0-	-1788	-0-	4	1	Y	16		51
						18	9				
*02	5068 X	2558	-0-	-2510	-0-	2552	2	Y	5		56
03	5146 X	3274	-0-	-1872	-0-	1	1	Y	5		61
						6	9				
-----											
RIECK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256826		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103		
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	28		133
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	76	162	47
12	5301 X	5292	-0-	-9	-0-	3	1	N	25		72
						28	9				
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	19		91
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6103	2	N	20		111
*03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	25		136
-----											
DOBBINS		WELL #: 10H		RRCID -> 257652		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977		
10	17298 X	17129	-0-	-169	-0-	1357	1	Y	149	191	136
						164	9				
11	17040 X	13058	-0-	-3982	-0-	1034	1	Y	125	105	156
						138	9				
12	16740 X	2263	-0-	-14477	-0-	180	1	Y	15	3	168
						17	9				
01	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	1925	1	Y	135	183	115
						149	9			5	
02	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	1672	1	Y	147	2	260
						162	9				
03	16740 X	10356	-0-	-6384	-0-	824	1	Y	54	188	126
						59	9				
-----											
DOBBINS		WELL #: 11H		RRCID -> 257653		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122		
10	9610 X	9084	-0-	-526	-0-	720	1	N	78	165	71
						86	9				
11	9090 X	6921	-0-	-2169	-0-	549	1	N	57	2	126
						63	9				
12	9176 X	6762	-0-	-2414	-0-	537	1	N	40		166
						44	9				
01	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	876	1	N	51	2	215
						56	9				
02	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	832	1	N	74	187	102
						81	9				
*03	9083 X	5287	-0-	-3796	-0-	420	1	N	32	1	133
						35	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
ENGLER		WELL #:		1H	RRCID -> 259072	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 8550	- 9648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	232 1	3632 2	N	-0-			-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	275 1	3159 2	N	6	6 8		-0-
12	3007 X	2167	-0-	-840	-0-	173 1	1994 2	N	-0-			-0-
01	3875 X	1370	-0-	-2505	-0-	82 1	1288 2	N	-0-			-0-
02	3500 X	2193	-0-	-1307	-0-	132 1	2061 2	N	-0-			-0-
03	3875 X	1781	-0-	-2094	-0-	142 1	1639 2	N	-0-			-0-
-----												
HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 259077	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 9575	- 10952		
10	9703 X	8746	-0-	-957	-0-	521 1	8166 2	N	54	67 1		27
11	9090 X	8138	-0-	-952	-0-	488 1	7643 2	N	6	6 8		27
12	9393 X	7440	-0-	-1953	-0-	595 1	6844 2	N	1			28
01	9393 X	7138	-0-	-2255	-0-	571 1	6563 2	N	4	4 8		28
02	7896 X	6988	-0-	-908	-0-	559 1	6426 2	N	3	1 8		30
03	8742 X	7042	-0-	-1700	-0-	422 1	6610 2	N	9	9 8		30
-----												
STEVENS GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 260437	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 8650	- 10696		
10	13485 X	11387	-0-	-2098	-0-	678 1	10619 2	Y	82	109 1		67
11	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	828 1	12969 2	Y	36	2 8		101
12	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	846 1	13253 2	Y	204	186 1		119
01	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	808 1	12655 2	Y	147	186 1		80
02	12908 X	12647	-0-	-261	-0-	754 1	11810 2	Y	75			155
03	14291 X	13826	-0-	-465	-0-	820 1	12840 2	Y	151	186 1		120
-----												
SMITH		WELL #:		1H	RRCID -> 262923	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7220	- 9052		
10	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	807 1	12639 2	N	-0-			-0-
11	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	774 1	12131 2	N	-0-			-0-
12	13237 X	12948	-0-	-289	-0-	777 1	12171 2	N	-0-			-0-
01	13237 X	12520	-0-	-717	-0-	751 1	11769 2	N	-0-			-0-
02	11956 X	11206	-0-	-750	-0-	672 1	10534 2	N	-0-			-0-
03	13237 X	12429	-0-	-808	-0-	746 1	11683 2	N	-0-			-0-
-----												
R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID -> 264570	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7400	- 10088		
10	23684 X	22127	-0-	-1557	-0-	604 1	21473 2	N	45	89 1		75
11	22920 X	20796	-0-	-2124	-0-	293 1	20470 2	N	30			105
12	22754 X	21280	-0-	-1474	-0-	183 1	21051 2	N	42			147
01	22754 X	21139	-0-	-1615	-0-	41 1	21019 2	N	72			219
02	20384 X	19288	-0-	-1096	-0-	19245 2	43 9	N	39			258
03	22134 X	21393	-0-	-741	-0-	40 1	21297 2	N	51	185 1		124
-----												



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329  
 THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4459 2	88 9	N	80	174	1	144
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5184 2	70 9	N	64			208
12	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	4751 2	90 9	N	82	177	1	113
01	4929 X	4580	-0-	-349	-0-	4515 2	65 9	N	59			172
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5219 2	67 9	N	61			233
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	58 1	5857 2	N	47			280
						52 9						

TEJAS WESTERN CORP. 841335  
 COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERAX ENERGY, INC. 843101  
 MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERVITA, LLC 844072  
 HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269  
 GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ROIL "COWBOY" BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7074 - 7283
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-			19
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-			19
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			19
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			19
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			19
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			19
-----												
SMITH, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7057 - 7257
10	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3	N	-0-			56
11	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904	3	N	-0-			56
12	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	3	N	-0-			56
01	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3	N	-0-			56
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	3	N	-0-			56
03	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	3	N	-0-			56
-----												
SMITH, T. M.		WELL #:		5	RRCID ->	153443	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7080 - 7330
10	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	2553	3	N	-0-			78
11	2700 X	2112	-0-	-588	-0-	2112	3	N	-0-			78
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			78
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-			78
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-			78
03	2945 N	2507	-0-	-438	-0-	2507	3	N	-0-			78
-----												
BAKER, ROIL "COWBOY"		WELL #:		2	RRCID ->	174230	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7127 - 7278
10	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	3	N	-0-			52
11	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	2826	3	N	-0-			52
12	DLQ G-10	2635	-0-	2635	2635	2635	3	N	-0-			52
01	5446 X	2811	-0-	-2635	-0-	2811	3	N	-0-			52
02	2800 X	2563	-0-	-237	-0-	2563	3	N	-0-			52
03	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	3	N	-0-			52
-----												
GUTHRIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	184180	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7220 - 7700
10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1075	3	9 9 N	8			140
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			140
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			140
01	1085 N	907	-0-	-178	-0-	899	3	8 9 N	7			147
02	980 N	817	-0-	-163	-0-	800	3	17 9 N	15			162
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899	3	8 9 N	7			169
-----												
GUTHRIE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	184251	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7284 - 7922
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			67
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-			67
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3	N	-0-			67
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3	N	-0-			67
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			67
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4 9 N	4			71
-----												
RATLIFF, L. D.		WELL #:		4	RRCID ->	186567	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6681 - 6870
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-			45
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	3	4	9	N	4	1 8		48
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			48
01		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3 8		48
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-			48
*03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			48
-----															
RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771															
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			84
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			84
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			84
01		992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-			84
02		868 N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-			84
03		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			84
-----															
RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730															
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			70
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			70
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	3			N	-0-			70
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	3			N	-0-			70
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	3			N	-0-			70
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			70
-----															
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696															
10		7564 X	7485	-0-	-79	-0-	7450	3	35	9	N	32			129
11		7320 X	6788	-0-	-532	-0-	6746	3	42	9	N	38			167
12	DLQ	G-10	7141	-0-	7141	7141	7105	3	36	9	N	33			200
01		13578 X	6437	-0-	-7141	-0-	6339	3	98	9	N	89	195 1		94
02		6748 X	6049	-0-	-699	-0-	5991	3	58	9	N	53			147
03		7471 X	6566	-0-	-905	-0-	6513	3	53	9	N	48			195
-----															
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700															
10		3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3443	3	13	9	N	12			144
11		3540 X	3339	-0-	-201	-0-	3332	3	7	9	N	6			150
12	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	3195	3156	3	39	9	N	35			185
01		6546 X	3351	-0-	-3195	-0-	3336	3	15	9	N	14			199
02		3108 X	3067	-0-	-41	-0-	3047	3	20	9	N	18			217
03		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3054	3	6	9	N	5	183 1		39
-----															
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850															
10		899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-			47
11		810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-			47
12		806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-			47
01		806 N	747	-0-	-59	-0-	703	3	44	9	N	40			87
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	689	3	161	9	N	146			233
03		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-	139 1		94
-----															
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921															
10		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-			83
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			83
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			83
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			83
02		1428 N	1303	-0-	-125	-0-	1303	3			N	-0-			83
03		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234 3		N	-0-		173	
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2149 3	13 9	N	12	179 1	6	
12		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2171 3		N	-0-		6	
01		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214 3		N	-0-		6	
02		2016 N	350	-0-	-1666	-0-	350 3		N	-0-		6	
*03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-		6	
-----													
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910													
10		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 3		N	-0-		25	
11		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351 3		N	-0-		25	
12		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3		N	-0-		25	
01		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 3		N	-0-		25	
02		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157 3		N	-0-		25	
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438 3		N	-0-		25	
-----													
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057													
10		1333 N	643	-0-	-690	-0-	643 3		N	-0-		192	
11		990 N	458	-0-	-532	-0-	458 3		N	-0-		192	
12		744 N	488	-0-	-256	-0-	488 3		N	-0-		192	
01		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3		N	-0-		192	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		192	
*03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		192	
-----													
HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944													
10		2480 X	2178	-0-	-302	-0-	2178 3		N	-0-		227	
11		2400 X	2100	-0-	-300	-0-	2100 3		N	-0-		227	
12		2418 N	2249	-0-	-169	-0-	2249 3		N	-0-		227	
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-		227	
02		1960 N	1746	-0-	-214	-0-	1746 3		N	-0-		227	
03		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865 3		N	-0-		227	
-----													
COCAVOUGHNER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953													
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		150	
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		150	
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		150	
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 3		N	-0-		150	
02		1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1112 3	19 9	N	17		167	
03		0 W	1356	-0-	1356	1356	1283 3	73 9	N	66		233	
-----													
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959													
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094													
10		1395 N	596	-0-	-799	-0-	596 3		N	-0-		139	
11		960 N	451	-0-	-509	-0-	451 3		N	-0-		139	
12		713 N	421	-0-	-292	-0-	421 3		N	-0-		139	
01		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3		N	-0-		139	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		139	
*03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		139	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
GETTYS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211357	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7414 -	7985			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3		N	-0-				173
11	930	N	413	-0-	-517	-0-	413	3		N	-0-				173
12	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3		N	-0-				173
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3		N	-0-				173
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	3		N	-0-				173
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-				173
-----															
HHV LAND		WELL #:		1 H	RRCID ->	211714	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 7992 -	8280			
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3		N	-0-				-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3		N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	7488	-0-	7488	7488	7488	3		N	-0-				-0-
01	15375	X	7887	-0-	-7488	-0-	7887	3		N	-0-				-0-
02	7280	X	6931	-0-	-349	-0-	6931	3		N	-0-				-0-
03	8060	X	6016	-0-	-2044	-0-	6016	3		N	-0-				-0-
-----															
GETTYS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213096	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7467 -	8047			
10	1240	N	540	-0-	-700	-0-	540	3		N	-0-				238
11	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3		N	-0-				238
12	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	3		N	-0-				238
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-				238
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-				238
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				238
-----															
GUTHRIE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214842	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7257 -	7858			
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3		N	-0-				57
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3		N	-0-				57
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				57
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3		N	-0-				57
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	3	6	9	N	5			62
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8			70
-----															
GUTHRIE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	214843	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7315 -	7895			
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-	188	1		37
11	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1700	3	6	9	N	5			42
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-				42
01	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	1999	3	12	9	N	11			53
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	3	17	9	N	15			68
03	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2129	3	13	9	N	12			80
-----															
HORNER, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	215165	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6694 -	7148			
10	2939	N	2611	-0-	-328	-0-	2611	3		N	-0-				84
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-				84
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-				84
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-				84
02	1400	X	559	-0-	-841	-0-	559	3		N	-0-	70	1		14
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3			17
-----															
GUTHRIE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	223704	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 -	7820			
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1713	3	8	9	N	7			164
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1625	3	18	9	N	16			180
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	3	13	9	N	12			192
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1946	3	24	9	N	22			214
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21	198	1	37
03	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1967	3	17	9	N	15			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	N	5	97
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5	102
12	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	1592	3	11	9	N	10	112
01	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1543	3	9	9	N	8	120
02	1456 N	1111	-0-	-345	-0-	1089	3	22	9	N	20	140
03	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1233	3	17	9	N	15	155
-----												
RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838												
10	2759 N	2493	-0-	-266	-0-	2474	3	19	9	N	17	115
11	2640 N	2315	-0-	-325	-0-	2276	3	39	9	N	35	53
12	2666 N	2530	-0-	-136	-0-	2500	3	30	9	N	27	80
01	2480 N	2322	-0-	-158	-0-	2311	3	11	9	N	10	90
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2417	3	37	9	N	34	124
03	2542 N	2456	-0-	-86	-0-	2422	3	34	9	N	31	25
-----												
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848												
10	2635 N	2488	-0-	-147	-0-	2488	3			N	-0-	60
11	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	2373	3	101	9	N	92	152
12	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2368	3	19	9	N	17	169
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2489	3	33	9	N	30	30
02	2296 N	1912	-0-	-384	-0-	1899	3	13	9	N	12	42
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2695	3	58	9	N	53	95
-----												
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889												
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-	118
11	3000 X	1873	-0-	-1127	-0-	1873	3			N	-0-	118
12	3100 X	1941	-0-	-1159	-0-	1941	3			N	-0-	118
01	3100 X	1884	-0-	-1216	-0-	1884	3			N	-0-	118
02	1820 X	1653	-0-	-167	-0-	1653	3			N	-0-	118
03	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-	118
-----												
CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886												
10	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-	60
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-	60
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-	60
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	60
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657	3			N	-0-	60
03	1984 N	1648	-0-	-336	-0-	1646	3	2	9	N	2	62
-----												
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791												
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-	68
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	3	10	9	N	9	77
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1931	3	30	9	N	27	104
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1943	3	29	9	N	26	100
02	2128 N	1570	-0-	-558	-0-	1548	3	22	9	N	20	120
*03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2043	3	28	9	N	25	78
-----												
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026												
10	11780 X	10242	-0-	-1538	-0-	10209	3	33	9	N	30	72
11	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-	72
12	DLQ G-10	12625	-0-	12625	12625	12567	3	58	9	N	53	125
01	23581 X	10956	-0-	-12625	-0-	10879	3	77	9	N	70	13
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9266	3	101	9	N	92	105
*03	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11131	3	99	9	N	90	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008										TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7775 - 9461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10624 3	21 9	N	19			111
11		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14963 3	19 9	N	17	107 1		21
12	DLQ	G-10	8658	-0-	8658	8658	8643 3	15 9	N	14			35
01		16203 X	7545	-0-	-8658	-0-	7459 3	86 9	N	78			113
02		7840 X	6100	-0-	-1740	-0-	6065 3	35 9	N	32			145
03		8680 X	7552	-0-	-1128	-0-	7476 3	76 9	N	69	196 1		18
-----													
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6840 - 10092	
10		12803 X	4937	-0-	-7866	-0-	4937 3		N	-0-			89
11		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-	-11940 3		N	3	74 1		18
12	DLQ	G-10	9640	-0-	9640	9640	9640 3		N	-0-			18
01		23506 X	13866	-0-	-9640	-0-	13829 3	37 9	N	34			52
02		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	12041 3	41 9	N	37			89
*03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13798 3	20 9	N	18			107
-----													
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6614 - 6961	
10		2480 N	2115	-0-	-365	-0-	2109 3	6 9	N	5			43
11		1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1826 3		N	-0-			43
12		2480 N	2064	-0-	-416	-0-	2058 3	6 9	N	5			48
01		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1934 3	8 9	N	7			55
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1858 3	20 9	N	18			73
*03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			73
-----													
BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6614 - 6961	
10		2015 N	1594	-0-	-421	-0-	1577 3	17 9	N	15			99
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596 3	9 9	N	8	84 1		23
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2194 3	8 9	N	7			30
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2036 3	42 9	N	38			68
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1886 3	10 9	N	9			77
03		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2155 3	3 9	N	3			80
-----													
HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	7035	PERF. 9416 - 7040	
10		9827 X	2562	-0-	-7265	-0-	2562 3		N	-0-			29
11		9510 X	2914	-0-	-6596	-0-	2880 3	34 9	N	31			60
12	DLQ	G-10	3232	-0-	3232	3232	3232 3		N	-0-			60
01		5184 X	1952	-0-	-3232	-0-	1952 3		N	-0-			60
02		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4832 3	37 9	N	34			94
*03		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4949 3	44 9	N	40			134
-----													
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	5017	PERF. 5600 - 7961	
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1405 2	617 9	N	561	691 1		120
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2305 2	591 9	N	537	380 1		277
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	851 2	175 9	N	159	406 1		30
01		3100 N	4152	-0-	1052	1052	3598 2	554 9	N	504	191 1		343
*02		2800 N	4073	-0-	1273	2325	3399 2	674 9	N	613	567 1		389
*03		3100 N	2612	-0-	-488	1837	2317 3	295 9	N	268	568 1		121
-----													
E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7250 - 9079	
10		9517 X	9061	-0-	-456	-0-	9061 3		N	-0-			38
11		8760 X	8542	-0-	-218	-0-	8534 3	8 9	N	7			45
12	DLQ	G-10	8340	-0-	8340	8340	8338 3	2 9	N	2			47
01		16428 X	8088	-0-	-8340	-0-	8084 3	4 9	N	4	3 8		48
02		7700 X	4056	-0-	-3644	-0-	4056 3		N	-0-			48
03		8525 X	4476	-0-	-4049	-0-	4472 3	4 9	N	4			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
J. E. JONES				WELL #:	1H	RRCID ->	260264	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	9320 -	9477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		17670 X	10256	-0-	-7414	-0-	10210 3	46	9	N	42				60
11		15300 X	12171	-0-	-3129	-0-	12139 3	32	9	N	29				89
12	DLQ	G-10	12347	-0-	12347	12347	12307 3	40	9	N	36				125
01		23336 X	10989	-0-	-12347	-0-	10904 3	85	9	N	77	179	1		23
02		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9811 3	40	9	N	36				59
*03		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11290 3	70	9	N	64				123
-----															
TAYLOR 'F'				WELL #:	7H	RRCID ->	267669	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8100 -	10700	
10		28768 X	23810	-0-	-4958	-0-	23392 3	418	9	N	380	235	1		232
11		25710 X	25609	-0-	-101	-0-	25157 3	452	9	N	411	386	1	1 8	256
12	DLQ	G-10	27626	-0-	27626	27626	27219 3	407	9	N	370	392	1		234
01		53106 X	25480	-0-	-27626	-0-	25029 3	451	9	N	410	560	1	3 8	81
02		22680 X	21204	-0-	-1476	-0-	20896 3	308	9	N	280	194	1		167
03		25110 X	17763	-0-	-7347	-0-	17531 3	232	9	N	211	197	1		181
-----															
COCANOUGHET-TAYLOR				WELL #:	1H	RRCID ->	267725	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8100 -	10725	
10		28117 X	24057	-0-	-4060	-0-	23765 3	292	9	N	265	196	1		158
11		26460 X	22357	-0-	-4103	-0-	21851 3	506	9	N	460	388	1		230
12	DLQ	G-10	23233	-0-	23233	23233	22965 3	268	9	N	244	339	1		135
01		45183 X	21950	-0-	-23233	-0-	21611 3	339	9	N	308	397	1	2 8	44
02		21700 X	18967	-0-	-2733	-0-	18762 3	205	9	N	186				230
03		24025 X	19971	-0-	-4054	-0-	19839 3	132	9	N	120	184	1		166
-----															
YEATTS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268111	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7140 -	9294	
10		23281 X	19337	-0-	-3944	-0-	19275 3	62	9	N	56				201
11		22530 X	17295	-0-	-5235	-0-	17222 3	73	9	N	66	195	1		72
12		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	16404 3	89	9	N	81				153
01		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16231 3	100	9	N	91	188	1	2 8	54
02		17472 X	12825	-0-	-4647	-0-	12738 3	87	9	N	79				133
03		19344 X	16965	-0-	-2379	-0-	16854 3	111	9	N	101	185	1		49
-----															
MARION GREEN				WELL #:	4H	RRCID ->	268448	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7250 -	8910	
10		14973 X	13172	-0-	-1801	-0-	13125 3	47	9	N	43				55
11		13230 X	12201	-0-	-1029	-0-	12162 3	39	9	N	35				90
12		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12357 3	70	9	N	64				154
01		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11271 3	69	9	N	63	196	1		21
02		13300 X	10875	-0-	-2425	-0-	10798 3	77	9	N	70				91
03		13175 X	11094	-0-	-2081	-0-	11047 3	47	9	N	43				134
-----															
COCANOUGHET UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	269827	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8144 -	11310	
10		0 W	31701	-0-	31701	364278	30962 3	739	9	N	672	575	1		192
11		0 W	28938	-0-	28938	393216	28313 3	625	9	N	568	585	1	1 8	174
12		0 W	26920	-0-	26920	420136	26499 3	421	9	N	383	195	1		362
01		447191 X	27055	-0-	-420136	-0-	26432 3	623	9	N	566	745	1	3 8	180
02		31024 X	23778	-0-	-7246	-0-	23248 3	530	9	N	482	388	1		274
03		31713 X	24908	-0-	-6805	-0-	24403 3	505	9	N	459	586	1		147
-----															
TAYLOR 'F'				WELL #:	8H	RRCID ->	270033	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8188 -	10604	
10		41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-				N	163				163
11		20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	19895 3	279	9	N	254	191	1		226
12		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15714 3	80	9	N	73	182	1		117
01		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	20916 3	165	9	N	150	199	1		68
02		18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	18498 3	197	9	N	179				247
03		20832 X	18984	-0-	-1848	-0-	18826 3	158	9	N	144	201	1		190



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		38874 X	31336	-0-	-7538	-0-	29985 3	1351 9		N	1228	1347 1		185
11		37620 X	28807	-0-	-8813	-0-	27643 3	1164 9		N	1058	980 1	2 8	261
12		38874 X	27046	-0-	-11828	-0-	26129 3	917 9		N	834	786 1		309
01		38874 X	25765	-0-	-13109	-0-	24794 3	971 9		N	883	980 1	3 8	209
02		28308 X	21591	-0-	-6717	-0-	20729 3	862 9		N	784	777 1		216
03		31341 X	22654	-0-	-8687	-0-	21786 3	868 9		N	789	785 1		220
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240														
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242														
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			-0-
11		420 N	291	-0-	-129	-0-	291 3			N	-0-			-0-
12		434 N	214	-0-	-220	-0-	214 3			N	-0-			-0-
01		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 3			N	-0-			-0-
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199 3			N	-0-			-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3			N	-0-			-0-
TITAN ENERGY, INC. 860845														
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965														
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413														
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339														
10		4836 X	4517	-0-	-319	-0-	4505 2	12 9		N	11			241
11		4860 X	4190	-0-	-670	-0-	4187 2	3 9		N	3			244
12		5022 X	3952	-0-	-1070	-0-	3948 2	4 9		N	4	188 1		60
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5427 2	13 9		N	12			72
02		4088 X	3433	-0-	-655	-0-	3430 2	3 9		N	3			75
03		4526 X	4006	-0-	-520	-0-	3985 2	21 9		N	19			94
TREE OPERATING, LLC 867559														
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559  
 NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			27
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			27
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			27
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			27
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
11		3000 X	1935	-0-	-1065	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
12		3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
01		3100 X	772	-0-	-2328	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
*03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	2713	-0-	2713	2713	2713	3			N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	2465	-0-	2465	5178	2465	3			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	4014	-0-	4014	9192	4014	3			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9192					N	NO RPT			-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

10		2108 X	890	-0-	-1218	-0-	890	3			N	-0-			-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
*02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

10		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-			45
11		780 N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-			45
12		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-			45
01		713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-			45
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-			45
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-			1912	2	N	-0-			105
11		1980 N	1763	-0-	-217	-0-			1763	2	N	-0-			105
12		2046 N	1422	-0-	-624	-0-			1422	2	N	-0-			105
01		1922 N	1785	-0-	-137	-0-			1785	2	N	-0-			105
02		1652 N	1571	-0-	-81	-0-			1571	2	N	-0-			105
*03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			1779	2	N	-0-			105
-----															
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726															
10		1457 N	1107	-0-	-350	-0-			1107	2	N	-0-			147
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			1416	2	N	-0-			147
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			1416	2	N	-0-			147
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1521	2	N	-0-			147
02		1316 N	1247	-0-	-69	-0-			1247	2	N	-0-			147
03		1426 N	1245	-0-	-181	-0-			1245	2	N	-0-			147
-----															
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732															
10		341 N	285	-0-	-56	-0-			285	2	N	-0-			104
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-			350	2	N	-0-			104
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-			287	2	N	-0-			104
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2	N	-0-			104
02		336 N	293	-0-	-43	-0-			293	2	N	-0-			104
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2	N	-0-			104
-----															
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120															
10		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-			2039	2	N	-0-			-0-
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-			1569	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1483	-0-	-98	-0-			1483	2	N	-0-			-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			1593	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2857	-0-	57	-0-	57		2857	2	N	-0-			-0-
*03		2038 N	1981	-0-	-57	-0-			1981	2	N	-0-			-0-
-----															
GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064															
10		2449 X	1864	-0-	-585	-0-			1864	2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1934	-0-	-76	-0-			1934	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1920	-0-	-33	-0-			1920	2	N	-0-			-0-
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-			1881	2	N	-0-			-0-
02		1792 N	1763	-0-	-29	-0-			1763	2	N	-0-			-0-
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			2012	2	N	-0-			-0-
-----															
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146															
10		3100 N	3054	-0-	-46	-0-	64		3054	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1889	-0-	-271	-0-			1889	2	N	-0-			-0-
12		2325 X	2137	-0-	-188	-0-			2137	2	N	-0-			-0-
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-			3679	2	N	-0-			-0-
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-			3090	2	N	-0-			-0-
*03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-			3427	2	N	-0-			-0-
-----															
COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655															
10		2635 X	1694	-0-	-941	-0-			1694	2	N	-0-			-0-
11		2250 X	2193	-0-	-57	-0-			2193	2	N	-0-			-0-
12		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-			2300	2	N	-0-			-0-
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-			2451	2	N	-0-			-0-
02		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-			2258	2	N	-0-			-0-
*03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-			2489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3162 X	2452	-0-	-710	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	2820	-0-	-187	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794 2		N	-0-		-0-
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
*03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385												
10		5208 X	4811	-0-	-397	-0-	4811 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4312	-0-	-608	-0-	4312 2		N	-0-		-0-
12		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-		-0-
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		N	-0-		-0-
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-		-0-
*03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
-----												
VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600												
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1868 2	3 9	N	3	8	-0-
02		1764 N	1676	-0-	-88	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
03		1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400												
10		4805 X	4125	-0-	-680	-0-	228 1	3896 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		4350 X	3458	-0-	-892	-0-	123 1	3335 2	N	-0-		-0-
12		4340 X	4084	-0-	-256	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
01		4340 X	3487	-0-	-853	-0-	186 1	3297 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
02		3920 X	3790	-0-	-130	-0-	195 1	3592 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
03		4123 X	3406	-0-	-717	-0-	60 1	3340 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3871 2	2	9	N	2	-0-
11		4200 X	3660	-0-	-540	-0-	3660 2			N	-0-	-0-
12		3875 X	3631	-0-	-244	-0-	3623 2	8	9	N	7	-0-
01		3875 X	3616	-0-	-259	-0-	3609 2	7	9	N	6	-0-
02		3500 X	3368	-0-	-132	-0-	3365 2	3	9	N	3	-0-
03		3875 X	3581	-0-	-294	-0-	3573 2	8	9	N	7	-0-
-----												
TSAR OPERATING COMPANY 872180												
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644												
10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	528 1	4785	2	N	-0-	55
11		5040 X	4629	-0-	-411	-0-	525 1	4104	2	N	-0-	55
12		4371 X	876	-0-	-3495	-0-	876 2			N	-0-	55
01		4371 X	3813	-0-	-558	-0-	528 1	3285	2	N	-0-	55
02		3948 X	3459	-0-	-489	-0-	517 1	2942	2	N	-0-	55
03		4371 X	3331	-0-	-1040	-0-	526 1	2805	2	N	-0-	55
-----												
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195												
10		5332 X	4298	-0-	-1034	-0-	485 1	3813	2	N	-0-	7
11		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	607 1	4450	2	N	-0-	7
12		4402 X	3785	-0-	-617	-0-	436 1	3349	2	N	-0-	7
01		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	454 1	3743	2	N	-0-	7
02		3976 X	3355	-0-	-621	-0-	402 1	2953	2	N	-0-	7
*03		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	380 1	4267	2	N	-0-	7
-----												
MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980												
10		4960 X	4020	-0-	-940	-0-	479 1	3541	2	N	-0-	5
11		4500 X	4194	-0-	-306	-0-	578 1	3616	2	N	-0-	5
12		4340 X	2545	-0-	-1795	-0-	414 1	2131	2	N	-0-	5
01		4340 X	3245	-0-	-1095	-0-	438 1	2807	2	N	-0-	5
02		3920 X	3322	-0-	-598	-0-	401 1	2921	2	N	-0-	5
03		4340 X	3716	-0-	-624	-0-	364 1	3352	2	N	-0-	5
-----												
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467												
10		9920 X	6389	-0-	-3531	-0-	125 1	6264	2	N	-0-	27
11		9570 X	2876	-0-	-6694	-0-	95 1	2781	2	N	-0-	27
12		9269 X	6394	-0-	-2875	-0-	6394 2			N	-0-	27
01		9269 X	7298	-0-	-1971	-0-	124 1	7174	2	N	-0-	27
02		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	152 1	7486	2	N	-0-	27
*03		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	152 1	8534	2	N	-0-	27
-----												
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585												
10		5053 X	3496	-0-	-1557	-0-	500 1	2996	2	N	-0-	-0-
11		4890 X	4131	-0-	-759	-0-	515 1	3616	2	N	-0-	-0-
12		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	496 1	7613	2	N	-0-	-0-
01		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	492 1	4990	2	N	-0-	-0-
02		3276 X	448	-0-	-2828	-0-	359 1	89	2	N	-0-	-0-
03		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	460 1	3048	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180  
 MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	212	1	10622	2	N	-0-				3
11	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	259	1	13351	2	N	-0-				3
12	13144 X	10961	-0-	-2183	-0-	10961	2			N	-0-				3
01	13051 X	12692	-0-	-359	-0-	216	1	12476	2	N	-0-				3
02	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	255	1	12533	2	N	-0-				3
03	13144 X	11478	-0-	-1666	-0-	201	1	11277	2	N	-0-				3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

10	10540 X	10044	-0-	-496	-0-	558	1	9486	2	N	-0-				-0-
11	10020 X	8833	-0-	-1187	-0-	554	1	8279	2	N	-0-				-0-
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-				-0-
01	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	558	1	9456	2	N	-0-				-0-
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	549	1	8348	2	N	-0-				-0-
*03	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	558	1	10014	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

10	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	145	1	8233	2	N	-0-				-0-
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	124	1	6528	2	N	-0-				-0-
12	8153 X	6528	-0-	-1625	-0-	6528	2			N	-0-				-0-
01	8153 X	5920	-0-	-2233	-0-	66	1	5854	2	N	-0-				-0-
02	7364 X	5504	-0-	-1860	-0-	68	1	5436	2	N	-0-				-0-
03	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	74	1	5878	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

10	5146 X	182	-0-	-4964	-0-	3	1	179	2	N	-0-				-0-
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-				-0-
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1374	1	3759	2	N	-0-				-0-
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1586	1	4052	2	N	-0-				-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1409	1	2719	2	N	-0-				-0-
*03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1628	1	2612	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				-0-
11	4080 X	1135	-0-	-2945	-0-	21	1	1114	2	N	-0-				-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-				-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	1576	1	3152	2	N	-0-				-0-
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1412	1	2912	2	N	-0-				-0-
*03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1636	1	3266	2	N	-0-				-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197  
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.// 875197										
EMMA JEAN		WELL #: 3H		RRCID -> 237640		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 5590 - 8391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EMMA JEAN		WELL #: 2H		RRCID -> 239489		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 4602		PERF. 5100 - 6971		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 246689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 6971 - 7990		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 249701		COMPL. DATE 00/00/2009		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 5315 - 8143		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 249862		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 5650 - 8325		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 249863		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4626		PERF. 5335 - 7575		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 250460		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 5185 - 7587		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
UNITED OPERATING, LLC			877448													
DUVALLE		WELL #:	2	RRCID ->	198915	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3588 - 3610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LANE-HEADY		WELL #:	1	RRCID ->	264396	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4042 - 4074					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	183205	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6650 - 6820					
10		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	648	1	3041	3	Y	5				10
11		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	289	1	3400	3	Y	6				16
12		3844 X	3317	-0-	-527	-0-	572	1	2733	3	Y	11				27
01		3844 X	3052	-0-	-792	-0-	545	1	2507	3	Y	-0-	9	1		18
02		3472 X	1832	-0-	-1640	-0-	305	1	1527	3	Y	-0-				18
03		3813 X	3675	-0-	-138	-0-	658	1	3004	3	Y	12				30
REDDELL, E. T. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	188905	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6918 - 7068					
10		682 N	638	-0-	-44	-0-	112	1	526	3	Y	-0-				19
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	-0-				19
12		713 N	636	-0-	-77	-0-	110	1	526	3	Y	-0-				19
01		651 N	584	-0-	-67	-0-	104	1	480	3	Y	-0-				19
02		588 N	482	-0-	-106	-0-	80	1	402	3	Y	-0-				19
03		651 N	476	-0-	-175	-0-	86	1	390	3	Y	-0-				19
HENRY-CASTLEBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	203674	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6046 - 6350					
10		837 N	140	-0-	-697	-0-	24	1	116	3	Y	-0-				20
11		1080 N	140	-0-	-940	-0-	11	1	129	3	Y	-0-				20
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	211	1	1006	3	Y	-0-				20
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	201	1	930	3	Y	-0-				20
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	189	1	943	3	Y	-0-				20
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	190	1	868	3	Y	-0-				20
KAKER		WELL #:	A 1	RRCID ->	207063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6720 - 6890					
10		837 N	797	-0-	-40	-0-	139	1	658	3	Y	-0-				15
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	3	Y	-0-				15
12		775 N	767	-0-	-8	-0-	133	1	634	3	Y	-0-				15
01		806 N	767	-0-	-39	-0-	136	1	631	3	Y	-0-				15
02		756 N	661	-0-	-95	-0-	110	1	551	3	Y	-0-				15
03		775 N	746	-0-	-29	-0-	134	1	612	3	Y	-0-	13	1		2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
ORR, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID ->	207322	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	6381 - 6798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	261	1	1234	3	Y	-0-				22
11	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	116	1	1379	3	Y	-0-				22
12	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	238	1	1138	3	Y	-0-				22
01	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	237	1	1098	3	Y	-0-				22
02	1400 N	1063	-0-	-337	-0-	176	1	883	3	Y	4				26
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	231	1	1054	3	Y	4	23	1		7
						4	9								
						4	9								
WHITTEN		WELL #:		10	RRCID ->	207330	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	6686 - 7096			
10	961 N	658	-0-	-303	-0-	115	1	540	3	Y	3				12
11	870 N	659	-0-	-211	-0-	51	1	604	3	Y	4				16
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	3	Y	-0-				16
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	148	1	683	3	Y	5				21
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	119	1	595	3	Y	4				25
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	149	1	682	3	Y	4	15	1		14
						4	9								
						4	9								
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	208536	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3609 - 3722			
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	165	1	309	3	Y	-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	261	1	213	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	91	-0-	-436	-0-	20	1	71	3	Y	-0-				-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	100	1	333	3	Y	-0-				-0-
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	115	1	218	3	Y	-0-				-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	169	1	361	3	Y	-0-				-0-
BETTY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213442	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	5255 - 5880			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-				13
PMC		WELL #:		1	RRCID ->	213716	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5802 - 5917			
10	310 N	51	-0-	-259	-0-	15	1	36	3	Y	-0-				59
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	-0-				59
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	18	1	18	3	Y	-0-				59
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	3	Y	-0-				59
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	219177	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4077 - 4173			
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	170	1	245	3	Y	-0-				5
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	201	1	214	3	Y	-0-				5
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				5
01	403 N	172	-0-	-231	-0-	31	1	141	3	Y	-0-				5
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	34	1	119	3	Y	-0-				5
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	142	1	270	3	Y	-0-				5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
HINKSON		WELL #: 7703		RRCID -> 219178		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	183	1	264	3	Y	-0-
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	217	1	230	3	Y	-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	36	1	127	3	Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HARDY, BEATRICE		WELL #: 3		RRCID -> 224580		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349			
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	36
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	36
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	36
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	130	1	599	3	Y	36
02	2800	N	4451	-0-	1651	1651	748	1	3703	3	Y	36
*03	3100	N	4282	-0-	1182	2833	774	1	3508	3	Y	36
-----												
LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225828		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710			
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	96	1	291	3	Y	-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-
12	434	N	187	-0-	-247	-0-	36	1	151	3	Y	-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	75	1	212	3	Y	-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	64	1	189	3	Y	-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	3	Y	-0-
-----												
HUNTER, C. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230448		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025			
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	179	3	Y	14
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	17	1	200	3	Y	14
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	26	1	124	3	Y	14
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	18	1	81	3	Y	14
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	14	1	70	3	Y	14
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	23	1	106	3	Y	17
							10	9				
-----												
LEE, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 231725		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898			
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	Y	7
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	3			Y	7
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	57	3			Y	7
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	Y	12
							6	9				
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	3	Y	12
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	110	1	292	3	Y	12
-----												
MCCALL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 235589		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600			
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	251	1	1718	3	Y	49
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	309	1	1660	3	Y	49
12	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	397	1	1974	3	Y	49
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	630	1	1750	3	Y	49
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	3	Y	49
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	3	Y	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
DONALD FRAZIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236333	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5499 - 5560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1674 N	207	-0-	-1467	-0-		26	1	181	3	Y	-0-		23
11	1320 N	207	-0-	-1113	-0-		32	1	175	3	Y	-0-		23
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-		23
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		23
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-		23
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-		57	1	526	3	Y	-0-		23
-----														
ANDREATTA		WELL #:		1	RRCID ->	237012	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4605 - 4678		
10	186 N	71	-0-	-115	-0-		18	1	53	3	Y	-0-		43
11	330 N	71	-0-	-259	-0-		71	3			Y	-0-		43
12	434 N	265	-0-	-169	-0-		81	1	184	3	Y	-0-		43
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		36	1	167	3	Y	-0-		43
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		67	1	271	3	Y	-0-		43
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-		82	1	283	3	Y	-0-		43
-----														
RIEBE		WELL #:		3	RRCID ->	241311	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4093 - 4103		
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-		252	1	363	3	Y	-0-		20
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-		298	1	317	3	Y	-0-		20
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-		20
01	620 N	190	-0-	-430	-0-		34	1	156	3	Y	-0-		20
02	560 N	217	-0-	-343	-0-		49	1	168	3	Y	-0-		20
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		230	1	438	3	Y	-0-		20
-----														
HINKSON		WELL #:		21	RRCID ->	241518	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	4077 - 4139		
10	496 N	422	-0-	-74	-0-		173	1	249	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-		205	1	217	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	312	-0-	-184	-0-		64	1	248	3	Y	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		81	1	366	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-		76	1	262	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	22	-0-	-288	-0-		8	1	14	3	Y	-0-		-0-
-----														
BILL HINKSON "A"		WELL #:		A 5	RRCID ->	247772	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	4479	PERF.	4138 - 4146		
10	558 N	467	-0-	-91	-0-		191	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		226	1	241	3	Y	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-		123	1	478	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-		65	1	293	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	360	-0-	-88	-0-		81	1	279	3	Y	-0-		-0-
03	589 N	392	-0-	-197	-0-		135	1	257	3	Y	-0-		-0-
-----														
MARINER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255222	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4276 - 4288		
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		505	1	728	3	Y	-0-		32
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		598	1	635	3	Y	-0-		32
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-		162	1	629	3	Y	-0-		32
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		203	1	919	3	Y	-0-		32
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		283	1	981	3	Y	34		66
							37	9						
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		557	1	1059	3	Y	11		77
							12	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
HINKSON		WELL #:		16	RRCID ->	256474	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4132 - 4152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	595	-0-	-211	-0-	244 1	351 3		Y	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	288 1	307 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	26 1	102 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	158	-0-	-431	-0-	29 1	129 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	282	-0-	-278	-0-	63 1	219 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	12 1	23 3		Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON 79		WELL #:		3	RRCID ->	256752	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	4200 - 4220	
10	14B2 EXT	1522	-0-	1522	4090	624 1	898 3		Y	-0-			-0-
11	5612 X	1522	-0-	-4090	-0-	738 1	784 3		Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	141 1	489 3		Y	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14 1	28 3		Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		9	RRCID ->	257586	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4150 - 4160	
10	868 N	548	-0-	-320	-0-	225 1	323 3		Y	-0-			-0-
11	720 N	548	-0-	-172	-0-	266 1	282 3		Y	-0-			-0-
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	145 1	565 3		Y	-0-			-0-
01	558 N	364	-0-	-194	-0-	66 1	298 3		Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-
*03	3100 N	4929	-0-	1829	1829	1700 1	3229 3		Y	-0-			-0-
-----													
CLARK, GRAHAME		WELL #:		2	RRCID ->	259723	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4274 - 4284	
10	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	1163 1	1675 3		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	1376 1	1462 3		Y	-0-			-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	614 1	2381 3		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	463 1	2093 3		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2124	-0-	-536	-0-	475 1	1649 3		Y	-0-			-0-
03	3007 N	2537	-0-	-470	-0-	875 1	1662 3		Y	-0-			-0-
-----													
KIRK A		WELL #:		1	RRCID ->	261051	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4060 - 4070	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
-----													
ANDREATTA A		WELL #:		1	RRCID ->	261496	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4775 - 4785	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			43
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			43
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23 1	54 3		Y	-0-			43
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102 1	477 3		Y	-0-			43
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69 1	278 3		Y	-0-			43
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	85 1	294 3		Y	-0-			43
-----													
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	261835	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4080 - 4090	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			55
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			55
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			55
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	30 1	134 3		Y	-0-			55
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	86 1	299 3		Y	-0-			55
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40 1	77 3		Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
HINKSON 79		WELL #:		4	RRCID ->	262928	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		17	RRCID ->	262933	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		7702	RRCID ->	264246	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4225 - 4235	
10	3100 N	5420	-0-	2320	5130	2221 1	3199 3	Y	-0-			-0-	
11	10550 X	5420	-0-	-5130	-0-	2628 1	2792 3	Y	-0-			-0-	
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-	
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-	
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-			Y	-0-			-0-	
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
UPSTREAM PROPERTIES, LLC		WELL #:		2 H	RRCID ->	257726	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	11546 - 11933	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	184882	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7944 - 8820	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		Y	-0-			289	
11	1080 N	957	-0-	-123	-0-	950 3	7 9	Y	6			295	
12	961 N	382	-0-	-579	-0-	382 3		Y	-0-			295	
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			295	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			295	
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		Y	-0-	14 1		281	
-----													
BALDINGER		WELL #:		1	RRCID ->	185008	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	7936 - 8800	
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 3		N	-0-			284	
11	690 N	67	-0-	-623	-0-	63 3	4 9	N	4			288	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922 3	7 9	N	6			294	
01	620 N	251	-0-	-369	-0-	251 3		N	-0-			294	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			294	
03	930 N	546	-0-	-384	-0-	544 3	2 9	N	2			296	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
PENTON		WELL #:		1	RRCID ->	185578	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8300 - 8794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		10
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-		10
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-		10
01		589 N	499	-0-	-90	-0-	499 3			N	-0-		10
02		532 N	310	-0-	-222	-0-	309 3		1 9	N	1		11
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	564 3		20 9	N	18		29
-----													
HARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	186149	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	7832 - 8808	
10		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3			N	-0-		202
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 3		2 9	N	2		204
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-		204
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3			N	-0-		204
02		756 N	615	-0-	-141	-0-	613 3		2 9	N	2		206
03		837 N	573	-0-	-264	-0-	573 3			N	-0-		206
-----													
AASLETTEN		WELL #:		1	RRCID ->	186152	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8260 - 8860	
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-		19
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-		19
12		651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3			N	-0-		19
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-		19
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-		19
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-		19
-----													
HARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186700	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	7733 - 8860	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-		248
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	762 3		2 9	N	2		250
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-		250
01		806 N	400	-0-	-406	-0-	400 3			N	-0-		250
02		700 N	671	-0-	-29	-0-	671 3			N	-0-		250
03		713 N	417	-0-	-296	-0-	408 3		9 9	N	8		258
-----													
HARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	187276	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	7810 - 8744	
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3			N	-0-		275
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	442 3		3 9	N	3		278
12		496 N	197	-0-	-299	-0-	197 3			N	-0-		278
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3			N	-0-		278
02		420 N	244	-0-	-176	-0-	244 3			N	-0-		278
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 3		6 9	N	5		283
-----													
AGF RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	187749	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7993 - 8850	
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			Y	-0-		24
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 3		2 9	Y	2		26
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3			Y	-0-		26
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			Y	-0-		26
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454 3			Y	-0-		26
*03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626 3		7 9	Y	6		32
-----													
FEN-FEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188451	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	7880 - 8870	
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-		240
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		240
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-		240
01		186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3			N	-0-		240
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			N	-0-		240
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-	170	1			32
11		960 N	952	-0-	-8	-0-	919	3	33	9	N	30					62
12		992 N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					62
01		961 N	243	-0-	-718	-0-	243	3			N	-0-					62
02		896 N	657	-0-	-239	-0-	636	3	21	9	N	19					81
*03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					97
-----																	
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860																	
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					64
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					64
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					64
01		186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					64
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					64
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					64
-----																	
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824																	
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					321
11		720 N	252	-0-	-468	-0-	252	3			Y	-0-					321
12		868 N	239	-0-	-629	-0-	239	3			Y	-0-					321
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					321
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					321
03		248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-	6	1			315
-----																	
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900																	
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					240
11		2130 N	1938	-0-	-192	-0-	1929	3	9	9	N	8					248
12		2325 N	1777	-0-	-548	-0-	1777	3			N	-0-					248
01		2356 N	1301	-0-	-1055	-0-	1301	3			N	-0-					248
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1919	3	59	9	N	54					302
*03		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2938	3	41	9	N	37					339
-----																	
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997																	
10		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					15
11		990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					15
12		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					15
01		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					15
02		532 N	356	-0-	-176	-0-	356	3			N	-0-					15
03		558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					15
-----																	
BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000																	
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					360
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	3	4	9	N	4					364
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					364
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					364
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					364
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	537	3	2	9	N	2	124	1			242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		372 N	297	-0-	-75	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972														
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	5	
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	5	
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	5	
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	5	
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	5	
*03		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	5	
-----														
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684														
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		540 N	445	-0-	-95	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		558 N	195	-0-	-363	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		465 N	176	-0-	-289	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		420 N	55	-0-	-365	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842														
10		682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	476	
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	476	
12		620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	476	
01		682 N	582	-0-	-100	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	476	
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	N	19	9	493	
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	493	
-----														
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734														
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	11	
11		900 N	899	-0-	-1	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	11	
12		992 N	523	-0-	-469	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	11	
01		868 N	476	-0-	-392	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	11	
02		840 N	127	-0-	-713	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	11	
*03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	11	
-----														
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	69	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842													
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			478
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3		N	-0-			478
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			478
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			478
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	434	3	13 9	N	12			490
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2 9	N	2	142 1		350
-----													
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950													
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3		N	-0-			466
11	1560 N	999	-0-	-561	-0-	999	3		N	-0-			466
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			466
01	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3		N	-0-			466
02	924 N	203	-0-	-721	-0-	203	3		N	-0-			466
03	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1586	3	8 9	N	7	174 1		299
-----													
BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803													
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-			255
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			255
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-			255
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-			255
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1347	3	39 9	Y	35			290
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	3	4 9	Y	4			294
-----													
BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754													
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			272
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3		Y	-0-			272
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-			272
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-			272
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-			272
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		Y	-0-			272
-----													
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265													
10	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3		Y	-0-			213
11	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3		Y	-0-			213
12	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		Y	-0-			213
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-			213
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			213
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		Y	-0-			213
-----													
BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734													
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3		Y	-0-			210
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-			210
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			210
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			210
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-			210
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-			210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		6
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1 9 N	1		7
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1 9 N	1		8
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8 9 N	7		15
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		15
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		15
-----											
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885											
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		339
11	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	1166	3	Y	-0-		339
12	1364 N	574	-0-	-790	-0-	574	3	Y	-0-		339
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		339
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	5		344
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	Y	-0-	31 1	313
-----											
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940											
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3	N	-0-		471
11	630 N	60	-0-	-570	-0-	60	3	N	-0-		471
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		471
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3	N	-0-		471
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	553	3	18 9 N	16		487
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		487
-----											
RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080											
10	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	3	N	-0-		82
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		82
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		82
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		82
-----											
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368											
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		177
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		177
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
-----											
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
-----											
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455											
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		208
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	128 1	80
12	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	3	N	-0-		80
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3	N	-0-		80
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4 9 N	4		84
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1 9 N	1		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-			356
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	553	3	15	9	N	14			370
12		558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-			370
01		589 N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-			370
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4			374
*03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			374
-----															
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020															
10		744 N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-			514
11		660 N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-			514
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			514
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			514
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			514
03		744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-			514
-----															
PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841															
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			152
11		300 N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-			152
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-			152
01		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-			152
02		196 N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-			152
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			152
-----															
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978															
10		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-			759
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			759
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			759
-----															
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848															
10		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-			331
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	339	3	10	9	N	9			340
12		434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-			340
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-			340
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			340
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			340
-----															
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740															
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-			191
11		870 N	744	-0-	-126	-0-	726	3	18	9	N	16			207
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			207
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			207
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	659	3			N	-0-			207
03		930 N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-			207
-----															
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390															
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			850
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	18	1	832
12		1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-			832
01		1023 N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-			832
02		840 N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-			832
03		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-			832

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
SCHRIMPF		WELL #:		1	RRCID ->	195279	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 7948 -	8793
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-			410
11	870 N	736	-0-	-134	-0-	719 3	17 9	N	15			425
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			425
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-			425
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507 3		N	-0-			425
03	1178 N	683	-0-	-495	-0-	681 3	2 9	N	2			427
-----												
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	196318	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8150 -	9178
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3		N	-0-			639
11	420 N	194	-0-	-226	-0-	194 3		N	-0-			639
12	403 N	144	-0-	-259	-0-	144 3		N	-0-			639
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			639
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			639
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-			639
-----												
HARRIS		WELL #:		3	RRCID ->	196319	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	9207	PERF. 8098 -	9140
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			120
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			120
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			120
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			120
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	995 3	21 9	N	19			139
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1127 3	7 9	N	6			145
-----												
SHEPARD		WELL #:		2	RRCID ->	197785	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8100 -	8200
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3		N	-0-			692
11	900 N	794	-0-	-106	-0-	790 3	4 9	N	4			696
12	930 N	799	-0-	-131	-0-	791 3	8 9	N	7			703
01	930 N	824	-0-	-106	-0-	815 3	9 9	N	8	40 1		671
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			671
03	806 N	698	-0-	-108	-0-	695 3	3 9	N	3			674
-----												
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	198440	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8070 -	8230
10	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199 3		N	-0-			18
11	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2127 3	6 9	N	5			23
12	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2175 3	1 9	N	1			24
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2580 3	123 9	N	112	112 1		24
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1973 3	123 9	N	112			136
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2134 3	123 9	N	112			248
-----												
EWING		WELL #:		10	RRCID ->	199107	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8160 -	9433
10	3100 N	4684	-0-	1584	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	5399	-0-	2399	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	379	-0-	-2721	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
01	2201 X	430	-0-	-1771	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	1988 X	52	-0-	-1936	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 3		N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	199241	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7802 -	8815
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		N	-0-			529
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3		N	-0-			529
12	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 3		N	-0-			529
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-			529
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	754 3	4 9	N	4			533
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 3		N	-0-			533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
FERGUSON		WELL #:		3	RRCID ->	199242	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7865 -	8668	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	782	-0-	-24	-0-		782	3		N	-0-		107
11	750 N	733	-0-	-17	-0-		733	3		N	-0-		107
12	775 N	751	-0-	-24	-0-		751	3		N	-0-		107
01	775 N	760	-0-	-15	-0-		760	3		N	-0-		107
02	672 N	652	-0-	-20	-0-		648	3	4	9	N	4	111
03	744 N	674	-0-	-70	-0-		674	3		N	-0-		111
-----													
FERGUSON		WELL #:		2	RRCID ->	199249	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7815 -	8850	
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		2889	3		N	-0-		24
11	2610 X	2552	-0-	-58	-0-		2552	3		N	-0-		24
12	2697 X	1423	-0-	-1274	-0-		1423	3		N	-0-		24
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727	3		N	-0-		24
02	2436 X	1959	-0-	-477	-0-		1957	3	2	9	N	2	26
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	3		N	-0-		26
-----													
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	201036	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6360 -	6380	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
-----													
VINSON		WELL #:		2	RRCID ->	201038	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 6348 -	6368	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		419
-----													
FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	201039	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8385 -	8950	
10	682 N	653	-0-	-29	-0-		653	3		N	-0-		3
11	600 N	596	-0-	-4	-0-		596	3		N	-0-		3
12	682 N	506	-0-	-176	-0-		506	3		N	-0-		3
01	651 N	635	-0-	-16	-0-		635	3		N	-0-		3
02	560 N	294	-0-	-266	-0-		294	3		N	-0-		3
03	496 N	458	-0-	-38	-0-		458	3		N	-0-		3
-----													
AUSTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	201615	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 6862 -	8058	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575										
VINSON				WELL #:	3	RRCID ->	201735	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6320 - 6370		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-		118
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118
-----														
VINSON				WELL #:	4	RRCID ->	202037	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6370 - 6415		
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			57
-----														
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	202046	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6200 - 6233		
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-			624
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			Y	-0-			624
12	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	1587	3			Y	-0-			624
01	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3203	1616	3			Y	-0-			624
02	400 N	1522	-0-	1122	4325	1522	3			Y	-0-			624
*03	3100 N	1892	-0-	-1208	3117	1892	3			Y	-0-			624
-----														
DUNCAN				WELL #:	4	RRCID ->	202207	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF. 6170 - 6224		
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-			13
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	Y	1			14
12	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	2314	3	4	9	Y	4			18
01	DLQ G-10	1613	-0-	1613	3931	1483	3	130	9	Y	118	118 1		18
02	DLQ G-10	1584	-0-	1584	5515	1454	3	130	9	Y	118			136
*03	3000 N	1883	-0-	-1117	4398	1753	3	130	9	Y	118			254
-----														
AUSTIN				WELL #:	1	RRCID ->	203281	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6680 - 6860		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
-----														
DUNCAN				WELL #:	3	RRCID ->	203581	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6180 - 6240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			389
-----														
DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	203635	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6160 - 6220		
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-			201
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-			201
12	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	1233	3			Y	-0-			201
01	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2566	1333	3			Y	-0-			201
02	400 N	1259	-0-	859	3425	1259	3			Y	-0-			201
*03	3100 N	1600	-0-	-1500	1925	1600	3			Y	-0-			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	204663	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5864 -	5950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
-----												
RENSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	204745	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8225 -	10661
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELIZABETH-KUMAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205128	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 7830 -	9200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RENDA, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	205204	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 7950 -	8780
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			23
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1495	3	N	1			24
12	1550 N	911	-0-	-639	-0-	910	3	N	1			25
01	1519 N	1216	-0-	-303	-0-	1216	3	N	-0-			25
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	183	183	1	25
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	183			208
-----												
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL		WELL #:		1H	RRCID ->	205469	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 8470 -	10070
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	205497	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8100 -	9941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		401H	RRCID ->	205712	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 8460 -	11558
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	235	-0-	235	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	221	-0-	221	-0-	456	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3	N	-0-		23
11	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	1080	3	1 9 N	1		24
12	1209 N	936	-0-	-273	-0-	935	3	1 9 N	1		25
01	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	3		-0-		25
02	1008 N	786	-0-	-222	-0-	777	3	9 9 N	8		33
03	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3		-0-		33
-----											
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764											
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		429
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		429
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		429
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		429
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7 9 N	6		435
03	992 N	602	-0-	-390	-0-	602	3	N	-0-		435
-----											
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830											
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		173
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		173
12	1085 N	886	-0-	-199	-0-	886	3	N	-0-		173
01	1240 N	190	-0-	-1050	-0-	190	3	N	-0-		173
02	1120 N	191	-0-	-929	-0-	191	3	N	-0-		173
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3	N	-0-		173
-----											
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740											
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3	N	-0-		22
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1115	3	1 9 N	1		23
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1247	3	1 9 N	1		24
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3	N	-0-		24
02	1036 N	1017	-0-	-19	-0-	1002	3	15 9 N	14		38
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1025	3	9 9 N	8		46
-----											
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300											
10	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	3	N	-0-		204
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19 9 N	17		221
12	682 N	319	-0-	-363	-0-	300	3	19 9 N	17		238
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	3	N	-0-		238
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		238
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3	N	-0-		238
-----											
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240											
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-		242
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	248	3	8 9 N	7		249
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	197	3	8 9 N	7		256
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-		256
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		256
*03	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3	N	-0-		256
-----											
MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454											
10	775 N	471	-0-	-304	-0-	471	3	Y	-0-		51
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3	Y	-0-		51
12	DLQ G-10	559	-0-	559	-0-	559	3	Y	-0-		51
01	DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	1305	3	Y	-0-		51
02	400 N	788	-0-	388	-0-	1693	3	Y	-0-		51
*03	2412 N	719	-0-	-1693	-0-	719	3	Y	-0-		51



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
-----												
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825												
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		3
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	N	5		8
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		8
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	645	3	N	-0-		8
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		8
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	-0-	647	3	N	-0-		8
-----												
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990												
10	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	6241	3	N	-0-		403
11	6030 X	3872	-0-	-2158	-0-	-0-	3870	3	N	2		405
12	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	-0-	868	3	N	-0-		405
01	DLQ G-10	1159	-0-	1159	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		405
02	8531 X	6504	-0-	-2027	-0-	-0-	6355	3	N	135		540
*03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	5051	3	N	43	161 1	422
-----												
BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330												
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	3	Y	-0-		-0-
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	259	-0-	259	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	260	1	Y	-0-		-0-
02	266 X	6	-0-	-260	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
-----												
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450												
10	3751 X	3010	-0-	-741	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		140
11	3480 X	1431	-0-	-2049	-0-	-0-	1431	3	N	-0-		140
12	DLQ G-10	823	-0-	823	-0-	-0-	823	3	N	-0-		140
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823		N	-0-		140
02	1000 X	177	-0-	-823	-0-	-0-	177	3	N	-0-		140
*03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	4804	3	N	-0-		140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 3		Y	-0-		43
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4544 3	19 9	Y	17		60
12	DLQ	G-10	739	-0-	739	739	720 3	19 9	Y	17		77
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	760	21 3		Y	-0-		77
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	760			Y	-0-		77
*03		760 X	-0-	-0-	-760	-0-			Y	-0-		77
-----												
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380												
10		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-		274
11		2580 X	2576	-0-	-4	-0-	2504 3	72 9	N	65		339
12		2666 X	2570	-0-	-96	-0-	2498 3	72 9	N	65		404
01		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2778 3	13 9	N	12	130 1	286
02		2408 N	2250	-0-	-158	-0-	2207 3	43 9	N	39		325
03		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	19	263 1	81
-----												
RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550												
10		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3		N	-0-		-0-
11		3300 X	1277	-0-	-2023	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	100	30 3		N	-0-		-0-
02		102 X	2	-0-	-100	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225												
10		3999 X	3487	-0-	-512	-0-	3487 3		N	-0-		592
11		3990 X	3883	-0-	-107	-0-	3882 3	1 9	N	1		593
12	DLQ	G-10	3466	-0-	3466	3466	3466 3		N	-0-		593
01	DLQ	G-10	2958	-0-	2958	6424	2958 3		N	-0-	172 1	421
02		9303 X	2879	-0-	-6424	-0-	2879 3		N	-0-		421
*03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-		421
-----												
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950												
10		4030 X	3664	-0-	-366	-0-	3664 3		N	-0-		585
11		3420 X	3412	-0-	-8	-0-	3406 3	6 9	N	5		590
12	DLQ	G-10	3501	-0-	3501	3501	3487 3	14 9	N	13		603
01	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	6189	2679 3	9 9	N	8	188 1	423
02		8231 X	2042	-0-	-6189	-0-	2022 3	20 9	N	18		441
*03		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		441
-----												
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356												
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		128
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		128
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	275 3		Y	-0-	87 1	41
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	492	217 3		Y	-0-		41
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	713	204 3	17 9	Y	15		56
*03		828 N	115	-0-	-713	-0-	97 3	18 9	Y	16		72
-----												
KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650												
10		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		326
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-	188 1	138
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3		N	-0-		138
01		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6086 3	208 9	N	189	189 1	138
02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6402 3	208 9	N	189		327
*03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5323 3	208 9	N	189		516

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575  
 TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

10	7099 X	6316	-0-	-783	-0-	6316	3			N	-0-					462
11	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6807	3	7	9	N	6					468
12	DLQ G-10	5815	-0-	5815	-0-	5815	3			N	-0-					468
01	DLQ G-10	4728	-0-	4728	-0-	4728	3			N	-0-					468
02	16133 X	5590	-0-	-10543	-0-	5590	3			N	-0-					468
*03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5691	3	36	9	N	33					501

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

10	465 X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	810 X	101	-0-	-709	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	513 X	44	-0-	-469	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					648
11	1470 X	751	-0-	-719	-0-	750	3	1	9	N	1					649
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4170	3	47	9	N	43					692
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3397	3	19	9	N	17					709
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2877	3	26	9	N	24					733
*03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	N	27					760

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					49
11	1830 N	1619	-0-	-211	-0-	1613	3	6	9	N	5					54
12	1891 N	1069	-0-	-822	-0-	1060	3	9	9	N	8					64
01	1705 N	1325	-0-	-380	-0-	1308	3	17	9	N	15	28	1			49
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					49
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	3	6	9	N	5					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
FORTENBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	215978	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	9351 - 11101	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-			107
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828 3	1 9		N	1			108
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1953 3	8 9		N	7			115
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2276 3	19 9		N	17			132
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968 3	7 9		N	6			138
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1342 3	33 9		N	30			168
-----													
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	215986	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7870 - 8382	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	216208	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8236 - 8310	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			133
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-			133
12	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275 3			Y	-0-	87 1		46
01	DLQ G-10	221	-0-	221	496	221 3			Y	-0-			46
02	DLQ G-10	72	-0-	72	568	72 3			Y	-0-			46
*03	570 N	2	-0-	-568	-0-	2 3			Y	-0-			46
-----													
J & L UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217174	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	10770 - 11062	
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3			N	-0-			328
11	2790 X	1777	-0-	-1013	-0-	1776 3	1 9		N	1			329
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3			N	-0-			329
01	2883 X	2863	-0-	-20	-0-	2863 3			N	-0-	123 1		206
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2782 3	19 9		N	17			223
03	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	2657 3			N	-0-			223
-----													
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		202 H	RRCID ->	217671	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	8120 - 9330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		803H	RRCID ->	217673	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11688	PERF.	8240 - 11571	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		403H	RRCID ->	217679	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	8200 - 10798	
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3			Y	-0-			-0-
11	1770 X	1663	-0-	-107	-0-	1663 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	1812 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	669	-0-	669	2481	669 3			Y	-0-			-0-
02	3049 X	568	-0-	-2481	-0-	568 3			Y	-0-			-0-
*03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3968 X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3	Y	-0-		-0-
11		3780 X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	690	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	773	83	3	Y	-0-		-0-
02		884 X	111	-0-	-773	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
*03		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794												
10		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	Y	-0-		-0-
11		1560 X	498	-0-	-1062	-0-	498	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	579	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	651	72	3	Y	-0-		-0-
02		652 X	1	-0-	-651	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
*03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000												
10		2108 X	779	-0-	-1329	-0-	779	3	Y	-0-		-0-
11		2040 X	897	-0-	-1143	-0-	897	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	293	46	3	Y	-0-		-0-
02		383 X	90	-0-	-293	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
*03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
-----												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862												
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		220
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	173 1	47
12		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3	N	-0-		47
01		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3	N	-0-		47
02		1036 N	990	-0-	-46	-0-	990	3	N	10		57
*03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		57
-----												
HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224												
10		16957 X	14091	-0-	-2866	-0-	14091	3	N	-0-		995
11		15060 X	13339	-0-	-1721	-0-	13287	3	N	47		1042
12	DLQ	G-10	15588	-0-	15588	15588	15585	3	N	3	183 1	862
01	DLQ	G-10	19210	-0-	19210	34798	19193	3	N	15		877
02		44803 X	10005	-0-	-34798	-0-	9946	3	N	54		931
*03		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	13708	3	N	336	283 1	984
-----												
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249												
10		9362 X	8615	-0-	-747	-0-	8615	3	N	-0-		2
11		8910 X	8407	-0-	-503	-0-	8407	3	N	-0-		2
12	DLQ	G-10	8538	-0-	8538	8538	8538	3	N	-0-		2
01	DLQ	G-10	8845	-0-	8845	17383	8845	3	N	-0-		2
02		21340 X	3957	-0-	-17383	-0-	3957	3	N	-0-		2
*03		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3	N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
WINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	220811	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8220 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4567 X	4567	-0-	-0-	4567	3		N	-0-		262
11		4076 X	4076	-0-	-0-	4073	3	3	9	N	3	265
12	DLQ	G-10	3183	-0-	3183	3163	3	20	9	N	18	283
01	DLQ	G-10	3877	-0-	3877	7060	3	11	9	N	10	131
02		10229 X	3169	-0-	-7060	3169	3			N	-0-	131
*03		4639 X	4639	-0-	-0-	4614	3	25	9	N	23	154
-----												
ANGUS		WELL #:		1H	RRCID ->	220816	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8571 - 9902	
10		1581 N	1004	-0-	-577	1004	3		N	-0-		-0-
11		1530 N	935	-0-	-595	935	3		N	-0-		-0-
12		1928 N	1928	-0-	-0-	1928	3		N	-0-		-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	2025	3		N	-0-		-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	1680	3		N	-0-		-0-
*03		2408 N	2408	-0-	-0-	2408	3		N	-0-		-0-
-----												
CONLEY HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	220866	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7110 - 9123	
10		4960 X	2987	-0-	-1973	2987	3		N	-0-		148
11		4800 X	3362	-0-	-1438	3360	3	2	9	N	2	150
12	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	3806	3	12	9	N	11	161
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	3934	3			N	-0-	161
02		3950 X	16	-0-	-3934	16	3			N	-0-	161
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
-----												
CHILDERS		WELL #:		1H	RRCID ->	222278	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8308 - 11308	
10		961 N	932	-0-	-29	932	3		N	-0-		101
11		960 N	897	-0-	-63	893	3	4	9	N	4	105
12		1054 N	860	-0-	-194	836	3	24	9	N	22	127
01		1039 N	1039	-0-	-0-	1000	3	39	9	N	35	162
02		941 N	941	-0-	-0-	912	3	29	9	N	26	188
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	1017	3	9	9	N	8	196
-----												
RENDA, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	223722	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7925 - 8600	
10		1457 N	1309	-0-	-148	1309	3		N	-0-		22
11		1350 N	1205	-0-	-145	1204	3	1	9	N	1	23
12		1364 N	1162	-0-	-202	1161	3	1	9	N	1	24
01		1302 N	1109	-0-	-193	1109	3			N	-0-	24
02		1120 N	964	-0-	-156	964	3			N	-0-	24
03		1147 N	1026	-0-	-121	1026	3			N	-0-	24
-----												
EWING "G"		WELL #:		7H	RRCID ->	224482	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7750 - 11500	
10		5456 X	312	-0-	-5144	312	3		N	-0-		5
11		5280 X	298	-0-	-4982	298	3		N	-0-		5
12	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	5210	3			N	-0-	5
01	DLQ	G-10	5139	-0-	5139	10349	3			N	-0-	5
02		14624 X	4275	-0-	-10349	4275	3			N	-0-	5
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
-----												
TROPHY CLUB UNIT		WELL #:		802H	RRCID ->	225387	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 8160 - 10774	
10		2015 X	-0-	-0-	-2015				Y	-0-		-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
														BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230														
10	2914	X	50	-0-	-2864	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	119	-0-	-2701	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147														
10	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1944	3		N	-0-			335
11	2760	N	2012	-0-	-748	-0-	2005	3	7	9	N	6		341
12	3069	N	1471	-0-	-1598	-0-	1463	3	8	9	N	7		348
01	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	1372	3	4	9	N	4		352
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14		366
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-		366
-----														
BERG, R. S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
-----														
TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025														
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	625	-0-	625	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	627	-0-	627	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
02	1457	X	205	-0-	-1252	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
*03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
-----														
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233514	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8158 - 8426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2012													

TROPHY CLUB 8		WELL #:		8203 H	RRCID ->	233768	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7694	PERF. 8400 - 11320
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233910	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7500 - 8394
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	265
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	265
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	265
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	265
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3	N	-0-	265
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	265

CHILDERS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236090	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 6080 - 10680
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3	N	-0-	193 1 356
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3924	3	N	15 9	14 370
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2875	3	N	11 9	10 380
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	61 9	55 188 1 247
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4285	3	N	91 9	83 330
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4019	3	N	61 9	55 385

HORNBACK, L.P.		WELL #:		1 H	RRCID ->	236456	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7980 - 10754
10	8401	X	8223	-0-	-178	-0-	8223	3	N	-0-	826
11	8280	X	6699	-0-	-1581	-0-	6646	3	N	53 9	48 874
12	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	3288	3285	3	N	3 9	3 141 1 736
01	DLQ	G-10	5309	-0-	5309	8597	5239	3	N	70 9	64 800
02	14049	X	5452	-0-	-8597	-0-	5439	3	N	13 9	12 812
*03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	3	N	20 9	18 830

LORE LEVIN		WELL #:		101H	RRCID ->	238541	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7321 - 8828
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238622	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	6011 -	8043
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5239 X	5112	-0-	-127	-0-	5112 3			N	-0-			725
11	5070 X	5068	-0-	-2	-0-	5058 3	10 9		N	9			734
12	DLQ G-10	4478	-0-	4478	4478	4460 3	18 9		N	16			750
01	DLQ G-10	4752	-0-	4752	9230	4741 3	11 9		N	10			760
02	13264 X	4034	-0-	-9230	-0-	4028 3	6 9		N	5			765
*03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4179 3	6 9		N	5			770
-----													
SCOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239755	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5925 -	8541
10	5208 X	4969	-0-	-239	-0-	4969 3			N	-0-			200
11	4920 X	4591	-0-	-329	-0-	4585 3	6 9		N	5			205
12	DLQ G-10	4294	-0-	4294	4294	4284 3	10 9		N	9			214
01	DLQ G-10	4457	-0-	4457	8751	4443 3	14 9		N	13			227
02	13038 X	4287	-0-	-8751	-0-	4283 3	4 9		N	4			231
*03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4298 3	4 9		N	4			235
-----													
BERGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	240164	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5517 -	8340
10	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	2490 3			N	-0-	85 1		322
11	3600 X	2558	-0-	-1042	-0-	2554 3	4 9		N	4			326
12	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	1865 3	3 9		N	3			329
01	DLQ G-10	2520	-0-	2520	4388	2502 3	18 9		N	16			345
02	6841 X	2453	-0-	-4388	-0-	2443 3	10 9		N	9			354
*03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2334 3	11 9		N	10			364
-----													
DUKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242730	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7410 -	8662
10	22103 X	5468	-0-	-16635	-0-	5468 3			N	-0-			-0-
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	5249 3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5921	-0-	5921	5921	5921 3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5921	-0-	5921	11842	5921 3			N	-0-			-0-
02	17763 X	5921	-0-	-11842	-0-	5921 3			N	-0-			-0-
*03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243332	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6236 -	8130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
-----													
LOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	245022	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6341 -	9310
10	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3			N	-0-			-0-
11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702 3			N	-0-			-0-
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3			N	-0-			-0-
02	2772 X	1990	-0-	-782	-0-	1990 3			N	-0-			-0-
*03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 3			N	-0-			-0-
-----													
LADD		WELL #:		1H	RRCID ->	245231	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	7200 -	8101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LOYD	WELL #:	1H	RRCID ->	245907	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7460	-	8760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 3	N	-0-				48
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 3	N	-0-				48
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-				48
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3	N	-0-				48
02	1988 X	1044	-0-	-944	-0-	1044 3	N	-0-				48
03	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	1341 3	N	-0-				48
-----												
BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6930 - 9146
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3	N	-0-				23
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 3	N	-0-				23
12	DLQ G-10	5480	-0-	5480	5480	5480 3	N	-0-				23
01	DLQ G-10	7650	-0-	7650	13130	7650 3	N	-0-				23
02	18280 X	5150	-0-	-13130	-0-	5150 3	N	-0-				23
*03	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 3	N	-0-				23
-----												
SMITH, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7204 - 7374
10	3224 X	2488	-0-	-736	-0-	2488 3	N	-0-				-0-
11	2730 X	2484	-0-	-246	-0-	2484 3	N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1916	-0-	1916	1916	1916 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1916	-0-	1916	3832	1916 3	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	5116	1284 3	N	-0-				-0-
03	T. A.	993	-0-	993	6109	993 3	N	-0-				-0-
-----												
VIETH		WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	7100 - 8251
10	3782 X	3263	-0-	-519	-0-	3263 3	N	-0-				877
11	3660 X	3059	-0-	-601	-0-	3059 3	N	-0-	189	1		688
12	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	2921 3	N	-0-				688
01	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5899	2978 3	N	-0-				688
02	8673 X	2774	-0-	-5899	-0-	2763 3	N	11 9	10			698
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3327 3	N	11 9	10			708
-----												
BOLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6811 - 9226
10	9734 X	6763	-0-	-2971	-0-	6763 3	N	-0-				8
11	9420 X	1555	-0-	-7865	-0-	1555 3	N	-0-				8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				8
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-				8
02	DLQ G-10	61	-0-	61	63	61 3	N	-0-				8
*03	63 X	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	N	-0-				8
-----												
CHAMNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	248563	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7501 - 9430
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				1
-----												
DUNCAN		WELL #:		6H	RRCID ->	248875	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	7550 - 9630
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956 3	N	-0-	189	1		276
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	4 9	4			280
12	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1504 3	N	3 9	3			283
01	1953 N	935	-0-	-1018	-0-	909 3	N	26 9	24	44	1	263
02	1652 N	1292	-0-	-360	-0-	1292 3	N	-0-				263
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	7 9	6			269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
BERGMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249246	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5640 - 8400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5084 X	1725	-0-	-3359	-0-	1725	3	N	-0-	52	1	238
11	4920 X	2162	-0-	-2758	-0-	2160	3	N	2			240
12	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2050	3	N	3	9		243
01	DLQ G-10	1917	-0-	1917	3970	1915	3	N	2	9		245
02	7478 X	3508	-0-	-3970	-0-	3508	3	N	-0-			245
*03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			245
-----												
MCCARTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	249885	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5820 - 8771
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
-----												
FLINN		WELL #:		1H	RRCID ->	251926	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	6245 - 7777
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			251
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	11	9		261
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	7	9		267
01	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1428	3	N	15	9		281
02	1428 N	1327	-0-	-101	-0-	1324	3	N	3	9		284
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	12	9		295
-----												
ALLEDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURROWS		WELL #:		1H	RRCID ->	253276	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5840 - 8715
10	6262 X	5017	-0-	-1245	-0-	5017	3	N	-0-	130	1	117
11	5460 X	5281	-0-	-179	-0-	5264	3	N	17	9		132
12	DLQ G-10	4911	-0-	4911	4911	4902	3	N	9	9		140
01	DLQ G-10	4390	-0-	4390	9301	4380	3	N	10	9		149
02	13945 X	4644	-0-	-9301	-0-	4621	3	N	23	9		170
*03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3	N	-0-			170
-----												
FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	8587 X	312	-0-	-8275	-0-	312	3	N	-0-			9
11	8310 X	298	-0-	-8012	-0-	298	3	N	-0-			9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	T. A.	15214	-0-	15214	15214	15214	3	N	-0-			9
-----												
LENOX		WELL #:		3H	RRCID ->	259399	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	8005 - 12149
10	45167 X	21	-0-	-45146	-0-	21	3	N	-0-			64
11	37830 X	250	-0-	-37580	-0-	250	3	N	-0-			64
12	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1257	1257	3	N	-0-			64
01	DLQ G-10	24208	-0-	24208	25465	24208	3	N	-0-			64
02	53514 X	28049	-0-	-25465	-0-	28049	3	N	-0-			64
*03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
LENOX				WELL #:	2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8064 - 12138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		44175 X	30763	-0-	-13412	-0-	30763	3	N	-0-			-0-
11		52248 X	52248	-0-	-0-	-0-	52248	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51517	-0-	51517	51517	51517	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	35063	-0-	35063	86580	35063	3	N	-0-			-0-
02		120673 X	34093	-0-	-86580	-0-	34093	3	N	-0-			-0-
*03		41030 X	41030	-0-	-0-	-0-	41030	3	N	-0-			-0-
-----													
LENOX				WELL #:	1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7800 - 11524	
10		61783 X	37677	-0-	-24106	-0-	37677	3	N	-0-			-0-
11		72886 X	72886	-0-	-0-	-0-	72886	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	67685	-0-	67685	67685	67685	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	62511	-0-	62511	130196	62511	3	N	-0-			-0-
02		184242 X	54046	-0-	-130196	-0-	54046	3	N	-0-			-0-
*03		57414 X	57414	-0-	-0-	-0-	57414	3	N	-0-			-0-
-----													
LENOX				WELL #:	4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 - 11379	
10		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	3	N	-0-			-0-
11		50747 X	50747	-0-	-0-	-0-	50747	3	N	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	9726	-0-	9726	9726	9726	3	N	-0-			-0-
-----													
STEEPLES				WELL #:	1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234	
10		31868 X	21252	-0-	-10616	-0-	21252	3	N	-0-			-0-
11		28530 X	18552	-0-	-9978	-0-	18552	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	18746	-0-	18746	18746	18746	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	19202	-0-	19202	37948	19202	3	N	-0-			-0-
02		41225 X	3277	-0-	-37948	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
*03		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3	N	-0-			-0-
-----													
LAXSON				WELL #:	1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780	
10		65534 X	-0-	-0-	-65534	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
11		22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
-----													
STEEPLES				WELL #:	5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7745 - 11010	
10		32116 X	26478	-0-	-5638	-0-	26478	3	N	-0-			-0-
11		28830 X	27020	-0-	-1810	-0-	27020	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	25693	-0-	25693	25693	25693	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	30102	-0-	30102	55795	30102	3	N	-0-			-0-
02		84246 X	28451	-0-	-55795	-0-	28451	3	N	-0-			-0-
*03		25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	25873	3	N	-0-			-0-
-----													
STEEPLES				WELL #:	3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 9070 - 12152	
10		34875 X	27365	-0-	-7510	-0-	27365	3	N	-0-			-0-
11		33750 X	25218	-0-	-8532	-0-	25218	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	25014	-0-	25014	25014	25014	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	24109	-0-	24109	49123	24109	3	N	-0-			-0-
02		68680 X	19557	-0-	-49123	-0-	19557	3	N	-0-			-0-
*03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
YEANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7723 - 11268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	53258 X	46473	-0-	-6785	-0-		46473	3	N	-0-	-0-	
11	51060 X	11078	-0-	-39982	-0-		11078	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	320	-0-	320	320		320	3	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	48350	-0-	48350	48670		48350	3	N	-0-	-0-	
-----												
LABC SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 8394 - 11565	
10	81375 X	63612	-0-	-17763	-0-		63612	3	N	-0-	-0-	
11	73320 X	58054	-0-	-15266	-0-		58054	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	58508	-0-	58508	58508		58508	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	55218	-0-	55218	113726		55218	3	N	-0-	-0-	
02	160254 X	46528	-0-	-113726	-0-		46528	3	N	-0-	-0-	
*03	49445 X	49445	-0-	-0-	-0-		49445	3	N	-0-	-0-	
-----												
LABC NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7998 - 13912	
10	154814 X	123025	-0-	-31789	-0-		123025	3	N	-0-	-0-	
11	141510 X	112207	-0-	-29303	-0-		112207	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	106240	-0-	106240	106240		106240	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	109980	-0-	109980	216220		109980	3	N	-0-	-0-	
02	311851 X	95631	-0-	-216220	-0-		95631	3	N	-0-	-0-	
*03	101723 X	101723	-0-	-0-	-0-		101723	3	N	-0-	-0-	
-----												
LABC SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	261489	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 7871 - 10450	
10	70618 X	54706	-0-	-15912	-0-		54706	3	N	-0-	-0-	
11	63660 X	49934	-0-	-13726	-0-		49934	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	49403	-0-	49403	49403		49403	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	48409	-0-	48409	97812		48409	3	N	-0-	-0-	
02	140576 X	42764	-0-	-97812	-0-		42764	3	N	-0-	-0-	
*03	45338 X	45338	-0-	-0-	-0-		45338	3	N	-0-	-0-	
-----												
STEEPLES		WELL #:		2H	RRCID ->	261750	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8290 - 11362	
10	21266 X	13734	-0-	-7532	-0-		13734	3	N	-0-	-0-	
11	18360 X	12050	-0-	-6310	-0-		12050	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	9269	-0-	9269	9269		9269	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	5316	-0-	5316	14585		5316	3	N	-0-	-0-	
02	23832 X	9247	-0-	-14585	-0-		9247	3	N	-0-	-0-	
*03	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-		25087	3	N	-0-	-0-	
-----												
YEANDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261791	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7905 - 10960	
10	49259 X	42038	-0-	-7221	-0-		42038	3	N	-0-	-0-	
11	45840 X	18236	-0-	-27604	-0-		18236	3	N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	42801	-0-	42801	42801		42801	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	39937	-0-	39937	82738		39937	3	N	-0-	-0-	
02	82778 X	40	-0-	-82738	-0-		40	3	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263442	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7240 - 10355	
10	208532 X	72925	-0-	-135607	-0-		72925	3	N	-0-	-0-	
11	0 W	73131	-0-	73131	73131		73131	3	N	-0-	-0-	
12	0 W	52996	-0-	52996	126127		52996	3	N	-0-	-0-	
01	0 W	53554	-0-	53554	179681		53554	3	N	-0-	-0-	
02	0 W	44650	-0-	44650	224331		44650	3	N	-0-	-0-	
03	0 W	44656	-0-	44656	268987		44656	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		180325 X	60898	-0-	-119427	-0-	60898	3		N	-0-			-0-
11		0 W	59575	-0-	59575	59575	59575	3		N	-0-			-0-
12		0 W	43532	-0-	43532	103107	43532	3		N	-0-			-0-
01		0 W	42862	-0-	42862	145969	42862	3		N	-0-			-0-
02		0 W	34831	-0-	34831	180800	34831	3		N	-0-			-0-
03		0 W	34554	-0-	34554	215354	34554	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281														
10		96452 X	96452	-0-	-0-	-0-	96452	3		N	-0-			-0-
11		0 W	97568	-0-	97568	97568	97568	3		N	-0-			-0-
12		0 W	69519	-0-	69519	167087	69519	3		N	-0-			-0-
01		0 W	70656	-0-	70656	237743	70656	3		N	-0-			-0-
02		0 W	58799	-0-	58799	296542	58799	3		N	-0-			-0-
03		0 W	59069	-0-	59069	355611	59069	3		N	-0-			-0-
-----														
STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300														
10		46593 X	41704	-0-	-4889	-0-	41704	3		N	-0-			-0-
11		44703 X	44703	-0-	-0-	-0-	44703	3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	36776	-0-	36776	36776	36776	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	8740	-0-	8740	45516	8740	3		N	-0-			-0-
02		45516 X	-0-	-0-	-45516	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
-----														
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480														
10		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3		N	-0-			568
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4782	3	15	9	14	182	1	400
12		DLQ G-10	5185	-0-	5185	5185	5172	3	13	9	12			412
01		DLQ G-10	5429	-0-	5429	10614	5360	3	69	9	63	225	1	250
02		14873 X	4259	-0-	-10614	-0-	4245	3	14	9	13			263
*03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	3	94	9	85			348
-----														
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926														
10		57722 X	49395	-0-	-8327	-0-	49395	3		N	-0-			-0-
11		53280 X	45188	-0-	-8092	-0-	45188	3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	45450	-0-	45450	45450	45450	3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	44126	-0-	44126	89576	44126	3		N	-0-			-0-
02		128193 X	38617	-0-	-89576	-0-	38617	3		N	-0-			-0-
*03		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3		N	-0-			-0-
-----														
CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510														
10		8029 X	4139	-0-	-3890	-0-	4139	3		N	-0-	186	1	1193
11		7770 X	3011	-0-	-4759	-0-	2987	3	24	9	22			1215
12		DLQ G-10	1789	-0-	1789	1789	1759	3	30	9	27			1242
01		DLQ G-10	1953	-0-	1953	3742	1897	3	56	9	51			1293
02		5124 X	1382	-0-	-3742	-0-	1371	3	11	9	10			1303
*03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2846	3	112	9	102			1405
-----														
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980														
10		23715 X	13844	-0-	-9871	-0-	13844	3		N	-0-			108
11		22950 X	18692	-0-	-4258	-0-	18653	3	39	9	35	108	1	35
12		DLQ G-10	18454	-0-	18454	18454	18246	3	208	9	189	183	1	41
01		DLQ G-10	19214	-0-	19214	37668	19093	3	121	9	110			151
02		54667 X	16999	-0-	-37668	-0-	16964	3	35	9	32	183	1	-0-
*03		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16559	3	35	9	32			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
YEANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264480	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7930 - 11470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	21638 X	19786	-0-	-1852	-0-	19786	3	N	-0-			-0-
11	20940 X	2614	-0-	-18326	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570	3570	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12386	-0-	12386	15956	12386	3	N	-0-			-0-
02	16068 X	112	-0-	-15956	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*03	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3	N	-0-			-0-
-----												
YEANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	264483	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7935 - 11580
10	51522 X	43212	-0-	-8310	-0-	43212	3	N	-0-			-0-
11	49860 X	19086	-0-	-30774	-0-	19086	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	44505	-0-	44505	44505	44505	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43498	-0-	43498	88003	43498	3	N	-0-			-0-
02	88347 X	344	-0-	-88003	-0-	309	3	N	32	35	9	32
*03	47863 X	47863	-0-	-0-	-0-	47863	3	N	-0-			32
-----												
LABC NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264604	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7868 - 11054
10	96441 X	71882	-0-	-24559	-0-	71882	3	N	-0-			-0-
11	86730 X	65760	-0-	-20970	-0-	65760	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	64595	-0-	64595	64595	64595	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61670	-0-	61670	126265	61670	3	N	-0-			-0-
02	178970 X	52705	-0-	-126265	-0-	52705	3	N	-0-			-0-
*03	56001 X	56001	-0-	-0-	-0-	56001	3	N	-0-			-0-
-----												
LABC NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264605	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8943 - 13075
10	98952 X	69588	-0-	-29364	-0-	69588	3	N	-0-			-0-
11	87000 X	62842	-0-	-24158	-0-	62842	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	58332	-0-	58332	58332	58332	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59876	-0-	59876	118208	59876	3	N	-0-			-0-
02	169644 X	51436	-0-	-118208	-0-	51436	3	N	-0-			-0-
*03	54409 X	54409	-0-	-0-	-0-	54409	3	N	-0-			-0-
-----												
LABC SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264636	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7979 - 13115
10	120683 X	84001	-0-	-36682	-0-	84001	3	N	-0-			-0-
11	109320 X	76846	-0-	-32474	-0-	76846	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	72864	-0-	72864	72864	72864	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71448	-0-	71448	144312	71448	3	N	-0-			-0-
02	206132 X	61820	-0-	-144312	-0-	61820	3	N	-0-			-0-
*03	65729 X	65729	-0-	-0-	-0-	65729	3	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL-BALDINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	264852	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8930 - 11930
10	16027 X	13245	-0-	-2782	-0-	13245	3	N	-0-			1564
11	14430 X	11657	-0-	-2773	-0-	11611	3	N	42	46	9	1606
12	DLQ G-10	7969	-0-	7969	7969	7966	3	N	3	3	9	1609
01	DLQ G-10	8515	-0-	8515	16484	8404	3	N	101	111	9	1710
02	22806 X	6322	-0-	-16484	-0-	6230	3	N	84	92	9	1794
*03	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9205	3	N	24	26	9	1728
-----												
GARDNER WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	266902	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8860 - 12036
10	9951 X	7543	-0-	-2408	-0-	7390	3	N	139	153	9	190
11	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8707	3	N	216	238	9	406
12	DLQ G-10	9484	-0-	9484	9484	9269	3	N	195	215	9	481
01	DLQ G-10	8071	-0-	8071	17555	7863	3	N	189	208	9	493
02	27816 X	10261	-0-	-17555	-0-	10123	3	N	125	138	9	433
*03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12560	3	N	273	300	9	581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		11780 X	11630	-0-	-150	-0-	11630	3			157
11		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11575	3	111	9	258
12	DLQ	G-10	12540	-0-	12540	12540	12393	3	147	9	158
01	DLQ	G-10	17518	-0-	17518	30058	17389	3	129	9	275
02		45932 X	15874	-0-	-30058	-0-	15782	3	92	9	359
*03		17002 X	17002	-0-	-0-	-0-	16935	3	67	9	241

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669											
10		109740 X	-0-	-0-	-109740	-0-					-0-
11		93390 X	52835	-0-	-40555	-0-	52835	3			-0-
12		83483 X	46413	-0-	-37070	-0-	46413	3			-0-
01		78802 X	66122	-0-	-12680	-0-	66122	3			-0-
02		59612 X	55961	-0-	-3651	-0-	55961	3			-0-
03		54591 X	43920	-0-	-10671	-0-	43920	3			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692											
10		118296 X	-0-	-0-	-118296	-0-					-0-
11		99420 X	55844	-0-	-43576	-0-	55844	3			-0-
12		91202 X	48173	-0-	-43029	-0-	48173	3			-0-
01		83638 X	69077	-0-	-14561	-0-	69077	3			-0-
02		64512 X	58326	-0-	-6186	-0-	58326	3			-0-
03		57691 X	45635	-0-	-12056	-0-	45635	3			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452											
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		58796 X	58796	-0-	-0-	-0-	58796	3			-0-
12		88040 X	64659	-0-	-23381	-0-	64659	3			-0-
01		83638 X	73580	-0-	-10058	-0-	73580	3			-0-
02		65576 X	62512	-0-	-3064	-0-	62512	3			-0-
03		64666 X	49360	-0-	-15306	-0-	49360	3			-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 269830 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8076 PERF. N/A											
10	SHUT	IN	44701	-0-	44701	79494	42442	3	2259	9	96
11	SHUT	IN	43877	-0-	43877	123371	41618	3	2259	9	1099
12	SHUT	IN	45580	-0-	45580	168951	44740	3	840	9	1199
01	SHUT	IN	42676	-0-	42676	211627	42009	3	667	9	1224
02	SHUT	IN	35704	-0-	35704	247331	35318	3	386	9	1094
*03	SHUT	IN	37553	-0-	37553	284884	37187	3	366	9	997

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. N/A											
10	SHUT	IN	40194	-0-	40194	92668	38526	3	1668	9	-0-
11	SHUT	IN	33797	-0-	33797	126465	32129	3	1668	9	773
12	SHUT	IN	29944	-0-	29944	156409	29025	3	919	9	867
01	SHUT	IN	27726	-0-	27726	184135	27062	3	664	9	940
02	SHUT	IN	22525	-0-	22525	206660	22182	3	343	9	891
*03	SHUT	IN	22351	-0-	22351	229011	21952	3	399	9	791



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
MOHON WELL #: 1H RRCID -> 269872 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8168 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	20178	-0-	20178	38552	19265	3	913	9	N	830	830	1	-0-
11	SHUT IN	12749	-0-	12749	51301	11836	3	913	9	N	830	241	1	589
12	SHUT IN	6934	-0-	6934	58235	6620	3	314	9	N	285	128	1	746
01	SHUT IN	4679	-0-	4679	62914	4505	3	174	9	N	158	68	1	836
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62914					N	-0-			836
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	62914					N	NO RPT			836
-----														
MOHON WELL #: 4H RRCID -> 269879 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A														
10	SHUT IN	20435	-0-	20435	59259	18094	3	2341	9	N	2128	2128	1	-0-
11	SHUT IN	17212	-0-	17212	76471	14871	3	2341	9	N	2128	1519	1	609
12	SHUT IN	16613	-0-	16613	93084	14689	3	1924	9	N	1749	1486	1	872
01	SHUT IN	18662	-0-	18662	111746	17522	3	1140	9	N	1036	1205	1	703
02	SHUT IN	14037	-0-	14037	125783	13047	3	990	9	N	900	1273	1	330
*03	SHUT IN	16016	-0-	16016	141799	14808	3	1208	9	N	1098	1285	1	143
-----														
ADAMS-TRUITT WELL #: 1H RRCID -> 270241 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	15246	-0-	15246	15246	15083	3	163	9	N	148	148	1	-0-
01	SHUT IN	26435	-0-	26435	41681	24752	3	1683	9	N	1530	1339	1	191
02	0 W	44638	-0-	44638	86319	44040	3	598	9	N	544	186	1	549
*03	134207 X	47888	-0-	-86319	-0-	47081	3	807	9	N	734	499	8	784
-----														
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	17434	-0-	17434	17434	17038	3	396	9	N	360	360	1	-0-
01	SHUT IN	15687	-0-	15687	33121	13860	3	1827	9	N	1661	1312	1	349
02	0 W	32627	-0-	32627	65748	31416	3	1211	9	N	1101	348	1	1102
*03	87633 X	21885	-0-	-65748	-0-	21189	3	696	9	N	633	693	1	1042

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24156					N	-0-					618
02		SHUT IN	34338	-0-	34338	58494	33624	3	714	9	N	649	160	1			1107
03		SHUT IN	30361	-0-	30361	88855	29890	3	471	9	N	428	737	1			798
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. N/A																	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27025					N	-0-					201
02		SHUT IN	43403	-0-	43403	70428	42466	3	937	9	N	852	355	1			698
03		SHUT IN	38286	-0-	38286	108714	37529	3	757	9	N	688	1077	1			309
VARGAS ENERGY, LTD. 882868																	
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451																	
10		49321 X	43058	-0-	-6263	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
11		46710 X	44286	-0-	-2424	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
12		42335 X	42335	-0-	-0-	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
01		43679 X	43679	-0-	-0-	-0-	43679	2			N	-0-					-0-
02		38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	2			N	-0-					-0-
03		41819 X	41351	-0-	-468	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481																	
10		45844 X	45844	-0-	-0-	-0-	45844	2			N	-0-					-0-
11		43443 X	43443	-0-	-0-	-0-	43443	2			N	-0-					-0-
12		38533 X	36817	-0-	-1716	-0-	36817	2			N	-0-					-0-
01		45849 X	42732	-0-	-3117	-0-	42732	2			N	-0-					-0-
02		41412 X	35528	-0-	-5884	-0-	35528	2			N	-0-					-0-
03		45849 X	36573	-0-	-9276	-0-	36573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 VERITAS ENERGY, LLC 884589  
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557  
 EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-		-0-
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-		-0-
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2	N	-0-		-0-
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-		-0-
*03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2	N	-0-		-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2	N	-0-		-0-
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2	N	-0-		-0-
12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-		-0-
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2	N	-0-		-0-
*03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-		-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
02	2884 X	2514	-0-	-370	-0-	2514	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
WBH ENERGY PARTNERS LLC			902622										
MARTIN C (SA)			WELL #:	8H	RRCID ->	270412	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217 - 14462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	20953 2	1279 9	N	1163	1242 1	4 8	674
*11		20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	19954 2	1041 9	N	946	890 1		730
*12		20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	19986 2	911 9	N	828	903 1	5 8	650
*01		20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	19662 2	794 9	N	722	701 1		671
*02		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	18595 2	584 9	N	531	517 1		685
*03		20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	20148 2	540 9	N	491	529 1	11 8	636
-----													
MARTIN C (SA)			WELL #:	9H	RRCID ->	270518	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203 - 14039	
*10		27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	26157 2	1619 9	N	1472	1596 1	3 8	750
*11		24544 X	24544	-0-	-0-	-0-	23298 2	1246 9	N	1133	1067 1		816
*12		26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	25351 2	1074 9	N	976	905 1	5 8	882
*01		26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	25763 2	901 9	N	819	894 1		807
*02		22456 X	22456	-0-	-4071	-0-	17816 2	569 9	N	517	547 1		777
03		0 W	19862	-0-	19862	19862	19391 2	471 9	N	428	364 1	14 8	827
-----													
CLARK UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	270716	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8201 - 13469	
10		67301 X	9762	-0-	-57539	-0-	8233 2	1529 9	N	1390	1240 1		1187
11		65130 X	10602	-0-	-54528	-0-	9199 2	1403 9	N	1275	1439 1		1023
12		67301 X	9906	-0-	-57395	-0-	8618 2	1288 9	N	1171	1082 1		1112
01		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	8225 2	1250 9	N	1136	1067 1	1 8	1180
02		10080 X	8230	-0-	-1850	-0-	7122 2	1108 9	N	1007	1036 1	4 8	1147
03		10943 X	7643	-0-	-3300	-0-	6491 2	1152 9	N	1047	1034 1		1160
-----													
CLARK UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	270717	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8417 - 13575	
10		37107 X	11114	-0-	-25993	-0-	10261 2	853 9	N	775	890 1		191
11		35910 X	11967	-0-	-23943	-0-	11231 2	736 9	N	669	536 1		324
12		37107 X	11569	-0-	-25538	-0-	10899 2	670 9	N	609	724 1		209
01		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10314 2	579 9	N	526	524 1	1 8	210
02		11172 X	10901	-0-	-271	-0-	10377 2	524 9	N	476	363 1	3 8	320
03		12369 X	8891	-0-	-3478	-0-	8427 2	464 9	N	422	537 1		205
-----													
CLARK UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	270718	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8417 - 13558	
10		34627 X	26903	-0-	-7724	-0-	25692 2	1211 9	N	1101	1060 1		481
11		33510 X	29361	-0-	-4149	-0-	28275 2	1086 9	N	987	1074 1		394
12		34627 X	30550	-0-	-4077	-0-	29585 2	965 9	N	877	897 1		374
01		30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30177 2	822 9	N	747	716 1	1 8	404
02		27412 X	26898	-0-	-514	-0-	26268 2	630 9	N	573	530 1		447
03		30535 X	25991	-0-	-4544	-0-	25344 2	647 9	N	588	694 1		341
-----													
MARTIN (SA)			WELL #:		RRCID ->	270719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8417 - 13558	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN (SA)			WELL #:		RRCID ->	270720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8417 - 13558	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
WBH ENERGY PARTNERS LLC		//CONT.//		902622											
MARTIN C (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	270766	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8218	-	14718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	20976 2	1330 9	N	1209	1055 1	3 8	389		
11		20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	19481 2	1068 9	N	971	1085 1		275		
12		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	20155 2	926 9	N	842	725 1	3 8	389		
01		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	18407 2	870 9	N	791	879 1		301		
02		18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	17499 2	672 9	N	611	532 1		380		
*03		22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	22153 2	704 9	N	640	704 1	10 8	306		

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.		911807		PENT		WELL #:		1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3						N	-0-		29
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1180 3	9 9	N	8			N	8		37
12		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1186 3	11 9	N	10			N	10		47
01		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 3		N	-0-			N	-0-		47
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046 3		N	-0-			N	-0-		47
03		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172 3		N	-0-			N	-0-		47

BRISCOE		WELL #:		2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	7890	-	8420
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 3	2 9	N	2			N	41
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	590 3	33 9	N	30			N	71
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	N	3			N	74
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			N	74
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531 3		N	-0-			N	74
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-			N	74

BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	184178	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7630	-	8450
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			N	47
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	537 3	9 9	N	8			N	55
12		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-			N	55
01		589 N	374	-0-	-215	-0-	372 3	2 9	N	2			N	57
02		504 N	353	-0-	-151	-0-	353 3		N	-0-			N	57
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3		N	-0-			N	57

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	185009	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7536	-	8400
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-			N	82
11		720 N	638	-0-	-82	-0-	638 3		N	-0-			N	82
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3		N	-0-			N	82
01		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-			N	82
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	580 3	1 9	N	1	67 1		N	16
03		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		N	-0-			N	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
BRISCOE				WELL #:	5	RRCID ->	185928	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 7564 -	8418
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	3	N	-0-				45
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3	N	-0-				45
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	3	N	-0-				45
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3	N	-0-				45
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	N	3				48
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-				48
-----													
BRISCOE				WELL #:	8	RRCID ->	188374	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7560 -	8450
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-				82
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-				82
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3	N	-0-				82
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3	N	-0-				82
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-				82
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-				82
-----													
POE-MANN				WELL #:	1	RRCID ->	188543	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7074 -	7470
10	4960 X	4374	-0-	-586	-0-	4374	3	N	-0-				-0-
11	4620 X	4116	-0-	-504	-0-	4116	3	N	-0-				-0-
12	4681 X	4086	-0-	-595	-0-	4086	3	N	-0-				-0-
01	4681 X	4153	-0-	-528	-0-	4153	3	N	-0-				-0-
02	3948 X	3763	-0-	-185	-0-	3763	3	N	-0-				-0-
03	4371 X	3869	-0-	-502	-0-	3869	3	N	-0-				-0-
-----													
POE-MANN				WELL #:	2	RRCID ->	188544	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7097 -	7538
10	5146 X	4902	-0-	-244	-0-	4902	3	N	-0-				-0-
11	4950 X	4430	-0-	-520	-0-	4430	3	N	-0-				-0-
12	5115 X	4634	-0-	-481	-0-	4634	3	N	-0-				-0-
01	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	4663	3	N	-0-				-0-
02	4424 X	3983	-0-	-441	-0-	3983	3	N	-0-				-0-
03	4898 X	4206	-0-	-692	-0-	4206	3	N	-0-				-0-
-----													
BRISCOE				WELL #:	6	RRCID ->	189124	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7581 -	8476
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1370	3	155 9	N	141	127 1		97
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1430	3	142 9	N	129	157 1		69
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1460	3	35 9	N	32			101
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1750	3	141 9	N	128	169 1		60
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1767	3	68 9	N	62	91 1		31
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	3	88 9	N	80			111
-----													
BRISCOE				WELL #:	7	RRCID ->	189125	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7539 -	8359
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	989	3	61 9	N	55	55 1		99
11	480 N	269	-0-	-211	-0-	269	3		N	-0-			99
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			99
01	1054 N	679	-0-	-375	-0-	679	3		N	-0-			99
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			99
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			99
-----													
BRISCOE				WELL #:	9	RRCID ->	189126	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 7583 -	8450
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			69
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	3		N	-0-			69
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	301	3	20 9	N	18			87
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1 9	N	1	45 1		43
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			43
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808																	
BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					58
12		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					58
01		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					58
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					58
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					58
-----																	
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420																	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					75
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	415	3	84	9	N	76	110	1			41
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	533	3	65	9	N	59					100
01		403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					100
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	860	3	95	9	N	86	173	1			13
*03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30					43
-----																	
BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440																	
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					40
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	297	3	4	9	N	4					44
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					44
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					44
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					44
-----																	
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430																	
10		310 N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					40
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					40
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
02		588 N	313	-0-	-275	-0-	313	3			N	-0-					40
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
-----																	
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428																	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					16
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					16
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					16
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					16
03		465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					16
-----																	
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383																	
10		7719 X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
11		7470 X	6986	-0-	-484	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
12		7626 X	6555	-0-	-1071	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
01		7502 X	6906	-0-	-596	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02		6776 X	6029	-0-	-747	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
03		7347 X	7051	-0-	-296	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
-----																	
VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033																	
10		2294 X	1680	-0-	-614	-0-	1674	3	6	9	N	5					35
11		1980 X	1180	-0-	-800	-0-	1180	3			N	-0-					35
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					37
01		1674 N	685	-0-	-989	-0-	684	3	1	9	N	1					38
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					38
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808												
VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		5115 X	4651	-0-	-464	-0-	4649 3	2 9	N	2		23
11		4800 X	4538	-0-	-262	-0-	4538 3		N	-0-		23
12		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4817 3	1 9	N	1		24
01		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	4320 3	1 9	N	1		25
02		4144 X	4043	-0-	-101	-0-	4043 3		N	-0-		25
03		4588 X	4506	-0-	-82	-0-	4506 3		N	-0-		25
-----												
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750												
10		8680 X	7489	-0-	-1191	-0-	7489 3		N	-0-		-0-
11		9690 X	6488	-0-	-3202	-0-	6488 3		N	-0-		-0-
12		9579 X	8906	-0-	-673	-0-	8906 3		N	-0-		-0-
01		9579 X	9504	-0-	-75	-0-	9504 3		N	-0-		-0-
02		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 3		N	-0-		-0-
03		8897 X	7097	-0-	-1800	-0-	7097 3		N	-0-		-0-
-----												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184												
10		17329 X	16700	-0-	-629	-0-	16637 3	63 9	N	57	82 1	42
11		16770 X	15903	-0-	-867	-0-	15825 3	78 9	N	71	66 1	47
12		16306 X	16041	-0-	-265	-0-	15974 3	67 9	N	61		108
01		16306 X	16080	-0-	-226	-0-	15937 3	143 9	N	130	158 1	80
02		14728 X	14303	-0-	-425	-0-	14223 3	80 9	N	73		153
03		16306 X	15534	-0-	-772	-0-	15444 3	90 9	N	82	133 1	102
-----												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307												
10		14880 X	14290	-0-	-590	-0-	14264 3	26 9	N	24		185
11		14400 X	13319	-0-	-1081	-0-	13287 3	32 9	N	29	124 1	90
12		14291 X	13368	-0-	-923	-0-	13304 3	64 9	N	58		148
01		14291 X	12087	-0-	-2204	-0-	12030 3	57 9	N	52	110 1	90
02		12908 X	8099	-0-	-4809	-0-	8070 3	29 9	N	26		116
03		14291 X	12258	-0-	-2033	-0-	12213 3	45 9	N	41	75 1	82
-----												
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298												
10		9331 X	6837	-0-	-2494	-0-	6837 3		N	-0-		-0-
11		8610 X	7926	-0-	-684	-0-	7926 3		N	-0-		-0-
12		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519 3		N	-0-		-0-
01		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278 3		N	-0-		-0-
02		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 3		N	-0-		-0-
*03		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 3		N	-0-		-0-
-----												
CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603												
10		3844 X	3254	-0-	-590	-0-	3248 3	6 9	N	5		57
11		3870 X	3268	-0-	-602	-0-	3264 3	4 9	N	4		61
12		3565 X	3176	-0-	-389	-0-	3167 3	9 9	N	8		69
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4161 3	6 9	N	5		74
02		3220 X	2521	-0-	-699	-0-	2517 3	4 9	N	4		78
*03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4332 3	8 9	N	7		85
-----												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811												
10		14725 X	14518	-0-	-207	-0-	14399 3	119 9	N	108	116 1	13
11		14250 X	13741	-0-	-509	-0-	13716 3	25 9	N	23		36
12		14477 X	13631	-0-	-846	-0-	13586 3	45 9	N	41		77
01		14477 X	13642	-0-	-835	-0-	13546 3	96 9	N	87	136 1	28
02		13076 X	10958	-0-	-2118	-0-	10925 3	33 9	N	30		58
03		14477 X	13290	-0-	-1187	-0-	13253 3	37 9	N	34		92



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808											
CARTER		WELL #:		2H	RRCID ->	256862	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.10050	- 10200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	7378 X	7210	-0-	-168	-0-	7199 3	11 9	N	10			79			
11	7140 X	6649	-0-	-491	-0-	6643 3	6 9	N	5			84			
12	6541 X	5227	-0-	-1314	-0-	5219 3	8 9	N	7			91			
01	7223 X	7104	-0-	-119	-0-	7086 3	18 9	N	16			107			
02	6524 X	105	-0-	-6419	-0-	105 3		N	-0-			107			
03	7223 X	5373	-0-	-1850	-0-	5373 3		N	-0-			107			
-----															
DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	260465	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 9448	- 10453			
10	23188 X	21124	-0-	-2064	-0-	21090 3	34 9	N	31			59			
11	21840 X	20143	-0-	-1697	-0-	20062 3	81 9	N	74	102 1		31			
12	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	20368 3	73 9	N	66			97			
01	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19849 3	147 9	N	134	216 1		15			
02	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	17917 3	89 9	N	81			96			
03	19933 X	19500	-0-	-433	-0-	19401 3	99 9	N	90	124 1		62			
-----															
DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	263704	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7793	- 10238			
10	24273 X	23174	-0-	-1099	-0-	23148 3	26 9	N	24			92			
11	23490 X	22084	-0-	-1406	-0-	22033 3	51 9	N	46	91 1		47			
12	23188 X	21929	-0-	-1259	-0-	21835 3	94 9	N	85			132			
01	23188 X	20483	-0-	-2705	-0-	20397 3	86 9	N	78	135 1		75			
02	20944 X	17640	-0-	-3304	-0-	17592 3	48 9	N	44			119			
03	23188 X	17669	-0-	-5519	-0-	17639 3	30 9	N	27	64 1		82			
-----															
PARK SPRING		WELL #:		1 H	RRCID ->	264025	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 7338	- 11224			
10	6541 X	4050	-0-	-2491	-0-	4004 3	46 9	N	42			69			
11	6030 X	3374	-0-	-2656	-0-	3233 3	141 9	N	128	119 1		78			
12	6231 X	2910	-0-	-3321	-0-	2882 3	28 9	N	25			103			
01	6231 X	2824	-0-	-3407	-0-	2758 3	66 9	N	60	113 1		50			
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4196 3	63 9	N	57			107			
03	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3732 3	91 9	N	83	163 1		27			
-----															
WESTERN PRODUCTION COMPANY		912205		GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:	1RM	RRCID ->	191895	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6768	- 7000
10	3751 X	3120	-0-	-631	-0-	111 1	3009 2	N	-0-			-0-			
11	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	114 1	3183 2	N	-0-			-0-			
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	108 1	3001 2	N	-0-			-0-			
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	118 1	3269 2	N	-0-			-0-			
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	98 1	2704 2	N	-0-			-0-			
03	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	113 1	2916 2	N	-0-			-0-			
-----															
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		2RM	RRCID ->	194039	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 6725	- 6944			
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	33 1	883 2	N	-0-			-0-			
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	34 1	950 2	N	-0-			-0-			
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	34 1	933 2	N	-0-			-0-			
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	33 1	927 2	N	-0-			-0-			
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	32 1	884 2	N	-0-			-0-			
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	30 1	773 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205											
EAGLE VISTA		WELL #: 1		RRCID -> 199503		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 6879 - 7126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4340 X	3707	-0-	-633	-0-	132 1	3575 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3520	-0-	-680	-0-	121 1	3399 2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3371	-0-	-318	-0-	118 1	3253 2	N	-0-			-0-
01		3689 X	3526	-0-	-163	-0-	123 1	3403 2	N	-0-			-0-
02		3332 X	2854	-0-	-478	-0-	100 1	2754 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	2809	-0-	-880	-0-	105 1	2704 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 201009		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6760 - 7008			
10		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	114 1	5832 2	N	-0-			-0-
11		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	112 1	5420 2	N	-0-			-0-
12		6076 X	5053	-0-	-1023	-0-	112 1	4941 2	N	-0-			-0-
01		6076 X	5309	-0-	-767	-0-	114 1	5195 2	N	-0-			-0-
02		5432 X	3436	-0-	-1996	-0-	78 1	3358 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	4654	-0-	-1298	-0-	108 1	4546 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202044		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6924 - 7151			
10		5053 X	4907	-0-	-146	-0-	95 1	4812 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	4583	-0-	-307	-0-	93 1	4490 2	N	-0-			-0-
12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	109 1	4865 2	N	-0-			-0-
01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	103 1	4704 2	N	-0-			-0-
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	95 1	4112 2	N	-0-			-0-
*03		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	109 1	4571 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208136		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7308 - 7525			
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	77 1	3900 2	N	-0-			-0-
11		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	76 1	3680 2	N	-0-			-0-
12		4154 X	3762	-0-	-392	-0-	83 1	3679 2	N	-0-			-0-
01		4154 X	2891	-0-	-1263	-0-	62 1	2829 2	N	-0-			-0-
02		3612 X	3031	-0-	-581	-0-	69 1	2962 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3691	-0-	-277	-0-	86 1	3605 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208346		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6792 - 7020			
10		4681 X	4266	-0-	-415	-0-	83 1	4183 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	4112	-0-	-268	-0-	83 1	4029 2	N	-0-			-0-
12		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	94 1	4192 2	N	-0-			-0-
01		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	90 1	4101 2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	85 1	3685 2	N	-0-			-0-
*03		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	93 1	3919 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209704		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7012 - 7240			
10		6510 X	5868	-0-	-642	-0-	114 1	5754 2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5642	-0-	-268	-0-	115 1	5527 2	N	-0-			-0-
12		5549 X	4621	-0-	-928	-0-	101 1	4520 2	N	-0-			-0-
01		5549 X	5541	-0-	-8	-0-	118 1	5423 2	N	-0-			-0-
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	117 1	5041 2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5345	-0-	-204	-0-	125 1	5220 2	N	-0-			-0-
-----													
SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6778 - 7030			
10		6541 X	6049	-0-	-492	-0-	215 1	5834 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	5933	-0-	-397	-0-	205 1	5728 2	N	-0-			-0-
12		6262 X	5637	-0-	-625	-0-	197 1	5440 2	N	-0-			-0-
01		6262 X	6090	-0-	-172	-0-	212 1	5878 2	N	-0-			-0-
02		5544 X	5064	-0-	-480	-0-	178 1	4886 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	4796	-0-	-1342	-0-	179 1	4617 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205											
OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	210030	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6682 - 6950			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2542 X	2294	-0-	-248	-0-		82	1	2212	2	N	-0-			-0-
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		85	1	2389	2	N	-0-			-0-
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		100	1	2758	2	N	-0-			-0-
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		94	1	2614	2	N	-0-			-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		87	1	2381	2	N	-0-			-0-
*03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		94	1	2434	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	210465	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6731 - 6959			
10	3751 X	3303	-0-	-448	-0-		64	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3080	-0-	-550	-0-		62	1	3018	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	2801	-0-	-795	-0-		61	1	2740	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	2996	-0-	-600	-0-		64	1	2932	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2651	-0-	-485	-0-		60	1	2591	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2887	-0-	-430	-0-		67	1	2820	2	N	-0-			-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214495	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7550 - 10174			
10	11873 X	9688	-0-	-2185	-0-		661	1	9027	2	N	-0-			-0-
11	11490 X	8846	-0-	-2644	-0-		625	1	8221	2	N	-0-			-0-
12	9486 X	7506	-0-	-1980	-0-		7506	2			N	-0-			-0-
01	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-		648	1	9068	2	N	-0-			-0-
02	8764 X	8183	-0-	-581	-0-		567	1	7616	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	9588	-0-	-115	-0-		652	1	8936	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	221198	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7093 - 9437			
10	5208 X	5066	-0-	-142	-0-		428	1	4625	2	N	12	178	1	21
							13	9							
11	5040 X	4888	-0-	-152	-0-		439	1	4449	2	N	-0-			21
12	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-		632	1	7083	2	N	7			28
							8	9							
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		437	1	4546	2	N	21			49
							23	9							
02	4508 X	4257	-0-	-251	-0-		366	1	3863	2	N	25			74
							28	9							
*03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		441	1	4598	2	N	120	184	1	10
							132	9							

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	223963	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8750 - 10755			
10	5549 X	5347	-0-	-202	-0-		5347	2			N	-0-			-0-
11	5910 X	5775	-0-	-135	-0-		5775	2			N	-0-			-0-
12	6107 X	5361	-0-	-746	-0-		5361	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	4407	-0-	-1111	-0-		4407	2			N	-0-			-0-
02	5404 X	2887	-0-	-2517	-0-		2887	2			N	-0-			-0-
03	5983 X	3504	-0-	-2479	-0-		3504	2			N	-0-			-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	225175	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7535 - 8778			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205													
CAMPBELL-CAUDLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230712		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
12	496 X	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-				-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	7941	-0-	5141	-0-	7941	2			N	-0-				-0-
*03	3100 N	6267	-0-	3167	-0-	8308	2			N	-0-				-0-
-----															
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231730		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681						
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	412	1	4461	2	N	4				77
						4	9								
11	4560 X	4352	-0-	-208	-0-	382	1	3861	2	N	99	162	1		14
						109	9								
12	4774 X	3161	-0-	-1613	-0-	258	1	2900	2	N	3				17
						3	9								
01	4774 X	3878	-0-	-896	-0-	340	1	3534	2	N	4				21
						4	9								
02	4312 X	3902	-0-	-410	-0-	337	1	3562	2	N	3				24
						3	9								
03	4774 X	4686	-0-	-88	-0-	410	1	4270	2	N	5				29
						6	9								
-----															
NEW		WELL #: 1		RRCID -> 231894		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495						
10	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-				-0-
11	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	10596	-0-	10596	10596	10596	2			N	-0-				-0-
01	22563 X	11967	-0-	-10596	-0-	11967	2			N	-0-				-0-
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-				-0-
*03	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-				-0-
-----															
WALKING "T"		WELL #: 3		RRCID -> 231899		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855						
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-				-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-				-0-
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-				-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-				-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-				-0-
-----															
WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 231900		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693						
10	9517 X	9398	-0-	-119	-0-	642	1	8756	2	N	-0-				-0-
11	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	629	1	8269	2	N	-0-				-0-
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-				-0-
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	624	1	8712	2	N	-0-				-0-
02	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	564	1	7588	2	N	-0-				-0-
*03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	594	1	8158	2	N	-0-				-0-
-----															
WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 231901		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427						
10	3441 X	2631	-0-	-810	-0-	180	1	2451	2	N	-0-				-0-
11	2640 X	2448	-0-	-192	-0-	173	1	2275	2	N	-0-				-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-				-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	178	1	2491	2	N	-0-				-0-
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	154	1	2072	2	N	-0-				-0-
*03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	138	1	1899	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205									
COOK HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231903	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8010 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2		N	-0-			-0-
11	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2		N	-0-			-0-
12	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2		N	-0-			-0-
02	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2		N	-0-			-0-
*03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2		N	-0-			-0-
-----													
SEMPLE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232302	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7055 - 8182	
10	7750 X	7479	-0-	-271	-0-	511	1	6968	2	N	-0-		-0-
11	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	522	1	6863	2	N	-0-		-0-
12	6696 X	6059	-0-	-637	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
01	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	481	1	6713	2	N	-0-		-0-
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	458	1	6158	2	N	-0-		-0-
*03	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	495	1	6792	2	N	-0-		-0-
-----													
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233845	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6935 - 9531	
10	7068 X	6724	-0-	-344	-0-	568	1	6143	2	N	12	181 1	21
						13	9						
11	6840 X	6325	-0-	-515	-0-	565	1	5721	2	N	35		56
						39	9						
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	706	1	7902	2	N	14		70
						15	9						
01	6696 X	6504	-0-	-192	-0-	569	1	5913	2	N	20		90
						22	9						
02	6048 X	5523	-0-	-525	-0-	468	1	4943	2	N	102		192
						112	9						
03	6696 X	6529	-0-	-167	-0-	570	1	5940	2	N	17	184 1	25
						19	9						
-----													
BEDNARZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	233885	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7435 - 10355	
10	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2		N	-0-			-0-
11	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2		N	-0-			-0-
12	15004 X	14216	-0-	-788	-0-	14216	2		N	-0-			-0-
01	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2		N	-0-			-0-
02	13832 X	11847	-0-	-1985	-0-	11847	2		N	-0-			-0-
03	15314 X	13305	-0-	-2009	-0-	13305	2		N	-0-			-0-
-----													
OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7925 - 9180	
10	11904 X	258	-0-	-11646	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				N	-0-			-0-
12	3162 X	919	-0-	-2243	-0-	919	2		N	-0-			-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BABBITT		WELL #:		1H	RRCID ->	242104	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8911 - 11553	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14652			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14652			N	-0-			-0-
12	14652 X	-0-	-0-	-14652	-0-				N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205										
PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	245674	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8200 - 9502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	7409 X	5220	-0-	-2189	-0-	5220	2	N	-0-		-0-	
11	6810 X	5669	-0-	-1141	-0-	5669	2	N	-0-		-0-	
12	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2	N	-0-		-0-	
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2	N	-0-		-0-	
02	4592 X	4321	-0-	-271	-0-	4321	2	N	-0-		-0-	
03	5084 X	4092	-0-	-992	-0-	4092	2	N	-0-		-0-	
-----												
FRANKLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	248412	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8090 - 9800
10	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2	N	-0-		-0-	
11	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2	N	-0-		-0-	
12	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2	N	-0-		-0-	
01	12834 X	12301	-0-	-533	-0-	12301	2	N	-0-		-0-	
02	11816 X	10668	-0-	-1148	-0-	10668	2	N	-0-		-0-	
03	13082 X	10721	-0-	-2361	-0-	10721	2	N	-0-		-0-	
-----												
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	251925	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6915 - 8961
10	5859 X	5612	-0-	-247	-0-	473	1	N	13		152	
						14	9					
11	5640 X	4958	-0-	-682	-0-	443	1	N	33	163	1	22
						36	9					
12	5735 X	4150	-0-	-1585	-0-	339	1	N	11		33	
						12	9					
01	5611 X	5324	-0-	-287	-0-	466	1	N	11		44	
						12	9					
02	5068 X	4679	-0-	-389	-0-	405	1	N	-0-		44	
03	5611 X	5098	-0-	-513	-0-	433	1	N	137	161	1	20
						151	9					
-----												
MONCRIEF RANCH, EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	251927	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6831 - 9505
10	6107 X	5626	-0-	-481	-0-	475	1	N	6		123	
						7	9					
11	5910 X	5200	-0-	-710	-0-	467	1	N	-0-		123	
12	5425 X	3896	-0-	-1529	-0-	319	1	N	2		125	
						2	9					
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	508	1	N	5		130	
						6	9					
02	4900 X	4505	-0-	-395	-0-	390	1	N	-0-		130	
*03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-		130	
-----												
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	252214	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6965 - 9316
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	N	12	161	1	31
						13	9					
11	7740 X	7496	-0-	-244	-0-	656	1	N	150	164	1	17
						165	9					
12	7502 X	5646	-0-	-1856	-0-	460	1	N	23		40	
						25	9					
01	7502 X	7433	-0-	-69	-0-	652	1	N	21		61	
						23	9					
02	6776 X	6220	-0-	-556	-0-	529	1	N	82		143	
						90	9					
03	7502 X	7218	-0-	-284	-0-	627	1	N	38	152	1	29
						42	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205  
 FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2			N	-0-			-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

10	10478 X	8680	-0-	-1798	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
11	9090 X	8328	-0-	-762	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
12	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-			-0-
01	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-			-0-
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
*03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665  
 DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

10	837 N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	Y	12			160
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	740	2	3	9	Y	3			163
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	627	2	6	9	Y	5	150	1	18
01	775 N	330	-0-	-445	-0-	318	2	12	9	Y	11			29
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	630	2	6	9	Y	5			34
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	Y	5			39

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	310	-0-	-1510	-0-	310	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-			-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

10	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-			81
11	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			N	-0-			81
12	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-			81
01	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-			81
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			81
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
 FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					22
11		330 N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-					22
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					22
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					22
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

10		1395 N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11		1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

10		12152 X	12112	-0-	-40	-0-	12112	2			N	-0-					30
11		11610 X	11096	-0-	-514	-0-	11096	2			N	-0-					30
12		11997 X	11702	-0-	-295	-0-	11702	2			N	-0-					30
01		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-					30
02		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					30
*03		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

10		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11		4920 X	4599	-0-	-321	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
12		5022 X	4760	-0-	-262	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01		5022 X	4744	-0-	-278	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02		4536 X	4149	-0-	-387	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*03		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980  
 WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	153	1			72
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					74
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					74
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					74
02		1484 N	811	-0-	-673	-0-	811	2			N	-0-					74
03		1798 N	1481	-0-	-317	-0-	1472	2	9	9	N	8					82

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

10		2232 X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					9
11		2160 X	675	-0-	-1485	-0-	675	2			N	-0-					9
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					9
01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					9
02		1120 X	1119	-0-	-1	-0-	1119	2			N	-0-					9
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					9



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
RNR		WELL #:		1 H	RRCID ->	235354	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 6114 - 8079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC				945283											
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	190369	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 7911 - 8858				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	194042	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7889 - 8826				
10	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-				63
11	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-				63
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-				63
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-				63
02	952 N	894	-0-	-58	-0-	894	2			N	-0-				63
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				63

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	194043	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7904 - 8820				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

HARDING-EASTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210560	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6400 - 6600				
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013															

MORGAN-HARDING SUNDANCE		WELL #:		1	RRCID ->	210656	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 6354 - 6510				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
LAWRENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	243330	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8962	- 11357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10478 X	8231	-0-	-2247	-0-	8231	2	N	-0-			-0-
11		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	10206	2	-0-
12		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	10101	2	-0-
01		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	14620	2	-0-
02		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	9842	2	-0-
*03		13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	12705	2	-0-
-----													
H&D		WELL #:		1H	RRCID ->	253644	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8021	PERF.10325	- 11010	
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	4683	2	-0-
11		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-	5942	2	-0-
12		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	4603	2	-0-
01		5456 X	4736	-0-	-720	-0-	775	1	N	-0-	3961	2	-0-
02		6244 X	5338	-0-	-906	-0-	700	1	N	-0-	4638	2	-0-
03		6913 X	5556	-0-	-1357	-0-	775	1	N	-0-	4781	2	-0-
-----													
XSTAR RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3810	- 3828	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BARRON		WELL #:		3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3756	- 3806	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6992	- 7242	
10		2418 X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
11		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
02		2016 N	1901	-0-	-115	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
03		2387 N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6884	- 7193	
10		21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2	N	-0-			-0-
11		19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	2	N	-0-			-0-
12		24645 X	17542	-0-	-7103	-0-	17542	2	N	-0-			-0-
01		23529 X	15810	-0-	-7719	-0-	15810	2	N	-0-			-0-
02		20132 X	17199	-0-	-2933	-0-	17199	2	N	-0-			-0-
03		21793 X	17230	-0-	-4563	-0-	17230	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 185120		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2	N	-0-		-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3423 2	N	-0-		-0-
01	3751 X	3259	-0-	-492	-0-	3259 2	N	-0-		-0-
02	3388 X	2897	-0-	-491	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185121		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292		
10	6200 X	5650	-0-	-550	-0-	5650 2	N	-0-		-0-
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	N	-0-		-0-
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2	N	-0-		-0-
01	5642 X	5482	-0-	-160	-0-	5482 2	N	-0-		-0-
02	5124 X	4928	-0-	-196	-0-	4928 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	5397	-0-	-276	-0-	5397 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334		
10	5456 X	5260	-0-	-196	-0-	5260 2	N	-0-		-0-
11	5250 X	5038	-0-	-212	-0-	5038 2	N	-0-		-0-
12	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022 2	N	-0-		-0-
01	5425 X	4871	-0-	-554	-0-	4871 2	N	-0-		-0-
02	4872 X	4442	-0-	-430	-0-	4442 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4998	-0-	-272	-0-	4998 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350		
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3	N	-0-		-0-
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 3	N	-0-		-0-
12	6510 X	5546	-0-	-964	-0-	5546 3	N	-0-		-0-
01	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	5372 3	N	-0-		-0-
02	5348 X	5169	-0-	-179	-0-	5169 3	N	-0-		-0-
03	5921 X	5035	-0-	-886	-0-	5035 3	N	-0-		-0-
-----										
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170		
10	1891 X	389	-0-	-1502	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11	1020 X	449	-0-	-571	-0-	449 2	N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2	N	-0-		-0-
-----										
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340		
10	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2766	-0-	-234	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2519	-0-	-225	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
-----										
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338		
10	2666 N	2148	-0-	-518	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7026 - 7333	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-
-----											
TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7016 - 7368	
10	9920 X	7283	-0-	-2637	-0-	362	1	6921	2	N	-0-
11	9600 X	8719	-0-	-881	-0-	351	1	8368	2	N	-0-
12	9889 X	9456	-0-	-433	-0-	362	1	9094	2	N	-0-
01	9703 X	8971	-0-	-732	-0-	362	1	8609	2	N	-0-
02	8764 X	8109	-0-	-655	-0-	327	1	7782	2	N	-0-
03	9455 X	8908	-0-	-547	-0-	362	1	8546	2	N	-0-
-----											
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 6812 - 7154	
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-
*03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 3504 - 7143	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6911 - 7157	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-
*03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6900 - 7130	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000	
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6911 - 7135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
11	690 N	505	-0-	-185	-0-	505 2		N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 2		N	-0-		-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6776 - 6970	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008	
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 6801 - 7041	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
03	1333 N	869	-0-	-464	-0-	869 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID -> 188790		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6861 - 7115	
10	3100 N	1071	-0-	-2029	1280	1071 2		N	-0-		-0-
11	2297 N	1017	-0-	-1280	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	907 2		N	-0-		-0-
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
-----											
WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 189062		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6404 - 6610	
10	837 N	724	-0-	-113	-0-	724 2		N	-0-		42
11	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 2		N	-0-		42
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-		42
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		42
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	674 2		N	-0-		42
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189063		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6976 - 7210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3131 X	356	-0-	-2775	-0-		356 2		N	-0-		-0-
11	1530 X	927	-0-	-603	-0-		927 2		N	-0-		-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		1788 2		N	-0-		-0-
01	744 X	740	-0-	-4	-0-		740 2		N	-0-		-0-
02	868 N	821	-0-	-47	-0-		821 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	538	-0-	-1043	-0-		538 2		N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 189707		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 7012 - 7374		
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		4762 3		N	-0-		-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		4571 3		N	-0-		-0-
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-		4658 3		N	-0-		-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		4513 3		N	-0-		-0-
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		4162 3		N	-0-		-0-
*03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4411 3		N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189708		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6940 - 7255		
10	4991 X	4426	-0-	-565	-0-		4426 3		N	-0-		-0-
11	4770 X	3351	-0-	-1419	-0-		3351 3		N	-0-		-0-
12	4929 X	3572	-0-	-1357	-0-		3572 3		N	-0-		-0-
01	4774 X	4500	-0-	-274	-0-		4500 3		N	-0-		-0-
02	4060 X	4040	-0-	-20	-0-		4040 3		N	-0-		-0-
03	4433 X	4333	-0-	-100	-0-		4333 3		N	-0-		-0-
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189709		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6941 - 7202		
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		5295 3		N	-0-		-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		4828 3		N	-0-		-0-
12	6107 X	4792	-0-	-1315	-0-		4792 3		N	-0-		-0-
01	6107 X	4757	-0-	-1350	-0-		4757 3		N	-0-		-0-
02	4900 X	4056	-0-	-844	-0-		4056 3		N	-0-		-0-
03	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-		4150 3		N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 189710		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6868 - 7193		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7006 - 7326		
10	1209 X	891	-0-	-318	-0-		891 2		N	-0-		-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		4340 2		N	-0-		-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3790 2		N	-0-		-0-
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3609 2		N	-0-		-0-
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		3217 2		N	-0-		-0-
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		3562 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6957 - 7257		
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		5990 3		N	-0-		-0-
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481 3		N	-0-		-0-
12	6727 X	5148	-0-	-1579	-0-		5148 3		N	-0-		-0-
01	6665 X	5154	-0-	-1511	-0-		5154 3		N	-0-		-0-
02	5432 X	4523	-0-	-909	-0-		4523 3		N	-0-		-0-
03	5983 X	4735	-0-	-1248	-0-		4735 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2	N	-0-		-0-
11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2	N	-0-		-0-
12	9486 X	6626	-0-	-2860	-0-	6626 2	N	-0-		-0-
01	8990 X	6179	-0-	-2811	-0-	6179 2	N	-0-		-0-
02	7420 X	5257	-0-	-2163	-0-	5257 2	N	-0-		-0-
03	7688 X	5379	-0-	-2309	-0-	5379 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162		
10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12393 2	N	-0-		-0-
11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429 2	N	-0-		-0-
12	19158 X	8418	-0-	-10740	-0-	8418 2	N	-0-		-0-
01	16678 X	8119	-0-	-8559	-0-	8119 2	N	-0-		-0-
02	14084 X	6587	-0-	-7497	-0-	6587 2	N	-0-		-0-
03	12400 X	6786	-0-	-5614	-0-	6786 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213		
10	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	N	-0-		-0-
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-		-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2	N	-0-		-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2827	-0-	-25	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041		
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
11	600 X	520	-0-	-80	-0-	520 2	N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2	N	-0-		-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 2	N	-0-		-0-
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		50
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	46 2	N	-0-		50
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2	N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		50
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		50
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125		
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2	N	-0-		-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2	N	-0-		-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2	N	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2	N	-0-		-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041		
10	2945 X	2478	-0-	-467	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
01	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
02	2240 N	2189	-0-	-51	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDDLESTON TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	191430	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	6972 - 7284
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
12	3658 X	3168	-0-	-490	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2482	-0-	-570	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	191431	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6904 - 7202
10	3399 X	2720	-0-	-679	-0-	2720	3	N	-0-			-0-
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
*03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #:		2	RRCID ->	191439	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	6972 - 7269
10	3720 X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
12	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	3	N	-0-			-0-
01	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458	3	N	-0-			-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-			-0-
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #:		4	RRCID ->	191440	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	6886 - 7189
10	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-			-0-
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-			-0-
*03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191441	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6842 - 7138
10	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2	N	-0-			-0-
11	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2	N	-0-			-0-
12	27590 X	17934	-0-	-9656	-0-	17934	2	N	-0-			-0-
01	25296 X	18946	-0-	-6350	-0-	18946	2	N	-0-			-0-
02	21476 X	16230	-0-	-5246	-0-	16230	2	N	-0-			-0-
03	21886 X	17341	-0-	-4545	-0-	17341	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		L 2	RRCID ->	192021	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6865 - 7145
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	981	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		K 2	RRCID ->	192022	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6965 - 7144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4836 X	3290	-0-	-1546	-0-	92 1	3198 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	3345	-0-	-735	-0-	99 1	3246 2	N	-0-	-0-
12	3906 X	2867	-0-	-1039	-0-	96 1	2771 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3070	-0-	-557	-0-	94 1	2976 2	N	-0-	-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	104 1	3110 2	N	-0-	-0-
03	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	92 1	3039 2	N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132		
10	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626 2		N	-0-	-0-
11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2		N	-0-	-0-
12	16926 X	8661	-0-	-8265	-0-	8661 2		N	-0-	-0-
01	15407 X	8342	-0-	-7065	-0-	8342 2		N	-0-	-0-
02	11844 X	6886	-0-	-4958	-0-	6886 2		N	-0-	-0-
03	10633 X	6509	-0-	-4124	-0-	6509 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114		
10	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	15076 2		N	-0-	-0-
11	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12998 2		N	-0-	-0-
12	20305 X	11053	-0-	-9252	-0-	11053 2		N	-0-	-0-
01	19716 X	11004	-0-	-8712	-0-	11004 2		N	-0-	-0-
02	15344 X	9085	-0-	-6259	-0-	9085 2		N	-0-	-0-
03	15066 X	8972	-0-	-6094	-0-	8972 2		N	-0-	-0-
-----										
ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182		
10	5549 X	5214	-0-	-335	-0-	301 1	4913 2	N	-0-	-0-
11	5460 X	4752	-0-	-708	-0-	290 1	4462 2	N	-0-	-0-
12	5642 X	5360	-0-	-282	-0-	315 1	5045 2	N	-0-	-0-
01	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	333 1	5179 2	N	-0-	-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	307 1	4630 2	N	-0-	-0-
03	5363 X	5259	-0-	-104	-0-	351 1	4908 2	N	-0-	-0-
-----										
BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380		
10	6138 X	5716	-0-	-422	-0-	5716 2		N	-0-	-0-
11	5700 X	5566	-0-	-134	-0-	5566 2		N	-0-	-0-
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		N	-0-	-0-
01	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		N	-0-	-0-
02	5208 X	5118	-0-	-90	-0-	5118 2		N	-0-	-0-
03	5890 X	5323	-0-	-567	-0-	5323 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272		
10	5487 X	1600	-0-	-3887	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 2		N	-0-	-0-
12	7812 X	7021	-0-	-791	-0-	7021 2		N	-0-	-0-
01	7347 X	6576	-0-	-771	-0-	6576 2		N	-0-	-0-
02	7308 X	5642	-0-	-1666	-0-	5642 2		N	-0-	-0-
03	8091 X	5878	-0-	-2213	-0-	5878 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272 2	N	-0-	-0-
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527 2	N	-0-	-0-
12	13640 X	9058	-0-	-4582	-0-	9058 2	N	-0-	-0-
01	13423 X	8405	-0-	-5018	-0-	8405 2	N	-0-	-0-
02	11060 X	6880	-0-	-4180	-0-	6880 2	N	-0-	-0-
03	11284 X	6967	-0-	-4317	-0-	6967 2	N	-0-	-0-
-----									
E.P.R.I.		WELL #: 1		RRCID -> 193876		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330	
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-	-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	500 2	N	-0-	-0-
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	384 2	N	-0-	-0-
03	620 N	327	-0-	-293	-0-	327 2	N	-0-	-0-
-----									
HASLET "78" GU		WELL #: 3		RRCID -> 193993		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350	
10	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3955 2	N	-0-	-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-	-0-
12	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3697 2	N	-0-	-0-
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-	-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-	-0-
03	4154 X	4100	-0-	-54	-0-	4100 2	N	-0-	-0-
-----									
VINSON FEE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194051		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116	
10	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14426 2	N	-0-	-0-
11	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555 2	N	-0-	-0-
12	23746 X	10101	-0-	-13645	-0-	10101 2	N	-0-	-0-
01	21111 X	7855	-0-	-13256	-0-	7855 2	N	-0-	-0-
02	15568 X	5472	-0-	-10096	-0-	5472 2	N	-0-	-0-
03	14415 X	8607	-0-	-5808	-0-	8607 2	N	-0-	-0-
-----									
VINSON FEE "G"		WELL #: 6		RRCID -> 194052		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226	
10	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394 2	N	-0-	-0-
11	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10449 2	N	-0-	-0-
12	17887 X	10235	-0-	-7652	-0-	10235 2	N	-0-	-0-
01	16430 X	9401	-0-	-7029	-0-	9401 2	N	-0-	-0-
02	13076 X	7722	-0-	-5354	-0-	7722 2	N	-0-	-0-
03	13392 X	7339	-0-	-6053	-0-	7339 2	N	-0-	-0-
-----									
VINSON FEE "G"		WELL #: 7		RRCID -> 194053		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196	
10	19875 X	19875	-0-	-0-	-0-	19875 2	N	-0-	-0-
11	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	18273 2	N	-0-	-0-
12	21576 X	17895	-0-	-3681	-0-	17895 2	N	-0-	-0-
01	21576 X	16425	-0-	-5151	-0-	16425 2	N	-0-	-0-
02	19488 X	13769	-0-	-5719	-0-	13769 2	N	-0-	-0-
03	19871 X	13208	-0-	-6663	-0-	13208 2	N	-0-	-0-
-----									
HASLET "78" GU		WELL #: 2		RRCID -> 194290		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360	
10	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 194410		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6854 - 7175		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2	N	-0-		-0-	
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2	N	-0-		-0-	
12	23405 X	11231	-0-	-12174	-0-	11231	2	N	-0-		-0-	
01	21390 X	10228	-0-	-11162	-0-	10228	2	N	-0-		-0-	
02	15316 X	8596	-0-	-6720	-0-	8596	2	N	-0-		-0-	
03	14322 X	8240	-0-	-6082	-0-	8240	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "E"		WELL #: 8		RRCID -> 194411		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6862 - 7170		
10	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2	N	-0-		-0-	
11	28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	28423	2	N	-0-		-0-	
12	34534 X	27502	-0-	-7032	-0-	27502	2	N	-0-		-0-	
01	34224 X	24042	-0-	-10182	-0-	24042	2	N	-0-		-0-	
02	28644 X	19294	-0-	-9350	-0-	19294	2	N	-0-		-0-	
03	30225 X	16905	-0-	-13320	-0-	16905	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #: 3		RRCID -> 194412		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6940 - 7244		
10	2418 N	2114	-0-	-304	-0-	2114	3	N	-0-		-0-	
11	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	2013	3	N	-0-		-0-	
12	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3	N	-0-		-0-	
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		-0-	
03	2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 16		RRCID -> 194413		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6743 - 7038		
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-		-0-	
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	N	-0-		-0-	
12	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2	N	-0-		-0-	
01	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2	N	-0-		-0-	
02	3444 X	3275	-0-	-169	-0-	3275	2	N	-0-		-0-	
03	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	3700	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOLING		WELL #: 1		RRCID -> 195237		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7076 - 7360		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 195240		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7120 - 7350		
10	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2	N	-0-		-0-	
11	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	5174	2	N	-0-		-0-	
12	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	5285	2	N	-0-		-0-	
01	5580 X	5185	-0-	-395	-0-	5185	2	N	-0-		-0-	
02	5012 X	4494	-0-	-518	-0-	4494	2	N	-0-		-0-	
03	5456 X	4914	-0-	-542	-0-	4914	2	N	-0-		-0-	
-----												
GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 195241		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7190 - 7468		
10	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2	N	-0-		-0-	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		-0-	
12	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2	N	-0-		-0-	
01	2573 N	2464	-0-	-109	-0-	2464	2	N	-0-		-0-	
02	2296 N	2102	-0-	-194	-0-	2102	2	N	-0-		-0-	
03	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	2313	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 195242		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3224 X	2965	-0-	-259	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	N	-0-		-0-
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
03	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUMBAUGH		WELL #: 5		RRCID -> 195243		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350		
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
-----										
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 195251		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2	N	-0-		-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 2	N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 195591		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330		
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-		-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-		-0-
*03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		-0-
-----										
GOLDEN TRIANGLE I		WELL #: 9		RRCID -> 196084		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392		
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
12	2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2302	-0-	-190	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
03	2883 N	2847	-0-	-36	-0-	2847 2	N	-0-		-0-
-----										
GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196206		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451		
10	6076 X	5607	-0-	-469	-0-	5607 2	N	-0-		-0-
11	5880 X	5242	-0-	-638	-0-	5242 2	N	-0-		-0-
12	6076 X	5253	-0-	-823	-0-	5253 2	N	-0-		-0-
01	5735 X	5260	-0-	-475	-0-	5260 2	N	-0-		-0-
02	5180 X	4614	-0-	-566	-0-	4614 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	4956	-0-	-655	-0-	4956 2	N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL HILL		WELL #: 2		RRCID -> 196208		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170		
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOLTZ		WELL #: 1		RRCID -> 197073		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7084 - 7300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	7254 X	6473	-0-	-781	-0-	6473	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6109	-0-	-671	-0-	6109	2	N	-0-			-0-
12	6851 X	5536	-0-	-1315	-0-	5536	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6196	-0-	-500	-0-	6196	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5318	-0-	-646	-0-	5318	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	6009	-0-	-470	-0-	6009	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLDEN TRIANGLE D		WELL #: 4		RRCID -> 197130		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8000 - 9070		
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2	N	-0-			-0-
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-			-0-
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
*03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
-----												
TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7008 - 7316		
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	362	1	6342	2	N	-0-	-0-
11	6480 X	6350	-0-	-130	-0-	351	1	5999	2	N	-0-	-0-
12	6572 X	5067	-0-	-1505	-0-	362	1	4705	2	N	-0-	-0-
01	6696 X	3559	-0-	-3137	-0-	362	1	3197	2	N	-0-	-0-
02	6048 X	1728	-0-	-4320	-0-	327	1	1401	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	1667	-0-	-5029	-0-	358	1	1309	2	N	-0-	-0-
-----												
VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7400 - 7755		
10	5332 X	2147	-0-	-3185	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
11	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2	N	-0-			-0-
12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	N	-0-			-0-
01	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2	N	-0-			-0-
02	9548 X	7720	-0-	-1828	-0-	7720	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	8317	-0-	-2254	-0-	8317	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7144 - 7500		
10	3627 X	3257	-0-	-370	-0-	3257	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3009	-0-	-501	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2751	3	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7328 - 7640		
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-			-0-
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	999	-0-	-2845	-0-	999	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6981 - 7300		
10	3782 X	3696	-0-	-86	-0-	3696	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	3578	-0-	-112	-0-	3578	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	3467	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	3140	-0-	-192	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3321	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VINSON FEE "F"		WELL #:		3	RRCID ->	197353	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6879 - 7210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777 2		N	-0-			-0-
11		16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	16927 2		N	-0-			-0-
12		30194 X	14900	-0-	-15294	-0-	14900 2		N	-0-			-0-
01		28923 X	13892	-0-	-15031	-0-	13892 2		N	-0-			-0-
02		20832 X	11660	-0-	-9172	-0-	11660 2		N	-0-			-0-
03		20770 X	13050	-0-	-7720	-0-	13050 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "F"		WELL #:		5	RRCID ->	197354	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6815 - 7134	
10		25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	25283 2		N	-0-			-0-
11		23635 X	23635	-0-	-0-	-0-	23635 2		N	-0-			-0-
12		23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	23041 2		N	-0-			-0-
01		22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	22381 2		N	-0-			-0-
02		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	19179 2		N	-0-			-0-
*03		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	20015 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "G"		WELL #:		17	RRCID ->	197355	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7285 - 7642	
10		4805 X	2820	-0-	-1985	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
11		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13347 2		N	-0-			-0-
12		15903 X	11140	-0-	-4763	-0-	11140 2		N	-0-			-0-
01		13857 X	10728	-0-	-3129	-0-	10728 2		N	-0-			-0-
02		12460 X	9021	-0-	-3439	-0-	9021 2		N	-0-			-0-
03		13795 X	9477	-0-	-4318	-0-	9477 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "G"		WELL #:		9	RRCID ->	197751	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944 - 7296	
10		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441 2		N	-0-			-0-
11		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765 2		N	-0-			-0-
12		11532 X	9753	-0-	-1779	-0-	9753 2		N	-0-			-0-
01		10447 X	9116	-0-	-1331	-0-	9116 2		N	-0-			-0-
02		9436 X	7813	-0-	-1623	-0-	7813 2		N	-0-			-0-
03		10447 X	8613	-0-	-1834	-0-	8613 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "G"		WELL #:		10	RRCID ->	197752	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6870 - 7220	
10		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	14009 2		Y	-0-			-0-
11		17550 X	13048	-0-	-4502	-0-	13048 2		Y	-0-			-0-
12		16740 X	12913	-0-	-3827	-0-	12913 2		Y	-0-			-0-
01		15779 X	12235	-0-	-3544	-0-	12235 2		Y	-0-			-0-
02		13328 X	10612	-0-	-2716	-0-	10612 2		Y	-0-			-0-
03		14012 X	11591	-0-	-2421	-0-	11591 2		Y	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "G"		WELL #:		11	RRCID ->	197753	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6876 - 7204	
10		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
12		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N	-0-			-0-
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
*03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "G"		WELL #:		12	RRCID ->	197754	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6823 - 7130	
10		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
12		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
01		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-
02		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
*03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	3885 2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	3621 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	3743 2	N	-0-		-0-
02	3528 X	3355	-0-	-173	-0-	3355 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095		
10	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	4331 2	N	-0-		-0-
11	4260 X	4186	-0-	-74	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	4146 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285 2	N	-0-		-0-
02	3920 X	3663	-0-	-257	-0-	3663 2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
-----										
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 197788		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOSSIL HILL		WELL #: 6H		RRCID -> 198261		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078		
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
11	7140 X	6401	-0-	-739	-0-	6401 2	N	-0-		-0-
12	7378 X	6512	-0-	-866	-0-	6512 2	N	-0-		-0-
01	7378 X	6209	-0-	-1169	-0-	6209 2	N	-0-		-0-
02	6440 X	5722	-0-	-718	-0-	5722 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6325	-0-	-526	-0-	6325 2	N	-0-		-0-
-----										
GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #: 8		RRCID -> 198404		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543		
10	558 X	163	-0-	-395	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	270 X	91	-0-	-179	-0-	91 2	N	-0-		-0-
12	310 X	80	-0-	-230	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	310 X	79	-0-	-231	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	280 X	79	-0-	-201	-0-	79 2	N	-0-		-0-
03	155 X	40	-0-	-115	-0-	40 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "H"		WELL #: 13		RRCID -> 198665		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544		
10	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	2687 3	N	-0-		-0-
11	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
02	2436 X	2392	-0-	-44	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
03	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "F"		WELL #: 4		RRCID -> 198769		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156		
10	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	16024 2	N	-0-		-0-
11	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13590 2	N	-0-		-0-
12	23281 X	13416	-0-	-9865	-0-	13416 2	N	-0-		-0-
01	20584 X	11876	-0-	-8708	-0-	11876 2	N	-0-		-0-
02	16380 X	9418	-0-	-6962	-0-	9418 2	N	-0-		-0-
03	16027 X	11546	-0-	-4481	-0-	11546 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
VINSON FEE "F"		WELL #:	8	RRCID ->	198770	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	6812 - 7134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	18160 2	N	-0-		-0-
11		16487 X	16487	-0-	-0-	-0-	16487 2	N	-0-		-0-
12		23591 X	16836	-0-	-6755	-0-	16836 2	N	-0-		-0-
01		22196 X	15472	-0-	-6724	-0-	15472 2	N	-0-		-0-
02		17948 X	13208	-0-	-4740	-0-	13208 2	N	-0-		-0-
03		18166 X	12737	-0-	-5429	-0-	12737 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "G"		WELL #:	8	RRCID ->	198815	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6960 - 7296
10		4991 X	2824	-0-	-2167	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
11		4830 X	2372	-0-	-2458	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
12		3937 X	2116	-0-	-1821	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
01		3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
02		2800 X	956	-0-	-1844	-0-	956 2	N	-0-		-0-
*03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "G"		WELL #:	14	RRCID ->	198816	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6913 - 7252
10		2914 X	2488	-0-	-426	-0-	2488 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2150	-0-	-670	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2003	-0-	-911	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
02		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-		-0-
*03		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "G"		WELL #:	18	RRCID ->	198817	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7073 - 7400
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1064	-0-	-252	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
*03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "G"		WELL #:	20H	RRCID ->	198818	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7400 - 8605
10		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 2	N	-0-		-0-
11		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-
12		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2	N	-0-		-0-
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2	N	-0-		-0-
02		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2	N	-0-		-0-
*03		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471 2	N	-0-		-0-
HUDDLESTON TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	198837	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7068 - 7410
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 3	N	-0-		-0-
11		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 3	N	-0-		-0-
12		8370 X	6151	-0-	-2219	-0-	6151 3	N	-0-		-0-
01		8246 X	5807	-0-	-2439	-0-	5807 3	N	-0-		-0-
02		6468 X	4938	-0-	-1530	-0-	4938 3	N	-0-		-0-
03		7161 X	5079	-0-	-2082	-0-	5079 3	N	-0-		-0-
VINSON FEE "F"		WELL #:	2	RRCID ->	199214	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6845 - 7164
10		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	22766 2	N	-0-		-0-
11		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	20014 2	N	-0-		-0-
12		26195 X	19369	-0-	-6826	-0-	19369 2	N	-0-		-0-
01		24862 X	17194	-0-	-7668	-0-	17194 2	N	-0-		-0-
02		20832 X	14108	-0-	-6724	-0-	14108 2	N	-0-		-0-
03		22754 X	14254	-0-	-8500	-0-	14254 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7660 - 9094		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10819 X	9921	-0-	-898	-0-	9921	2	N	-0-		-0-	
11	10470 X	9345	-0-	-1125	-0-	9345	2	N	-0-		-0-	
12	10292 X	9409	-0-	-883	-0-	9409	2	N	-0-		-0-	
01	10230 X	9088	-0-	-1142	-0-	9088	2	N	-0-		-0-	
02	9240 X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2	N	-0-		-0-	
03	9920 X	8701	-0-	-1219	-0-	8701	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOSSIL HILL		WELL #: 9		RRCID -> 199489		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7246 - 7488		
10	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1016	-0-	-503	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	895	-0-	-407	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	671	-0-	-393	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	665	-0-	-358	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
-----												
LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199496		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 7450 - 9926		
10	8122 X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2	N	-0-		-0-	
11	7740 X	7529	-0-	-211	-0-	7529	2	N	-0-		-0-	
12	7998 X	7830	-0-	-168	-0-	7830	2	N	-0-		-0-	
01	7998 X	7815	-0-	-183	-0-	7815	2	N	-0-		-0-	
02	7168 X	6850	-0-	-318	-0-	6850	2	N	-0-		-0-	
03	7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #: 7		RRCID -> 199752		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6773 - 7050		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 199753		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6788 - 7102		
10	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2	N	-0-		-0-	
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2	N	-0-		-0-	
12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2	N	-0-		-0-	
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2	N	-0-		-0-	
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2	N	-0-		-0-	
*03	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 199894		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005		
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2	N	-0-		-0-	
12	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2	N	-0-		-0-	
02	1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	967	-0-	-211	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: P 1T		RRCID -> 199895		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 6866 - 7146		
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
INDIAN CREEK		WELL #: R 1T		RRCID -> 199896		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092						
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	2053	-0-	-2417	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
12	5053	X	1756	-0-	-3297	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
01	5053	X	1971	-0-	-3082	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	2947	-0-	-1253	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060						
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036						
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1759	-0-	-173	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050						
10	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	698	-0-	-1066	-0-	698	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046						
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
01	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3493	-0-	-203	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090						
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1307	-0-	-583	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4764	-0-	1664	1664	4764	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	5400	-0-	2300	3964	5400	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	4834	-0-	2034	5998	4834	2		N	-0-			-0-
*03	11235	X	5237	-0-	-5998	-0-	5237	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5022 X	4605	-0-	-417	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
11	4860 X	4314	-0-	-546	-0-	4314 2	N	-0-		-0-
12	5363 X	5283	-0-	-80	-0-	5283 2	N	-0-		-0-
01	5363 X	5015	-0-	-348	-0-	5015 2	N	-0-		-0-
02	4172 X	3330	-0-	-842	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4040	-0-	-1230	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125		
10	3968 X	2868	-0-	-1100	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3018	-0-	-822	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306		
10	9269 X	7926	-0-	-1343	-0-	7926 2	N	-0-		-0-
11	8760 X	7600	-0-	-1160	-0-	7600 2	N	-0-		-0-
12	8184 X	7671	-0-	-513	-0-	7671 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	7638	-0-	-453	-0-	7638 2	N	-0-		-0-
02	7252 X	6929	-0-	-323	-0-	6929 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	7811	-0-	-125	-0-	7811 2	N	-0-		-0-
-----										
HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310		
10	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	2725 2	N	-0-		-0-
02	2548 X	2526	-0-	-22	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
-----										
BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913		
10	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	21078 2	N	-0-		-0-
11	21150 X	19760	-0-	-1390	-0-	19760 2	N	-0-		-0-
12	22134 X	19236	-0-	-2898	-0-	19236 2	N	-0-		-0-
01	22134 X	19533	-0-	-2601	-0-	19533 2	N	-0-		-0-
02	19992 X	17767	-0-	-2225	-0-	17767 2	N	-0-		-0-
03	21080 X	19034	-0-	-2046	-0-	19034 2	N	-0-		-0-
-----										
HASLET HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID -> 200336		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767		
10	8928 X	8885	-0-	-43	-0-	8885 2	N	-0-		-0-
11	8640 X	8124	-0-	-516	-0-	8124 2	N	-0-		-0-
12	8897 X	8753	-0-	-144	-0-	8753 2	N	-0-		-0-
01	8897 X	8492	-0-	-405	-0-	8492 2	N	-0-		-0-
02	8036 X	7309	-0-	-727	-0-	7309 2	N	-0-		-0-
03	8897 X	8165	-0-	-732	-0-	8165 2	N	-0-		-0-
-----										
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275		
10	16988 X	13511	-0-	-3477	-0-	13511 2	N	-0-		-0-
11	15780 X	12324	-0-	-3456	-0-	12324 2	N	-0-		-0-
12	15035 X	11941	-0-	-3094	-0-	11941 2	N	-0-		-0-
01	15035 X	10680	-0-	-4355	-0-	10680 2	N	-0-		-0-
02	13580 X	8057	-0-	-5523	-0-	8057 2	N	-0-		-0-
03	13516 X	9409	-0-	-4107	-0-	9409 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14415 X	11749	-0-	-2666	-0-	11749	2	N	-0-
11	13410 X	10738	-0-	-2672	-0-	10738	2	N	-0-
12	13392 X	10693	-0-	-2699	-0-	10693	2	N	-0-
01	13206 X	10656	-0-	-2550	-0-	10656	2	N	-0-
02	11928 X	8959	-0-	-2969	-0-	8959	2	N	-0-
03	11749 X	10469	-0-	-1280	-0-	10469	2	N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: M 3		RRCID -> 200812		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105	
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-
12	1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362	2	N	-0-
01	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	1554	2	N	-0-
02	1540 N	1341	-0-	-199	-0-	1341	2	N	-0-
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: R 4		RRCID -> 200813		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084	
10	6231 X	5944	-0-	-287	-0-	5944	2	N	-0-
11	6030 X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2	N	-0-
12	6572 X	5499	-0-	-1073	-0-	5499	2	N	-0-
01	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	5406	2	N	-0-
02	5712 X	4841	-0-	-871	-0-	4841	2	N	-0-
03	5952 X	5315	-0-	-637	-0-	5315	2	N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050	
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067	
10	7161 X	6717	-0-	-444	-0-	6717	2	N	-0-
11	6930 X	6425	-0-	-505	-0-	6425	2	N	-0-
12	7130 X	6527	-0-	-603	-0-	6527	2	N	-0-
01	6944 X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2	N	-0-
02	6132 X	5736	-0-	-396	-0-	5736	2	N	-0-
03	6727 X	6159	-0-	-568	-0-	6159	2	N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167	
10	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	2849	2	N	-0-
11	3180 X	2653	-0-	-527	-0-	2653	2	N	-0-
12	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2	N	-0-
01	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2608	2	N	-0-
02	2660 X	2283	-0-	-377	-0-	2283	2	N	-0-
03	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
INDIAN CREEK		WELL #:	L 3	RRCID ->	200818	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6745 - 7050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #:	G 6	RRCID ->	200819	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 6723 - 6988
10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2320 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	2283 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #:	J 3	RRCID ->	201023	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6783 - 7049
10	4247 X	4072	-0-	-175	-0-	4072 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	3864	-0-	-336	-0-	3864 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	3831	-0-	-509	-0-	3831 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4340 X	3818	-0-	-522	-0-	3818 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #:	R 2	RRCID ->	201024	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6793 - 7109
10	7750 X	7466	-0-	-284	-0-	7466 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7440 X	7019	-0-	-421	-0-	7019 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7812 X	7481	-0-	-331	-0-	7481 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7812 X	7455	-0-	-357	-0-	7455 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7056 X	6454	-0-	-602	-0-	6454 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7471 X	7118	-0-	-353	-0-	7118 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #:	Q 1T	RRCID ->	201393	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6856 - 7113
10	1178 N	93	-0-	-1085	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	256	-0-	-584	-0-	256 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	148	-0-	-689	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #:	R 3	RRCID ->	201394	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6818 - 7130
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5580 X	4903	-0-	-677	-0-	4903 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5040 X	4062	-0-	-978	-0-	4062 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5239 X	4820	-0-	-419	-0-	4820 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "C"		WELL #:	4	RRCID ->	201482	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7185 - 7540
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3838	-0-	-32	-0-	3838 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4371 X	3608	-0-	-763	-0-	3608 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	3583	-0-	-664	-0-	3583 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	3195 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4092 X	3360	-0-	-732	-0-	3360 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
INDIAN CREEK		WELL #: I 2		RRCID -> 201664		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COBURN		WELL #: 2		RRCID -> 201665		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITOGRAFIA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 201713		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605					
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	1966	-0-	-545	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
-----													
HAWKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201897		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291					
10	5890 X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5256	-0-	-444	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	4829	-0-	-1061	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5408	-0-	-389	-0-	5408	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4595	-0-	-557	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
-----													
HARVEST RIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 201940		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 202159		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: F 2		RRCID -> 202161		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160					
10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: O 4		RRCID -> 202162		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 6967 - 7280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2			N	-0-	-0-
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2			N	-0-	-0-
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2			N	-0-	-0-
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2			N	-0-	-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2			N	-0-	-0-
*03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2			N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 2		RRCID -> 202181		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 6878 - 7163	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	-0-
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2			N	-0-	-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2			N	-0-	-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809 2			N	-0-	-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2			N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 5		RRCID -> 202182		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6754 - 7058	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: L 6		RRCID -> 202216		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6738 - 7039	
10	6138 X	362	-0-	-5776	-0-	362 1			N	-0-	-0-
11	5940 X	2535	-0-	-3405	-0-	351 1	2184 2		N	-0-	-0-
12	5301 X	4225	-0-	-1076	-0-	362 1	3863 2		N	-0-	-0-
01	3906 X	809	-0-	-3097	-0-	362 1	447 2		N	-0-	-0-
02	2492 X	327	-0-	-2165	-0-	327 1			N	-0-	-0-
03	4216 X	362	-0-	-3854	-0-	362 1			N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: G 4		RRCID -> 202217		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6786 - 7072	
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
11	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834 2			N	-0-	-0-
12	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957 2			N	-0-	-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
02	1708 N	700	-0-	-1008	-0-	700 2			N	-0-	-0-
03	1953 N	1219	-0-	-734	-0-	1219 2			N	-0-	-0-
-----											
CITY OF NEWARK		WELL #: 1		RRCID -> 202218		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6897 - 7205	
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1773 2			N	-0-	-0-
12	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792 2			N	-0-	-0-
01	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
02	1652 N	1611	-0-	-41	-0-	1611 2			N	-0-	-0-
03	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
-----											
BRUMBAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 202277		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7787 - 9868	
10	9207 X	8649	-0-	-558	-0-	8649 2			N	-0-	-0-
11	8640 X	8188	-0-	-452	-0-	8188 2			N	-0-	-0-
12	8866 X	6932	-0-	-1934	-0-	6932 2			N	-0-	-0-
01	8804 X	8596	-0-	-208	-0-	8596 2			N	-0-	-0-
02	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252 2			N	-0-	-0-
*03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356 2			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID -> 202519		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID -> 202520		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053								
10	3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "G"		WELL #: 19		RRCID -> 202652		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787								
10	4557 X	1330	-0-	-3227	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5548	-0-	-1117	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	4714	-0-	-1726	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	4941	-0-	-2189	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995								
10	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3525	-0-	-102	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	3166	-0-	-26	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110								
10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460								
10	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100								
10	10664 X	10505	-0-	-159	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	9535	-0-	-1265	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
12	11160 X	9582	-0-	-1578	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
01	11160 X	9371	-0-	-1789	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
02	9716 X	8225	-0-	-1491	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
03	10509 X	8379	-0-	-2130	-0-	8379	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 202974		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	4808 3	N	-0-		-0-
11	5190 X	4568	-0-	-622	-0-	4568 3	N	-0-		-0-
12	5363 X	4913	-0-	-450	-0-	4913 3	N	-0-		-0-
01	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	5054 3	N	-0-		-0-
02	4480 X	4195	-0-	-285	-0-	4195 3	N	-0-		-0-
03	4898 X	4828	-0-	-70	-0-	4828 3	N	-0-		-0-
-----										
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650		
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3	N	-0-		-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-		-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-		-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3	N	-0-		-0-
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3	N	-0-		-0-
*03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198		
10	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
12	2852 N	2731	-0-	-121	-0-	2731 2	N	-0-		-0-
01	2821 N	2755	-0-	-66	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
02	2548 N	2372	-0-	-176	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
03	2728 N	2596	-0-	-132	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106		
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1853 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
-----										
HAYCO "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 203346		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305		
10	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999 2	N	-0-		-0-
11	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 2	N	-0-		-0-
12	6665 X	3197	-0-	-3468	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
01	8990 X	2151	-0-	-6839	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
02	8120 X	4664	-0-	-3456	-0-	4664 2	N	-0-		-0-
03	8990 X	5258	-0-	-3732	-0-	5258 2	N	-0-		-0-
-----										
LANGLEY		WELL #: 4		RRCID -> 203441		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153		
10	6727 X	6724	-0-	-3	-0-	6724 2	N	-0-		-0-
11	6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6248 2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	6257 2	N	-0-		-0-
01	6727 X	5906	-0-	-821	-0-	5906 2	N	-0-		-0-
02	6076 X	5452	-0-	-624	-0-	5452 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	6410	-0-	-317	-0-	6410 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: A 3H		RRCID -> 203601		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915		
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 2	N	-0-		-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2	N	-0-		-0-
12	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2	N	-0-		-0-
01	8649 X	7665	-0-	-984	-0-	7665 2	N	-0-		-0-
02	7812 X	7643	-0-	-169	-0-	7643 2	N	-0-		-0-
03	8649 X	8575	-0-	-74	-0-	8575 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LITOGRAFIA		WELL #: C 1H		RRCID -> 203602		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8150 - 9155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7874 X	6855	-0-	-1019	-0-	6855	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7020 X	6075	-0-	-945	-0-	6075	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7068 X	6926	-0-	-142	-0-	6926	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7905 X	7138	-0-	-767	-0-	7138	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6866 - 7114	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6902 - 7161	
10	775 N	366	-0-	-409	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	59	-0-	-721	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	66	-0-	-740	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	72	-0-	-300	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6717 - 6993	
10	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6772 - 7091	
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	5337	-0-	-26	-0-	5337	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 6909 - 7102	
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8300 - 10400	
10	14818 X	1414	-0-	-13404	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14787 X	13834	-0-	-953	-0-	13834	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12152 X	11589	-0-	-563	-0-	11589	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17391 X	14097	-0-	-3294	-0-	14097	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	927	-0-	-2403	-0-	927 2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1023	-0-	-1581	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	1621	-0-	-1789	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	416	-0-	-2664	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995				
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3675	-0-	-665	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	2941	-0-	-1259	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	2822	-0-	-1828	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150				
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116				
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605				
10	9424 X	8584	-0-	-840	-0-	8584 2		N	-0-			-0-
11	8490 X	7985	-0-	-505	-0-	7985 2		N	-0-			-0-
12	8773 X	8214	-0-	-559	-0-	8214 2		N	-0-			-0-
01	8773 X	8291	-0-	-482	-0-	8291 2		N	-0-			-0-
02	7756 X	7587	-0-	-169	-0-	7587 2		N	-0-			-0-
03	8587 X	8308	-0-	-279	-0-	8308 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045				
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1469	-0-	-484	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1342	-0-	-422	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-	-0-	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	
-----											
CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672			
10	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2	N	-0-	-0-	
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-	-0-	
12	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-	-0-	
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-	-0-	
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478			
10	4929 X	3153	-0-	-1776	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	
11	4770 X	3082	-0-	-1688	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	
12	3751 X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2	N	-0-	-0-	
01	3317 X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	
02	2996 X	2051	-0-	-945	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	
03	3193 X	1249	-0-	-1944	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024			
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	
01	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180			
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-	
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-	-0-	
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067			
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: F 3		RRCID -> 204880		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1891 X	420	-0-	-1471	-0-	420 2	N	-0-		-0-
11	1830 X	276	-0-	-1554	-0-	276 2	N	-0-		-0-
12	992 N	369	-0-	-623	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	252 N	20	-0-	-232	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368		
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-		-0-
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-		-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2	N	-0-		-0-
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2	N	-0-		-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181		
10	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
11	4260 X	3978	-0-	-282	-0-	3978 2	N	-0-		-0-
12	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	4026 2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3965	-0-	-282	-0-	3965 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	3525	-0-	-283	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947		
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-		-0-
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
-----										
L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500		
10	8773 X	5986	-0-	-2787	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
11	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12877 2	N	-0-		-0-
12	21452 X	13065	-0-	-8387	-0-	13065 2	N	-0-		-0-
01	18724 X	12474	-0-	-6250	-0-	12474 2	N	-0-		-0-
02	15260 X	10858	-0-	-4402	-0-	10858 2	N	-0-		-0-
03	13299 X	11324	-0-	-1975	-0-	11324 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HEFLIN		WELL #: 1		RRCID -> 205261		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226								
10	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	5753	-0-	-75	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	5200	-0-	-64	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
-----																
VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573								
10	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
-----																
L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675								
10	7285 X	5494	-0-	-1791	-0-	352	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	7080 X	6297	-0-	-783	-0-	379	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	7316 X	1141	-0-	-6175	-0-	394	1	747	2	N	-0-					-0-
01	7316 X	2744	-0-	-4572	-0-	326	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	5880 X	3221	-0-	-2659	-0-	283	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	6510 X	5460	-0-	-1050	-0-	383	1	5077	2	N	-0-					-0-
-----																
VINSON FEE "H"		WELL #: 14		RRCID -> 205284		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551								
10	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
02	3416 X	3059	-0-	-357	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
-----																
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 205307		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COPELAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205310		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075								
10	10013 X	9509	-0-	-504	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	9104	-0-	-226	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	9951 X	8978	-0-	-973	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	9951 X	8614	-0-	-1337	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8988 X	7900	-0-	-1088	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	8620	-0-	-897	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CHRIST'S HAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	205314	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8225 -	9205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RAILHEAD		WELL #:		1H	RRCID ->	205439	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7631 -	8751				
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CLASSEN BAILY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	205494	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7545 -	10200				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BOSWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	205499	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7521 -	8567				
10	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
11	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-				-0-
12	2480	X	997	-0-	-1483	-0-	997	2			N	-0-				-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				-0-
02	2520	X	10	-0-	-2510	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE		WELL #:		1H	RRCID ->	205500	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8245 -	8540				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COPELAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	205707	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7096 -	7286				
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-				-0-
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-				-0-
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-				-0-
01	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
02	2996	X	2811	-0-	-185	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-				-0-
-----																
TRWD II WEST		WELL #:		A 1H	RRCID ->	205808	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 8070 -	10700				
10	6200	X	61	-0-	-6139	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	6000	X	25	-0-	-5975	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				-0-
02	5180	X	4285	-0-	-895	-0-	4285	2			N	-0-				-0-
*03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FOSSIL HILL		WELL #: 10D		RRCID -> 206000		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-	
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2	N	-0-		-0-	
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2	N	-0-		-0-	
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
-----													
E.P.R.I.		WELL #: 4D		RRCID -> 206174		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512					
10	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2	N	-0-		-0-	
11	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	2	N	-0-		-0-	
12	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	
01	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	2493	2	N	-0-		-0-	
02	2968	X	2162	-0-	-806	-0-	2162	2	N	-0-		-0-	
03	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2	N	-0-		-0-	
-----													
BARBER W.		WELL #: 1H		RRCID -> 206175		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080					
10	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	2	Y	-0-		8	
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2	Y	-0-		8	
12	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	5893	2	Y	-0-		8	
01	6138	X	5883	-0-	-255	-0-	5850	2	Y	33	9	38	
*02	5544	X	5494	-0-	-50	-0-	5493	2	Y	1	9	6	
*03	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	2	Y	-0-	33	1	6
-----													
HBB UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 206637		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508					
10	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	6998	2	N	-0-		-0-	
11	7410	X	6278	-0-	-1132	-0-	6278	2	N	-0-		-0-	
12	7564	X	5456	-0-	-2108	-0-	5456	2	N	-0-		-0-	
01	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6343	2	N	-0-		-0-	
02	6384	X	4885	-0-	-1499	-0-	4885	2	N	-0-		-0-	
03	7006	X	6175	-0-	-831	-0-	6175	2	N	-0-		-0-	
-----													
L & S LAND M. SAMSON UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 206860		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310					
10	8804	X	7750	-0-	-1054	-0-	7750	2	N	-0-		-0-	
11	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2	N	-0-		-0-	
12	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7873	2	N	-0-		-0-	
01	8184	X	7333	-0-	-851	-0-	7333	2	N	-0-		-0-	
02	7112	X	5690	-0-	-1422	-0-	5690	2	N	-0-		-0-	
03	7874	X	7142	-0-	-732	-0-	7142	2	N	-0-		-0-	
-----													
BEECHWOOD		WELL #: A 1H		RRCID -> 206869		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-			-0-	
12	T. A.	38	-0-	38	48	38	2	N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			-0-	
-----													
DIDO		WELL #: A 1H		RRCID -> 206921		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860					
10	6820	X	6705	-0-	-115	-0-	6705	2	N	-0-		-0-	
11	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	2	N	-0-		-0-	
12	6820	X	6681	-0-	-139	-0-	6681	2	N	-0-		-0-	
01	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2	N	-0-		-0-	
02	6104	X	4843	-0-	-1261	-0-	4843	2	N	-0-		-0-	
03	6758	X	5240	-0-	-1518	-0-	5240	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DIDO		WELL #: A 2H		RRCID -> 206922		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7300 - 8120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	9249 2	N	-0-		-0-
11	8970	X	8958	-0-	-12	-0-	8958 2	N	-0-		-0-
12	9362	X	9225	-0-	-137	-0-	9225 2	N	-0-		-0-
01	9362	X	9009	-0-	-353	-0-	9009 2	N	-0-		-0-
02	8456	X	8071	-0-	-385	-0-	8071 2	N	-0-		-0-
03	9269	X	8794	-0-	-475	-0-	8794 2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: J 1H		RRCID -> 206938		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7454 - 8384	
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644 2	N	-0-		-0-
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280 2	N	-0-		-0-
12	18104	X	13167	-0-	-4937	-0-	13167 2	N	-0-		-0-
01	18104	X	12816	-0-	-5288	-0-	12816 2	N	-0-		-0-
02	15484	X	11257	-0-	-4227	-0-	11257 2	N	-0-		-0-
03	14756	X	12332	-0-	-2424	-0-	12332 2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: D 1H		RRCID -> 206939		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7454 - 9900	
10	24366	X	23835	-0-	-531	-0-	23835 2	N	-0-		-0-
11	23040	X	22966	-0-	-74	-0-	22966 2	N	-0-		-0-
12	24025	X	23578	-0-	-447	-0-	23578 2	N	-0-		-0-
01	24025	X	23561	-0-	-464	-0-	23561 2	N	-0-		-0-
02	21700	X	21088	-0-	-612	-0-	21088 2	N	-0-		-0-
03	23839	X	23156	-0-	-683	-0-	23156 2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID -> 206940		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7580 - 9770	
10	22103	X	20250	-0-	-1853	-0-	20250 2	N	-0-		-0-
11	22170	X	19397	-0-	-2773	-0-	19397 2	N	-0-		-0-
12	22909	X	19649	-0-	-3260	-0-	19649 2	N	-0-		-0-
01	22909	X	18787	-0-	-4122	-0-	18787 2	N	-0-		-0-
02	19544	X	16875	-0-	-2669	-0-	16875 2	N	-0-		-0-
03	20243	X	18509	-0-	-1734	-0-	18509 2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 206941		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7022 - 7320	
10	17236	X	8307	-0-	-8929	-0-	8307 2	N	-0-		-0-
11	16680	X	6925	-0-	-9755	-0-	6925 2	N	-0-		-0-
12	12307	X	7033	-0-	-5274	-0-	7033 2	N	-0-		-0-
01	8928	X	6399	-0-	-2529	-0-	6399 2	N	-0-		-0-
02	7504	X	5314	-0-	-2190	-0-	5314 2	N	-0-		-0-
03	8308	X	3343	-0-	-4965	-0-	3343 2	N	-0-		-0-
-----											
LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID -> 207284		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 7504 - 9503	
10	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5678 2	N	-0-		-0-
11	5940	X	5328	-0-	-612	-0-	5328 2	N	-0-		-0-
12	6138	X	4289	-0-	-1849	-0-	4289 2	N	-0-		-0-
01	6138	X	5180	-0-	-958	-0-	5180 2	N	-0-		-0-
02	5264	X	4653	-0-	-611	-0-	4653 2	N	-0-		-0-
03	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	5144 2	N	-0-		-0-
-----											
LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID -> 207287		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8630 - 8883	
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
BRUMBAUGH		WELL #:		6H	RRCID ->	207288	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7616 - 9203						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	207311	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 8030 - 9035						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYCO		WELL #:		D 3H	RRCID ->	207312	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 8900 - 9510						
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207440	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7960 - 8985						
10	7254 X	6282	-0-	-972	-0-	6282	2				N	-0-					-0-
11	6720 X	5847	-0-	-873	-0-	5847	2				N	-0-					-0-
12	6851 X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2				N	-0-					-0-
01	6572 X	5650	-0-	-922	-0-	5650	2				N	-0-					-0-
02	5796 X	5049	-0-	-747	-0-	5049	2				N	-0-					-0-
03	6293 X	5474	-0-	-819	-0-	5474	2				N	-0-					-0-
LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	207512	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7605 - 8930						
10	12555 X	11847	-0-	-708	-0-	11847	2				N	-0-					-0-
11	12150 X	11358	-0-	-792	-0-	11358	2				N	-0-					-0-
12	12555 X	11670	-0-	-885	-0-	11670	2				N	-0-					-0-
01	12276 X	11304	-0-	-972	-0-	11304	2				N	-0-					-0-
02	11088 X	10123	-0-	-965	-0-	10123	2				N	-0-					-0-
03	11842 X	11257	-0-	-585	-0-	11257	2				N	-0-					-0-
DIDO		WELL #:		B 1H	RRCID ->	207769	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7484 - 8468						
10	7223 X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2				N	-0-					-0-
11	6960 X	6745	-0-	-215	-0-	6745	2				N	-0-					-0-
12	7130 X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2				N	-0-					-0-
01	7130 X	6752	-0-	-378	-0-	6752	2				N	-0-					-0-
02	6412 X	5894	-0-	-518	-0-	5894	2				N	-0-					-0-
03	7068 X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2				N	-0-					-0-
COPELAND "G"		WELL #:		2H	RRCID ->	207788	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7487 - 8238						
10	20677 X	15825	-0-	-4852	-0-	15825	2				N	-0-					-0-
11	20010 X	16126	-0-	-3884	-0-	16126	2				N	-0-					-0-
12	18662 X	16306	-0-	-2356	-0-	16306	2				N	-0-					-0-
01	18197 X	15463	-0-	-2734	-0-	15463	2				N	-0-					-0-
02	15988 X	12952	-0-	-3036	-0-	12952	2				N	-0-					-0-
03	16678 X	13840	-0-	-2838	-0-	13840	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID -> 207837		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7700 - 10353			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5766 X	5507	-0-	-259	-0-	5498	2	9	9	Y	8	71 1	15
11	5310 X	4827	-0-	-483	-0-	4827	2			Y	-0-		15
12	5487 X	3454	-0-	-2033	-0-	3454	2			Y	-0-		15
01	5952 X	3207	-0-	-2745	-0-	3207	2			Y	-0-		15
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313	2			Y	-0-		15
*03	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5928	2	69	9	Y	63	63 1	15
-----													
SIDDONS		WELL #: 1H		RRCID -> 207988		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7710 - 9340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COPELAND		WELL #: A 3		RRCID -> 207996		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7145 - 7398			
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-		-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-		-0-
12	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	2723	2			N	-0-		-0-
01	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			N	-0-		-0-
02	2604 X	2373	-0-	-231	-0-	2373	2			N	-0-		-0-
03	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	2			N	-0-		-0-
-----													
DIDO		WELL #: B 2H		RRCID -> 208000		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7378 - 8188			
10	8773 X	8372	-0-	-401	-0-	8372	2			N	-0-		-0-
11	8310 X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-		-0-
12	8556 X	8203	-0-	-353	-0-	8203	2			N	-0-		-0-
01	8556 X	7994	-0-	-562	-0-	7994	2			N	-0-		-0-
02	7644 X	7435	-0-	-209	-0-	7435	2			N	-0-		-0-
03	8370 X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2			N	-0-		-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID -> 208144		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7015 - 7307			
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-		-0-
11	3780 X	3373	-0-	-407	-0-	3373	2			N	-0-		-0-
12	3906 X	3327	-0-	-579	-0-	3327	2			N	-0-		-0-
01	3906 X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2			N	-0-		-0-
02	3416 X	2895	-0-	-521	-0-	2895	2			N	-0-		-0-
03	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			N	-0-		-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: I 6T		RRCID -> 208151		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390			
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		-0-
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		-0-
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-
-----													
LAKE PLACE		WELL #: A 1H		RRCID -> 208242		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7313 - 8930			
10	10137 X	8576	-0-	-1561	-0-	8576	2			N	-0-		-0-
11	9600 X	8086	-0-	-1514	-0-	8086	2			N	-0-		-0-
12	9920 X	8322	-0-	-1598	-0-	8322	2			N	-0-		-0-
01	9486 X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-		-0-
02	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-		-0-
*03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208503		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6169 X	5788	-0-	-381	-0-	5788 2	N	-0-		-0-
11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-		N	-0-		-0-
12	7564 X	3782	-0-	-3782	-0-	3782 2	N	-0-		-0-
01	7564 X	6031	-0-	-1533	-0-	6031 2	N	-0-		-0-
02	6832 X	5893	-0-	-939	-0-	5893 2	N	-0-		-0-
*03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2	N	-0-		-0-
-----										
BRANTS		WELL #: 1 H		RRCID -> 208532		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054		
10	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2	N	-0-		-0-
11	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700 2	N	-0-		-0-
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095 2	N	-0-		-0-
01	7471 X	6440	-0-	-1031	-0-	6440 2	N	-0-		-0-
02	6748 X	5986	-0-	-762	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
03	7471 X	6144	-0-	-1327	-0-	6144 2	N	-0-		-0-
-----										
QUANT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208540		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330		
10	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23619 2	N	-0-		-0-
11	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	19845 2	N	-0-		-0-
12	28024 X	20791	-0-	-7233	-0-	20791 2	N	-0-		-0-
01	26784 X	18758	-0-	-8026	-0-	18758 2	N	-0-		-0-
02	23408 X	14822	-0-	-8586	-0-	14822 2	N	-0-		-0-
03	23622 X	12059	-0-	-11563	-0-	12059 2	N	-0-		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 1		RRCID -> 208542		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678		
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4124 3	8 9 N	7	6 1	1
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4600 3	2 9 N	2	2 1	1
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3653 3	12 9 N	11	9 1	3
01	4123 X	2095	-0-	-2028	-0-	2089 3	6 9 N	5	7 1	1
02	4284 X	2513	-0-	-1771	-0-	2510 3	3 9 N	3	3 1	1
03	4743 X	3207	-0-	-1536	-0-	3201 3	6 9 N	5	4 1	2
-----										
LAKE PLACE		WELL #: B 1 H		RRCID -> 208800		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550		
10	7905 X	6293	-0-	-1612	-0-	6293 2	N	-0-		-0-
11	8550 X	6335	-0-	-2215	-0-	6335 2	N	-0-		-0-
12	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212 2	N	-0-		-0-
01	8835 X	6077	-0-	-2758	-0-	6077 2	N	-0-		-0-
02	6664 X	5847	-0-	-817	-0-	5847 2	N	-0-		-0-
03	9207 X	8189	-0-	-1018	-0-	8189 2	N	-0-		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566		
10	T. A.	4016	-0-	4016	4393	4010 3	6 9 N	5	4 1	1
11	T. A.	2681	-0-	2681	7074	2679 3	2 9 N	2	2 1	1
12	7074 X	-0-	-0-	-7074	-0-		N	-0-	1 1	-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-		N	-0-		-0-
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-		N	-0-		-0-
03	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2675 3	7 9 N	6	3 1	3
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7142 - 7360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
02	2912 X	2827	-0-	-85	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
-----														
MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 8615 - 9985				
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7235 - 7400				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 8295 - 9616				
10	4805 X	3335	-0-	-1470	-0-	364	1	2971	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	368	1	2632	2	N	-0-			-0-
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	307	1	3484	2	N	-0-			-0-
01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	379	1	4596	2	N	-0-			-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	323	1	5452	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	216	1	3224	2	N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7800 - 9010				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7268 - 8537				
10	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	6054	3	8	9	N	7	8	1	1
11	6120 X	5937	-0-	-183	-0-	5934	3	3	9	N	3	3	1	1
12	6324 X	5918	-0-	-406	-0-	5898	3	20	9	N	18	13	1	6
01	6138 X	3811	-0-	-2327	-0-	3797	3	14	9	N	13	15	1	4
02	5544 X	5143	-0-	-401	-0-	5135	3	8	9	N	7	8	1	3
*03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6703	3	12	9	N	11	8	1	6
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 8030 - 9115				
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3060	3	4	9	N	4	4	1	1
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	1	1
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	3	9	9	N	8	6	1	3
01	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	2560	3	8	9	N	7	8	1	2
02	2772 X	2327	-0-	-445	-0-	2325	3	2	9	N	2	3	1	1
03	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2537	3	6	9	N	5	3	1	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639								
10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
11	9480 X	8781	-0-	-699	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	8486	-0-	-1310	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
01	9796 X	9608	-0-	-188	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
02	8820 X	8372	-0-	-448	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9579 X	8730	-0-	-849	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
-----																
L&S BLUEMOUND		WELL #: 1 H		RRCID -> 209440		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530								
10	1674 X	161	-0-	-1513	-0-	161	1			N	-0-					-0-
11	1620 X	24	-0-	-1596	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	1116 N	20	-0-	-1096	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	234	1	106	2	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	28	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678								
10	16151 X	14860	-0-	-1291	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	14640 X	14229	-0-	-411	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
12	15128 X	14441	-0-	-687	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
01	15128 X	14330	-0-	-798	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
02	13636 X	12786	-0-	-850	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	14849 X	13997	-0-	-852	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
-----																
LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700								
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
-----																
RAILHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 209444		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 2	N	-0-		-0-
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6185	-0-	-356	-0-	6185 2	N	-0-		-0-
01	6541 X	6046	-0-	-495	-0-	6046 2	N	-0-		-0-
02	5908 X	5432	-0-	-476	-0-	5432 2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5155	-0-	-1262	-0-	5155 2	N	-0-		-0-
-----										
TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588		
10	9889 X	9074	-0-	-815	-0-	9074 2	N	-0-		-0-
11	9300 X	8515	-0-	-785	-0-	8515 2	N	-0-		-0-
12	9455 X	8112	-0-	-1343	-0-	8112 2	N	-0-		-0-
01	9455 X	6720	-0-	-2735	-0-	6720 2	N	-0-		-0-
02	8204 X	6934	-0-	-1270	-0-	6934 2	N	-0-		-0-
03	9083 X	8604	-0-	-479	-0-	8604 2	N	-0-		-0-
-----										
HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226		
10	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	16063 2	N	-0-		-0-
11	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14130 2	N	-0-		-0-
12	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13960 2	N	-0-		-0-
01	16058 X	11311	-0-	-4747	-0-	11311 2	N	-0-		-0-
02	14504 X	1715	-0-	-12789	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
03	16058 X	12287	-0-	-3771	-0-	12287 2	N	-0-		-0-
-----										
QUARRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209861		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476		
10	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915 2	N	-0-		-0-
11	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2	N	-0-		-0-
12	5890 X	3705	-0-	-2185	-0-	3705 2	N	-0-		-0-
01	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14327 2	N	-0-		-0-
02	12376 X	10977	-0-	-1399	-0-	10977 2	N	-0-		-0-
03	13702 X	11965	-0-	-1737	-0-	11965 2	N	-0-		-0-
-----										
BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418		
10	6262 X	5810	-0-	-452	-0-	5810 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	5625	-0-	-375	-0-	5625 2	N	-0-		-0-
12	5983 X	5708	-0-	-275	-0-	5708 2	N	-0-		-0-
01	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	5564 2	N	-0-		-0-
02	5264 X	4795	-0-	-469	-0-	4795 2	N	-0-		-0-
03	5828 X	5325	-0-	-503	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
-----										
HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		74
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		74
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		74
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		74
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	194 2	N	-0-		74
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		74
-----										
COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276		
10	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990 2	N	-0-		-0-
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	2974 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
02	2716 X	2595	-0-	-121	-0-	2595 2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	2867 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #:	3H	RRCID ->	210637	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7726 - 8148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12772 X	9626	-0-	-3146	-0-	9626 2	N	-0-	-0-	
11		12360 X	8865	-0-	-3495	-0-	8865 2	N	-0-	-0-	
12		12524 X	9188	-0-	-3336	-0-	9188 2	N	-0-	-0-	
01		10540 X	9015	-0-	-1525	-0-	9015 2	N	-0-	-0-	
02		8708 X	8133	-0-	-575	-0-	8133 2	N	-0-	-0-	
03		9641 X	8779	-0-	-862	-0-	8779 2	N	-0-	-0-	
-----											
HUGH WHITE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	210800	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7925 - 9360	
10		23219 X	20511	-0-	-2708	-0-	20511 2	N	-0-	-0-	
11		22230 X	19092	-0-	-3138	-0-	19092 2	N	-0-	-0-	
12		22103 X	18793	-0-	-3310	-0-	18793 2	N	-0-	-0-	
01		21297 X	18062	-0-	-3235	-0-	18062 2	N	-0-	-0-	
02		19236 X	14806	-0-	-4430	-0-	14806 2	N	-0-	-0-	
03		20522 X	16843	-0-	-3679	-0-	16843 2	N	-0-	-0-	
-----											
FOSSIL HILL		WELL #:	7 H	RRCID ->	210840	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 7750 - 8123	
10		6510 X	6072	-0-	-438	-0-	6072 2	N	-0-	-0-	
11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2	N	-0-	-0-	
12		6386 X	6002	-0-	-384	-0-	6002 2	N	-0-	-0-	
01		6386 X	5739	-0-	-647	-0-	5739 2	N	-0-	-0-	
02		5908 X	5543	-0-	-365	-0-	5543 2	N	-0-	-0-	
03		6541 X	5981	-0-	-560	-0-	5981 2	N	-0-	-0-	
-----											
TRWD		WELL #:	M 1 H	RRCID ->	210986	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 7550 - 7835	
10		13950 X	11302	-0-	-2648	-0-	11302 2	N	-0-	-0-	
11		12000 X	10115	-0-	-1885	-0-	10115 2	N	-0-	-0-	
12		12245 X	10100	-0-	-2145	-0-	10100 2	N	-0-	-0-	
01		12245 X	10011	-0-	-2234	-0-	10011 2	N	-0-	-0-	
02		10696 X	9195	-0-	-1501	-0-	9195 2	N	-0-	-0-	
03		11315 X	9851	-0-	-1464	-0-	9851 2	N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND GG UNIT		WELL #:	G 1 H	RRCID ->	211388	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7446 - 9142	
10		38609 X	38609	-0-	-0-	-0-	38609 2	N	-0-	-0-	
11		36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	36613 2	N	-0-	-0-	
12		41881 X	36099	-0-	-5782	-0-	36099 2	N	-0-	-0-	
01		41881 X	34269	-0-	-7612	-0-	34269 2	N	-0-	-0-	
02		36176 X	30013	-0-	-6163	-0-	30013 2	N	-0-	-0-	
03		38595 X	30806	-0-	-7789	-0-	30806 2	N	-0-	-0-	
-----											
COPELAND		WELL #:	J 2 H	RRCID ->	211708	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7347 - 9471	
10		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056 2	N	-0-	-0-	
11		22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	22257 2	N	-0-	-0-	
12		0 W	20702	-0-	20702	20702	20702 2	N	-0-	-0-	
01		0 W	19972	-0-	19972	40674	19972 2	N	-0-	-0-	
02		0 W	20236	-0-	20236	60910	20236 2	N	-0-	-0-	
03		0 W	20397	-0-	20397	81307	20397 2	N	-0-	-0-	
-----											
HAYCO		WELL #:	F 1 H	RRCID ->	211738	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7770 - 8980	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	211750	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7601 - 9815	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2	N	-0-			-0-
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2	N	-0-			-0-
12	13671 X	6718	-0-	-6953	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	5843	-0-	-5007	-0-	5843	2	N	-0-			-0-
02	8484 X	6952	-0-	-1532	-0-	6952	2	N	-0-			-0-
03	8370 X	6984	-0-	-1386	-0-	6984	2	N	-0-			-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID ->	211752	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7990 - 9095	
10	15531 X	14155	-0-	-1376	-0-	14155	2	N	-0-			-0-
11	15030 X	13244	-0-	-1786	-0-	13244	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	13901	-0-	-855	-0-	13901	2	N	-0-			-0-
01	14756 X	12938	-0-	-1818	-0-	12938	2	N	-0-			-0-
02	13328 X	11065	-0-	-2263	-0-	11065	2	N	-0-			-0-
03	14167 X	11822	-0-	-2345	-0-	11822	2	N	-0-			-0-
-----												
GAPPA		WELL #: 1 H		RRCID ->	212108	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7530 - 8501	
10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
11	1860 X	1637	-0-	-223	-0-	302	1	N	-0-			-0-
12	1922 X	864	-0-	-1058	-0-	335	1	N	-0-			-0-
01	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	297	1	N	-0-			-0-
02	1848 X	240	-0-	-1608	-0-	26	1	N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
-----												
T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	212198	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	7187 - 8792	
10	9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
11	9270 X	8635	-0-	-635	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
12	9579 X	8669	-0-	-910	-0-	8669	2	N	-0-			-0-
01	9579 X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	2	N	-0-			-0-
02	8372 X	7648	-0-	-724	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8299	-0-	-691	-0-	8299	2	N	-0-			-0-
-----												
LANGLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	212518	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7913 - 9173	
10	10292 X	7298	-0-	-2994	-0-	7298	2	N	-0-			-0-
11	9960 X	7574	-0-	-2386	-0-	7574	2	N	-0-			-0-
12	8990 X	8031	-0-	-959	-0-	8031	2	N	-0-			-0-
01	8742 X	7988	-0-	-754	-0-	7988	2	N	-0-			-0-
02	7896 X	6443	-0-	-1453	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7149	-0-	-880	-0-	7149	2	N	-0-			-0-
-----												
REVELSTOKE		WELL #: 1 H		RRCID ->	212528	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7820 - 9055	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
E.P.R.I.		WELL #: 2 H		RRCID ->	212530	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7887 - 8697	
10	7285 X	6667	-0-	-618	-0-	6667	2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6299	-0-	-751	-0-	6299	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	6635	-0-	-650	-0-	6635	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	6847	-0-	-35	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	5694	-0-	-354	-0-	5694	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAGBY HASLET UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212752		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7533 X	7461	-0-	-72	-0-	7461 2	N	-0-			-0-
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2	N	-0-			-0-
12	7564 X	7283	-0-	-281	-0-	7283 2	N	-0-			-0-
01	7564 X	7053	-0-	-511	-0-	7053 2	N	-0-			-0-
02	6860 X	5981	-0-	-879	-0-	5981 2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6578	-0-	-1017	-0-	6578 2	N	-0-			-0-
-----											
WILDLIFE		WELL #: A 1H		RRCID -> 212994		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250		
10	22785 X	15409	-0-	-7376	-0-	15409 2	N	-0-			-0-
11	22050 X	14549	-0-	-7501	-0-	14549 2	N	-0-			-0-
12	22785 X	14080	-0-	-8705	-0-	14080 2	N	-0-			-0-
01	21049 X	14952	-0-	-6097	-0-	14952 2	N	-0-			-0-
02	14252 X	14057	-0-	-195	-0-	14057 2	N	-0-			-0-
03	15407 X	15152	-0-	-255	-0-	15152 2	N	-0-			-0-
-----											
TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID -> 212998		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174		
10	10416 X	8838	-0-	-1578	-0-	8838 2	N	-0-			-0-
11	10080 X	9111	-0-	-969	-0-	9111 2	N	-0-			-0-
12	10137 X	7214	-0-	-2923	-0-	7214 2	N	-0-			-0-
01	10075 X	9583	-0-	-492	-0-	9583 2	N	-0-			-0-
02	9100 X	8543	-0-	-557	-0-	8543 2	N	-0-			-0-
*03	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972		
10	23746 X	23002	-0-	-744	-0-	23002 2	N	-0-			-0-
11	21990 X	21879	-0-	-111	-0-	21879 2	N	-0-			-0-
12	23250 X	22071	-0-	-1179	-0-	22071 2	N	-0-			-0-
01	23250 X	21967	-0-	-1283	-0-	21967 2	N	-0-			-0-
02	21000 X	19746	-0-	-1254	-0-	19746 2	N	-0-			-0-
03	23002 X	21747	-0-	-1255	-0-	21747 2	N	-0-			-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952		
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3778 3	6 9 N	5	5 1		1
11	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	3619 3	2 9 N	2	2 1		1
12	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	3724 3	12 9 N	11	8 1		4
01	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	3633 3	11 9 N	10	11 1		3
02	3556 X	3440	-0-	-116	-0-	3434 3	6 9 N	5	6 1		2
03	3782 X	3757	-0-	-25	-0-	3750 3	7 9 N	6	5 1		3
-----											
MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233		
10	5425 X	5312	-0-	-113	-0-	5312 2	N	-0-			-0-
11	7410 X	5493	-0-	-1917	-0-	5493 2	N	-0-			-0-
12	7657 X	4931	-0-	-2726	-0-	4931 2	N	-0-			-0-
01	7657 X	5389	-0-	-2268	-0-	5389 2	N	-0-			-0-
02	5740 X	4811	-0-	-929	-0-	4811 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4828	-0-	-845	-0-	4828 2	N	-0-			-0-
-----											
FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004		
10	27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	27412 2	N	-0-			-0-
11	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	25804 2	N	-0-			-0-
12	33325 X	25838	-0-	-7487	-0-	25838 2	N	-0-			-0-
01	30783 X	24532	-0-	-6251	-0-	24532 2	N	-0-			-0-
02	26264 X	22674	-0-	-3590	-0-	22674 2	N	-0-			-0-
03	27404 X	24089	-0-	-3315	-0-	24089 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAYCO		WELL #: E 2 H		RRCID -> 213294		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-	-0-	-0-
12	837	X	519	-0-	-318	-0-	519 2	N	-0-	-0-	-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187			
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	362 1 3772 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	351 1 3830 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	362 1 3623 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	362 1 4541 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3892	X	3761	-0-	-131	-0-	327 1 3434 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	362 1 4013 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700			
10	3596	X	138	-0-	-3458	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3480	X	1107	-0-	-2373	-0-	1107 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	1036	X	98	-0-	-938	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460			
10	13826	X	13416	-0-	-410	-0-	13416 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13650	X	13022	-0-	-628	-0-	13022 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14105	X	13059	-0-	-1046	-0-	13059 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14105	X	13241	-0-	-864	-0-	13241 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12376	X	11874	-0-	-502	-0-	11874 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13454	X	12436	-0-	-1018	-0-	12436 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
QUARRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213354		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457			
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	17123 2	N	-0-	-0-	-0-
11	17820	X	16348	-0-	-1472	-0-	16348 2	N	-0-	-0-	-0-
12	18476	X	17297	-0-	-1179	-0-	17297 2	N	-0-	-0-	-0-
01	18476	X	16454	-0-	-2022	-0-	16454 2	N	-0-	-0-	-0-
02	16324	X	15699	-0-	-625	-0-	15699 2	N	-0-	-0-	-0-
03	17298	X	17039	-0-	-259	-0-	17039 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #: 1 H		RRCID -> 213411		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
CITCARP UNIT NORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 213444		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172			
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	2711 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	2438 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800	X	1630	-0-	-1170	-0-	1630 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2821	X	1586	-0-	-1235	-0-	1586 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTH DOSS		WELL #: 1H		RRCID -> 213523		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
COPELAND I UNIT		WELL #: I 1 H		RRCID -> 213524		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185								
10	24379 X	24379	-0-	-0-	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
11	22710 X	22285	-0-	-425	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
12	30504 X	22201	-0-	-8303	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
01	28055 X	21196	-0-	-6859	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
02	23884 X	18561	-0-	-5323	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
03	24366 X	21108	-0-	-3258	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
-----																
L&S LAND		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213531		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484								
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
L&S LAND		WELL #: 2 H		RRCID -> 213532		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484								
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	250	1	5233	2	N	-0-					-0-
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	249	1	5594	2	N	-0-					-0-
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	240	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	292	1	3908	2	N	-0-					-0-
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	279	1	2557	2	N	-0-					-0-
*03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	316	1	2299	2	N	-0-					-0-
-----																
MOORE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 213729		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541								
10	21948 X	21254	-0-	-694	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
11	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
12	21421 X	20792	-0-	-629	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	21421 X	20638	-0-	-783	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
02	19348 X	18363	-0-	-985	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
03	21266 X	20128	-0-	-1138	-0-	20128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BULLARD		WELL #:		1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8307 - 9852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2	N	-0-			-0-	
11	8880 X	6046	-0-	-2834	-0-	6046	2	N	-0-			-0-	
12	9176 X	5862	-0-	-3314	-0-	5862	2	N	-0-			-0-	
01	9176 X	2023	-0-	-7153	-0-	2023	2	N	-0-			-0-	
02	7980 X	5811	-0-	-2169	-0-	5811	2	N	-0-			-0-	
*03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-			-0-	
-----													
TRWRD UNIT		WELL #:		H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 7182 - 9652	
10	19685 X	18543	-0-	-1142	-0-	18543	2	N	-0-			-0-	
11	18030 X	17518	-0-	-512	-0-	17518	2	N	-0-			-0-	
12	18786 X	18180	-0-	-606	-0-	18180	2	N	-0-			-0-	
01	18786 X	18277	-0-	-509	-0-	18277	2	N	-0-			-0-	
02	16968 X	16179	-0-	-789	-0-	16179	2	N	-0-			-0-	
03	18538 X	17807	-0-	-731	-0-	17807	2	N	-0-			-0-	
-----													
DAUGHERTY		WELL #:		2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 8107 - 9187	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MCDONALD HASLET UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 8543 - 10088	
10	7874 X	6107	-0-	-1767	-0-	6107	2	N	-0-			-0-	
11	6570 X	5116	-0-	-1454	-0-	5116	2	N	-0-			-0-	
12	6789 X	5241	-0-	-1548	-0-	5241	2	N	-0-			-0-	
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-			-0-	
02	6076 X	3546	-0-	-2530	-0-	3546	2	N	-0-			-0-	
03	6107 X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2	N	-0-			-0-	
-----													
WELLS "B" UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7767 - 10077	
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-			-0-	
11	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2	N	-0-			-0-	
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-	
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-			-0-	
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-	
*03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-			-0-	
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		B 1 H		RRCID -> 214331		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 7186 - 9335	
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8502	3	12 9	N	11	11	2	
11	8010 X	504	-0-	-7506	-0-	504	3		N	-0-	2	1	
12	8277 X	5594	-0-	-2683	-0-	5574	3	20 9	N	18	6	12	
01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8746	3	22 9	N	20	26	6	
02	7700 X	7612	-0-	-88	-0-	7601	3	11 9	N	10	12	4	
03	8525 X	7919	-0-	-606	-0-	7904	3	15 9	N	14	11	7	
-----													
FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214408		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7907 - 9422	
10	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2		N	-0-		-0-	
11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2		N	-0-		-0-	
12	22754 X	10912	-0-	-11842	-0-	10912	2		N	-0-		-0-	
01	17453 X	9487	-0-	-7966	-0-	9487	2		N	-0-		-0-	
02	10164 X	7871	-0-	-2293	-0-	7871	2		N	-0-		-0-	
03	11253 X	5404	-0-	-5849	-0-	5404	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214558	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7420 - 8965
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16802 X	10482	-0-	-6320	-0-	10482	2	N	-0-			-0-
11	16080 X	9986	-0-	-6094	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
12	13485 X	10138	-0-	-3347	-0-	10138	2	N	-0-			-0-
01	10478 X	9311	-0-	-1167	-0-	9311	2	N	-0-			-0-
02	9464 X	7449	-0-	-2015	-0-	7449	2	N	-0-			-0-
03	10478 X	8010	-0-	-2468	-0-	8010	2	N	-0-			-0-
-----												
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	214564	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7275 - 9347
10	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	4446	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	4017	-0-	-1413	-0-	4017	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3475	-0-	-585	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
-----												
EAGLECREST		WELL #:		1H	RRCID ->	214570	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7173 - 8537
10	6851 X	6769	-0-	-82	-0-	6769	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6363	-0-	-417	-0-	6363	2	N	-0-			-0-
12	7006 X	6269	-0-	-737	-0-	6269	2	N	-0-			-0-
01	7006 X	5991	-0-	-1015	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
02	6160 X	5309	-0-	-851	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	5973	-0-	-785	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
-----												
BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7657 - 8991
10	11005 X	8331	-0-	-2674	-0-	8331	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	6812	-0-	-2398	-0-	6812	2	N	-0-			-0-
12	9393 X	7840	-0-	-1553	-0-	7840	2	N	-0-			-0-
01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2	N	-0-			-0-
02	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2	N	-0-			-0-
*03	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD III		WELL #:		J 1H	RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	7386 - 8526
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	517	1	2618	2	N	-0-	-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	494	1	2564	2	N	-0-	-0-
12	3472 X	2238	-0-	-1234	-0-	399	1	1839	2	N	-0-	-0-
01	3472 X	2656	-0-	-816	-0-	320	1	2336	2	N	-0-	-0-
02	3136 X	2186	-0-	-950	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
-----												
MISSION UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	214586	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7742 - 8775
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2852	-0-	-312	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
-----												
MISSION "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	8041 - 9187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	9754	-0-	9754	-0-	9754	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8614	-0-	8614	18368	8614	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7974	-0-	7974	26342	7974	2	N	-0-			-0-
02	31519 X	5177	-0-	-26342	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
*03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAYCO		WELL #: E 1 H		RRCID -> 214692		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FACEY		WELL #: 3 H		RRCID -> 214910		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570								
10	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
11	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	11718 X	11551	-0-	-167	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9456	-0-	-1548	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	10457	-0-	-1726	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
-----																
FOSSIL HILL		WELL #: 5H		RRCID -> 214911		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568								
10	5456 X	5345	-0-	-111	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4048	-0-	-1232	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4729	-0-	-727	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4612	-0-	-720	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3702	-0-	-1114	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
-----																
MARINE CREEK		WELL #: C 1 H		RRCID -> 215248		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377								
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	790	-0-	-1280	-0-	383	1	407	2	N	-0-					-0-
12	2449 X	20	-0-	-2429	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-2852	1			N	-0-					-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-	-2576	1			N	-0-					-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-2852	1			N	-0-					-0-
-----																
TRWD		WELL #: F 3 H		RRCID -> 215292		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265								
10	26257 X	24155	-0-	-2102	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	24060 X	22993	-0-	-1067	-0-	22993	2			N	-0-					-0-
12	24583 X	23358	-0-	-1225	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
01	24583 X	23158	-0-	-1425	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
02	22204 X	20671	-0-	-1533	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
03	24149 X	22600	-0-	-1549	-0-	22600	2			N	-0-					-0-
-----																
TRWD II WEST		WELL #: E 2H		RRCID -> 215323		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785								
10	11780 X	7606	-0-	-4174	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	290	-0-	-10720	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-	-11377	1			N	-0-					-0-
01	11253 X	354	-0-	-10899	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	513	-0-	-9651	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	1913	-0-	-5682	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
-----																
BONHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215358		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492								
10	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
11	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	5380	-0-	-3132	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	9424 X	8176	-0-	-1248	-0-	8176	2			N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 2 H		RRCID -> 215364		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-					-0-
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-				Y	-0-					-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	1					1
-----																
GEORGIA PACIFIC		WELL #: 4 H		RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994								
10	5611	X	3643	-0-	-1968	-0-	3643	2		N	-0-					-0-
11	4590	X	2992	-0-	-1598	-0-	2992	2		N	-0-					-0-
12	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2		N	-0-					-0-
01	4309	X	3130	-0-	-1179	-0-	3130	2		N	-0-					-0-
02	3892	X	2729	-0-	-1163	-0-	2729	2		N	-0-					-0-
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	2		N	-0-					-0-
-----																
WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585								
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3640	3	2	9	N	2	1	1		1
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4263	3	13	9	N	12	8	1		5
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4475	3	12	9	N	11	13	1		3
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2934	3	6	9	N	5	6	1		2
03	3844	X	2297	-0-	-1547	-0-	2289	3	8	9	N	7	5	1		4
-----																
WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215367		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488								
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-				-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	3100	N	7508	-0-	4408	4408	7494	3	14	9	N	13	7	1		6
-----																
BEECHWOOD		WELL #: C 1 H		RRCID -> 215377		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
KILLIAN "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215400		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
SANSOM WEST UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 215437		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551								
10	17050	X	14386	-0-	-2664	-0-	14386	2		N	-0-					-0-
11	15540	X	12783	-0-	-2757	-0-	12783	2		N	-0-					-0-
12	16182	X	13963	-0-	-2219	-0-	13963	2		N	-0-					-0-
01	16182	X	12261	-0-	-3921	-0-	12261	2		N	-0-					-0-
02	14616	X	12484	-0-	-2132	-0-	12484	2		N	-0-					-0-
03	14384	X	12211	-0-	-2173	-0-	12211	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KARANGES "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215708	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8104 - 9710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HBB UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	215713	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7952 - 10808					
10	17236 X	14940	-0-	-2296	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
11	14940 X	13872	-0-	-1068	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	15500 X	13935	-0-	-1565	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
01	15500 X	11883	-0-	-3617	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
02	14000 X	7995	-0-	-6005	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	14942 X	2606	-0-	-12336	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
MAUDI WALSH ROE		WELL #: A 4H		RRCID ->	215716	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6785 - 8262					
10	T. A.	1163	-0-	1163	7830	1163	2			N	-0-					107
11	T. A.	1034	-0-	1034	8864	1034	2			N	-0-					107
12	9760 X	896	-0-	-8864	-0-	896	2			N	-0-					107
01	1705 X	861	-0-	-844	-0-	861	2			N	-0-					107
02	1176 X	1052	-0-	-124	-0-	1052	2			N	-0-					107
*03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					107
PEARCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	215726	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7785 - 9092					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORITZ "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	215811	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7595 - 9510					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215824	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7653 - 10303					
10	7347 X	4993	-0-	-2354	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	7110 X	6067	-0-	-1043	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
12	6510 X	4144	-0-	-2366	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	3949	-0-	-2561	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	4080	-0-	-1800	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
MCCARLEY		WELL #: C 1H		RRCID ->	215869	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8628 - 9968					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAUGHERTY		WELL #: 4H		RRCID -> 215957		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7828 - 8483		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
11	2220 X	1577	-0-	-643	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	1841	-0-	-825	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	1707	-0-	-701	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID -> 216002		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 7337 - 8085		
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3517	3	20 9	Y	18	22 1	13
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	3	17 9	Y	15		28
12	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	2998	3	30 9	Y	27	31 1	24
01	3658 X	3109	-0-	-549	-0-	3094	3	15 9	Y	14	23 1	15
02	3388 X	3112	-0-	-276	-0-	3080	3	32 9	Y	29	22 1	22
03	3751 X	2997	-0-	-754	-0-	2978	3	19 9	Y	17	19 1	20
-----												
FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8020 - 8924		
10	3100 X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2		N	-0-		49
11	3000 X	2357	-0-	-643	-0-	2357	2		N	-0-		49
12	2449 X	2259	-0-	-190	-0-	2259	2		N	-0-		49
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-		49
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-		49
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2943	2	9 9	N	8		57
-----												
MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7923 - 8667		
10	9083 X	8691	-0-	-392	-0-	8691	2		N	-0-		-0-
11	8790 X	8577	-0-	-213	-0-	8577	2		N	-0-		-0-
12	9145 X	8779	-0-	-366	-0-	8779	2		N	-0-		-0-
01	9145 X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2		N	-0-		-0-
02	8260 X	7397	-0-	-863	-0-	7397	2		N	-0-		-0-
03	8866 X	8349	-0-	-517	-0-	8349	2		N	-0-		-0-
-----												
MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 8165 - 0		
10	7409 X	585	-0-	-6824	-0-	585	1		N	-0-		-0-
11	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	394	1	7564 2	N	-0-		-0-
12	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	4	1	12439 2	N	-0-		-0-
01	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2		N	-0-		-0-
02	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2		N	-0-		-0-
*03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2		N	-0-		-0-
-----												
BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7183 - 9642		
10	5580 X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
11	5280 X	4714	-0-	-566	-0-	4714	2		N	-0-		-0-
12	5456 X	1851	-0-	-3605	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
02	4396 X	14	-0-	-4382	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BEAN "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216447		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7592 - 8828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRATTEN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 216476		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----										
DORSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 216477		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450		
10	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	405 1	2463 3	N	-0-	42
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	458 1	2496 3	N	13	55
						14 9				
12	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	463 1	2489 3	N	-0-	55
01	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	467 1	2369 3	N	-0-	55
02	2772 X	2703	-0-	-69	-0-	430 1	2253 3	N	18	73
						20 9				
03	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	2396 3		N	-0-	73
-----										
TRWD "F" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 216546		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643		
10	15221 X	15194	-0-	-27	-0-	15194 2		N	-0-	-0-
11	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15064 2		N	-0-	-0-
12	15903 X	15284	-0-	-619	-0-	15284 2		N	-0-	-0-
01	15903 X	14848	-0-	-1055	-0-	14848 2		N	-0-	-0-
02	14364 X	11599	-0-	-2765	-0-	11599 2		N	-0-	-0-
03	15562 X	12280	-0-	-3282	-0-	12280 2		N	-0-	-0-
-----										
DOUBLE WING TRUDE "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 216558		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
-----										
SANSOM, MARION UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217179		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314		
10	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	19288 2		N	-0-	-0-
11	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	18496 2		N	-0-	-0-
12	23684 X	18534	-0-	-5150	-0-	18534 2		N	-0-	-0-
01	22506 X	15384	-0-	-7122	-0-	15384 2		N	-0-	-0-
02	19544 X	14323	-0-	-5221	-0-	14323 2		N	-0-	-0-
03	19282 X	15603	-0-	-3679	-0-	15603 2		N	-0-	-0-
-----										
WALSH RANCH WEST "E" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 217182		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396		
10	3689 X	3198	-0-	-491	-0-	3192 3	6 9	N	5	1
11	3780 X	2268	-0-	-1512	-0-	2268 3		N	-0-	-0-
12	3906 X	1786	-0-	-2120	-0-	1779 3	7 9	N	6	2
01	3906 X	877	-0-	-3029	-0-	877 3		N	-0-	-0-
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			N	-0-	-0-
03	3193 X	1164	-0-	-2029	-0-	1164 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HARPER CATTLE E		WELL #: C 1H		RRCID -> 217213		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8643 - 9863						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLD STORAGE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217230		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7843 - 9569						
10	15593 X	14810	-0-	-783	-0-	362	1	14448	2	N	-0-					-0-
11	15090 X	13869	-0-	-1221	-0-	351	1	13518	2	N	-0-					-0-
12	16740 X	13854	-0-	-2886	-0-	362	1	13492	2	N	-0-					-0-
01	16492 X	12235	-0-	-4257	-0-	362	1	11873	2	N	-0-					-0-
02	14476 X	10825	-0-	-3651	-0-	327	1	10498	2	N	-0-					-0-
03	14818 X	12740	-0-	-2078	-0-	362	1	12378	2	N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217253		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7932 - 10082						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRANTS		WELL #: 3H		RRCID -> 217257		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7240 - 8546						
10	7874 X	7341	-0-	-533	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7584	-0-	-290	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	7750 X	7369	-0-	-381	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6676	-0-	-72	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6820	-0-	-775	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
-----																
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217258		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7880 - 9083						
10	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3376	-0-	-1454	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	1762	-0-	-3229	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4432	-0-	-20	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
-----																
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 217285		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 6890 - 8962						
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4894	2	21	9	Y	19					36
12	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4355	2	45	9	Y	41	42	1			35
01	5053 X	4720	-0-	-333	-0-	4694	2	26	9	Y	24	33	1			26
02	4592 X	3714	-0-	-878	-0-	3679	2	35	9	Y	32	30	1			28
03	5084 X	3314	-0-	-1770	-0-	3289	2	25	9	Y	23	28	1			23
-----																
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID -> 217289		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 7098 - 8589						
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	Y	8	11	1			7
11	2880 X	2012	-0-	-868	-0-	2004	3	8	9	Y	7					14
12	2976 X	2015	-0-	-961	-0-	1997	3	18	9	Y	16	16	1			14
01	2976 X	1845	-0-	-1131	-0-	1835	3	10	9	Y	9	13	1			10
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2126	3	15	9	Y	14	12	1			12
*03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2542	3	19	9	Y	17	13	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	3	28	9	Y	25	31	1		19
11		5400 X	4803	-0-	-597	-0-	-0-	4782	3	21	9	Y	19				38
12		5208 X	4872	-0-	-336	-0-	-0-	4811	3	61	9	Y	55	49	1		44
01		5208 X	4943	-0-	-265	-0-	-0-	4919	3	24	9	Y	22	39	1		27
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	4730	3	45	9	Y	41	35	1		33
*03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	-0-	5599	3	41	9	Y	37	33	1		37

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

10		21467 X	4607	-0-	-16860	-0-	-0-	4579	3	28	9	Y	25	29	1		18
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	3	19	9	Y	17				35
12		4588 X	4398	-0-	-190	-0-	-0-	4351	3	47	9	Y	43	42	1		36
01		4619 X	4355	-0-	-264	-0-	-0-	4334	3	21	9	Y	19	33	1		22
02		4172 X	4087	-0-	-85	-0-	-0-	4046	3	41	9	Y	37	30	1		29
03		4619 X	653	-0-	-3966	-0-	-0-	633	3	20	9	Y	18	26	1		21

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

10		14353 X	13438	-0-	-915	-0-	-0-	13438	2			N	-0-				-0-
11		13590 X	12925	-0-	-665	-0-	-0-	12925	2			N	-0-				-0-
12		14043 X	13260	-0-	-783	-0-	-0-	13260	2			N	-0-				-0-
01		14043 X	13239	-0-	-804	-0-	-0-	13239	2			N	-0-				-0-
02		12684 X	11882	-0-	-802	-0-	-0-	11882	2			N	-0-				-0-
03		13423 X	12896	-0-	-527	-0-	-0-	12896	2			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

10		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	9678	2	N	-0-				-0-
11		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	8471	2	N	-0-				-0-
12		8866 X	5613	-0-	-3253	-0-	-0-	450	1	5163	2	N	-0-				-0-
01		10230 X	6889	-0-	-3341	-0-	-0-	580	1	6309	2	N	-0-				-0-
02		9240 X	5211	-0-	-4029	-0-	-0-	546	1	4665	2	N	-0-				-0-
03		10230 X	5822	-0-	-4408	-0-	-0-	613	1	5209	2	N	-0-				-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

10		18197 X	12805	-0-	-5392	-0-	-0-	12805	2			N	-0-				-0-
11		17610 X	13961	-0-	-3649	-0-	-0-	13961	2			N	-0-				-0-
12		17360 X	16844	-0-	-516	-0-	-0-	16844	2			N	-0-				-0-
01		17360 X	13998	-0-	-3362	-0-	-0-	13998	2			N	-0-				-0-
02		15484 X	14094	-0-	-1390	-0-	-0-	14094	2			N	-0-				-0-
03		16833 X	12066	-0-	-4767	-0-	-0-	12066	2			N	-0-				-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

10		10509 X	9548	-0-	-961	-0-	-0-	9548	2			N	-0-				-0-
11		8970 X	8754	-0-	-216	-0-	-0-	8754	2			N	-0-				-0-
12		9610 X	3645	-0-	-5965	-0-	-0-	3645	2			N	-0-				-0-
01		9610 X	7092	-0-	-2518	-0-	-0-	7092	2			N	-0-				-0-
02		8680 X	8650	-0-	-30	-0-	-0-	8650	2			N	-0-				-0-
03		9548 X	9026	-0-	-522	-0-	-0-	9026	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD "E" NORTH UNIT		WELL #: E 22H		RRCID -> 217533		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7506 - 10170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17918 X	17360	-0-	-558	-0-	17360	2		N	-0-	-0-
11	17130 X	17128	-0-	-2	-0-	17128	2		N	-0-	-0-
12	17701 X	17501	-0-	-200	-0-	17501	2		N	-0-	-0-
01	17701 X	16746	-0-	-955	-0-	16746	2		N	-0-	-0-
02	15988 X	15377	-0-	-611	-0-	15377	2		N	-0-	-0-
03	17701 X	16251	-0-	-1450	-0-	16251	2		N	-0-	-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 3H		RRCID -> 217543		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6999 - 8543	
10	5735 X	4743	-0-	-992	-0-	4735	3	8	9	N	1
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5396	3	2	9	N	1
12	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5822	3	10	9	N	4
01	5084 X	4690	-0-	-394	-0-	4680	3	10	9	N	3
02	4956 X	4426	-0-	-530	-0-	4420	3	6	9	N	2
03	5487 X	4961	-0-	-526	-0-	4952	3	9	9	N	4
-----											
LITOGRAFIA		WELL #: C 2H		RRCID -> 217548		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7678 - 8764	
10	6820 X	5022	-0-	-1798	-0-	5022	2		N	-0-	-0-
11	6330 X	5467	-0-	-863	-0-	5467	2		N	-0-	-0-
12	6541 X	5452	-0-	-1089	-0-	5452	2		N	-0-	-0-
01	6541 X	6162	-0-	-379	-0-	6162	2		N	-0-	-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-	-0-
03	5642 X	4618	-0-	-1024	-0-	4618	2		N	-0-	-0-
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 217550		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6991 - 8328	
10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	3	8	9	Y	6
11	2040 X	1488	-0-	-552	-0-	1481	3	7	9	Y	12
12	2108 X	61	-0-	-2047	-0-	57	3	4	9	Y	5
01	2108 X	1015	-0-	-1093	-0-	1009	3	6	9	Y	6
02	1764 X	1743	-0-	-21	-0-	1726	3	17	9	Y	10
03	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1663	3	19	9	Y	13
-----											
HBB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 217552		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7750 - 10116	
10	20398 X	18652	-0-	-1746	-0-	18652	2		N	-0-	-0-
11	18510 X	18446	-0-	-64	-0-	18446	2		N	-0-	-0-
12	19778 X	18494	-0-	-1284	-0-	18494	2		N	-0-	-0-
01	19778 X	17070	-0-	-2708	-0-	17070	2		N	-0-	-0-
02	17864 X	13656	-0-	-4208	-0-	13656	2		N	-0-	-0-
03	19065 X	16126	-0-	-2939	-0-	16126	2		N	-0-	-0-
-----											
DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964	
10	11780 X	9785	-0-	-1995	-0-	9785	2		N	-0-	-0-
11	11400 X	10614	-0-	-786	-0-	10614	2		N	-0-	-0-
12	11780 X	7805	-0-	-3975	-0-	7805	2		N	-0-	-0-
01	10509 X	9382	-0-	-1127	-0-	9382	2		N	-0-	-0-
02	9912 X	7632	-0-	-2280	-0-	7632	2		N	-0-	-0-
03	10974 X	8614	-0-	-2360	-0-	8614	2		N	-0-	-0-
-----											
DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016	
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-	-0-
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-	-0-
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-	-0-
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-	-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	-0-
*03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2077 N	1740	-0-	-337	-0-	1739 3	1 9	N	1	-0-
11		1980 N	1426	-0-	-554	-0-	1425 3	1 9	N	1	-0-
12		1860 N	1515	-0-	-345	-0-	1509 3	6 9	N	5	2
01		1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1379 3	3 9	N	3	1
02		1344 N	758	-0-	-586	-0-	757 3	1 9	N	1	1
03		1519 N	810	-0-	-709	-0-	809 3	1 9	N	1	1
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239	
10		6944 X	6856	-0-	-88	-0-	6847 3	9 9	N	8	1
11		6750 X	6599	-0-	-151	-0-	6596 3	3 9	N	3	1
12		6975 X	6679	-0-	-296	-0-	6656 3	23 9	N	21	8
01		6975 X	6638	-0-	-337	-0-	6620 3	18 9	N	16	5
02		6188 X	6106	-0-	-82	-0-	6098 3	8 9	N	7	3
*03		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7075 3	15 9	N	14	7
-----											
ICI-LEJ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7933 - 9445	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 218599		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6890 - 9233	
10		9765 X	9609	-0-	-156	-0-	9609 2		N	-0-	-0-
11		9300 X	9152	-0-	-148	-0-	9152 2		N	-0-	-0-
12		9610 X	8828	-0-	-782	-0-	8828 2		N	-0-	-0-
01		9610 X	8032	-0-	-1578	-0-	7824 2	208 9	N	189	1
02		8680 X	8064	-0-	-616	-0-	8064 2		N	-0-	-0-
03		9610 X	8895	-0-	-715	-0-	8895 2		N	-0-	-0-
-----											
TRWD EAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 219223		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 7368 - 9376	
10		12617 X	11334	-0-	-1283	-0-	11334 2		N	-0-	-0-
11		12060 X	11026	-0-	-1034	-0-	11026 2		N	-0-	-0-
12		11997 X	11422	-0-	-575	-0-	11422 2		N	-0-	-0-
01		11997 X	10871	-0-	-1126	-0-	10871 2		N	-0-	-0-
02		10556 X	10494	-0-	-62	-0-	10494 2		N	-0-	-0-
03		11408 X	10268	-0-	-1140	-0-	10268 2		N	-0-	-0-
-----											
HBB UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 219226		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7960 - 8272	
10		16399 X	12290	-0-	-4109	-0-	12290 2		N	-0-	-0-
11		14610 X	12307	-0-	-2303	-0-	12307 2		N	-0-	-0-
12		13702 X	10020	-0-	-3682	-0-	10020 2		N	-0-	-0-
01		13702 X	10977	-0-	-2725	-0-	10977 2		N	-0-	-0-
02		12208 X	9754	-0-	-2454	-0-	9754 2		N	-0-	-0-
03		12710 X	9998	-0-	-2712	-0-	9998 2		N	-0-	-0-
-----											
IESI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 219227		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 7896 - 10302	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TCU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	8179 - 11504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-		-0-
11		24266 X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2		N	-0-		-0-
12		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	23527	2		N	-0-		-0-
01		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2		N	-0-		-0-
02		22652 X	17703	-0-	-4949	-0-	17703	2		N	-0-		-0-
03		25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	18620	2		N	-0-		-0-
-----													
FOREST HILL		WELL #:		1 H	RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8189 - 9444	
10		6975 X	5317	-0-	-1658	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
11		6750 X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
12		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
01		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2		N	-0-		-0-
02		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-		-0-
*03		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2		N	-0-		-0-
-----													
MISSION "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7848 - 9432	
10		4619 X	3938	-0-	-681	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
11		4470 X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2		N	-0-		-0-
12		5115 X	2129	-0-	-2986	-0-	2129	2		N	-0-		-0-
01		5115 X	3167	-0-	-1948	-0-	3167	2		N	-0-		-0-
02		4620 X	2127	-0-	-2493	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
03		3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
-----													
LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7932 - 8812	
10		11005 X	9926	-0-	-1079	-0-	9926	2		N	-0-		-0-
11		10650 X	9052	-0-	-1598	-0-	9052	2		N	-0-		-0-
12		11005 X	8643	-0-	-2362	-0-	8643	2		N	-0-		-0-
01		9920 X	8811	-0-	-1109	-0-	8811	2		N	-0-		-0-
02		8960 X	8323	-0-	-637	-0-	8323	2		N	-0-		-0-
03		9920 X	9197	-0-	-723	-0-	9197	2		N	-0-		-0-
-----													
WALKER-BRUMMETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8360 - 10530	
10		8153 X	8080	-0-	-73	-0-	8080	2		N	-0-		-0-
11		8250 X	7947	-0-	-303	-0-	7947	2		N	-0-		-0-
12		8525 X	5745	-0-	-2780	-0-	5745	2		N	-0-		-0-
01		8525 X	7590	-0-	-935	-0-	7590	2		N	-0-		-0-
02		7616 X	6294	-0-	-1322	-0-	6294	2		N	-0-		-0-
03		8215 X	6302	-0-	-1913	-0-	6302	2		N	-0-		-0-
-----													
CARROT TOP CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	220104	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	6880 - 10452	
10		7657 X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2		N	-0-		52
11		8910 X	2299	-0-	-6611	-0-	2299	2		N	-0-		52
12		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-		52
01		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-		52
02		6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-				N	-0-		52
03		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-		52
-----													
CARROT TOP CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6790 - 9542	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	220318	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	6703 - 8379			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST		WELL #:		E 2H	RRCID ->	220421	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	7261 - 9160			
10	5239 X	3814	-0-	-1425	-0-	3810	3	4 9	N	4	4 1	1			
11	5070 X	4218	-0-	-852	-0-	4216	3	2 9	N	2	2 1	1			
12	5239 X	3649	-0-	-1590	-0-	3637	3	12 9	N	11	8 1	4			
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3886	3	10 9	N	9	10 1	3			
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9925	3	17 9	N	15	13 1	5			
*03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10689	3	22 9	N	20	15 1	10			
-----															
BOONE, ALFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220435	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	8635 - 11757			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
BEECHWOOD		WELL #:		E 1 H	RRCID ->	220438	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8165 - 10013			
10	10726 X	10085	-0-	-641	-0-	10085	2		N	-0-		-0-			
11	10380 X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2		N	-0-		-0-			
12	10509 X	9665	-0-	-844	-0-	9665	2		N	-0-		-0-			
01	10509 X	10133	-0-	-376	-0-	10133	2		N	-0-		-0-			
02	9492 X	8499	-0-	-993	-0-	8499	2		N	-0-		-0-			
03	10075 X	9848	-0-	-227	-0-	9848	2		N	-0-		-0-			
-----															
HARPER CATTLE D		WELL #:		B 4H	RRCID ->	220440	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8563 - 10315			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
PURSELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	220441	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7806 - 8954			
10	11408 X	10721	-0-	-687	-0-	10721	2		N	-0-		-0-			
11	10890 X	10101	-0-	-789	-0-	10101	2		N	-0-		-0-			
12	11253 X	7600	-0-	-3653	-0-	7600	2		N	-0-		-0-			
01	10726 X	7551	-0-	-3175	-0-	7551	2		N	-0-		-0-			
02	9688 X	2094	-0-	-7594	-0-	2094	2		N	-0-		-0-			
*03	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2		N	-0-		-0-			
-----															
RAILHEAD		WELL #:		6H	RRCID ->	220448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7702 - 10536			
10	15841 X	14483	-0-	-1358	-0-	14483	2		N	-0-		-0-			
11	15330 X	14372	-0-	-958	-0-	14372	2		N	-0-		-0-			
12	15841 X	14852	-0-	-989	-0-	14852	2		N	-0-		-0-			
01	15221 X	14987	-0-	-234	-0-	14987	2		N	-0-		-0-			
02	13412 X	12501	-0-	-911	-0-	12501	2		N	-0-		-0-			
03	14849 X	12831	-0-	-2018	-0-	12831	2		N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11966 X	10607	-0-	-1359	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
11		11580 X	11503	-0-	-77	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
12		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-			-0-
01		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
02		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
*03		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-			-0-
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040															
10		14291 X	12848	-0-	-1443	-0-	12848	2			N	-0-			-0-
11		13830 X	9929	-0-	-3901	-0-	9929	2			N	-0-			-0-
12		14694 X	8735	-0-	-5959	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
01		14198 X	4543	-0-	-9655	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
02		11592 X	3516	-0-	-8076	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
*03		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685															
10		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	3	6	9	N	5	4	1	1
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	3	2	9	N	2	2	1	1
12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	3	9	9	N	8	6	1	3
01		3968 X	2708	-0-	-1260	-0-	2700	3	8	9	N	7	8	1	2
02		3584 X	1909	-0-	-1675	-0-	1902	3	7	9	N	6	5	1	3
03		3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2063	3	4	9	N	4	4	1	3
WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344															
10		4743 X	4118	-0-	-625	-0-	4112	3	6	9	N	5	5	1	1
11		4110 X	4006	-0-	-104	-0-	4004	3	2	9	N	2	2	1	1
12		4185 X	3658	-0-	-527	-0-	3641	3	17	9	N	15	11	1	5
01		4123 X	3182	-0-	-941	-0-	3175	3	7	9	N	6	9	1	2
02		3752 X	581	-0-	-3171	-0-	580	3	1	9	N	1	2	1	1
03		4154 X	2208	-0-	-1946	-0-	2207	3	1	9	N	1	1	1	1
WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783															
10		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	3	13	9	N	12	13	1	2
11		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7051	3	3	9	N	3	4	1	1
12		7812 X	7790	-0-	-22	-0-	7764	3	26	9	N	24	16	1	9
01		9052 X	8099	-0-	-953	-0-	8077	3	22	9	N	20	23	1	6
02		8176 X	6481	-0-	-1695	-0-	6472	3	9	9	N	8	10	1	4
03		9052 X	7311	-0-	-1741	-0-	7297	3	14	9	N	13	10	1	7
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229															
10		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		1395 X	1303	-0-	-92	-0-	1297	3	6	9	N	5	3	1	2
01		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1723	3	4	9	N	4	5	1	1
02		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2	2	1	1
*03		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2023	3	4	9	N	4	3	1	2
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713															
10		5828 X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2			N	-0-			46
11		5640 X	5218	-0-	-422	-0-	5218	2			N	-0-			46
12		5704 X	1958	-0-	-3746	-0-	1958	2			N	-0-			46
01		5363 X	3555	-0-	-1808	-0-	3555	2			N	-0-			46
02		4872 X	3957	-0-	-915	-0-	3957	2			N	-0-			46
03		5394 X	4437	-0-	-957	-0-	4437	2			N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FEDERAL NORTH		WELL #:		E 2 H	RRCID ->	220568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	6885 PERF. 7267 - 9493
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 W	40212	-0-	40212	40212 2	N	-0-			-0-
11	0 W	37988	-0-	37988	78200 2	N	-0-			-0-
12	0 W	38017	-0-	38017	116217 2	N	-0-			-0-
01	150840 X	34623	-0-	-116217	-0-	N	-0-			-0-
02	36512 X	31098	-0-	-5414	-0-	N	-0-			-0-
03	40207 X	33321	-0-	-6886	-0-	N	-0-			-0-
-----										
FEDERAL NORTH "E" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220583	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6879 PERF. 7167 - 8975
10	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145 2	N	-0-		-0-
11	34018 X	34018	-0-	-0-	-0-	34018 2	N	-0-		-0-
12	42935 X	32504	-0-	-10431	-0-	32504 2	N	-0-		-0-
01	39525 X	30837	-0-	-8688	-0-	30837 2	N	-0-		-0-
02	31752 X	28736	-0-	-3016	-0-	28736 2	N	-0-		-0-
03	35154 X	29865	-0-	-5289	-0-	29865 2	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220591	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 7679 - 9744
10	7967 X	7600	-0-	-367	-0-	7600 2	N	-0-		-0-
11	7710 X	7348	-0-	-362	-0-	7348 2	N	-0-		-0-
12	7967 X	7321	-0-	-646	-0-	7321 2	N	-0-		-0-
01	7812 X	7011	-0-	-801	-0-	7011 2	N	-0-		-0-
02	6916 X	6347	-0-	-569	-0-	6347 2	N	-0-		-0-
03	7595 X	7178	-0-	-417	-0-	7178 2	N	-0-		-0-
-----										
HODGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220595	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7061 PERF. 7529 - 9755
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
AKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	220673	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8272 PERF. 8650 - 9804
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-		N	-0-		-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-		N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STONE		WELL #:		1H	RRCID ->	220700	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 8242 - 9066
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HBB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	220704	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7248 PERF. 7704 - 10070
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		-0-
11	3060 X	1572	-0-	-1488	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	1717	-0-	-1445	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	N	-0-		-0-
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
03	1705 X	1175	-0-	-530	-0-	1175 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 3H		RRCID ->	220713	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7213 - 10343
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6789 X	4892	-0-	-1897	-0-	4892 3	-0-	2 1		-0-	
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6224 3	3	2 1		1	
12	6417 X	6370	-0-	-47	-0-	6346 3	24	15 1		8	
01	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	6272 3	15	18 1		4	
02	5824 X	5636	-0-	-188	-0-	5627 3	9	9 1		3	
*03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9383 3	13	9 1		6	
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID ->	220714	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7803 - 9010
10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9934 3	9	9 1		1	
11	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8340 3	6	4 1		2	
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9008 3	30	19 1		10	
01	9951 X	8231	-0-	-1720	-0-	8209 3	22	24 1		6	
02	8988 X	7910	-0-	-1078	-0-	7897 3	13	13 1		5	
03	9951 X	8938	-0-	-1013	-0-	8921 3	17	12 1		8	
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID ->	220715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	7309 - 9557
10	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12838 3	19	17 1		3	
11	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10123 3	4	5 1		2	
12	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9420 3	26	16 1		10	
01	12865 X	8713	-0-	-4152	-0-	8690 3	23	25 1		6	
02	11620 X	7098	-0-	-4522	-0-	7087 3	11	12 1		4	
03	12865 X	7512	-0-	-5353	-0-	7497 3	15	11 1		7	
-----											
WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	220716	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7343 - 9391
10	5239 X	4345	-0-	-894	-0-	4338 3	7	6 1		1	
11	5070 X	3920	-0-	-1150	-0-	3918 3	2	2 1		1	
12	5239 X	3407	-0-	-1832	-0-	3394 3	13	7 1		6	
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4751 3	18	18 1		4	
02	3920 X	781	-0-	-3139	-0-	780 3	1	4 1		1	
03	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3919 3	19	11 1		7	
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID ->	220717	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	N/A
10	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	3308 3	2	3 1		-0-	
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3557 3	3	2 1		1	
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3864 3	12	8 1		4	
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3313 3	7	8 1		2	
02	2940 X	2588	-0-	-352	-0-	2584 3	4	4 1		2	
03	3255 X	2275	-0-	-980	-0-	2269 3	6	4 1		3	
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID ->	220718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	7292 - 9128
10	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2989 3	2	3 1		-0-	
11	8670 X	2564	-0-	-6106	-0-	2562 3	2	1 1		1	
12	8959 X	2793	-0-	-6166	-0-	2784 3	9	6 1		3	
01	8959 X	2639	-0-	-6320	-0-	2630 3	9	9 1		2	
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494 3	7	6 1		2	
*03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3904 3	9	6 1		4	
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID ->	220722	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6950 - 8107
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1727 2	17	14 1		9	
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1963 2	8	7		16	
12	1984 X	1584	-0-	-400	-0-	1565 2	19	18 1		15	
01	1984 X	1558	-0-	-426	-0-	1550 2	8	13 1		9	
02	1848 X	1641	-0-	-207	-0-	1623 2	18	13 1		12	
03	2046 X	1284	-0-	-762	-0-	1274 2	10	11 1		10	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	2	23	9	18
11	5610 X	2316	-0-	-3294	-0-	2307	2	9	9	26
12	5797 X	3938	-0-	-1859	-0-	3905	2	33	9	29
01	5797 X	4616	-0-	-1181	-0-	4594	2	22	9	19
02	5208 X	2421	-0-	-2787	-0-	2408	2	13	9	16
03	4867 X	3202	-0-	-1665	-0-	3173	2	29	9	22
-----										
POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID -> 221020		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739		
10	8587 X	913	-0-	-7674	-0-	913	2			-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					-0-
12	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			-0-
01	8339 X	6908	-0-	-1431	-0-	6908	2			-0-
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			-0-
03	8680 X	7665	-0-	-1015	-0-	7665	2			-0-
-----										
MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 221298		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DOUBLE WING TRUDE		WELL #: 1H		RRCID -> 221341		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ROE, MAUDI WALSH		WELL #: B 1H		RRCID -> 222818		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031		
10	8153 X	6126	-0-	-2027	-0-	6126	2			158
11	7890 X	5976	-0-	-1914	-0-	5976	2			158
12	8153 X	5164	-0-	-2989	-0-	5164	2			158
01	6138 X	5726	-0-	-412	-0-	5726	2			158
02	5572 X	4862	-0-	-710	-0-	4862	2			158
03	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2			158
-----										
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 222875		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					-0-
12	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	3			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	605	3	20	9	18
-----										
RIDDLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 222900		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105		
10	4588 X	4006	-0-	-582	-0-	3963	2	43	9	89
11	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	3082	2	95	9	175
12	4402 X	3710	-0-	-692	-0-	3655	2	55	9	39
01	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3097	2	46	9	81
02	3668 X	2816	-0-	-852	-0-	2816	2			81
03	3999 X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784 PERF. 7855 - 8977
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	15872 X	14794	-0-	-1078	-0-	14794	2	N	-0-
11	15510 X	13862	-0-	-1648	-0-	13862	2	N	-0-
12	16027 X	14237	-0-	-1790	-0-	14237	2	N	-0-
01	16027 X	13910	-0-	-2117	-0-	13910	2	N	-0-
02	13636 X	12673	-0-	-963	-0-	12673	2	N	-0-
03	14787 X	14068	-0-	-719	-0-	14068	2	N	-0-
-----									
WALSH RANCH WEST		WELL #: L 1H		RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633 PERF. N/A
10	7471 X	6378	-0-	-1093	-0-	6369	3	9 9 N	8
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7244	3	3 9 N	3
12	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7261	3	25 9 N	23
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7008	3	18 9 N	16
02	6776 X	6320	-0-	-456	-0-	6310	3	10 9 N	9
03	7502 X	6825	-0-	-677	-0-	6813	3	12 9 N	11
-----									
TURNER TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222908	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7438 PERF. 7782 - 8816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HARPER NEJ WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112 PERF. 8566 - 10181
10	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2	N	-0-
11	2490 X	2023	-0-	-467	-0-	2023	2	N	-0-
12	2573 X	2556	-0-	-17	-0-	2556	2	N	-0-
01	2573 X	2129	-0-	-444	-0-	2129	2	N	-0-
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-
03	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	2365	2	N	-0-
-----									
LANGLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123 PERF. 7744 - 9170
10	6014 X	4223	-0-	-1791	-0-	4223	2	N	-0-
11	5820 X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	2	N	-0-
12	4867 X	3988	-0-	-879	-0-	3988	2	N	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-
02	3808 X	3408	-0-	-400	-0-	3408	2	N	-0-
03	4216 X	2737	-0-	-1479	-0-	2737	2	N	-0-
-----									
BRUMBAUGH		WELL #: 10H		RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291 PERF. 7056 - 9140
10	9114 X	8487	-0-	-627	-0-	8487	2	N	-0-
11	8490 X	7980	-0-	-510	-0-	7980	2	N	-0-
12	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2	N	-0-
01	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2	N	-0-
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2	N	-0-
*03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2	N	-0-
-----									
BRUMBAUGH		WELL #: 11H		RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294 PERF. 7516 - 8915
10	7967 X	7797	-0-	-170	-0-	7797	2	N	-0-
11	7710 X	6994	-0-	-716	-0-	6994	2	N	-0-
12	8184 X	6771	-0-	-1413	-0-	6771	2	N	-0-
01	8184 X	4619	-0-	-3565	-0-	4619	2	N	-0-
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			N	-0-
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JAVERI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709 - 8785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5084 X	4289	-0-	-795	-0-	4289 2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4303	-0-	-257	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4078	-0-	-448	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3412	-0-	-676	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3923	-0-	-510	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
-----												
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7923 - 9787	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7328 - 10603	
10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2		Y	-0-			-0-
11	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478 2		Y	-0-			-0-
12	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 2		Y	-0-			-0-
01	6231 X	4125	-0-	-2106	-0-	4125 2		Y	-0-			-0-
02	8848 X	3192	-0-	-5656	-0-	3192 2		Y	-0-			-0-
03	10106 X	6129	-0-	-3977	-0-	6129 2		Y	-0-			-0-
-----												
HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 1H		RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8430 - 9900	
10	11408 X	10909	-0-	-499	-0-	10909 2		N	-0-			-0-
11	10740 X	9551	-0-	-1189	-0-	9551 2		N	-0-			-0-
12	9641 X	9069	-0-	-572	-0-	9069 2		N	-0-			-0-
01	10912 X	9099	-0-	-1813	-0-	9099 2		N	-0-			-0-
02	10472 X	8175	-0-	-2297	-0-	8175 2		N	-0-			-0-
03	11594 X	9281	-0-	-2313	-0-	9281 2		N	-0-			-0-
-----												
KARANGES "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	223800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8198 - 10484	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7942 - 9802	
10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
12	5208 X	1538	-0-	-3670	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
01	5270 X	1620	-0-	-3650	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
02	4760 X	3513	-0-	-1247	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4467 2		N	-0-			-0-
-----												
TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8055 - 10463	
10	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	8400 2		N	-0-			-0-
11	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11596 2		N	-0-			-0-
12	8649 X	7673	-0-	-976	-0-	7673 2		N	-0-			-0-
01	8401 X	1494	-0-	-6907	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
02	9856 X	189	-0-	-9667	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03	10912 X	91	-0-	-10821	-0-	91 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MISSION "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7713 - 10699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10137 X	9067	-0-	-1070	-0-	197 1	8870 2	N	-0-			-0-
11		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	175 1	10847 2	N	-0-			-0-
12		10230 X	7951	-0-	-2279	-0-	137 1	7814 2	N	-0-			-0-
01		10230 X	9201	-0-	-1029	-0-	183 1	9018 2	N	-0-			-0-
02		10276 X	163	-0-	-10113	-0-	163 1		N	-0-			-0-
03		11377 X	383	-0-	-10994	-0-	53 1	330 2	N	-0-			-0-
-----													
UNION PACIFIC "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7492 - 9205	
10		5828 X	5339	-0-	-489	-0-	5339 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	4816	-0-	-824	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	5016	-0-	-719	-0-	5016 2		N	-0-			-0-
01		5735 X	4770	-0-	-965	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
02		5040 X	4822	-0-	-218	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
*03		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2		N	-0-			-0-
-----													
HASLET HEIGHTS		WELL #:		4 H	RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7518 - 9678	
10		11594 X	10985	-0-	-609	-0-	10985 2		N	-0-			-0-
11		11190 X	10524	-0-	-666	-0-	10524 2		N	-0-			-0-
12		11284 X	10899	-0-	-385	-0-	10899 2		N	-0-			-0-
01		11067 X	10919	-0-	-148	-0-	10919 2		N	-0-			-0-
02		9968 X	9356	-0-	-612	-0-	9356 2		N	-0-			-0-
03		10974 X	10384	-0-	-590	-0-	10384 2		N	-0-			-0-
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	223806	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7184 - 10329	
10		4402 X	4280	-0-	-122	-0-	4273 3	7 9	N	6	6 1		1
11		4260 X	4083	-0-	-177	-0-	4081 3	2 9	N	2	2 1		1
12		4402 X	3804	-0-	-598	-0-	3790 3	14 9	N	13	9 1		5
01		4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3897 3	10 9	N	9	11 1		3
02		3864 X	3178	-0-	-686	-0-	3174 3	4 9	N	4	5 1		2
03		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3755 3	7 9	N	6	5 1		3
-----													
PURSELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7864 - 9170	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		2H	RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7243 - 9753	
10		7781 X	6051	-0-	-1730	-0-	6051 2		N	-0-			-0-
11		7530 X	6994	-0-	-536	-0-	6994 2		N	-0-			-0-
12		7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7545 2		N	-0-			-0-
01		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158 2		N	-0-			-0-
02		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 2		N	-0-			-0-
03		7533 X	6639	-0-	-894	-0-	6639 2		N	-0-			-0-
-----													
BRANTS		WELL #:		4H	RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7422 - 9664	
10		8556 X	8305	-0-	-251	-0-	8305 2		N	-0-			-0-
11		8340 X	7673	-0-	-667	-0-	7673 2		N	-0-			-0-
12		8649 X	7495	-0-	-1154	-0-	7495 2		N	-0-			-0-
01		8649 X	6391	-0-	-2258	-0-	6391 2		N	-0-			-0-
02		7812 X	5038	-0-	-2774	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
03		8308 X	4518	-0-	-3790	-0-	4518 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7968	- 10466	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14136 X	11772	-0-	-2364	-0-	11772	2		N	-0-			-0-
11	12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	11523	2		N	-0-			-0-
12	11997 X	10791	-0-	-1206	-0-	10791	2		N	-0-			-0-
01	11997 X	11116	-0-	-881	-0-	11116	2		N	-0-			-0-
02	10752 X	9884	-0-	-868	-0-	9884	2		N	-0-			-0-
03	11904 X	8530	-0-	-3374	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1H	RRCID ->	223834	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 7284	- 9038	
10	6913 X	6379	-0-	-534	-0-	6379	2		N	-0-			132
11	6690 X	6157	-0-	-533	-0-	6157	2		N	-0-			132
12	6727 X	6231	-0-	-496	-0-	6231	2		N	-0-			132
01	6727 X	5364	-0-	-1363	-0-	5364	2		N	-0-			132
02	5768 X	5665	-0-	-103	-0-	5665	2		N	-0-			132
03	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	6174	2		N	-0-			132
-----													
RAILHEAD		WELL #:		5H	RRCID ->	223923	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7755	- 10807	
10	11625 X	9212	-0-	-2413	-0-	9212	2		N	-0-			-0-
11	9780 X	9291	-0-	-489	-0-	9291	2		N	-0-			-0-
12	9734 X	9498	-0-	-236	-0-	9498	2		N	-0-			-0-
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2		N	-0-			-0-
02	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2		N	-0-			-0-
03	9610 X	9526	-0-	-84	-0-	9526	2		N	-0-			-0-
-----													
RENEGADE CHENILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	223924	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 6750	- 10082	
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2	162	9	N	147		181
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2	17	9	N	15		196
12	6138 X	4688	-0-	-1450	-0-	4688	2			N	-0-		196
01	7378 X	3668	-0-	-3710	-0-	3668	2	25	9	N	23	201 1	18
02	6664 X	5269	-0-	-1395	-0-	5269	2			N	-0-		18
*03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2	120	9	N	109	75 1	52
-----													
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	223926	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6172	PERF. 6800	- 9662	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	223927	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF. 6860	- 10312	
10	3782 X	3121	-0-	-661	-0-	399	1	2722	2	N	-0-		30
11	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	402	1	2637	2	N	-0-		30
12	3534 X	2485	-0-	-1049	-0-	311	1	2174	2	N	-0-		30
01	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	383	1	2844	2	N	-0-		30
02	2828 X	2560	-0-	-268	-0-	305	1	2255	2	N	-0-		30
03	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	377	1	2182	2	N	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	455 1	4272 2	N	-0-				-0-
11		5220 X	4396	-0-	-824	-0-	494 1	3902 2	N	-0-				-0-
12		7936 X	3759	-0-	-4177	-0-	391 1	3368 2	N	-0-				-0-
01		7936 X	4379	-0-	-3557	-0-	471 1	3908 2	N	-0-				-0-
02		7168 X	3977	-0-	-3191	-0-	462 1	3515 2	N	-0-				-0-
03		4712 X	4196	-0-	-516	-0-	533 1	3662 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

10		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2		N	-0-				-0-
11		4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982 2		N	-0-				-0-
12		4185 X	2523	-0-	-1662	-0-	2523 2		N	-0-				-0-
01		4495 X	3638	-0-	-857	-0-	3638 2		N	-0-				-0-
02		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		N	-0-				-0-
*03		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2		N	-0-				-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	428 1	3257 2	N	-0-				-0-
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	366 1	3148 2	N	-0-				-0-
12		3131 X	2732	-0-	-399	-0-	374 1	2358 2	N	-0-				-0-
01		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	422 1	3092 2	N	-0-				-0-
02		3332 X	1434	-0-	-1898	-0-	247 1	1187 2	N	-0-				-0-
03		3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	399 1	2140 2	N	-0-				-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

10		2635 X	410	-0-	-2225	-0-	410 2		N	-0-				-0-
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-				-0-
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-				-0-
01		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-				-0-
02		2800 X	2027	-0-	-773	-0-	2027 2		N	-0-				-0-
*03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5460 2	1 9	N	1	1	8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4433 X	3813	-0-	-620	-0-	3811	3	2	9	N	2		131
11		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-		131
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5552	3	14	9	N	13		144
01		4154 X	2905	-0-	-1249	-0-	2905	3			N	-0-		144
02		4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-		144
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		144
-----														
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410														
10		22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-		-0-
11		22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	22270	2			N	-0-		-0-
12		25513 X	23730	-0-	-1783	-0-	23730	2			N	-0-		-0-
01		23901 X	21163	-0-	-2738	-0-	21163	2			N	-0-		-0-
02		20804 X	17747	-0-	-3057	-0-	17747	2			N	-0-		-0-
03		23715 X	19037	-0-	-4678	-0-	19037	2			N	-0-		-0-
-----														
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899														
10		28658 X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	2			N	-0-		-0-
11		28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-		-0-
12		32540 X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2			N	-0-		-0-
01		25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-		-0-
02		21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-		-0-
*03		25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	25276	2			N	-0-		-0-
-----														
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452														
10		4247 X	3960	-0-	-287	-0-	334	1	3604	3	N	20		138
							22	9						
11		4110 X	4053	-0-	-57	-0-	359	1	3670	3	N	22		160
							24	9						
12		4247 X	3837	-0-	-410	-0-	372	1	3437	3	N	25	110 1	75
							28	9						
01		4216 X	4067	-0-	-149	-0-	380	1	3646	3	N	37		112
							41	9						
02		3808 X	2238	-0-	-1570	-0-	223	1	2003	3	N	11	103 1	20
							12	9						
03		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	365	1	3390	3	N	-0-		20
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029														
10		7874 X	7852	-0-	-22	-0-	7843	3	9	9	N	8	8 1	1
11		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10024	3	6	9	N	5	4 1	2
12		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9835	3	33	9	N	30	21 1	11
01		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8686	3	19	9	N	17	23 1	5
02		7168 X	6357	-0-	-811	-0-	6347	3	10	9	N	9	10 1	4
*03		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8007	3	15	9	N	14	11 1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOUBLE WING TRUDE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 225388		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 6760 - 9412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-				65
11	2190 N	1822	-0-	-368	-0-	243	1	1579	2	N	-0-				65
12	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	323	1	1727	2	N	2				67
01	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	358	1	1619	2	N	-0-				67
02	1708 N	229	-0-	-1479	-0-	221	2	8	9	N	7	61	1		13
03	2046 N	210	-0-	-1836	-0-	210	2			N	-0-				13
-----															
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 225407		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8174 - 10788					
10	3689 X	1783	-0-	-1906	-0-	385	1	1398	2	N	-0-				-0-
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	513	1	2490	2	N	-0-				-0-
12	2418 X	2165	-0-	-253	-0-	473	1	1692	2	N	-0-				-0-
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	525	1	2379	2	N	-0-				-0-
02	2800 X	2176	-0-	-624	-0-	471	1	1705	2	N	-0-				-0-
*03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	526	1	2651	2	N	-0-				-0-
-----															
SOUTH DOSS		WELL #: 1 H		RRCID -> 225408		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 5700 - 6142					
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-				5
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-				5
12	3007 X	498	-0-	-2509	-0-	498	3			N	-0-				5
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				5
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-				5
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				5
-----															
PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8067 - 10885					
10	6758 X	4666	-0-	-2092	-0-	4666	2			N	-0-				-0-
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-				-0-
12	8029 X	1009	-0-	-7020	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
01	8029 X	77	-0-	-7952	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	7252 X	104	-0-	-7148	-0-	104	2			N	-0-				-0-
03	7130 X	1604	-0-	-5526	-0-	1604	2			N	-0-				-0-
-----															
MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225926		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7896 - 9078					
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-				-0-
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-				-0-
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-				-0-
01	7812 X	7273	-0-	-539	-0-	7273	2			N	-0-				-0-
02	7056 X	6481	-0-	-575	-0-	6481	2			N	-0-				-0-
03	7812 X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2			N	-0-				-0-
-----															
TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225930		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7799 - 10137					
10	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-				-0-
11	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-				-0-
12	33790 X	21525	-0-	-12265	-0-	21525	2			N	-0-				-0-
01	30969 X	20552	-0-	-10417	-0-	20552	2			N	-0-				-0-
02	24584 X	17533	-0-	-7051	-0-	17533	2			N	-0-				-0-
03	24614 X	17084	-0-	-7530	-0-	17084	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HASLET HEIGHTS		WELL #: 5H		RRCID -> 225936		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7404 - 9506		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	13144 X	12522	-0-	-622	-0-	12522	2	N	-0-		-0-	
11	12720 X	11921	-0-	-799	-0-	11921	2	N	-0-		-0-	
12	13144 X	12671	-0-	-473	-0-	12671	2	N	-0-		-0-	
01	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2	N	-0-		-0-	
02	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2	N	-0-		-0-	
*03	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2	N	-0-		-0-	
-----												
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225937		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7672 - 9133		
10	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2	N	-0-		-0-	
11	4200 X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2	N	-0-		-0-	
12	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2	N	-0-		-0-	
01	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2	N	-0-		-0-	
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-		-0-	
*03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE, C. V. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225938		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8240 - 10480		
10	3100 N	10578	-0-	7478	14084	392	1	10186	2	N	-0-	
11	3000 N	8404	-0-	5404	19488	368	1	8036	2	N	-0-	
12	26885 X	7397	-0-	-19488	-0-	336	1	7061	2	N	-0-	
01	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	390	1	7015	2	N	-0-	
02	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	305	1	7001	2	N	-0-	
*03	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	322	1	5524	2	N	-0-	
-----												
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 225952		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7684 - 9481		
10	6045 X	3947	-0-	-2098	-0-	3947	2	N	-0-		-0-	
11	5850 X	5564	-0-	-286	-0-	5564	2	N	-0-		-0-	
12	5642 X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2	N	-0-		-0-	
01	5332 X	4544	-0-	-788	-0-	4544	2	N	-0-		-0-	
02	5180 X	3461	-0-	-1719	-0-	3461	2	N	-0-		-0-	
03	5735 X	3212	-0-	-2523	-0-	3212	2	N	-0-		-0-	
-----												
YATES, BILLIE		WELL #: 1H		RRCID -> 225968		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 7210 - 9000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		94	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		94	
12	96 N	-0-	-0-	-96	-0-	-0-		N	-0-		94	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
-----												
WEST FORK		WELL #: 1H		RRCID -> 225969		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7115 - 10101		
10	7192 X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2	N	-0-		-0-	
11	6990 X	6423	-0-	-567	-0-	6423	2	N	-0-		-0-	
12	7223 X	6713	-0-	-510	-0-	6713	2	N	-0-		-0-	
01	7223 X	6567	-0-	-656	-0-	6567	2	N	-0-		-0-	
02	6440 X	5893	-0-	-547	-0-	5893	2	N	-0-		-0-	
03	7130 X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2	N	-0-		-0-	
-----												
WEW "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 225977		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 8166 - 10528		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	419	1	26408	2	N	-0-			-0-
11		22680 X	18507	-0-	-4173	-0-	417	1	18090	2	N	-0-			-0-
12		27838 X	18573	-0-	-9265	-0-	244	1	18329	2	N	-0-			-0-
01		27838 X	14661	-0-	-13177	-0-	390	1	14271	2	N	-0-			-0-
02		25144 X	12771	-0-	-12373	-0-	363	1	12408	2	N	-0-			-0-
03		26815 X	13606	-0-	-13209	-0-	349	1	13257	2	N	-0-			-0-
-----															
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072															
10		6727 X	5025	-0-	-1702	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
11		6510 X	4760	-0-	-1750	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
12		5549 X	4943	-0-	-606	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
01		5022 X	4818	-0-	-204	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
02		4536 X	4315	-0-	-221	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
03		5022 X	4636	-0-	-386	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
-----															
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516															
10		23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	23102	2			N	-0-			-0-
11		20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-			-0-
12		27838 X	21800	-0-	-6038	-0-	21800	2			N	-0-			-0-
01		27032 X	18865	-0-	-8167	-0-	18865	2			N	-0-			-0-
02		22736 X	16638	-0-	-6098	-0-	16638	2			N	-0-			-0-
03		23095 X	16939	-0-	-6156	-0-	16939	2			N	-0-			-0-
-----															
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400															
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
11		1170 X	584	-0-	-586	-0-	584	2			N	-0-			-0-
12		651 N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		1209 N	105	-0-	-1104	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451															
10		10695 X	5413	-0-	-5282	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
11		10290 X	8312	-0-	-1978	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
12		9548 X	8859	-0-	-689	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
01		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
02		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
*03		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
-----															
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051															
10		6913 X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
11		6180 X	5499	-0-	-681	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
12		6386 X	5634	-0-	-752	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
01		6355 X	4912	-0-	-1443	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
02		5656 X	5345	-0-	-311	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
*03		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
-----															
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109															
10		5518 X	4715	-0-	-803	-0-	4715	2			Y	-0-			6
11		5640 X	5273	-0-	-367	-0-	5273	2			Y	-0-			6
12		6262 X	4958	-0-	-1304	-0-	4958	2			Y	-0-			6
01		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-			6
02		5656 X	5640	-0-	-16	-0-	5640	2			Y	-0-			6
*03		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225985	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8435 - 10955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	17670 X	13772	-0-	-3898	-0-	13772	2		N	-0-			-0-
11	15420 X	12857	-0-	-2563	-0-	12857	2		N	-0-			-0-
12	15345 X	10771	-0-	-4574	-0-	10771	2		N	-0-			-0-
01	15345 X	9465	-0-	-5880	-0-	9465	2		N	-0-			-0-
02	12796 X	11016	-0-	-1780	-0-	11016	2		N	-0-			-0-
03	13764 X	10990	-0-	-2774	-0-	10990	2		N	-0-			-0-
-----													
GOSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225986	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7625 - 8870	
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2		N	-0-			-0-
11	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2		N	-0-			-0-
01	9207 X	4524	-0-	-4683	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
02	8764 X	6703	-0-	-2061	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	9185	-0-	-797	-0-	9185	2		N	-0-			-0-
-----													
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225987	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8861 - 10933	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SVOJGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225989	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7518 - 8721	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CRAVENS		WELL #:		8H	RRCID ->	225990	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5460 - 8600	
10	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	457	1	1412	3	N	-0-		67
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	440	1	1486	3	N	1		68
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	482	1	1327	3	N	-0-		68
*01	1860 N	1522	-0-	-338	-0-	427	1	1091	3	N	4		72
*02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	4	9			N	4	76 1	-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225991	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7959 - 10894	
10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2		N	-0-			-0-
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
12	9734 X	6821	-0-	-2913	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
01	9734 X	6715	-0-	-3019	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
02	8792 X	7370	-0-	-1422	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
03	9021 X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HELTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	226187	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 8408 - 8984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REICHLET		WELL #: 1H		RRCID ->	226189	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7323 PERF. 8093 - 9173				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FREDDIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	226197	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7572 PERF. 7985 - 10477				
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	3901	-0-	-2399	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	2904	-0-	-3606	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
01	7843 X	4168	-0-	-3675	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
02	7084 X	2435	-0-	-4649	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	2536	-0-	-5307	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	226198	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7626 PERF. 7905 - 9618				
10	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
12	5704 X	3123	-0-	-2581	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
01	5704 X	4733	-0-	-971	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4465	-0-	-687	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4159	-0-	-1080	-0-	67	1	4092	2	N	-0-		-0-
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	226199	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7380 PERF. 7731 - 10876				
10	19530 X	6989	-0-	-12541	-0-	351	1	6638	2	N	-0-		-0-
11	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-	440	1	31895	2	N	-0-		-0-
12	27993 X	16759	-0-	-11234	-0-	375	1	16384	2	N	-0-		-0-
01	27993 X	26861	-0-	-1132	-0-	418	1	26443	2	N	-0-		-0-
02	30184 X	12438	-0-	-17746	-0-	372	1	12066	2	N	-0-		-0-
03	33418 X	9619	-0-	-23799	-0-	370	1	9249	2	N	-0-		-0-
CARTER		WELL #: A 1H		RRCID ->	226200	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6854 PERF. 7402 - 8478				
10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	8172	-0-	-588	-0-	8172	2		N	-0-			-0-
12	9052 X	8847	-0-	-205	-0-	8847	2		N	-0-			-0-
01	9486 X	9111	-0-	-375	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	7359	-0-	-1209	-0-	7359	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8087	-0-	-1399	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
MISSION "D" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	226206	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7346 PERF. 7883 - 9083				
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	238	1	8439	2	N	-0-		-0-
11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	215	1	6877	2	N	-0-		-0-
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	166	1	4908	2	N	-0-		-0-
01	8680 X	6402	-0-	-2278	-0-	227	1	6175	2	N	-0-		-0-
02	7840 X	5255	-0-	-2585	-0-	167	1	5088	2	N	-0-		-0-
03	8680 X	6496	-0-	-2184	-0-	7	1	6489	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
STAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226208	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7678 - 9401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLO'S CHILI PEPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	226542	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6410 - 8953		
10	11470 X	10276	-0-	-1194	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
11	11100 X	9978	-0-	-1122	-0-	9978	2			N	-0-			-0-
12	10943 X	10403	-0-	-540	-0-	10186	2	217	9	N	197	197	1	-0-
01	10943 X	10893	-0-	-50	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
02	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-			-0-
*03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-			-0-
-----														
ISBELL UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	226773	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6854 - 7066		
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	362	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	351	1	749	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	362	1	730	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	362	1	744	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	994	-0-	-42	-0-	327	1	667	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	362	1	711	2	N	-0-			-0-
-----														
TRIGG CW BEATIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227132	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6630 - 9782		
10	5735 X	5188	-0-	-547	-0-	5173	2	15	9	N	14	1	8	58
11	5370 X	4719	-0-	-651	-0-	4671	2	48	9	N	44			102
12	5549 X	4732	-0-	-817	-0-	4704	2	28	9	N	25			127
01	5549 X	5000	-0-	-549	-0-	4983	2	17	9	N	15			142
02	4676 X	4400	-0-	-276	-0-	4366	2	34	9	N	31			173
03	5177 X	5113	-0-	-64	-0-	5060	2	53	9	N	48	194	1	27
-----														
TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	227134	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6430 - 8952		
10	6665 X	6500	-0-	-165	-0-	6464	2	36	9	N	33			119
11	6450 X	6430	-0-	-20	-0-	6400	2	30	9	N	27			146
12	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6514	2	29	9	N	26			172
01	6510 X	5366	-0-	-1144	-0-	5320	2	46	9	N	42	170	1	44
02	5992 X	5290	-0-	-702	-0-	5290	2			N	-0-			44
03	6634 X	5704	-0-	-930	-0-	5640	2	64	9	N	58			102
-----														
BUNNY LEECH		WELL #:		1H	RRCID ->	227177	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8018 - 11540		
10	14229 X	9361	-0-	-4868	-0-	432	1	8929	2	N	-0-			-0-
11	13770 X	3682	-0-	-10088	-0-	445	1	3237	2	N	-0-			-0-
12	10974 X	5410	-0-	-5564	-0-	364	1	5046	2	N	-0-			-0-
01	10974 X	5402	-0-	-5572	-0-	507	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	9436 X	3818	-0-	-5618	-0-	460	1	3358	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	2384	-0-	-6978	-0-	513	1	1871	2	N	-0-			-0-
-----														
GREEN HIGHLANDER		WELL #:		1H	RRCID ->	227178	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8190 - 10571		
10	17608 X	15778	-0-	-1830	-0-	15778	3			N	-0-			-0-
11	13050 X	10948	-0-	-2102	-0-	10948	3			N	-0-			-0-
12	13392 X	9226	-0-	-4166	-0-	9226	3			N	-0-			-0-
01	15779 X	12174	-0-	-3605	-0-	12174	3			N	-0-			-0-
02	14252 X	12269	-0-	-1983	-0-	12269	3			N	-0-			-0-
03	15779 X	12590	-0-	-3189	-0-	12590	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #: 1H		RRCID ->	227179	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6230 - 8157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-		128
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-		128
12	4681 X	4103	-0-	-578	-0-	4060	2	43	9	N	39	167
01	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	4532	2	18	9	N	16	183
02	4228 X	3493	-0-	-735	-0-	3493	2		N	-0-		183
03	4681 X	3866	-0-	-815	-0-	3866	2		N	-0-		183
-----												
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 1H		RRCID ->	227180	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6350 - 8712	
10	9207 X	8953	-0-	-254	-0-	8923	2	30	9	N	27	167
11	8910 X	7717	-0-	-1193	-0-	7711	2	6	9	N	5	172
12	9207 X	8543	-0-	-664	-0-	8509	2	34	9	N	31	203
01	9021 X	8657	-0-	-364	-0-	8635	2	22	9	N	20	33
02	8092 X	7362	-0-	-730	-0-	7356	2	6	9	N	5	38
03	8959 X	8664	-0-	-295	-0-	8620	2	44	9	N	40	78
-----												
PRAYING MANTIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	6040 - 8182	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6160 - 8522	
10	3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3528	2	23	9	N	21	99
11	3690 X	3400	-0-	-290	-0-	3400	2		N	-0-		99
12	3813 X	2859	-0-	-954	-0-	2853	2	6	9	N	5	104
01	3813 X	3287	-0-	-526	-0-	3272	2	15	9	N	14	118
02	3444 X	3049	-0-	-395	-0-	3049	2		N	-0-		118
03	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3241	2	25	9	N	23	141
-----												
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #: 1H		RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 - 7530	
10	6603 X	6050	-0-	-553	-0-	6028	2	22	9	N	20	25
11	6210 X	6063	-0-	-147	-0-	6049	2	14	9	N	13	38
12	6231 X	5369	-0-	-862	-0-	5357	2	12	9	N	11	49
01	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	N	33	82
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5668	2	10	9	N	9	91
03	6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2		N	-0-		91
-----												
CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177	
10	6634 X	5982	-0-	-652	-0-	5982	2		N	-0-		153
11	6270 X	4749	-0-	-1521	-0-	4732	2	17	9	N	15	168
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6951	2	2	9	N	2	170
01	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6583	2	1	9	N	1	171
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6193	2	26	9	N	24	195
03	6944 X	6119	-0-	-825	-0-	6100	2	19	9	N	17	212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COOK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7777 - 8481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BARBER W.		WELL #: 4H		RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 7229 - 8878	
10	3100 X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2	N	-0-		97
11	2850 X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2	N	-0-		97
12	2914 X	1613	-0-	-1301	-0-	1613	2	N	-0-		97
01	2325 X	465	-0-	-1860	-0-	465	2	N	-0-		97
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-		97
03	2573 X	584	-0-	-1989	-0-	584	2	N	-0-		97
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 7154 - 8993	
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4336	3	7 9 N	6	6 1	1
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5228	3	3 9 N	3	3 1	1
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6060	3	20 9 N	18	12 1	7
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	3	10 9 N	9	13 1	3
02	4872 X	3359	-0-	-1513	-0-	3355	3	4 9 N	4	5 1	2
03	6076 X	3886	-0-	-2190	-0-	3879	3	7 9 N	6	5 1	3
-----											
PUFF		WELL #: 2H		RRCID ->	227903	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 6846 - 8748	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
E. P. R. I.		WELL #: 3V		RRCID ->	227904	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7050 - 7296	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227905	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7443 - 10493	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MANNING TRWD "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227906	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7622 - 11310	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9734 X	8499	-0-	-1235	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
11	8820 X	8364	-0-	-456	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8556 X	8262	-0-	-294	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	7728 X	6570	-0-	-1158	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	8556 X	8244	-0-	-312	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

10	14880 X	12432	-0-	-2448	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	12846	-0-	-1104	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
12	13175 X	12934	-0-	-241	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
01	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
02	11900 X	11420	-0-	-480	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13175 X	12328	-0-	-847	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

10	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
11	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
12	17360 X	16513	-0-	-847	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
01	17360 X	15583	-0-	-1777	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
02	15680 X	14421	-0-	-1259	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
03	16523 X	16073	-0-	-450	-0-	16073	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

10	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	22	1	3230	2	N	6	41	1			21
11	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	298	1	5711	2	N	-0-					21
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	375	1	4984	2	N	-0-					21
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					21
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	256	1	3818	2	N	-0-					21
*03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	306	1	4317	2	N	-0-					21

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

10	5270 X	4222	-0-	-1048	-0-	413	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	5100 X	4187	-0-	-913	-0-	409	1	3778	2	N	-0-					-0-
12	4154 X	3465	-0-	-689	-0-	335	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	4154 X	3768	-0-	-386	-0-	390	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	363	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	362	1	3764	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HARPER CATTLE G		WELL #: C 3H		RRCID -> 227917		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8800 - 10884						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ORR UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 227919		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5891 - 8472						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
SUPERIOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227923		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8246 - 9980						
10	5115 X	1925	-0-	-3190	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	2144	-0-	-3076	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	1536	-0-	-3331	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3103	-0-	-1764	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
-----																
HOBDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227924		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 7798 - 9084						
10	4867 X	3345	-0-	-1522	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4252	-0-	-584	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	4121	-0-	-23	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
-----																
MARSHALL, JANE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227925		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 8037 - 9888						
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*03	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
-----																
GARRETT "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 227926		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 7577 - 8887						
10	8308 X	7930	-0-	-378	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	7666	-0-	-734	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	7592	-0-	-747	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8339 X	7430	-0-	-909	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	6784	-0-	-692	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
-----																
WILEY		WELL #: 3 H		RRCID -> 227927		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6842 - 9833						
10	7781 X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			N	-0-					31
11	7500 X	7201	-0-	-299	-0-	7201	2			N	-0-					31
12	7719 X	7357	-0-	-362	-0-	7333	2	24	9	N	22					53
01	7719 X	7254	-0-	-465	-0-	7254	2			N	-0-					53
02	6972 X	6668	-0-	-304	-0-	6668	2			N	-0-					53
03	7533 X	7382	-0-	-151	-0-	7382	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POYNOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227929	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8222 - 9704
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8153 X	5783	-0-	-2370	-0-	5783	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7770 X	4289	-0-	-3481	-0-	4289	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6138 X	4331	-0-	-1807	-0-	4331	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	748	-0-	-5049	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RICHARDSON, SID		WELL #: D 1H		RRCID ->	227930	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7778 - 11090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID ->	227932	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7696 - 9908
10	11997 X	11697	-0-	-300	-0-	11697	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11520 X	11277	-0-	-243	-0-	11277	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11656 X	11159	-0-	-497	-0-	11159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10528 X	9865	-0-	-663	-0-	9865	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11656 X	10155	-0-	-1501	-0-	10155	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227934	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8172 - 9801
10	5890 X	5695	-0-	-195	-0-	5695	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5850 X	4659	-0-	-1191	-0-	4659	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5859 X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5859 X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5264 X	5073	-0-	-191	-0-	5073	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	5628	-0-	-76	-0-	5628	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8132 - 9164
10	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5642 X	5314	-0-	-328	-0-	5314	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5642 X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8167 - 10027
10	T. A.	12771	-0-	12771	119051	12771	2	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	12498	-0-	12498	131549	12498	2	N	-0-	-0-	-0-
12	143791 X	12242	-0-	-131549	-0-	12242	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13609 X	12129	-0-	-1480	-0-	12129	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12012 X	10560	-0-	-1452	-0-	10560	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12927 X	11540	-0-	-1387	-0-	11540	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRADBURY, PHIL		WELL #: 2H		RRCID ->	227937	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	5693 - 7467
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	-0-	20
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-	-0-	20
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	-0-	20
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	-0-	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGLETREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227939	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8057 - 11011	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 X	822	-0-	-201	-0-	822	2	N	-0-		-0-	
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-	
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-	
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			N	-0-		-0-	
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JACK UNIT		WELL #: 1AH		RRCID ->	227940	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8024 - 9285	
10	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2	N	-0-		-0-	
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	N	-0-		-0-	
12	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-		-0-	
01	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2	N	-0-		-0-	
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-		-0-	
*03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-		-0-	
-----												
MARTI		WELL #: 1H		RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6783 - 8490	
10	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2	N	-0-		-0-	
11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2	N	-0-		-0-	
12	8835 X	8694	-0-	-141	-0-	8694	2	N	-0-		-0-	
01	8835 X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2	N	-0-		-0-	
02	7980 X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2	N	-0-		-0-	
03	8680 X	7710	-0-	-970	-0-	7710	2	N	-0-		-0-	
-----												
ELLIS		WELL #: E 1H		RRCID ->	228282	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5890 - 7664	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
-----												
BRADBURY, WILLIAM		WELL #: 1H		RRCID ->	228284	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	5801 - 7432	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
-----												
WINNETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	228286	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6845 - 8590	
10	6107 X	5302	-0-	-805	-0-	5302	2	N	-0-		-0-	
11	5910 X	5058	-0-	-852	-0-	5058	2	N	-0-		-0-	
12	5952 X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2	N	-0-		-0-	
01	5580 X	5174	-0-	-406	-0-	5174	2	N	-0-		-0-	
02	4788 X	3745	-0-	-1043	-0-	3745	2	N	-0-		-0-	
03	5301 X	4726	-0-	-575	-0-	4726	2	N	-0-		-0-	
-----												
ENGLER		WELL #: 1H		RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 - 9484	
10	7161 X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2	N	-0-		-0-	
11	6570 X	5865	-0-	-705	-0-	5865	2	N	-0-		-0-	
12	6789 X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2	N	-0-		-0-	
01	6789 X	6555	-0-	-234	-0-	6555	2	N	-0-		-0-	
02	5964 X	5842	-0-	-122	-0-	5842	2	N	-0-		-0-	
03	6541 X	5791	-0-	-750	-0-	5791	2	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 8028 - 9749	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7130 X	6974	-0-	-156	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6704	-0-	-196	-0-	6704	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	5023	-0-	-2076	-0-	5023	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	5819	-0-	-509	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6786	-0-	-189	-0-	6786	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	228290	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 7261 - 10184	
10	6293 X	6031	-0-	-262	-0-	5983	2	48 9 N	44			125
11	6090 X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2	N	-0-			125
12	6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3383	2	81 9 N	74	199 1		-0-
01	6045 X	3064	-0-	-2981	-0-	3064	2	Y	-0-			-0-
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5293	-0-	-752	-0-	5293	2	Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	228291	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6954 - 10219	
10	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2	Y	-0-			64
11	9420 X	8612	-0-	-808	-0-	8612	2	Y	-0-			64
12	9517 X	6076	-0-	-3441	-0-	6076	2	Y	-0-			64
01	9517 X	6043	-0-	-3474	-0-	6043	2	Y	-0-			64
02	8596 X	5641	-0-	-2955	-0-	5641	2	Y	-0-			64
*03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2	Y	-0-			64
-----												
PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228294	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7708 - 9864	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 3H	RRCID ->	228404	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7934 - 9230	
10	3782 X	180	-0-	-3602	-0-	180	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			-0-
12	3627 X	1658	-0-	-1969	-0-	1652	3	6 9 N	5	2 1		3
01	3627 X	403	-0-	-3224	-0-	403	3	N	-0-	3 1		-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228677	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7184 - 8948	
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	5731	-0-	-659	-0-	5731	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	5378	-0-	-1256	-0-	5378	2	N	-0-			-0-
02	5992 X	4830	-0-	-1162	-0-	361	1	4469 2 N	-0-			-0-
03	6634 X	2000	-0-	-4634	-0-	207	1	1793 2 N	-0-			-0-
-----												
MARINE CREEK		WELL #:		A 2H	RRCID ->	228679	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7845 - 10227	
10	8649 X	7799	-0-	-850	-0-	7799	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	2769	-0-	-6471	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
12	9548 X	6125	-0-	-3423	-0-	6125	2	N	-0-			-0-
01	9548 X	2584	-0-	-6964	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	7565	-0-	-247	-0-	7565	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		3H	RRCID ->	228733	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6430 - 9172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	372 X	265	-0-	-107	-0-		265	2		N	-0-			-0-
11	360 X	198	-0-	-162	-0-		198	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-			-0-
01	279 N	20	-0-	-259	-0-		20	2		N	-0-			-0-
02	196 N	51	-0-	-145	-0-		51	2		N	-0-			-0-
03	279 N	32	-0-	-247	-0-		32	2		N	-0-			-0-
-----														
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228734	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	4730 - 8742		
10	7967 X	22	-0-	-7945	-0-		22	2		Y	-0-			-0-
11	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-			-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	228735	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7380 - 8922		
10	7006 X	6799	-0-	-207	-0-		6799	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5654	-0-	-1126	-0-		5654	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	5022	-0-	-1891	-0-		5022	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	5956	-0-	-833	-0-		5956	2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5607	-0-	-525	-0-		5607	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	6229	-0-	-560	-0-		6229	2		N	-0-			-0-
-----														
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		2H	RRCID ->	228736	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	6620 - 8332		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 3H	RRCID ->	228808	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6920 - 9088		
10	7998 X	7606	-0-	-392	-0-		7594	3	12 9	N	11	11 1		2
11	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-		8302	3	4 9	N	4	4 1		2
12	8277 X	8157	-0-	-120	-0-		8129	3	28 9	N	25	17 1		10
01	8277 X	7940	-0-	-337	-0-		7919	3	21 9	N	19	23 1		6
02	7756 X	7184	-0-	-572	-0-		7174	3	10 9	N	9	11 1		4
03	8587 X	7602	-0-	-985	-0-		7587	3	15 9	N	14	11 1		7
-----														
MANNING TRWD "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228957	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7322 - 10800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST Q SWD		WELL #:		1	RRCID ->	228983	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8772 - 10250		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	518	1	4060	2	N	45		99
						50	9						
11	4470 X	4051	-0-	-419	-0-	479	1	3513	2	N	54		153
						59	9						
12	4619 X	3913	-0-	-706	-0-	430	1	3462	2	N	19		172
						21	9						
01	4619 X	3975	-0-	-644	-0-	463	1	3456	2	N	51		223
						56	9						
02	4172 X	3529	-0-	-643	-0-	395	1	3113	2	N	19	194 1	48
						21	9						
03	4619 X	3945	-0-	-674	-0-	466	1	3449	2	N	27		75
						30	9						

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 8044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

10	8742 X	7176	-0-	-1566	-0-	7176	2			N	-0-		-0-
11	8460 X	5200	-0-	-3260	-0-	5200	2			N	-0-		-0-
12	8742 X	7281	-0-	-1461	-0-	7281	2			N	-0-		-0-
01	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-		-0-
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-		-0-
*03	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-		-0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PUFF		WELL #:		3 H	RRCID ->	229644	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 7168 -	8953				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARPER CATTLE D		WELL #:		B 16AH	RRCID ->	229648	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8999 -	11491				
10	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5289	-0-	-831	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	3230	-0-	-3094	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	4980	-0-	-972	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5386	-0-	-566	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
-----																
HARTNETT UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229655	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8042 -	9633				
10	13020 X	10497	-0-	-2523	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	12600 X	9717	-0-	-2883	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	13020 X	9857	-0-	-3163	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
01	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	10453	-0-	-56	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
-----																
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	229656	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 6767 -	9315				
10	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3684	-0-	-501	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
-----																
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	229657	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 6754 -	10074				
10	11439 X	10593	-0-	-846	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	10830 X	10235	-0-	-595	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	10465	-0-	-695	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
01	10943 X	10413	-0-	-530	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	9884 X	9266	-0-	-618	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	10005	-0-	-597	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
-----																
KASAL		WELL #:		1H	RRCID ->	229658	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 8446 -	10180				
10	11997 X	8863	-0-	-3134	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
11	11610 X	10019	-0-	-1591	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
12	11997 X	9618	-0-	-2379	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
01	10788 X	8737	-0-	-2051	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
02	9352 X	7535	-0-	-1817	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
-----																
DORAL		WELL #:		3H	RRCID ->	229675	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7934 -	11542				
10	11067 X	10264	-0-	-803	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	10710 X	9964	-0-	-746	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	11036 X	9890	-0-	-1146	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	9485	-0-	-1334	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	9604 X	8704	-0-	-900	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
*03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 229681		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 229682		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114								
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2		N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-					-0-
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2		N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2		N	-0-					-0-
*03	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2		N	-0-					-0-
RICHMOND, BILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 229683		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229684		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756								
10	14384	X	14156	-0-	-228	-0-	14156	2		N	-0-					-0-
11	13920	X	13203	-0-	-717	-0-	13203	2		N	-0-					-0-
12	14818	X	10604	-0-	-4214	-0-	10604	2		N	-0-					-0-
01	14818	X	13118	-0-	-1700	-0-	13118	2		N	-0-					-0-
02	12852	X	9093	-0-	-3759	-0-	9093	2		N	-0-					-0-
03	14167	X	12494	-0-	-1673	-0-	12494	2		N	-0-					-0-
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID -> 229911		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A								
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	17	1		11
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				11
12	1860	X	354	-0-	-1506	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1		7
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	6	1		6
02	1680	X	1007	-0-	-673	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1		5
03	1829	X	752	-0-	-1077	-0-	745	2	7	9	Y	6	6	1		5
WEW A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229976		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
C. V. MOORE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 230098		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	7390 - 8704	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9703 X	24	-0-	-9679	-0-		24 2		Y	-0-			-0-
11	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-				Y	-0-			-0-
12	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-		7625 2		Y	-0-			-0-
01	6541 X	661	-0-	-5880	-0-		661 2		Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				Y	-0-			-0-

BEADHEAD BEET		WELL #:		2H	RRCID ->	230464	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	7763 - 8065	
10	6045 X	5328	-0-	-717	-0-		5328 2		N	-0-			153
11	5820 X	5187	-0-	-633	-0-		5187 2		N	-0-			153
12	5859 X	4942	-0-	-917	-0-		4884 2	58 9	N	53	187 1		19
01	5859 X	5592	-0-	-267	-0-		5592 2		N	-0-			19
02	5292 X	4708	-0-	-584	-0-		4708 2		N	-0-			19
03	5363 X	5281	-0-	-82	-0-		5281 2		N	-0-			19

YATES, BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	230506	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	8460 - 6790	
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2250 2	334 9	N	304	466 1		84
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2108 2	233 9	N	212	196 1		100
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1380 2	215 9	N	195	184 1		111
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		2399 2	266 9	N	242	187 1		166
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1499 2	196 9	N	178	182 1	9 8	153
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		1884 2	200 9	N	182	188 1		147

BUSSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	230516	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6720 - 8687	
10	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		292 1	3803 3	N	-0-			15
11	3750 X	3141	-0-	-609	-0-		257 1	2884 3	N	-0-			15
12	3782 X	2967	-0-	-815	-0-		233 1	2734 3	N	-0-			15
01	4092 X	3347	-0-	-745	-0-		253 1	3094 3	N	-0-			15
02	3696 X	2937	-0-	-759	-0-		229 1	2708 3	N	-0-			15
03	4092 X	3223	-0-	-869	-0-		309 1	2914 3	N	-0-			15

FLASHBACK		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 - 9569	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSSEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	230534	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	N/A	
10	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-		274 1	13998 3	N	-0-			-0-
11	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-		252 1	11191 3	N	-0-			-0-
12	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-		224 1	10659 3	N	-0-			-0-
01	14260 X	10974	-0-	-3286	-0-		256 1	10718 3	N	-0-			-0-
02	12880 X	9647	-0-	-3233	-0-		224 1	9206 3	N	197	197 1		-0-
							217 9						
03	14260 X	9807	-0-	-4453	-0-		258 1	9549 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEILL, WAYNE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230563		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	3701	-0-	-918	-0-	3701 2		N	-0-		-0-
11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-		-0-
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-		-0-
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2		N	-0-		-0-
02	4648 X	4410	-0-	-238	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	3752	-0-	-1487	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
-----											
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 230665		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522			
10	6262 X	4742	-0-	-1520	-0-	4742 2		N	-0-		-0-
11	6060 X	5341	-0-	-719	-0-	5341 2		N	-0-		-0-
12	6262 X	4837	-0-	-1425	-0-	4837 2		N	-0-		-0-
01	6045 X	4359	-0-	-1686	-0-	4359 2		N	-0-		-0-
02	4984 X	4741	-0-	-243	-0-	4741 2		N	-0-		-0-
03	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	5240 2		N	-0-		-0-
-----											
ENGLER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230691		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485			
10	3193 X	2547	-0-	-646	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
11	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000			
10	4774 X	3570	-0-	-1204	-0-	3564 3	6 9	N	5	5 1	1
11	4740 X	3646	-0-	-1094	-0-	3646 3		N	-0-	1 1	-0-
12	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4324 3	15 9	N	14	9 1	5
01	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	4380 3	10 9	N	9	11 1	3
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	3349 3	4 9	N	4	5 1	2
03	4340 X	3121	-0-	-1219	-0-	3114 3	7 9	N	6	5 1	3
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING		WELL #: A 1 H		RRCID -> 230913		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	5617	-0-	-397	-0-	438	1	5179	2	N	-0-			117
11	5670 X	5460	-0-	-210	-0-	420	1	5033	2	N	6			123
12	5518 X	5281	-0-	-237	-0-	404	1	4852	2	N	23			146
01	5611 X	5340	-0-	-271	-0-	430	1	4909	2	N	1			147
02	5096 X	4661	-0-	-435	-0-	325	1	4318	2	N	16			163
03	5642 X	5608	-0-	-34	-0-	428	1	5180	2	N	-0-			163
-----														
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020														
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			140
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			140
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			140
01	5301 X	3824	-0-	-1477	-0-	3824	2			N	-0-			140
02	4788 X	3320	-0-	-1468	-0-	3320	2			N	-0-			140
03	5301 X	3472	-0-	-1829	-0-	3472	2			N	-0-			140
-----														
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417														
10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			-0-
11	6570 X	1924	-0-	-4646	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
12	6696 X	142	-0-	-6554	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	2480 X	329	-0-	-2151	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	217	-0-	-1575	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1034	-0-	-950	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
-----														
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502														
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
01	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FRENCH ROAST		WELL #: 2 H		RRCID -> 230994		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*03	88	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-		13
-----												
MATHIS COAL CAR		WELL #: 1 H		RRCID -> 230997		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	1996	-0-	1996	1996		1996 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	8794	-0-	8794	10790		8794 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 3 H		RRCID -> 231183		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779				
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		4758 3	7 9	N	6	6 1	1
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		5356 3		N	-0-	1 1	-0-
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		2844 3	14 9	N	13	9 1	4
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	17	16 1	5
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3486 3	3 9	N	3	6 1	2
*03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		3813 3	8 9	N	7	5 1	4
-----												
MORITZ B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231274		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328				
10	7099 X	7068	-0-	-31	-0-		7068 2		N	-0-		-0-
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-		7138 2		N	-0-		-0-
12	7192 X	5270	-0-	-1922	-0-		5270 2		N	-0-		-0-
01	7192 X	5348	-0-	-1844	-0-		5348 2		N	-0-		-0-
02	6664 X	5247	-0-	-1417	-0-		5247 2		N	-0-		-0-
03	7378 X	4781	-0-	-2597	-0-		4781 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 3 H		RRCID -> 231284		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556				
10	4898 X	4023	-0-	-875	-0-		4017 3	6 9	N	5	5 1	1
11	4920 X	4222	-0-	-698	-0-		4220 3	2 9	N	2	2 1	1
12	5084 X	4565	-0-	-519	-0-		4548 3	17 9	N	15	11 1	5
01	5084 X	4092	-0-	-992	-0-		4080 3	12 9	N	11	13 1	3
02	3948 X	3657	-0-	-291	-0-		3651 3	6 9	N	5	6 1	2
03	4557 X	4073	-0-	-484	-0-		4064 3	9 9	N	8	6 1	4
-----												
WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597				
10	5673 X	5561	-0-	-112	-0-		5553 3	8 9	N	7	7 1	1
11	5490 X	4513	-0-	-977	-0-		4513 3		N	-0-	1 1	-0-
12	4867 X	2485	-0-	-2382	-0-		2473 3	12 9	N	11	7 1	4
01	5549 X	3409	-0-	-2140	-0-		3400 3	9 9	N	8	9 1	3
02	5012 X	3688	-0-	-1324	-0-		3680 3	8 9	N	7	7 1	3
03	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-		4478 3	10 9	N	9	7 1	5
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410				
10	3286 X	2961	-0-	-325	-0-		2957 3	4 9	N	4	4 1	1
11	3210 X	2753	-0-	-457	-0-		2752 3	1 9	N	1	1 1	1
12	3317 X	2780	-0-	-537	-0-		2771 3	9 9	N	8	6 1	3
01	3317 X	2615	-0-	-702	-0-		2607 3	8 9	N	7	8 1	2
02	2828 X	2165	-0-	-663	-0-		2163 3	2 9	N	2	3 1	1
03	2976 X	2487	-0-	-489	-0-		2483 3	4 9	N	4	3 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FEDERAL NORTH		WELL #: F 2 H		RRCID -> 231303		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 W	503	-0-	503	503	2			-0-
01	6625 X	3562	-0-	-3063	-0-	308 1	3254 2	N	-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	312 1	3934 2	N	-0-
*03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	414 1	4323 2	N	-0-
-----									
RETTA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231306		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207	
10	13485 X	11903	-0-	-1582	-0-	11903 2		N	-0-
11	13050 X	11277	-0-	-1773	-0-	11277 2		N	-0-
12	11935 X	11349	-0-	-586	-0-	11349 2		N	-0-
01	11904 X	11313	-0-	-591	-0-	11313 2		N	-0-
02	10752 X	10312	-0-	-440	-0-	10312 2		N	-0-
03	11904 X	11138	-0-	-766	-0-	11138 2		N	-0-
-----									
ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231308		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578	
10	7378 X	6862	-0-	-516	-0-	359 1	6503 2	N	-0-
11	7140 X	5428	-0-	-1712	-0-	350 1	5078 2	N	-0-
12	7223 X	5974	-0-	-1249	-0-	307 1	5667 2	N	-0-
01	7099 X	6897	-0-	-202	-0-	360 1	6537 2	N	-0-
02	6188 X	5667	-0-	-521	-0-	323 1	5344 2	N	-0-
03	6851 X	5792	-0-	-1059	-0-	331 1	5461 2	N	-0-
-----									
PEARCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231311		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281	
10	6975 X	5742	-0-	-1233	-0-	5742 2		N	-0-
11	6750 X	5234	-0-	-1516	-0-	5234 2		N	-0-
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832 2		N	-0-
01	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049 2		N	-0-
02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-
*03	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694 2		N	-0-
-----									
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 2 H		RRCID -> 231315		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175	
10	6541 X	5185	-0-	-1356	-0-	5176 3	9 9	N	8
11	6330 X	4104	-0-	-2226	-0-	4101 3	3 9	N	3
12	6479 X	3468	-0-	-3011	-0-	3454 3	14 9	N	13
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6501 3	17 9	N	15
02	4676 X	3895	-0-	-781	-0-	3888 3	7 9	N	6
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5528 3	10 9	N	9
-----									
WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 231324		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987	
10	17019 X	15790	-0-	-1229	-0-	15790 2		N	-0-
11	16470 X	14035	-0-	-2435	-0-	14035 2		N	-0-
12	19003 X	14388	-0-	-4615	-0-	14388 2		N	-0-
01	15779 X	14374	-0-	-1405	-0-	14374 2		N	-0-
02	14252 X	13472	-0-	-780	-0-	13472 2		N	-0-
03	15779 X	15046	-0-	-733	-0-	15046 2		N	-0-
-----									
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231326		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 231329		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7388 - 9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	15195 2		N	-0-		-0-
11	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	14911 2		N	-0-		-0-
12	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13350 2		N	-0-		-0-
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15549 2		N	-0-		-0-
02	13916 X	13826	-0-	-90	-0-	13826 2		N	-0-		-0-
03	15407 X	15019	-0-	-388	-0-	15019 2		N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 1 H		RRCID -> 231332		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7145 - 8919	
10	6758 X	6106	-0-	-652	-0-	6098 3	8 9	N	7	8 1	1
11	6300 X	4176	-0-	-2124	-0-	4176 3		N	-0-	1 1	-0-
12	6417 X	4127	-0-	-2290	-0-	4113 3	14 9	N	13	6 1	7
01	6417 X	6131	-0-	-286	-0-	6117 3	14 9	N	13	16 1	4
02	5516 X	4793	-0-	-723	-0-	4785 3	8 9	N	7	8 1	3
03	6107 X	4333	-0-	-1774	-0-	4321 3	12 9	N	11	8 1	6
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 3 H		RRCID -> 231333		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6936 - 8072	
10	3472 X	2427	-0-	-1045	-0-	2423 3	4 9	N	4	4 1	1
11	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2761 3	2 9	N	2	2 1	1
12	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2827 3	9 9	N	8	6 1	3
01	3255 X	2473	-0-	-782	-0-	2465 3	8 9	N	7	8 1	2
02	2576 X	2212	-0-	-364	-0-	2210 3	2 9	N	2	3 1	1
03	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2143 3	6 9	N	5	3 1	3
-----											
SOUTH PARK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231334		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7602 - 8718	
10	3813 X	2636	-0-	-1177	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
11	3450 X	3225	-0-	-225	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
12	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
01	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
02	3136 X	2929	-0-	-207	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
03	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
-----											
ROSEN		WELL #: 3 H		RRCID -> 231335		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7369 - 9717	
10	11997 X	11158	-0-	-839	-0-	11158 2		N	-0-		-0-
11	11520 X	10459	-0-	-1061	-0-	10459 2		N	-0-		-0-
12	11997 X	10182	-0-	-1815	-0-	10182 2		N	-0-		-0-
01	11997 X	10652	-0-	-1345	-0-	10652 2		N	-0-		-0-
02	10836 X	8589	-0-	-2247	-0-	8589 2		N	-0-		-0-
03	11160 X	9182	-0-	-1978	-0-	9182 2		N	-0-		-0-
-----											
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231338		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7596 - 9330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 231339		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7205 - 8795	
10	5704 X	5575	-0-	-129	-0-	5575 2		N	-0-		-0-
11	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166 2		N	-0-		-0-
12	5921 X	5145	-0-	-776	-0-	5145 2		N	-0-		-0-
01	5921 X	4997	-0-	-924	-0-	4997 2		N	-0-		-0-
02	5348 X	4487	-0-	-861	-0-	4487 2		N	-0-		-0-
03	5580 X	5049	-0-	-531	-0-	5049 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
AZLE ISD HORNET		WELL #:		1 H	RRCID ->	231340	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6563 -	8111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4650 X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2	N	-0-				-0-
11	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2	N	-0-				-0-
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-				-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-				-0-
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	N	-0-				-0-
03	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2	N	-0-				-0-
-----													
BIRDSONG		WELL #:		1 H	RRCID ->	231341	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7996 -	9415
10	7905 X	4741	-0-	-3164	-0-	4741	2	N	-0-				-0-
11	7080 X	6377	-0-	-703	-0-	6377	2	N	-0-				-0-
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2	N	-0-				-0-
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2	N	-0-				-0-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2	N	-0-				-0-
*03	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2	N	-0-				-0-
-----													
MOSITES F		WELL #:		1 H	RRCID ->	231342	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6722 -	8226
10	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2	N	-0-				20
11	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2	N	-0-				20
12	8246 X	6670	-0-	-1576	-0-	6670	2	N	-0-				20
01	8246 X	6524	-0-	-1722	-0-	6524	2	N	-0-				20
02	7028 X	6297	-0-	-731	-0-	6297	2	N	-0-				20
03	7781 X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	2	N	-0-				20
-----													
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231343	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8171 -	10607
10	11191 X	10407	-0-	-784	-0-	10407	2	N	-0-				-0-
11	11100 X	10427	-0-	-673	-0-	10427	2	N	-0-				-0-
12	11470 X	3544	-0-	-7926	-0-	3544	2	N	-0-				-0-
01	11470 X	672	-0-	-10798	-0-	672	2	N	-0-				-0-
02	9744 X	5825	-0-	-3919	-0-	5825	2	N	-0-				-0-
03	10788 X	8192	-0-	-2596	-0-	8192	2	N	-0-				-0-
-----													
BRUMBAUGH A UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	231347	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7719 -	10083
10	11780 X	11091	-0-	-689	-0-	11091	2	N	-0-				-0-
11	11250 X	10552	-0-	-698	-0-	10552	2	N	-0-				-0-
12	11253 X	10741	-0-	-512	-0-	10741	2	N	-0-				-0-
01	11129 X	10740	-0-	-389	-0-	10740	2	N	-0-				-0-
02	10052 X	9587	-0-	-465	-0-	9587	2	N	-0-				-0-
03	11098 X	10480	-0-	-618	-0-	10480	2	N	-0-				-0-
-----													
BARBER "W"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231349	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7058 -	8555
10	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2	Y	-0-				68
11	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2	Y	-0-				68
12	17887 X	14488	-0-	-3399	-0-	14327	2	Y	146	91	1		123
01	17887 X	12409	-0-	-5478	-0-	12409	2	Y	-0-				123
02	16212 X	8500	-0-	-7712	-0-	8500	2	Y	-0-				123
03	17732 X	8175	-0-	-9557	-0-	8175	2	Y	-0-				123
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		O 1 H	RRCID ->	231351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7227 -	9809
10	5456 X	4245	-0-	-1211	-0-	4238	3	7 9	N	6	6 1		1
11	5280 X	3235	-0-	-2045	-0-	3233	3	2 9	N	2	2 1		1
12	5456 X	3481	-0-	-1975	-0-	3469	3	12 9	N	11	8 1		4
01	5146 X	3385	-0-	-1761	-0-	3376	3	9 9	N	8	10 1		2
02	4200 X	2136	-0-	-2064	-0-	2130	3	6 9	N	5	5 1		2
*03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4665	3	9 9	N	8	6 1		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 231355		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231357		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487								
10	17143 X	12215	-0-	-4928	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	16560 X	14375	-0-	-2185	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
12	16957 X	8560	-0-	-8397	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	16895 X	8744	-0-	-8151	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	13412 X	7625	-0-	-5787	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	14849 X	12761	-0-	-2088	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
-----																
QUARRY		WELL #: B 1 H		RRCID -> 231367		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 5 H		RRCID -> 231369		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143								
10	1085 X	369	-0-	-716	-0-	368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1050 X	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	1085 X	840	-0-	-245	-0-	834	3	6	9	N	5	1	1			4
01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4782	3	12	9	N	11	12	1			3
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3466	3	6	9	N	5	6	1			2
*03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3462	3	7	9	N	6	5	1			3
-----																
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 3 H		RRCID -> 231371		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871								
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3813	3	7	9	N	6	6	1			1
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3807	3	2	9	N	2	2	1			1
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4125	3	15	9	N	14	10	1			5
01	4030 X	3289	-0-	-741	-0-	3287	3	2	9	N	2	6	1			1
02	3640 X	2756	-0-	-884	-0-	2753	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4154 X	2932	-0-	-1222	-0-	2928	3	4	9	N	4	3	1			2
-----																
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231733		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231734		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615								
10	527 X	141	-0-	-386	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	510 X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MILLS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231736		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231738		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880								
10	3875 X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2		N	-0-						-0-
11	2610 X	2583	-0-	-27	-0-	2583	2		N	-0-						-0-
12	4092 X	2334	-0-	-1758	-0-	2334	2		N	-0-						-0-
01	4092 X	2283	-0-	-1809	-0-	2283	2		N	-0-						-0-
02	3696 X	2524	-0-	-1172	-0-	2524	2		N	-0-						-0-
03	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2		N	-0-						-0-

ANDREWS		WELL #:		M 2 H RRCID -> 231740		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479								
10	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	357	1	2522	2	N	6					20
11	2970 X	1916	-0-	-1054	-0-	280	1	1636	2	N	-0-					20
12	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	268	1	2435	2	N	-0-					20
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	360	1	2628	2	N	-0-					20
02	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	332	1	2048	2	N	-0-					20
03	2883 X	2767	-0-	-116	-0-	341	1	2426	2	N	-0-					20

BBC TRWD B UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 231742		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158								
10	4402 X	3629	-0-	-773	-0-	426	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3829	-0-	-431	-0-	422	1	3407	2	N	-0-					-0-
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	420	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	427	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3584 X	3316	-0-	-268	-0-	370	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3716	-0-	-314	-0-	358	1	3358	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231743		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121								
10	7006 X	6580	-0-	-426	-0-	6524	3	56	9	N	51					101
11	6660 X	6204	-0-	-456	-0-	6204	3			N	-0-					101
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					101
01	6634 X	5644	-0-	-990	-0-	5644	3			N	-0-					101
02	5936 X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			N	-0-					101
*03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7028	3	102	9	N	93	194	1			-0-

DORAL		WELL #:		2 H RRCID -> 231744		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174								
10	9579 X	8820	-0-	-759	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	8609	-0-	-511	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9424 X	8993	-0-	-431	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	8906	-0-	-456	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7405	-0-	-911	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	8668	-0-	-322	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 231747		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	12183 X	10799	-0-	-1384	-0-	10799	2	N	-0-			-0-
11	11790 X	8284	-0-	-3506	-0-	8284	2	N	-0-			-0-
12	12183 X	2780	-0-	-9403	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
01	11346 X	7876	-0-	-3470	-0-	7876	2	N	-0-			-0-
02	9744 X	3579	-0-	-6165	-0-	3579	2	N	-0-			-0-
03	10788 X	7022	-0-	-3766	-0-	7022	2	N	-0-			-0-
-----												
JET GUNS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231749		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765				
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2	N	-0-			-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	1136	-0-	-445	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 X	586	-0-	-842	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LARKIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 231753		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413				
*04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	300	1	3651	2	N	-0-	22
*05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	290	1	3626	2	N	-0-	22
*06	3660 X	2842	-0-	-818	-0-	311	1	2531	2	N	-0-	22
*07	3782 X	3140	-0-	-642	-0-	345	1	2795	2	N	-0-	22
*08	3782 X	3065	-0-	-717	-0-	310	1	2569	2	N	169	10
						186	9					
*09	3660 X	3259	-0-	-401	-0-	311	1	2945	2	N	3	13
						3	9					
*10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	398	1	3301	2	N	-0-	13
*11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	414	1	3336	2	N	-0-	13
*12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	317	1	3092	2	N	-0-	13
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	335	1	2988	2	N	-0-	13
*02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	324	1	2885	2	N	-0-	13
03	3441 X	3384	-0-	-57	-0-	314	1	3070	2	N	-0-	13
-----												
WINNET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231755		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464				
10	7657 X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2		N	-0-		-0-
11	7410 X	5329	-0-	-2081	-0-	5329	2		N	-0-		-0-
12	7657 X	7037	-0-	-620	-0-	7037	2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6666	-0-	-402	-0-	6666	2		N	-0-		-0-
02	6244 X	6060	-0-	-184	-0-	6060	2		N	-0-		-0-
*03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2		N	-0-		-0-
-----												
JANE MARSHALL A UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231757		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451				
10	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-		-0-
11	7380 X	7298	-0-	-82	-0-	7298	2		N	-0-		-0-
12	7688 X	6548	-0-	-1140	-0-	6548	2		N	-0-		-0-
01	7843 X	7229	-0-	-614	-0-	7229	2		N	-0-		-0-
02	7084 X	6320	-0-	-764	-0-	6320	2		N	-0-		-0-
03	7843 X	6995	-0-	-848	-0-	6995	2		N	-0-		-0-
-----												
HARPER NEJ EAST		WELL #: D 1BH		RRCID -> 231759		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756				
10	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	360	1	2536	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	1666	-0-	-1244	-0-	216	1	1450	2	N	-0-	-0-
12	3007 X	277	-0-	-2730	-0-	69	1	208	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	1636	-0-	-1371	-0-	302	1	1334	2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	424	1	1914	2	N	-0-	-0-
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	437	1	2628	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 7 H		RRCID -> 231761		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 5485 - 7905					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
FRANKLIN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 231764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 6647 - 8546					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
BERESFORD UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231766		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8777 - 10849					
10	6851 X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2				N	-0-			-0-
11	6630 X	5865	-0-	-765	-0-	5865	2				N	-0-			-0-
12	6603 X	5513	-0-	-1090	-0-	5513	2				N	-0-			-0-
01	6324 X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2				N	-0-			-0-
02	5656 X	4770	-0-	-886	-0-	4770	2				N	-0-			-0-
03	6262 X	5674	-0-	-588	-0-	5674	2				N	-0-			-0-
-----															
MOUSER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 231767		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8096 - 9380					
10	4371 X	3948	-0-	-423	-0-	3948	2				N	-0-			-0-
11	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	3887	2				N	-0-			-0-
12	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	3536	2				N	-0-			-0-
01	4309 X	3647	-0-	-662	-0-	3647	2				N	-0-			-0-
02	3640 X	3048	-0-	-592	-0-	3048	2				N	-0-			-0-
03	4030 X	2720	-0-	-1310	-0-	2720	2				N	-0-			-0-
-----															
HASLET HEIGHTS		WELL #: 8 H		RRCID -> 231768		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7596 - 9560					
10	6200 X	5845	-0-	-355	-0-	5845	2				N	-0-			-0-
11	6000 X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2				N	-0-			-0-
12	6200 X	5270	-0-	-930	-0-	5270	2				N	-0-			-0-
01	6045 X	5795	-0-	-250	-0-	5795	2				N	-0-			-0-
02	5320 X	5184	-0-	-136	-0-	5184	2				N	-0-			-0-
03	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2				N	-0-			-0-
-----															
DORAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231769		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 8606 - 10690					
10	9362 X	8205	-0-	-1157	-0-	8205	2				N	-0-			-0-
11	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2				N	-0-			-0-
12	9114 X	8745	-0-	-369	-0-	8745	2				N	-0-			-0-
01	8742 X	6062	-0-	-2680	-0-	6062	2				N	-0-			-0-
02	8232 X	4004	-0-	-4228	-0-	4004	2				N	-0-			-0-
03	9114 X	7261	-0-	-1853	-0-	7261	2				N	-0-			-0-
-----															
J. W. HODGES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231770		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 8123 - 10279					
10	8680 X	7263	-0-	-1417	-0-	7263	2				N	-0-			-0-
11	7980 X	7217	-0-	-763	-0-	7217	2				N	-0-			-0-
12	7626 X	7576	-0-	-50	-0-	7576	2				N	-0-			-0-
01	7626 X	6867	-0-	-759	-0-	6867	2				N	-0-			-0-
02	6748 X	6258	-0-	-490	-0-	6258	2				N	-0-			-0-
03	7564 X	5337	-0-	-2227	-0-	5337	2				N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARBER W UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231771	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6806 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27742 X	5736	-0-	-22006	-0-	5736	2		Y	-0-			101
11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		Y	-0-			101
12	5673 X	5478	-0-	-195	-0-	5478	2		Y	-0-			101
01	5735 X	5278	-0-	-457	-0-	5228	2	50 9	Y	45			146
02	5180 X	4742	-0-	-438	-0-	4742	2		Y	-0-			146
03	5735 X	5250	-0-	-485	-0-	5250	2		Y	-0-			146
TXU ABRA UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231772	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7868 - 9078	
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2		N	-0-			-0-
11	8070 X	6395	-0-	-1675	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	3883	-0-	-3185	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
01	8680 X	2928	-0-	-5752	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
02	7840 X	5018	-0-	-2822	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
03	8680 X	7772	-0-	-908	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 7 H	RRCID ->	231775	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	7067 - 9197	
10	6820 X	6621	-0-	-199	-0-	6612	3	9 9	N	8	9 1		1
11	6600 X	6203	-0-	-397	-0-	6203	3		N	-0-	1 1		-0-
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6901	3	24 9	N	22	14 1		8
01	6634 X	6012	-0-	-622	-0-	5994	3	18 9	N	16	19 1		5
02	5992 X	5839	-0-	-153	-0-	5831	3	8 9	N	7	9 1		3
*03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7148	3	13 9	N	12	9 1		6
ROSEN		WELL #:		4 H	RRCID ->	231776	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7488 - 9360	
10	4061 X	834	-0-	-3227	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	580	-0-	-3350	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	1528	-0-	-2409	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	792	-0-	-3083	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
BLACK RANCH NORTH B		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	232045	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5757 - 8902	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232047	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6877 - 9289	
10	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2		N	-0-			27
11	3120 X	2499	-0-	-621	-0-	2499	2		N	-0-			27
12	3224 X	69	-0-	-3155	-0-	69	2		N	-0-			27
01	3224 X	1797	-0-	-1427	-0-	1797	2		N	-0-			27
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	2601	2		N	-0-			27
03	3224 X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2		N	-0-			27
WANN		WELL #:		4 H	RRCID ->	232056	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	5050 - 7262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1		N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	232063	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7884 - 10893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2		N	-0-		-0-
11		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		N	-0-		-0-
12		7192 X	6862	-0-	-330	-0-	6862 2		N	-0-		-0-
01		7192 X	6604	-0-	-588	-0-	6604 2		N	-0-		-0-
02		6496 X	5932	-0-	-564	-0-	5932 2		N	-0-		-0-
03		7068 X	6630	-0-	-438	-0-	6630 2		N	-0-		-0-
-----												
BARBER W UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	232067	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6756 - 9806	
10		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895 2		N	-0-		1
11		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450 2		N	-0-		1
12		8928 X	8538	-0-	-390	-0-	8458 2	80 9	N	73		74
01		8928 X	8769	-0-	-159	-0-	8769 2		N	-0-		74
02		8064 X	7946	-0-	-118	-0-	7946 2		N	-0-		74
03		8897 X	8574	-0-	-323	-0-	8574 2		N	-0-		74
-----												
BARBER W UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	232068	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 7894 - 9996	
10		3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121 2		Y	-0-		20
11		3090 X	2655	-0-	-435	-0-	2655 2		Y	-0-		20
12		3069 X	1468	-0-	-1601	-0-	1468 2		Y	-0-		20
*01		3131 X	1548	-0-	-1583	-0-	1467 2	81 9	Y	74		94
*02		2828 X	1617	-0-	-1211	-0-	29 1	1587 2	Y	1	81 1	14
							1 9					
*03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	265 1	3235 2	Y	-0-		14
-----												
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232069	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7797 - 8843	
10		2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
11		2340 X	1083	-0-	-1257	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
12		1922 X	1547	-0-	-375	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
01		2294 X	1111	-0-	-1183	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
02		2072 X	1859	-0-	-213	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
03		2294 X	1760	-0-	-534	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKE PLACE		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	232071	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7181 - 9151	
10		12958 X	10046	-0-	-2912	-0-	10046 2		N	-0-		-0-
11		12180 X	10886	-0-	-1294	-0-	10886 2		N	-0-		-0-
12		12586 X	10227	-0-	-2359	-0-	10227 2		N	-0-		-0-
01		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13555 2		N	-0-		-0-
02		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306 2		N	-0-		-0-
*03		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12070 2		N	-0-		-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		6 H	RRCID ->	232073	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 6912 - 8784	
10		11718 X	10204	-0-	-1514	-0-	10204 3		N	-0-		-0-
11		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341 3		N	-0-		-0-
12		11098 X	10886	-0-	-212	-0-	10886 3		N	-0-		-0-
01		11098 X	10038	-0-	-1060	-0-	10038 3		N	-0-		-0-
02		10024 X	8296	-0-	-1728	-0-	8296 3		N	-0-		-0-
03		10881 X	9504	-0-	-1377	-0-	9504 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MARINE CREEK A		WELL #: 1H		RRCID ->	232075	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7009 PERF. 7339 - 8315
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RICHARDSON, SID		WELL #: B 1 H		RRCID ->	232077	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	6883 PERF. 7391 - 10299
10	7905 X	7180	-0-	-725	-0-	262	1	6918	2 N -0-
11	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	277	1	7401	2 N -0-
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	273	1	7399	2 N -0-
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	277	1	7114	2 N -0-
02	6804 X	6697	-0-	-107	-0-	262	1	6435	2 N -0-
03	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	288	1	7193	2 N -0-
-----									
WARREN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	232078	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 7708 - 0
10	12710 X	11128	-0-	-1582	-0-	11128	2		N -0-
11	12510 X	10516	-0-	-1994	-0-	10516	2		N -0-
12	13609 X	12403	-0-	-1206	-0-	12403	2		N -0-
01	13609 X	12381	-0-	-1228	-0-	12381	2		N -0-
02	12292 X	11321	-0-	-971	-0-	11321	2		N -0-
03	12400 X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2		N -0-
-----									
GAFFORD UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID ->	232080	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 8020 - 10290
10	13361 X	11885	-0-	-1476	-0-	11885	2		N -0-
11	12750 X	11868	-0-	-882	-0-	11868	2		N -0-
12	13051 X	11359	-0-	-1692	-0-	11359	2		N -0-
01	12617 X	10837	-0-	-1780	-0-	10837	2		N -0-
02	11088 X	9810	-0-	-1278	-0-	9810	2		N -0-
03	12276 X	10761	-0-	-1515	-0-	10761	2		N -0-
-----									
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 4 H		RRCID ->	232081	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7496 PERF. 8013 - 9861
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N -0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-
-----									
QUANT		WELL #: 2 H		RRCID ->	232082	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 7975 - 9161
10	9641 X	7323	-0-	-2318	-0-	7323	2		N -0-
11	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N -0-
12	5208 X	4117	-0-	-1091	-0-	4117	2		N -0-
01	7316 X	4273	-0-	-3043	-0-	4273	2		N -0-
02	6608 X	6247	-0-	-361	-0-	6247	2		N -0-
03	7316 X	5953	-0-	-1363	-0-	5953	2		N -0-
-----									
TRWD TAPP UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	232084	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6839 PERF. 7530 - 10118
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2		N -0-
11	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2		N -0-
12	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2		N -0-
01	15159 X	13352	-0-	-1807	-0-	13352	2		N -0-
02	13692 X	11933	-0-	-1759	-0-	11933	2		N -0-
03	15159 X	13704	-0-	-1455	-0-	13704	2		N -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BRANTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 232085		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12710 X	10413	-0-	-2297	-0-	10413	2		N	-0-			-0-
11	11820 X	9749	-0-	-2071	-0-	9749	2		N	-0-			-0-
12	11904 X	10038	-0-	-1866	-0-	10038	2		N	-0-			-0-
01	11687 X	9706	-0-	-1981	-0-	9706	2		N	-0-			-0-
02	10304 X	9102	-0-	-1202	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
03	10416 X	10092	-0-	-324	-0-	10092	2		N	-0-			-0-
-----													
JANE MARSHALL C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232087		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083					
10	12834 X	10945	-0-	-1889	-0-	10945	2		N	-0-			-0-
11	11610 X	10382	-0-	-1228	-0-	10382	2		N	-0-			-0-
12	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2		N	-0-			-0-
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2		N	-0-			-0-
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
*03	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
-----													
WEATHERBY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232109		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603					
10	0 W	13232	-0-	13232	26176	13232	2		N	-0-			-0-
11	38388 X	12212	-0-	-26176	-0-	12212	2		N	-0-			-0-
12	16089 X	12652	-0-	-3437	-0-	12652	2		N	-0-			-0-
01	16089 X	11260	-0-	-4829	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
02	12068 X	10000	-0-	-2068	-0-	10000	2		N	-0-			-0-
03	13237 X	10651	-0-	-2586	-0-	10651	2		N	-0-			-0-
-----													
FEDERAL		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232114		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830					
10	17763 X	14653	-0-	-3110	-0-	14653	2		N	-0-			-0-
11	17190 X	13807	-0-	-3383	-0-	13807	2		N	-0-			-0-
12	18259 X	13518	-0-	-4741	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
01	16306 X	12911	-0-	-3395	-0-	12911	2		N	-0-			-0-
02	14000 X	11296	-0-	-2704	-0-	11296	2		N	-0-			-0-
03	14663 X	9624	-0-	-5039	-0-	9624	2		N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON, SID		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232117		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649					
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	539	1	4115	2	N	-0-		-0-
11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	514	1	3837	2	N	-0-		-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	473	1	3863	2	N	-0-		-0-
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	499	1	3568	2	N	-0-		-0-
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	507	1	3375	2	N	-0-		-0-
*03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	499	1	1903	2	N	-0-		-0-
-----													
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232119		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054					
10	4402 X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	2569	-0-	-1833	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3596	-0-	-240	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	3621	-0-	-626	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-
-----													
WILEY		WELL #: 5 H		RRCID -> 232124		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128					
10	6634 X	6406	-0-	-228	-0-	6406	2		N	-0-			58
11	6330 X	6061	-0-	-269	-0-	6061	2		N	-0-			58
12	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	6368	2	40 9	N	-0-	36		94
01	6417 X	6368	-0-	-49	-0-	6368	2		N	-0-			94
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			94
03	6417 X	6270	-0-	-147	-0-	6270	2		N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
YMCA		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232125		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 7031 - 9059			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	-0-	9413 2		N	-0-			-0-
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	-0-	11662 2		N	-0-			-0-
12	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	-0-	13641 2		N	-0-			-0-
01	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	-0-	13017 2		N	-0-			-0-
02	8876 X	7064	-0-	-1812	-0-	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
03	9827 X	5494	-0-	-4333	-0-	-0-	5494 2		N	-0-			-0-
-----													
RFS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232127		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7995 - 10720			
10	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	-0-	18774 2		N	-0-			-0-
11	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	-0-	19103 2		N	-0-			-0-
12	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	-0-	15780 2		N	-0-			-0-
01	18786 X	17173	-0-	-1613	-0-	-0-	17173 2		N	-0-			-0-
02	17836 X	14262	-0-	-3574	-0-	-0-	14262 2		N	-0-			-0-
03	19747 X	16549	-0-	-3198	-0-	-0-	16549 2		N	-0-			-0-
-----													
HASLET HEIGHTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232129		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7521 - 9053			
10	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	-0-	6672 2		N	-0-			-0-
12	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6705	-0-	-115	-0-	-0-	6705 2		N	-0-			-0-
02	6216 X	6095	-0-	-121	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6642	-0-	-240	-0-	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
-----													
JIMENEZ		WELL #: 2 H		RRCID -> 232130		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7640 - 9544			
10	12586 X	11633	-0-	-953	-0-	-0-	11633 2		N	-0-			-0-
11	12150 X	11752	-0-	-398	-0-	-0-	11752 2		N	-0-			-0-
12	12276 X	10392	-0-	-1884	-0-	-0-	10392 2		N	-0-			-0-
01	12276 X	10226	-0-	-2050	-0-	-0-	10226 2		N	-0-			-0-
02	10976 X	9328	-0-	-1648	-0-	-0-	9328 2		N	-0-			-0-
03	12152 X	10432	-0-	-1720	-0-	-0-	10432 2		N	-0-			-0-
-----													
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7598 - 9017			
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2346	-0-	-294	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2084	-0-	-644	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
01	2728 X	1634	-0-	-1094	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
02	2268 X	2013	-0-	-255	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2377	-0-	-134	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
-----													
HUNTER FERRELL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232132		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 8207 - 9647			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KLUGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 7129 - 8879			
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3859	-0-	-461	-0-	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	3766	-0-	-760	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3247	-0-	-841	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
03	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	-0-	304 1	2676 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCNEILL		WELL #:		1 H	RRCID ->	232134	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 7190 -	8256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232136	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8339 -	10327			
10	9052 X	8667	-0-	-385	-0-	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
11	8730 X	8608	-0-	-122	-0-	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
12	9021 X	8804	-0-	-217	-0-	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
01	9021 X	8712	-0-	-309	-0-	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
02	8036 X	6902	-0-	-1134	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
03	8897 X	8382	-0-	-515	-0-	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
-----															
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		1 H	RRCID ->	232319	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8220 -	11752			
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HONKIN ONKEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	232322	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7230 -	9042			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRANTS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232349	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7085 -	8606			
10	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-			-0-
11	11880 X	11573	-0-	-307	-0-	-0-	11573	2			N	-0-			-0-
12	12276 X	11578	-0-	-698	-0-	-0-	11578	2			N	-0-			-0-
01	12276 X	11208	-0-	-1068	-0-	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
02	11088 X	10512	-0-	-576	-0-	-0-	10512	2			N	-0-			-0-
03	12276 X	10886	-0-	-1390	-0-	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
-----															
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232452	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7435 -	10485			
10	16926 X	16781	-0-	-145	-0-	-0-	16781	2			N	-0-			-0-
11	16620 X	15852	-0-	-768	-0-	-0-	15852	2			N	-0-			-0-
12	17174 X	15881	-0-	-1293	-0-	-0-	15881	2			N	-0-			-0-
01	17174 X	15600	-0-	-1574	-0-	-0-	15600	2			N	-0-			-0-
02	15260 X	14397	-0-	-863	-0-	-0-	14397	2			N	-0-			-0-
03	16771 X	15030	-0-	-1741	-0-	-0-	15030	2			N	-0-			-0-
-----															
MAPLE TREE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232821	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 8483 -	10445			
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GREEN MCDRAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 233110		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7010 - 9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5642 X	4828	-0-	-814	-0-	4828 2				30
11		5160 X	4742	-0-	-418	-0-	4742 2				30
12		5270 X	4056	-0-	-1214	-0-	4056 2				30
01		5146 X	4177	-0-	-969	-0-	4177 2				30
02		4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4307 2				30
03		4898 X	4657	-0-	-241	-0-	4657 2				30
-----											
KENDRICK		WELL #: 1 H		RRCID -> 233389		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8300 - 10171	
10		4929 X	4645	-0-	-284	-0-	4645 2				-0-
11		4770 X	4561	-0-	-209	-0-	4561 2				-0-
12		5208 X	4116	-0-	-1092	-0-	4116 2				-0-
01		5208 X	4482	-0-	-726	-0-	4482 2				-0-
02		4508 X	3990	-0-	-518	-0-	3990 2				-0-
03		4712 X	1815	-0-	-2897	-0-	1815 2				-0-
-----											
MCADOO		WELL #: 1 H		RRCID -> 233398		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8460 - 10391	
10		8029 X	7196	-0-	-833	-0-	7196 2				-0-
11		7560 X	6547	-0-	-1013	-0-	6547 2				-0-
12		7812 X	5856	-0-	-1956	-0-	5856 2				-0-
01		7471 X	5535	-0-	-1936	-0-	5535 2				-0-
02		6608 X	5831	-0-	-777	-0-	5831 2				-0-
03		7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6799 2				-0-
-----											
YATES, CAP		WELL #: 2		RRCID -> 233406		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233414		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8269 - 11075	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233416		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8043 - 8879	
10		6727 X	6506	-0-	-221	-0-	6506 2				-0-
11		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2				-0-
12		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2				-0-
01		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717 2				-0-
02		6804 X	3830	-0-	-2974	-0-	3830 2				-0-
03		7533 X	6850	-0-	-683	-0-	6850 2				-0-
-----											
YMCA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 233419		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7087 - 8441	
10		4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305 2				-0-
11		5220 X	3696	-0-	-1524	-0-	3696 2				-0-
12		5487 X	3619	-0-	-1868	-0-	3619 2				-0-
01		5487 X	3170	-0-	-2317	-0-	144 1	3026 2	N		-0-
02		4956 X	3326	-0-	-1630	-0-	163 1	3163 2	N		-0-
*03		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	186 1	4687 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7380 - 10180	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-		8431	2	1	9	Y	1	47
11	8220 X	7953	-0-	-267	-0-		7953	2			Y	-0-	47
12	8494 X	7950	-0-	-544	-0-		7950	2			Y	-0-	47
01	8494 X	6398	-0-	-2096	-0-		6398	2			Y	-0-	47
02	7672 X	7490	-0-	-182	-0-		7490	2			Y	-0-	47
03	8432 X	8214	-0-	-218	-0-		8214	2			Y	-0-	47
-----													
JACOBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233429	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6841 - 9719	
10	9610 X	9123	-0-	-487	-0-		9123	2			N	-0-	85
11	9180 X	8716	-0-	-464	-0-		8716	2			N	-0-	85
12	9455 X	8920	-0-	-535	-0-		8822	2	98	9	N	89	174
01	9269 X	8710	-0-	-559	-0-		8710	2			N	-0-	174
02	8260 X	7952	-0-	-308	-0-		7952	2			N	-0-	174
03	9114 X	8624	-0-	-490	-0-		8624	2			N	-0-	174
-----													
TRWD WC UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233433	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6966 - 8826	
10	7223 X	6868	-0-	-355	-0-		6868	2			N	-0-	-0-
11	7620 X	6485	-0-	-1135	-0-		6485	2			N	-0-	-0-
12	7874 X	6830	-0-	-1044	-0-		6830	2			N	-0-	-0-
01	7874 X	6463	-0-	-1411	-0-		6463	2			N	-0-	-0-
02	6244 X	5573	-0-	-671	-0-		5573	2			N	-0-	-0-
03	6882 X	6310	-0-	-572	-0-		6310	2			N	-0-	-0-
-----													
GUY UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233434	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7977 - 10337	
10	19003 X	16605	-0-	-2398	-0-		16605	2			N	-0-	-0-
11	18390 X	13341	-0-	-5049	-0-		13341	2			N	-0-	-0-
12	20212 X	3506	-0-	-16706	-0-		3506	2			N	-0-	-0-
01	18445 X	529	-0-	-17916	-0-		529	2			N	-0-	-0-
02	16660 X	145	-0-	-16515	-0-		145	2			N	-0-	-0-
03	16616 X	2971	-0-	-13645	-0-		2971	2			N	-0-	-0-
-----													
THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233435	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8852 - 11356	
10	5549 X	4552	-0-	-997	-0-		4552	2			N	-0-	-0-
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-		6210	2			N	-0-	-0-
12	5549 X	5120	-0-	-429	-0-		5120	2			N	-0-	-0-
01	5425 X	5247	-0-	-178	-0-		5247	2			N	-0-	-0-
02	5796 X	5667	-0-	-129	-0-		5667	2			N	-0-	-0-
03	6417 X	6268	-0-	-149	-0-		6268	2			N	-0-	-0-
-----													
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233436	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6987 - 8499	
10	3689 X	3588	-0-	-101	-0-		3588	2			N	-0-	-0-
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		3394	2			N	-0-	-0-
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		3566	2			N	-0-	-0-
01	3596 X	3533	-0-	-63	-0-		3533	2			N	-0-	-0-
02	3248 X	3142	-0-	-106	-0-		3142	2			N	-0-	-0-
03	3596 X	3577	-0-	-19	-0-		3577	2			N	-0-	-0-
-----													
JONES		WELL #:		1 H	RRCID ->	233437	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6347 - 8404	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233438		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 7093 - 9549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	15407 X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2	N	-0-		-0-	
11	13800 X	10998	-0-	-2802	-0-	10998	2	N	-0-		-0-	
12	14167 X	8880	-0-	-5287	-0-	8880	2	N	-0-		-0-	
01	13578 X	7161	-0-	-6417	-0-	7161	2	N	-0-		-0-	
02	11956 X	5260	-0-	-6696	-0-	5260	2	N	-0-		-0-	
03	13237 X	3014	-0-	-10223	-0-	3014	2	N	-0-		-0-	
-----												
TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 233439		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7344 - 9262		
10	11377 X	9320	-0-	-2057	-0-	9320	2	N	-0-		-0-	
11	10650 X	8578	-0-	-2072	-0-	8578	2	N	-0-		-0-	
12	11005 X	8422	-0-	-2583	-0-	8422	2	N	-0-		-0-	
01	11005 X	8761	-0-	-2244	-0-	8761	2	N	-0-		-0-	
02	8680 X	7900	-0-	-780	-0-	7900	2	N	-0-		-0-	
*03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2	N	-0-		-0-	
-----												
MAPLE TREE		WELL #:		2 H RRCID -> 233440		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7769 - 8679		
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-		-0-	
11	3810 X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2	N	-0-		-0-	
12	3937 X	2	-0-	-3935	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
01	7409 X	200	-0-	-7209	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
02	6692 X	2275	-0-	-4417	-0-	2275	2	N	-0-		-0-	
03	7409 X	7290	-0-	-119	-0-	7290	2	N	-0-		-0-	
-----												
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 1 H RRCID -> 233441		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7986 - 10058		
10	12121 X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2	N	-0-		-0-	
11	11730 X	10287	-0-	-1443	-0-	10287	2	N	-0-		-0-	
12	11532 X	10704	-0-	-828	-0-	10704	2	N	-0-		-0-	
01	10943 X	10184	-0-	-759	-0-	10184	2	N	-0-		-0-	
02	9800 X	9603	-0-	-197	-0-	9603	2	N	-0-		-0-	
03	10850 X	10694	-0-	-156	-0-	10694	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRISP UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233442		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8377 - 10701		
10	6975 X	6719	-0-	-256	-0-	6719	2	N	-0-		-0-	
11	6750 X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2	N	-0-		-0-	
12	6882 X	6501	-0-	-381	-0-	6501	2	N	-0-		-0-	
01	6882 X	6532	-0-	-350	-0-	6532	2	N	-0-		-0-	
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2	N	-0-		-0-	
*03	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2	N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233443		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8158 - 11023		
10	15841 X	13877	-0-	-1964	-0-	13877	2	N	-0-		-0-	
11	14790 X	10589	-0-	-4201	-0-	10589	2	N	-0-		-0-	
12	15872 X	6255	-0-	-9617	-0-	6255	2	N	-0-		-0-	
01	15872 X	7664	-0-	-8208	-0-	7664	2	N	-0-		-0-	
02	14336 X	9669	-0-	-4667	-0-	9669	2	N	-0-		-0-	
03	13888 X	13734	-0-	-154	-0-	13734	2	N	-0-		-0-	
-----												
ELLEG B UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 233444		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7151 - 10873		
10	21018 X	19580	-0-	-1438	-0-	19580	2	N	-0-		-0-	
11	20250 X	18548	-0-	-1702	-0-	18548	2	N	-0-		-0-	
12	20739 X	19446	-0-	-1293	-0-	19446	2	N	-0-		-0-	
01	20708 X	19173	-0-	-1535	-0-	19173	2	N	-0-		-0-	
02	18508 X	17151	-0-	-1357	-0-	17151	2	N	-0-		-0-	
03	19592 X	18718	-0-	-874	-0-	18718	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		25792 X	19769	-0-	-6023	-0-	19769 2	N	-0-		-0-	
11		21960 X	19680	-0-	-2280	-0-	19680 2	N	-0-		-0-	
12		21762 X	19656	-0-	-2106	-0-	19656 2	N	-0-		-0-	
01		21607 X	19294	-0-	-2313	-0-	19294 2	N	-0-		-0-	
02		19236 X	16891	-0-	-2345	-0-	16891 2	N	-0-		-0-	
03		20336 X	18442	-0-	-1894	-0-	18442 2	N	-0-		-0-	
-----												
SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027												
10		9486 X	8354	-0-	-1132	-0-	8354 2	N	-0-		-0-	
11		9180 X	8504	-0-	-676	-0-	8504 2	N	-0-		-0-	
12		9300 X	8707	-0-	-593	-0-	8707 2	N	-0-		-0-	
01		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852 2	N	-0-		-0-	
02		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2	N	-0-		-0-	
*03		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474 2	N	-0-		-0-	
-----												
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606												
10		10199 X	9561	-0-	-638	-0-	9561 2	N	-0-		-0-	
11		9450 X	8967	-0-	-483	-0-	8967 2	N	-0-		-0-	
12		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2	N	-0-		-0-	
01		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2	N	-0-		-0-	
02		6692 X	5985	-0-	-707	-0-	5985 2	N	-0-		-0-	
*03		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161 2	N	-0-		-0-	
-----												
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207												
10		4805 X	3412	-0-	-1393	-0-	3412 2	N	-0-		-0-	
11		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2	N	-0-		-0-	
12		5425 X	3012	-0-	-2413	-0-	3012 2	N	-0-		-0-	
01		5425 X	5250	-0-	-175	-0-	5250 2	N	-0-		-0-	
02		4900 X	4209	-0-	-691	-0-	4209 2	N	-0-		-0-	
03		5146 X	3940	-0-	-1206	-0-	3940 2	N	-0-		-0-	
-----												
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362												
10		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041 2	N	-0-		-0-	
11		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-		-0-	
12		7595 X	6520	-0-	-1075	-0-	6520 2	N	-0-		-0-	
01		8029 X	6996	-0-	-1033	-0-	6996 2	N	-0-		-0-	
02		7252 X	4538	-0-	-2714	-0-	4538 2	N	-0-		-0-	
03		8029 X	6515	-0-	-1514	-0-	6515 2	N	-0-		-0-	
-----												
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655												
10		18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	18344 2	N	-0-		-0-	
11		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878 2	N	-0-		-0-	
12		27404 X	5658	-0-	-21746	-0-	5658 2	N	-0-		-0-	
01		25668 X	15813	-0-	-9855	-0-	15813 2	N	-0-		-0-	
02		23184 X	21997	-0-	-1187	-0-	21997 2	N	-0-		-0-	
*03		22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	22159 2	N	-0-		-0-	
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718												
10		2139 X	1745	-0-	-394	-0-	1743 3	2 9	N	2	3 1	-0-
11		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2945 3	2 9	N	2	1 1	1
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2475 3	9 9	N	8	6 1	3
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128 3	6 9	N	5	6 1	2
02		2604 N	1757	-0-	-847	-0-	1755 3	2 9	N	2	3 1	1
03		2480 N	1597	-0-	-883	-0-	1594 3	3 9	N	3	2 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIS MULKEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233912		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5735 X	4663	-0-	-1072	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
11	4890 X	4138	-0-	-752	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
12	4743 X	3537	-0-	-1206	-0-	3537 2		N	-0-		-0-
01	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	4010 2		N	-0-		-0-
02	4284 X	3723	-0-	-561	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
03	4650 X	4067	-0-	-583	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
-----											
TODD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233913		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935			
10	8897 X	131	-0-	-8766	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11	5520 X	160	-0-	-5360	-0-	160 2		N	-0-		-0-
12	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105 2		N	-0-		-0-
01	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523 2		N	-0-		-0-
02	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N	-0-		-0-
*03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
-----											
MURPHY A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233915		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065			
10	8711 X	7070	-0-	-1641	-0-	7070 2		N	-0-		-0-
11	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569 2		N	-0-		-0-
12	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044 2		N	-0-		-0-
01	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356 2		N	-0-		-0-
02	8008 X	7833	-0-	-175	-0-	7833 2		N	-0-		-0-
*03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 2		N	-0-		-0-
-----											
HARPER NEJ EAST		WELL #: D 2AH		RRCID -> 233916		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383			
10	372 X	269	-0-	-103	-0-	269 1		N	-0-		-0-
11	360 X	227	-0-	-133	-0-	227 1		N	-0-		-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	205 1	121 2	N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 1		N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 1		N	-0-		-0-
-----											
HBB HW UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233918		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350			
10	12431 X	10122	-0-	-2309	-0-	10122 2		N	-0-		-0-
11	12030 X	9101	-0-	-2929	-0-	9101 2		N	-0-		-0-
12	10788 X	9101	-0-	-1687	-0-	9101 2		N	-0-		-0-
01	10757 X	8687	-0-	-2070	-0-	8687 2		N	-0-		-0-
02	9324 X	8156	-0-	-1168	-0-	8156 2		N	-0-		-0-
03	10137 X	9968	-0-	-169	-0-	9968 2		N	-0-		-0-
-----											
ROESER TRWD UNIT B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233919		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520			
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	453 1	5223 2	N	-0-		-0-
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	447 1	5378 2	N	-0-		-0-
12	4526 X	729	-0-	-3797	-0-	67 1	662 2	N	-0-		-0-
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-		-0-
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-			N	-0-		-0-
03	6014 X	8	-0-	-6006	-0-	8 2		N	-0-		-0-
-----											
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233920		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616			
10	3596 X	2372	-0-	-1224	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
11	3480 X	1492	-0-	-1988	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-
01	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
02	2156 X	656	-0-	-1500	-0-	656 2		N	-0-		-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GAFFORD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233921		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8117 - 11285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	-0-	23897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23250	X	20910	-0-	-2340	-0-	-0-	20910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24273	X	22009	-0-	-2264	-0-	-0-	22009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	24273	X	21577	-0-	-2696	-0-	-0-	21577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21924	X	16508	-0-	-5416	-0-	-0-	16508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23901	X	18866	-0-	-5035	-0-	-0-	18866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
QUICKSHOT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233922		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7111 - 8156				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233923		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8086 - 9454				
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	-0-	10017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9030	X	8955	-0-	-75	-0-	-0-	8955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9331	X	8499	-0-	-832	-0-	-0-	8499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10013	X	8647	-0-	-1366	-0-	-0-	8647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9044	X	7896	-0-	-1148	-0-	-0-	7896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10013	X	9256	-0-	-757	-0-	-0-	9256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7753 - 9629				
10	10354	X	10185	-0-	-169	-0-	-0-	10185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9930	X	9922	-0-	-8	-0-	-0-	9922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	-0-	9191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10199	X	9630	-0-	-569	-0-	-0-	9630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9268	X	8286	-0-	-982	-0-	-0-	8286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10261	X	9123	-0-	-1138	-0-	-0-	9123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7074 - 9044				
10	11873	X	11698	-0-	-175	-0-	-0-	11698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	-0-	11347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	-0-	11992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	-0-	11693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10584	X	10355	-0-	-229	-0-	-0-	10355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11997	X	10880	-0-	-1117	-0-	-0-	10880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7084 - 9919				
10	25234	X	25050	-0-	-184	-0-	-0-	25050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	-0-	23679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	-0-	24519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25048	X	24321	-0-	-727	-0-	-0-	24321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22624	X	21491	-0-	-1133	-0-	-0-	21491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25048	X	23034	-0-	-2014	-0-	-0-	23034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PEDEN UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 234599		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7039 - 8358				
10	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	-0-	7331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	-0-	7358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	-0-	7820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	-0-	7531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6860	X	6601	-0-	-259	-0-	-0-	6601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	-0-	6887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HACKEL, GINGER		WELL #:		1 H	RRCID ->	234603	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8650	- 10637				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9579 X	9097	-0-	-482	-0-		350	1	8747	2	N	-0-				-0-
11	9270 X	9194	-0-	-76	-0-		365	1	8829	2	N	-0-				-0-
12	9858 X	8062	-0-	-1796	-0-		208	1	7854	2	N	-0-				-0-
01	9858 X	9069	-0-	-789	-0-		357	1	8712	2	N	-0-				-0-
02	8904 X	8613	-0-	-291	-0-		321	1	8292	2	N	-0-				-0-
03	9486 X	371	-0-	-9115	-0-		371	1			N	-0-				-0-
-----																
CARTER B		WELL #:		6 H	RRCID ->	235610	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7706	- 9674				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
LAKE PLACE		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	235612	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7058	- 9028				
10	13733 X	13251	-0-	-482	-0-		13251	2			N	-0-				-0-
11	13290 X	12706	-0-	-584	-0-		12706	2			N	-0-				-0-
12	14508 X	12867	-0-	-1641	-0-		12867	2			N	-0-				-0-
01	14508 X	12495	-0-	-2013	-0-		12495	2			N	-0-				-0-
02	13104 X	9491	-0-	-3613	-0-		9491	2			N	-0-				-0-
03	13237 X	8093	-0-	-5144	-0-		8093	2			N	-0-				-0-
-----																
D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8255	- 12069				
10	18042 X	16132	-0-	-1910	-0-		16132	2			N	-0-				-0-
11	17460 X	15966	-0-	-1494	-0-		15966	2			N	-0-				-0-
12	18042 X	16634	-0-	-1408	-0-		16634	2			N	-0-				-0-
01	17670 X	15428	-0-	-2242	-0-		15428	2			N	-0-				-0-
02	14896 X	13135	-0-	-1761	-0-		13135	2			N	-0-				-0-
03	16647 X	15156	-0-	-1491	-0-		15156	2			N	-0-				-0-
-----																
BULLINGTON		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	235620	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5610	- 7259				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 5814	- 7272				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
ELLEG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6978	- 9344				
10	17205 X	16432	-0-	-773	-0-		16432	2			N	-0-				-0-
11	16650 X	15364	-0-	-1286	-0-		15364	2			N	-0-				-0-
12	17205 X	15559	-0-	-1646	-0-		15559	2			N	-0-				-0-
01	17205 X	14480	-0-	-2725	-0-		14480	2			N	-0-				-0-
02	15260 X	13774	-0-	-1486	-0-		13774	2			N	-0-				-0-
03	16430 X	14602	-0-	-1828	-0-		14602	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BISD		WELL #: B 2H		RRCID -> 235626		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7758 - 9282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4247 X	268	-0-	-3979	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5310 X	25	-0-	-5285	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5487 X	123	-0-	-5364	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	1	-0-	-5486	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

GADDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 235627		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 5215 - 8364	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

LEWIS UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 235630		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8231 - 10115	
10	11625 X	8297	-0-	-3328	-0-	8297	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10350 X	7609	-0-	-2741	-0-	7609	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10354 X	2036	-0-	-8318	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10354 X	7446	-0-	-2908	-0-	7446	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8792 X	8207	-0-	-585	-0-	8207	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2	N	-0-	-0-	-0-

  

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 235634		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7789 - 9426	
10	12276 X	11632	-0-	-644	-0-	11632	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11880 X	11460	-0-	-420	-0-	11460	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12276 X	11790	-0-	-486	-0-	11790	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12183 X	11371	-0-	-812	-0-	11371	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11004 X	10349	-0-	-655	-0-	10349	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11842 X	11646	-0-	-196	-0-	11646	3	N	-0-	-0-	-0-

  

BISD		WELL #: A 1H		RRCID -> 235635		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 7679 - 9603	
10	5146 X	2138	-0-	-3008	-0-	2138	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	254	-0-	-4696	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6262 X	23	-0-	-6239	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2139 X	90	-0-	-2049	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-

  

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 2 H		RRCID -> 235640		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7160 - 8365	
10	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3213	3	4 9	N	4	1
11	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3496	3	2 9	N	2	1
12	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3738	3	13 9	N	12	5
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	3	8 9	N	7	2
02	3276 X	3138	-0-	-138	-0-	3132	3	6 9	N	5	2
03	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	3012	3	7 9	N	6	3

  

EPRI		WELL #: 5 H		RRCID -> 235643		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7826 - 9463	
10	15066 X	13464	-0-	-1602	-0-	13464	3		N	-0-	-0-
11	14160 X	12853	-0-	-1307	-0-	12853	3		N	-0-	-0-
12	14601 X	13138	-0-	-1463	-0-	13138	3		N	-0-	-0-
01	13981 X	12822	-0-	-1159	-0-	12822	3		N	-0-	-0-
02	12600 X	11472	-0-	-1128	-0-	11472	3		N	-0-	-0-
03	13454 X	12451	-0-	-1003	-0-	12451	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #: 1 H		RRCID -> 235649		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4526 X	3258	-0-	-1268	-0-	3254	3	4 9	N	4	4 1	1
11	4260 X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	3	2 9	N	2	2 1	1
12	3596 X	3027	-0-	-569	-0-	3016	3	11 9	N	10	7 1	4
01	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	3082	3	8 9	N	7	9 1	2
02	2940 X	2637	-0-	-303	-0-	2633	3	4 9	N	4	4 1	2
03	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	3033	3	6 9	N	5	4 1	3
-----												
MOSITES		WELL #: C 1 H		RRCID -> 235664		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704			
10	5239 X	5066	-0-	-173	-0-	5066	3		N	-0-		81
11	5100 X	4972	-0-	-128	-0-	4972	3		N	-0-		81
12	5270 X	4782	-0-	-488	-0-	4782	3		N	-0-		81
01	5270 X	5097	-0-	-173	-0-	5097	3		N	-0-		81
02	4648 X	4583	-0-	-65	-0-	4583	3		N	-0-		81
03	5146 X	5073	-0-	-73	-0-	5016	3	57 9	N	52	106 1	27
-----												
NORTHSTAR		WELL #: A 1 H		RRCID -> 235665		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704			
10	6634 X	5472	-0-	-1162	-0-	5472	3		N	-0-		-0-
11	6090 X	5343	-0-	-747	-0-	5343	3		N	-0-		-0-
12	6293 X	5310	-0-	-983	-0-	5310	3		N	-0-		-0-
01	5983 X	5061	-0-	-922	-0-	5061	3		N	-0-		-0-
02	4984 X	4455	-0-	-529	-0-	4455	3		N	-0-		-0-
03	5518 X	4011	-0-	-1507	-0-	4011	3		N	-0-		-0-
-----												
JACK UNIT		WELL #: 3AH		RRCID -> 235666		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342			
10	10819 X	9630	-0-	-1189	-0-	9630	2		N	-0-		-0-
11	10470 X	9205	-0-	-1265	-0-	9205	2		N	-0-		-0-
12	10633 X	9137	-0-	-1496	-0-	9137	2		N	-0-		-0-
01	10633 X	9872	-0-	-761	-0-	9872	2		N	-0-		-0-
02	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2		N	-0-		-0-
*03	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2		N	-0-		-0-
-----												
ROESER SOUTH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 235669		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096			
10	1798 X	1341	-0-	-457	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-		-0-
12	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	1873	2		N	-0-		-0-
01	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-
02	2324 X	1471	-0-	-853	-0-	1471	2		N	-0-		-0-
03	2573 X	200	-0-	-2373	-0-	200	2		N	-0-		-0-
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 9 H		RRCID -> 235670		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519			
10	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2		N	-0-		-0-
12	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2		N	-0-		-0-
01	5673 X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2		N	-0-		-0-
02	4956 X	4742	-0-	-214	-0-	4742	2		N	-0-		-0-
03	5487 X	5137	-0-	-350	-0-	5137	2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST UNIT H		WELL #: 1 H		RRCID -> 236049		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363			
10	8711 X	8028	-0-	-683	-0-	8017	3	11 9	N	10	10 1	2
11	8160 X	7782	-0-	-378	-0-	7778	3	4 9	N	4	4 1	2
12	8153 X	7841	-0-	-312	-0-	7816	3	25 9	N	23	17 1	8
01	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8061	3	21 9	N	19	21 1	6
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7256	3	10 9	N	9	11 1	4
03	8029 X	7939	-0-	-90	-0-	7924	3	15 9	N	14	11 1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOOPER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 236301		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4805 X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2		N	-0-		32
11	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2		N	-0-		32
12	4526 X	4084	-0-	-442	-0-	4084	2		N	-0-		32
01	4526 X	4460	-0-	-66	-0-	4460	2		N	-0-		32
02	4256 X	4082	-0-	-174	-0-	4082	2		N	-0-		32
03	4712 X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2		N	-0-		32
-----												
GUY UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237020		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920				
10	7161 X	6553	-0-	-608	-0-	6553	2		N	-0-		-0-
11	6930 X	6319	-0-	-611	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
12	7161 X	6516	-0-	-645	-0-	6516	2		N	-0-		-0-
01	6975 X	6380	-0-	-595	-0-	6380	2		N	-0-		-0-
02	6132 X	5711	-0-	-421	-0-	5711	2		N	-0-		-0-
*03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD TAPP A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237021		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585				
10	26939 X	26788	-0-	-151	-0-	26788	2		N	-0-		-0-
11	25830 X	25548	-0-	-282	-0-	25548	2		N	-0-		-0-
12	26412 X	26305	-0-	-107	-0-	26305	2		N	-0-		-0-
01	26784 X	25727	-0-	-1057	-0-	25727	2		N	-0-		-0-
02	24192 X	23030	-0-	-1162	-0-	23030	2		N	-0-		-0-
03	26784 X	25360	-0-	-1424	-0-	25360	2		N	-0-		-0-
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237030		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862				
10	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2		N	-0-		-0-
11	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2		N	-0-		-0-
12	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2		N	-0-		-0-
01	14167 X	12084	-0-	-2083	-0-	12084	2		N	-0-		-0-
02	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2		N	-0-		-0-
*03	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2		N	-0-		-0-
-----												
PIGG UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237032		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497				
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	871	1	3925	2	N	-0-	-0-
11	4590 X	4575	-0-	-15	-0-	840	1	3735	2	N	-0-	-0-
12	4743 X	3277	-0-	-1466	-0-	761	1	2516	2	N	-0-	-0-
01	4805 X	4294	-0-	-511	-0-	855	1	3439	2	N	-0-	-0-
02	4340 X	3508	-0-	-832	-0-	314	1	3194	2	N	-0-	-0-
03	4805 X	2494	-0-	-2311	-0-	224	1	2270	2	N	-0-	-0-
-----												
LOWERY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237035		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591				
10	15314 X	13933	-0-	-1381	-0-	13933	2		N	-0-		-0-
11	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2		N	-0-		-0-
12	14508 X	2398	-0-	-12110	-0-	2398	2		N	-0-		-0-
01	14508 X	41	-0-	-14467	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02	13496 X	167	-0-	-13329	-0-	167	2		N	-0-		-0-
03	14942 X	42	-0-	-14900	-0-	42	2		N	-0-		-0-
-----												
SURBER UNIT CA		WELL #: 1 H		RRCID -> 237036		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818				
10	14601 X	13020	-0-	-1581	-0-	13020	3		N	-0-		-0-
11	14130 X	12152	-0-	-1978	-0-	12152	3		N	-0-		-0-
12	14012 X	10662	-0-	-3350	-0-	10662	3		N	-0-		-0-
01	13175 X	12431	-0-	-744	-0-	12431	3		N	-0-		-0-
02	11900 X	11633	-0-	-267	-0-	11633	3		N	-0-		-0-
03	13020 X	12589	-0-	-431	-0-	12589	3		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEDEN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237039	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7141 -	9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19561 X	18748	-0-	-813	-0-	18748 2		N	-0-			-0-
11		18480 X	17336	-0-	-1144	-0-	17336 2		N	-0-			-0-
12		18600 X	17480	-0-	-1120	-0-	17480 2		N	-0-			-0-
01		18755 X	17324	-0-	-1431	-0-	17324 2		N	-0-			-0-
02		16940 X	15613	-0-	-1327	-0-	15613 2		N	-0-			-0-
03		18755 X	16173	-0-	-2582	-0-	16173 2		N	-0-			-0-
-----													
WEAVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237040	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 7002 -	9177	
10		10137 X	9600	-0-	-537	-0-	9600 2		N	-0-			92
11		9570 X	9210	-0-	-360	-0-	9210 2		N	-0-			92
12		9858 X	8638	-0-	-1220	-0-	8638 2		N	-0-			92
01		9765 X	9116	-0-	-649	-0-	9116 2		N	-0-			92
02		8708 X	8407	-0-	-301	-0-	8407 2		N	-0-			92
03		9610 X	8650	-0-	-960	-0-	8650 2		N	-0-			92
-----													
DEARING		WELL #:		1H	RRCID ->	237043	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6921 -	10287	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		D 10H	RRCID ->	237046	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7688 -	9572	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2017	-0-	2017	2017	2017 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5615	-0-	5615	7632	5615 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	3891	-0-	3891	11523	3891 2		N	-0-			-0-
02		15443 X	3920	-0-	-11523	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
*03		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
-----													
CALVILLO UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237047	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7720 -	8842	
10		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2		N	-0-			-0-
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	3511	-0-	-1418	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
01		5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
02		4564 X	4243	-0-	-321	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4443	-0-	-610	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
-----													
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	237050	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7155 -	8889	
10		3348 X	459	-0-	-2889	-0-	140 1	319 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2839	-0-	-401	-0-	693 1	2146 2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2857	-0-	-274	-0-	711 1	2146 2	N	-0-			-0-
01		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	837 1	2386 2	N	-0-			-0-
02		2660 X	2262	-0-	-398	-0-	680 1	1582 2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2435	-0-	-510	-0-	607 1	1828 2	N	-0-			-0-
-----													
SDA C UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237054	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 8234 -	9086	
10		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992 2		N	-0-			-0-
11		10980 X	7019	-0-	-3961	-0-	7019 2		N	-0-			-0-
12		11346 X	11336	-0-	-10	-0-	11336 2		N	-0-			-0-
01		12989 X	5296	-0-	-7693	-0-	5296 2		N	-0-			-0-
02		11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-			N	-0-			-0-
03		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TXU EML UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237056		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7017 - 8987	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7936 X	7100	-0-	-836	-0-	7100 2	N	-0-			-0-
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087 2	N	-0-			-0-
12	8463 X	7554	-0-	-909	-0-	7554 2	N	-0-			-0-
01	8463 X	7510	-0-	-953	-0-	7510 2	N	-0-			-0-
02	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2	N	-0-			-0-
*03	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712 2	N	-0-			-0-
-----											
HOLT HICKMAN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237057		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7562 - 9170	
10	7564 X	6138	-0-	-1426	-0-	6138 2	N	-0-			-0-
11	7320 X	5797	-0-	-1523	-0-	5797 2	N	-0-			-0-
12	7564 X	5448	-0-	-2116	-0-	5448 2	N	-0-			-0-
01	6448 X	3868	-0-	-2580	-0-	3868 2	N	-0-			-0-
02	5684 X	3841	-0-	-1843	-0-	3841 2	N	-0-			-0-
03	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	6028 2	N	-0-			-0-
-----											
ROWAN B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237058		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 7333 - 9915	
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 3	Y	-0-			78
11	8760 X	8058	-0-	-702	-0-	8058 3	Y	-0-			78
12	8990 X	8196	-0-	-794	-0-	8196 3	Y	-0-			78
01	8773 X	7967	-0-	-806	-0-	7967 3	Y	-0-			78
02	7812 X	7150	-0-	-662	-0-	7150 3	Y	-0-			78
03	8463 X	7781	-0-	-682	-0-	7781 3	Y	-0-			78
-----											
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237060		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 8244 - 10479	
10	16399 X	15583	-0-	-816	-0-	15583 2	N	-0-			-0-
11	15870 X	13453	-0-	-2417	-0-	13453 2	N	-0-			-0-
12	16895 X	14030	-0-	-2865	-0-	14030 2	N	-0-			-0-
01	16585 X	14401	-0-	-2184	-0-	14401 2	N	-0-			-0-
02	14112 X	12611	-0-	-1501	-0-	12611 2	N	-0-			-0-
03	15593 X	13895	-0-	-1698	-0-	13895 2	N	-0-			-0-
-----											
RILEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237062		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 8057 - 10073	
10	8184 X	15	-0-	-8169	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-		N	-0-			-0-
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-		N	-0-			-0-
01	4433 X	25	-0-	-4408	-0-	25 2	N	-0-			-0-
02	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11186 2	N	-0-			-0-
*03	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594 2	N	-0-			-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237068		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8316 - 9795	
10	8370 X	7707	-0-	-663	-0-	7707 2	N	-0-			-0-
11	8100 X	6931	-0-	-1169	-0-	6931 2	N	-0-			-0-
12	8370 X	2810	-0-	-5560	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6753	-0-	-1152	-0-	6753 2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6745	-0-	-227	-0-	6745 2	N	-0-			-0-
03	7719 X	5397	-0-	-2322	-0-	5397 2	N	-0-			-0-
-----											
TXU EML UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237069		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7119 - 9089	
10	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620 2	N	-0-			-0-
11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291 2	N	-0-			-0-
12	11191 X	8752	-0-	-2439	-0-	8752 2	N	-0-			-0-
01	11191 X	8579	-0-	-2612	-0-	8579 2	N	-0-			-0-
02	10108 X	7825	-0-	-2283	-0-	7825 2	N	-0-			-0-
03	9610 X	9161	-0-	-449	-0-	9161 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237070		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	17062 2		N	-0-	-0-
11	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	17869 2		N	-0-	-0-
12	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	17997 2		N	-0-	-0-
01	17267 X	13266	-0-	-4001	-0-	13266 2		N	-0-	-0-
02	16688 X	7691	-0-	-8997	-0-	7691 2		N	-0-	-0-
03	18476 X	8264	-0-	-10212	-0-	8264 2		N	-0-	-0-
-----										
TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237071		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545		
10	11284 X	13	-0-	-11271	-0-	13 3		N	-0-	-0-
11	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			N	-0-	-0-
12	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			N	-0-	-0-
01	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			N	-0-	-0-
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-			N	-0-	-0-
*03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-
-----										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237073		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357		
10	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		N	-0-	-0-
11	4440 X	4252	-0-	-188	-0-	4252 2		N	-0-	-0-
12	4588 X	4255	-0-	-333	-0-	4255 2		N	-0-	-0-
01	4650 X	4058	-0-	-592	-0-	4058 2		N	-0-	-0-
02	4200 X	3585	-0-	-615	-0-	3585 2		N	-0-	-0-
03	4650 X	3649	-0-	-1001	-0-	3649 2		N	-0-	-0-
-----										
TXU ABRA UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237173		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528		
10	6789 X	4558	-0-	-2231	-0-	4558 2		N	-0-	-0-
11	6570 X	4259	-0-	-2311	-0-	4259 2		N	-0-	-0-
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2		N	-0-	-0-
01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 2		N	-0-	-0-
02	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2		N	-0-	-0-
03	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	6679 2		N	-0-	-0-
-----										
TRWD GANTT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761		
10	19158 X	17166	-0-	-1992	-0-	17166 3		N	-0-	-0-
11	17820 X	16549	-0-	-1271	-0-	16549 3		N	-0-	-0-
12	17825 X	17095	-0-	-730	-0-	17095 3		N	-0-	-0-
01	17329 X	16952	-0-	-377	-0-	16952 3		N	-0-	-0-
02	15512 X	15051	-0-	-461	-0-	15051 3		N	-0-	-0-
03	17174 X	16679	-0-	-495	-0-	16679 3		N	-0-	-0-
-----										
ROESER TRWD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237258		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162		
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-	-0-
11	2670 X	2253	-0-	-417	-0-	2253 2		N	-0-	-0-
12	2790 X	1555	-0-	-1235	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
01	3007 X	2279	-0-	-728	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
02	2716 X	2048	-0-	-668	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
03	3007 X	1295	-0-	-1712	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
-----										
JAKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237260		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551		
10	1302 X	744	-0-	-558	-0-	362 1	382 2	N	-0-	-0-
11	1260 X	738	-0-	-522	-0-	351 1	387 2	N	-0-	-0-
12	1302 X	596	-0-	-706	-0-	362 1	234 2	N	-0-	-0-
01	837 X	630	-0-	-207	-0-	362 1	268 2	N	-0-	-0-
02	700 X	492	-0-	-208	-0-	327 1	165 2	N	-0-	-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	362 1	260 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUTHRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 237261		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237283		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987								
10	8804 X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	8213	-0-	-367	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	8866 X	8506	-0-	-360	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	7925	-0-	-941	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	6997	-0-	-703	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7184	-0-	-1310	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
-----																
RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID -> 237285		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819								
10	5704 X	5401	-0-	-303	-0-	197	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	5430 X	5138	-0-	-292	-0-	185	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	5580 X	5316	-0-	-264	-0-	189	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	203	1	5206	2	N	-0-					-0-
02	5040 X	4828	-0-	-212	-0-	189	1	4639	2	N	-0-					-0-
*03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	212	1	5294	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237287		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRWD GANTT B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237289		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386								
10	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-					-0-
11	20370 X	18749	-0-	-1621	-0-	18749	3			N	-0-					-0-
12	21080 X	18320	-0-	-2760	-0-	18320	3			N	-0-					-0-
01	21080 X	16895	-0-	-4185	-0-	16895	3			N	-0-					-0-
02	19040 X	14764	-0-	-4276	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
03	20708 X	15955	-0-	-4753	-0-	15955	3			N	-0-					-0-
-----																
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237291		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640								
10	11098 X	6415	-0-	-4683	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	43	-0-	-8027	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
01	8339 X	3364	-0-	-4975	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	1108	-0-	-5920	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
-----																
ROWAN C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237299		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675								
10	11966 X	11755	-0-	-211	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
11	11430 X	10311	-0-	-1119	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
12	11656 X	11430	-0-	-226	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
01	11749 X	10151	-0-	-1598	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
02	10612 X	8750	-0-	-1862	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
*03	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12576	3	213	9	N	194	194	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237301	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7297 -	8809				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-				-0-
11	1470 X	139	-0-	-1331	-0-		139	2			N	-0-				-0-
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		1984	2			N	-0-				-0-
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		326	1	4541	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	4897	-0-	2097	2097		348	1	4549	2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	5348	-0-	2248	4345		86	1	5262	2	N	-0-				-0-
-----																
SUPERIOR UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237302	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8037 -	10121				
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-		12274	2			N	-0-				-0-
11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-		10176	2			N	-0-				-0-
12	10416 X	8427	-0-	-1989	-0-		8427	2			N	-0-				-0-
01	12276 X	9178	-0-	-3098	-0-		9178	2			N	-0-				-0-
02	11088 X	8794	-0-	-2294	-0-		8794	2			N	-0-				-0-
03	12276 X	9138	-0-	-3138	-0-		9138	2			N	-0-				-0-
-----																
ROESER TRWD B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237304	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7391 -	11107				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237307	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 6359 -	8093				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237308	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7214 -	9268				
10	5642 X	1395	-0-	-4247	-0-		1395	2			N	-0-				-0-
11	5460 X	1407	-0-	-4053	-0-		1407	2			N	-0-				-0-
12	4929 X	1552	-0-	-3377	-0-		1552	2			N	-0-				-0-
01	2635 X	1598	-0-	-1037	-0-		60	1	1538	2	N	-0-				-0-
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		67	1	4315	2	N	-0-				-0-
*03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		12	1	5971	2	N	-0-				-0-
-----																
KNAPP UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237309	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8254 -	9418				
10	6665 X	6228	-0-	-437	-0-		6228	2			N	-0-				-0-
11	6450 X	5949	-0-	-501	-0-		5949	2			N	-0-				-0-
12	6882 X	5957	-0-	-925	-0-		5957	2			N	-0-				-0-
01	6665 X	5548	-0-	-1117	-0-		5548	2			N	-0-				-0-
02	5684 X	5289	-0-	-395	-0-		5289	2			N	-0-				-0-
*03	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		6640	2			N	-0-				-0-
-----																
BONHAM UNIT		WELL #:		B 3 H	RRCID ->	237311	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7965 -	9198				
10	5797 X	4949	-0-	-848	-0-		4949	2			N	-0-				-0-
11	5610 X	4667	-0-	-943	-0-		4667	2			N	-0-				-0-
12	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-		4493	2			N	-0-				-0-
01	5518 X	5393	-0-	-125	-0-		5393	2			N	-0-				-0-
02	4788 X	3471	-0-	-1317	-0-		3471	2			N	-0-				-0-
03	4960 X	4148	-0-	-812	-0-		4148	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRANTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 237314		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7210 - 8694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		11036 X	9671	-0-	-1365	-0-	9671 2	N	-0-		-0-
11		10020 X	9135	-0-	-885	-0-	9135 2	N	-0-		-0-
12		9858 X	9414	-0-	-444	-0-	9414 2	N	-0-		-0-
01		9858 X	9160	-0-	-698	-0-	9160 2	N	-0-		-0-
02		8904 X	8020	-0-	-884	-0-	8020 2	N	-0-		-0-
03		9672 X	9048	-0-	-624	-0-	9048 2	N	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 237317		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7893 - 9522	
10		7068 X	6839	-0-	-229	-0-	6839 2	N	-0-		-0-
11		6810 X	6479	-0-	-331	-0-	6479 2	N	-0-		-0-
12		7006 X	6627	-0-	-379	-0-	6627 2	N	-0-		-0-
01		6851 X	6561	-0-	-290	-0-	6561 2	N	-0-		-0-
02		6188 X	5933	-0-	-255	-0-	5933 2	N	-0-		-0-
03		6851 X	6485	-0-	-366	-0-	6484 2	N	1 9	1 8	-0-
-----											
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 237318		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 7064 - 8681	
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2	N	-0-		-0-
11		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2	N	-0-		-0-
12		4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866 2	N	-0-		-0-
01		5053 X	4466	-0-	-587	-0-	4466 2	N	-0-		-0-
02		4564 X	3324	-0-	-1240	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
03		5053 X	3599	-0-	-1454	-0-	3599 2	N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 1 H		RRCID -> 237340		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7007 - 8043	
10		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2536 3	N	3 9	3 1	1
11		2580 X	2419	-0-	-161	-0-	2418 3	N	1 9	1 1	1
12		2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2449 3	N	9 9	6 1	3
01		2666 X	2491	-0-	-175	-0-	2484 3	N	7 9	7 1	2
02		2408 X	1824	-0-	-584	-0-	1822 3	N	2 9	3 1	1
03		2542 X	1735	-0-	-807	-0-	1731 3	N	4 9	3 1	2
-----											
JACKSON, JAMES DALE		WELL #: C 1HR		RRCID -> 237344		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8789 - 10711	
10		5487 X	4905	-0-	-582	-0-	4905 2	N	-0-		-0-
11		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2	N	-0-		-0-
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 2	N	-0-		-0-
01		4929 X	4348	-0-	-581	-0-	4348 2	N	-0-		-0-
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2	N	-0-		-0-
03		5487 X	5169	-0-	-318	-0-	5169 2	N	-0-		-0-
-----											
NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 7064 - 8963	
10		7409 X	6435	-0-	-974	-0-	6435 3	N	-0-		-0-
11		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3	N	-0-		-0-
12		4960 X	3675	-0-	-1285	-0-	3675 3	N	-0-		-0-
01		6448 X	4805	-0-	-1643	-0-	4805 3	N	-0-		-0-
02		5824 X	3449	-0-	-2375	-0-	3449 3	N	-0-		-0-
03		6448 X	3953	-0-	-2495	-0-	3953 3	N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 7103 - 10153	
10		4712 X	3426	-0-	-1286	-0-	3420 3	N	6 9	5 1	1
11		4500 X	2980	-0-	-1520	-0-	2978 3	N	2 9	2 1	1
12		4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	2975 3	N	11 9	8 1	3
01		3906 X	3572	-0-	-334	-0-	3563 3	N	9 9	9 1	2
02		3108 X	2536	-0-	-572	-0-	2532 3	N	4 9	4 1	2
03		3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2944 3	N	6 9	4 1	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7053 - 10063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		-0-
01		T. A.	131	-0-	131	175	131 3	Y	-0-		-0-
02		175 X	-0-	-0-	-175	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8087 - 10261	
10		5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4864 2	N	-0-		-0-
11		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2	N	-0-		-0-
12		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 2	N	-0-		-0-
01		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069 2	N	-0-		-0-
02		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2	N	-0-		-0-
*03		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 7211 - 10949	
10		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9975 2	30 9 Y	27		74
11		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364 2	Y	-0-	66 1	8
12		9858 X	4060	-0-	-5798	-0-	4060 2	Y	-0-		8
01		10013 X	2454	-0-	-7559	-0-	2454 2	Y	-0-		8
02		9044 X	2270	-0-	-6774	-0-	2270 2	Y	-0-		8
03		10013 X	4305	-0-	-5708	-0-	4305 2	Y	-0-		8
-----											
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7613 - 8921	
10		4898 X	3869	-0-	-1029	-0-	3869 2	N	-0-		-0-
11		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
12		4464 X	2439	-0-	-2025	-0-	2439 2	N	-0-		-0-
01		4464 X	3742	-0-	-722	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
02		4060 X	3327	-0-	-733	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4073	-0-	-422	-0-	4073 2	N	-0-		-0-
-----											
QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7363 - 9230	
10		12121 X	6811	-0-	-5310	-0-	6811 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-
12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	N	-0-		-0-
01		6820 X	61	-0-	-6759	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02		6160 X	2108	-0-	-4052	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HARPER NEJ EAST		WELL #: C 1BH		RRCID -> 237681		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8463 - 10315	
10		5363 X	1556	-0-	-3807	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2	N	-0-		-0-
12		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2	N	-0-		-0-
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2	N	-0-		-0-
02		5964 X	3625	-0-	-2339	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
03		6603 X	4207	-0-	-2396	-0-	4207 2	N	-0-		-0-
-----											
NORMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237682		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7594 - 9232	
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158 2	N	-0-		-0-
11		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793 2	N	-0-		-0-
12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956 2	N	-0-		-0-
01		8153 X	7567	-0-	-586	-0-	7567 2	N	-0-		-0-
02		7364 X	6724	-0-	-640	-0-	6724 2	N	-0-		-0-
03		8153 X	7518	-0-	-635	-0-	7518 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	237683	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7464 PERF. 7677 - 9360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1581 X	542	-0-	-1039	-0-	542	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	962	-0-	-568	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12	1488 X	368	-0-	-1120	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
02	1344 X	7	-0-	-1337	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	992 X	531	-0-	-461	-0-	531	2	N	-0-			-0-
-----												
GUY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	237686	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7393 PERF. 7723 - 8986			
10	6758 X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-			-0-
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2	N	-0-			-0-
01	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	6308	-0-	-468	-0-	6308	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6972	-0-	-592	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: F 3H		RRCID ->	237687	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6731 PERF. 7339 - 10260			
10	47019 X	9228	-0-	-37791	-0-	9206	3	22 9	Y	20		51
11	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3		Y	-0-		51
12	9765 X	9590	-0-	-175	-0-	9590	3		Y	-0-		51
01	9672 X	8196	-0-	-1476	-0-	8196	3		Y	-0-		51
02	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3		Y	-0-		51
03	9579 X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3		Y	-0-		51
-----												
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237702	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7287 PERF. 7724 - 10310			
10	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2		N	-0-		-0-
11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2		N	-0-		-0-
12	11036 X	8779	-0-	-2257	-0-	8779	2		N	-0-		-0-
01	11036 X	8328	-0-	-2708	-0-	8328	2		N	-0-		-0-
02	9968 X	7574	-0-	-2394	-0-	7574	2		N	-0-		-0-
03	10137 X	8831	-0-	-1306	-0-	8831	2		N	-0-		-0-
-----												
RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID ->	237703	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 6978 - 8615			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4112	-0-	1012	1012	4112	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3667	-0-	867	1879	3667	2		N	-0-		-0-
*03	3100 N	4382	-0-	1282	3161	4382	2		N	-0-		-0-
-----												
RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237704	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 8208 - 10252			
10	9393 X	8129	-0-	-1264	-0-	8129	2		N	-0-		-0-
11	8790 X	6947	-0-	-1843	-0-	6947	2		N	-0-		-0-
12	9052 X	7438	-0-	-1614	-0-	7438	2		N	-0-		-0-
01	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2		N	-0-		-0-
02	7336 X	7296	-0-	-40	-0-	7296	2		N	-0-		-0-
03	8122 X	8115	-0-	-7	-0-	8115	2		N	-0-		-0-
-----												
CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID ->	237705	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6502 PERF. 6908 - 8024			
10	4061 X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2		N	-0-		-0-
11	3510 X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	2615	-0-	-950	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
02	3220 X	3054	-0-	-166	-0-	3054	2		N	-0-		-0-
03	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	237706	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 8277 - 9755			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10199 X	8150	-0-	-2049	-0-	8150	2		N	-0-	-0-	
11	8910 X	7341	-0-	-1569	-0-	7341	2		N	-0-	-0-	
12	8897 X	7997	-0-	-900	-0-	7997	2		N	-0-	-0-	
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2		N	-0-	-0-	
02	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2		N	-0-	-0-	
*03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2		N	-0-	-0-	
-----												
ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	237708	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7456 PERF. 7819 - 9891			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
TRBP		WELL #: 1H		RRCID ->	237711	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7158 PERF. 7701 - 8971			
10	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2		N	-0-	-0-	
11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2		N	-0-	-0-	
12	8277 X	6604	-0-	-1673	-0-	6604	2		N	-0-	-0-	
01	8463 X	6195	-0-	-2268	-0-	6195	2		N	-0-	-0-	
02	7644 X	4916	-0-	-2728	-0-	4916	2		N	-0-	-0-	
03	8463 X	1979	-0-	-6484	-0-	1979	2		N	-0-	-0-	
-----												
WHITEHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	237712	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7589 PERF. 7934 - 9626			
10	4526 X	3050	-0-	-1476	-0-	3050	2		N	-0-	-0-	
11	4080 X	2945	-0-	-1135	-0-	2945	2		N	-0-	-0-	
12	4154 X	3157	-0-	-997	-0-	3157	2		N	-0-	-0-	
01	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2790	2		N	-0-	-0-	
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-	-0-	
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	237715	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8116 - 10456			
10	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2		N	-0-	-0-	
11	16920 X	16845	-0-	-75	-0-	16845	2		N	-0-	-0-	
12	18662 X	16080	-0-	-2582	-0-	16080	2		N	-0-	-0-	
01	18662 X	17537	-0-	-1125	-0-	17537	2		N	-0-	-0-	
02	16856 X	15335	-0-	-1521	-0-	15335	2		N	-0-	-0-	
03	18507 X	15169	-0-	-3338	-0-	15169	2		N	-0-	-0-	
-----												
SMITH UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	237716	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 7598 - 9853			
10	12121 X	11837	-0-	-284	-0-	11837	2		N	-0-	-0-	
11	11220 X	9157	-0-	-2063	-0-	9157	2		N	-0-	-0-	
12	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2		N	-0-	-0-	
01	11842 X	5597	-0-	-6245	-0-	5597	2		N	-0-	-0-	
02	10696 X	5770	-0-	-4926	-0-	75	1	5695	2	N	-0-	
03	12524 X	9691	-0-	-2833	-0-	143	1	9548	2	N	-0-	
-----												
LEWIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	237719	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7815 PERF. 8129 - 10033			
10	13175 X	11952	-0-	-1223	-0-	11952	2		N	-0-	-0-	
11	12840 X	11738	-0-	-1102	-0-	11738	2		N	-0-	-0-	
12	13268 X	4507	-0-	-8761	-0-	4507	2		N	-0-	-0-	
01	13268 X	6897	-0-	-6371	-0-	6897	2		N	-0-	-0-	
02	10948 X	3804	-0-	-7144	-0-	3804	2		N	-0-	-0-	
03	12121 X	11172	-0-	-949	-0-	11172	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C.V.MOORE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237720		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2		N	-0-	-0-
11	5160 X	4610	-0-	-550	-0-	4610 2		N	-0-	-0-
12	6138 X	2861	-0-	-3277	-0-	2861 2		N	-0-	-0-
01	5518 X	3918	-0-	-1600	-0-	3918 2		N	-0-	-0-
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2		N	-0-	-0-
*03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2		N	-0-	-0-
-----										
TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237769		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690		
10	3317 X	2575	-0-	-742	-0-	2575 2		N	-0-	-0-
11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2		N	-0-	-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-	-0-
01	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818 2		N	-0-	-0-
02	4844 X	3437	-0-	-1407	-0-	3437 2		N	-0-	-0-
03	5363 X	3059	-0-	-2304	-0-	3059 2		N	-0-	-0-
-----										
WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237937		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351		
10	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014 2		N	-0-	-0-
11	5070 X	4761	-0-	-309	-0-	4761 2		N	-0-	-0-
12	5270 X	4620	-0-	-650	-0-	4620 2		N	-0-	-0-
01	5084 X	4606	-0-	-478	-0-	4606 2		N	-0-	-0-
02	4536 X	3973	-0-	-563	-0-	3973 2		N	-0-	-0-
03	5022 X	4454	-0-	-568	-0-	4454 2		N	-0-	-0-
-----										
WIESE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 238020		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238059		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928		
10	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	320 1	12498 2	N	-0-	-0-
11	12870 X	11950	-0-	-920	-0-	326 1	11624 2	N	-0-	-0-
12	13392 X	12003	-0-	-1389	-0-	314 1	11689 2	N	-0-	-0-
01	13392 X	11503	-0-	-1889	-0-	334 1	11169 2	N	-0-	-0-
02	12096 X	9673	-0-	-2423	-0-	306 1	9367 2	N	-0-	-0-
03	12803 X	11014	-0-	-1789	-0-	336 1	10678 2	N	-0-	-0-
-----										
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 238075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353		
10	4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239 2		Y	-0-	31
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2		Y	-0-	31
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		Y	-0-	31
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4401 2	3 9	Y	3	34
02	4088 X	3937	-0-	-151	-0-	3931 2	6 9	Y	5	39
*03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		Y	-0-	39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCDANIEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238078	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7138 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	340 1	3404 2	Y	-0-			67
11	3720 X	3062	-0-	-658	-0-	291 1	2771 2	Y	-0-			67
12	3782 X	1873	-0-	-1909	-0-	177 1	1696 2	Y	-0-			67
01	3782 X	3321	-0-	-461	-0-	270 1	3051 2	Y	-0-			67
02	3388 X	3201	-0-	-187	-0-	188 1	2961 2	Y	47			114
						52 9						
03	3751 X	2969	-0-	-782	-0-	214 1	2755 2	Y	-0-			114
-----												
MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238082	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	5726 - 8709
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MICKLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238086	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5428	PERF.	6234 - 8706
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2013 - PLUGGED 08-30-2013												
-----												
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	238090	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7011 - 10331
10	11935 X	11045	-0-	-890	-0-	11045 2		N	-0-			-0-
11	11370 X	10487	-0-	-883	-0-	10487 2		N	-0-			-0-
12	11749 X	10551	-0-	-1198	-0-	10551 2		N	-0-			-0-
01	11501 X	10286	-0-	-1215	-0-	10286 2		N	-0-			-0-
02	10164 X	9128	-0-	-1036	-0-	9128 2		N	-0-			-0-
03	11036 X	10232	-0-	-804	-0-	10232 2		N	-0-			-0-
-----												
TXI		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238092	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8369 - 11406
10	10261 X	9324	-0-	-937	-0-	9324 2		N	-0-			-0-
11	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184 2		N	-0-			-0-
12	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	10081 2		N	-0-			-0-
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 2		N	-0-			-0-
02	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522 2		N	-0-			-0-
03	10509 X	9601	-0-	-908	-0-	9601 2		N	-0-			-0-
-----												
HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 1CH	RRCID ->	238095	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8500 - 10293
10	1953 X	1909	-0-	-44	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1007	-0-	-729	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1601	-0-	-321	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
02	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238096	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	6892 -	8509		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5022 X	4819	-0-	-203	-0-	4819	2			Y	-0-				75
11	4680 X	4620	-0-	-60	-0-	4620	2			Y	-0-				75
12	4774 X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			Y	-0-				75
01	4805 X	4647	-0-	-158	-0-	4640	2	7	9	Y	6				81
02	4340 X	4153	-0-	-187	-0-	4142	2	11	9	Y	10				91
03	4805 X	4545	-0-	-260	-0-	4545	2			Y	-0-				91
-----															
STEPHENS, RP		WELL #:		1H	RRCID ->	238104	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7378 -	9350		
10	9269 X	6297	-0-	-2972	-0-	362	1	5935	2	N	-0-				-0-
11	8970 X	5959	-0-	-3011	-0-	351	1	5608	2	N	-0-				-0-
12	7316 X	5290	-0-	-2026	-0-	362	1	4928	2	N	-0-				-0-
01	6479 X	5670	-0-	-809	-0-	362	1	5308	2	N	-0-				-0-
02	5852 X	4978	-0-	-874	-0-	327	1	4651	2	N	-0-				-0-
03	6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	362	1	3091	2	N	-0-				-0-
-----															
JET GUNS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238109	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8332 -	11068		
10	11563 X	9942	-0-	-1621	-0-	9942	2			N	-0-				-0-
11	11190 X	9199	-0-	-1991	-0-	9199	2			N	-0-				-0-
12	10695 X	9679	-0-	-1016	-0-	9679	2			N	-0-				-0-
01	10168 X	8454	-0-	-1714	-0-	8454	2			N	-0-				-0-
02	9016 X	8045	-0-	-971	-0-	8045	2			N	-0-				-0-
03	9951 X	9273	-0-	-678	-0-	9273	2			N	-0-				-0-
-----															
SHOEBAR RANCH		WELL #:		H 3H	RRCID ->	238114	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4919	PERF.	5381 -	8841		
10	3441 X	2796	-0-	-645	-0-	234	1	2562	3	Y	-0-	28	1		3
11	3330 X	2339	-0-	-991	-0-	240	1	2099	3	Y	-0-				3
12	3317 X	3159	-0-	-158	-0-	208	1	2951	3	Y	-0-				3
01	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	243	1	2268	3	Y	-0-				3
02	2548 X	2313	-0-	-235	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-				3
*03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	236	1	3238	3	Y	-0-				3
-----															
MILLER BREWING A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238116	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7657 -	10633		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILLER BREWING UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238117	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7631 -	8909		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOSITES		WELL #:		C 2H	RRCID ->	238121	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6672 -	9016		
10	8153 X	4705	-0-	-3448	-0-	4705	3			N	-0-				67
11	7890 X	3450	-0-	-4440	-0-	3450	3			N	-0-				67
12	6386 X	3204	-0-	-3182	-0-	3204	3			N	-0-				67
01	4712 X	4457	-0-	-255	-0-	4457	3			N	-0-				67
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-				67
*03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5275	3	42	9	N	38	81	1		24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238127		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7790 - 9422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10715 2	N	-0-			-0-
11	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 2	N	-0-			-0-
12	11098 X	10476	-0-	-622	-0-	10476 2	N	-0-			-0-
01	11098 X	8908	-0-	-2190	-0-	8908 2	N	-0-			-0-
02	10024 X	8852	-0-	-1172	-0-	8852 2	N	-0-			-0-
03	10726 X	9554	-0-	-1172	-0-	9554 2	N	-0-			-0-
-----											
MARINE CREEK G UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238130		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7672 - 10346	
10	10137 X	8532	-0-	-1605	-0-	8532 3	N	-0-			-0-
11	9810 X	8684	-0-	-1126	-0-	8684 3	N	-0-			-0-
12	10137 X	7600	-0-	-2537	-0-	7600 3	N	-0-			-0-
01	8525 X	89	-0-	-8436	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	8092 X	4312	-0-	-3780	-0-	4312 3	N	-0-			-0-
03	8959 X	5944	-0-	-3015	-0-	5944 3	N	-0-			-0-
-----											
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238133		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 8079 - 9387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HBB HW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238138		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7908 - 10312	
10	15748 X	15692	-0-	-56	-0-	15692 2	N	-0-			-0-
11	14970 X	14664	-0-	-306	-0-	14664 2	N	-0-			-0-
12	16244 X	12803	-0-	-3441	-0-	12803 2	N	-0-			-0-
01	16244 X	14728	-0-	-1516	-0-	14728 2	N	-0-			-0-
02	14672 X	12784	-0-	-1888	-0-	12784 2	N	-0-			-0-
03	15686 X	15204	-0-	-482	-0-	15204 2	N	-0-			-0-
-----											
LEDBETTER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238140		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7213 - 10697	
10	7471 X	4436	-0-	-3035	-0-	4436 2	N	-0-			-0-
11	6720 X	5812	-0-	-908	-0-	5812 2	N	-0-			-0-
12	6944 X	2867	-0-	-4077	-0-	2867 2	N	-0-			-0-
01	6665 X	4162	-0-	-2503	-0-	4162 2	N	-0-			-0-
02	5432 X	5086	-0-	-346	-0-	5086 2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	5766 2	N	-0-			-0-
-----											
JET GUNS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238141		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8253 - 10839	
10	12710 X	10963	-0-	-1747	-0-	10963 2	N	-0-			-0-
11	11910 X	10421	-0-	-1489	-0-	10421 2	N	-0-			-0-
12	12307 X	10837	-0-	-1470	-0-	10837 2	N	-0-			-0-
01	12307 X	10517	-0-	-1790	-0-	10517 2	N	-0-			-0-
02	9912 X	9695	-0-	-217	-0-	9695 2	N	-0-			-0-
03	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	10797 2	N	-0-			-0-
-----											
HARPER NEJ EAST		WELL #: C 2AH		RRCID -> 238144		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8839 - 10433	
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2	N	-0-			-0-
11	5610 X	5356	-0-	-254	-0-	5356 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	3903	-0-	-1925	-0-	3903 2	N	-0-			-0-
01	5828 X	2801	-0-	-3027	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
02	5264 X	4278	-0-	-986	-0-	4278 2	N	-0-			-0-
*03	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TODD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238145	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7944 - 10800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2	N	-0-		-0-	
11	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2	N	-0-		-0-	
12	7316 X	4988	-0-	-2328	-0-	4988	2	N	-0-		-0-	
01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2	N	-0-		-0-	
02	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2	N	-0-		-0-	
*03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2	N	-0-		-0-	
-----												
SAMMONS		WELL #: 1H		RRCID ->	238174	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7380 - 8763	
10	3193 X	2969	-0-	-224	-0-	243	1	N	-0-		137	
11	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	240	1	N	-0-		137	
12	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	218	1	N	13		150	
						14	9					
01	3038 X	1742	-0-	-1296	-0-	224	1	N	-0-		150	
02	2744 X	2536	-0-	-208	-0-	228	1	N	-0-		150	
03	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	234	1	N	-0-		150	
-----												
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238185	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8067 - 8949	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GIBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238186	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7437 - 8835	
10	3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2	N	-0-		-0-	
11	3390 X	3051	-0-	-339	-0-	3051	2	N	-0-		-0-	
12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2	N	-0-		-0-	
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-		-0-	
02	2856 X	2198	-0-	-658	-0-	2198	2	N	-0-		-0-	
03	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	2445	2	N	-0-		-0-	
-----												
SUMMERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238187	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7433 - 10323	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238189	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7078 - 8937	
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	-0-		31	
11	3120 X	2795	-0-	-325	-0-	194	1	Y	-0-		31	
12	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	81	1	Y	-0-		31	
01	3069 X	2481	-0-	-588	-0-	121	1	Y	-0-		31	
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	120	1	Y	22		53	
						24	9					
03	2883 X	2827	-0-	-56	-0-	170	1	Y	-0-		53	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238227	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7129 - 8653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2202	-0-	-1398	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3065	-0-	-252	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2594	-0-	-909	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2699	-0-	-465	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2096	-0-	-1407	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
-----												
OWEN		WELL #: 1H		RRCID ->	238230	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7199 - 8933	
10	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-			-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
-----												
SALUSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238231	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7896 - 11143	
10	4898 X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	4661	-0-	-79	-0-	4661	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	4621	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4643	-0-	-348	-0-	4643	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4146	-0-	-362	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
*03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238233	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7508 - 10640	
10	14787 X	10109	-0-	-4678	-0-	10109	2	N	-0-			-0-
11	14310 X	12764	-0-	-1546	-0-	12764	2	N	-0-			-0-
12	15128 X	8413	-0-	-6715	-0-	8413	2	N	-0-			-0-
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2	N	-0-			-0-
02	11900 X	11401	-0-	-499	-0-	11401	2	N	-0-			-0-
*03	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238235	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7907 - 10011	
10	9548 X	8242	-0-	-1306	-0-	8242	2	N	-0-			-0-
11	10380 X	10002	-0-	-378	-0-	10002	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	9773	-0-	-953	-0-	9773	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	7624	-0-	-3102	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
02	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2	N	-0-			-0-
*03	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2	N	-0-			-0-
-----												
HAMPTON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7415 - 9113	
10	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2	N	-0-			-0-
11	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2	N	-0-			-0-
12	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	10506	-0-	-344	-0-	10506	2	N	-0-			-0-
02	10276 X	7989	-0-	-2287	-0-	7989	2	N	-0-			-0-
03	11377 X	10029	-0-	-1348	-0-	10029	2	N	-0-			-0-
-----												
TODD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	238251	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	8047 - 9731	
10	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	8375	-0-	-355	-0-	8375	2	N	-0-			-0-
12	9021 X	7481	-0-	-1540	-0-	7481	2	N	-0-			-0-
01	9362 X	8173	-0-	-1189	-0-	8173	2	N	-0-			-0-
02	8456 X	7156	-0-	-1300	-0-	7156	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	7901	-0-	-1461	-0-	7901	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GRAYSTONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238254	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7969 - 10555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	16771 X	16759	-0-	-12	-0-	16759	2	N	-0-		-0-
11	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2	N	-0-		-0-
12	16988 X	16018	-0-	-970	-0-	16018	2	N	-0-		-0-
01	16988 X	15160	-0-	-1828	-0-	15160	2	N	-0-		-0-
02	15624 X	12984	-0-	-2640	-0-	12984	2	N	-0-		-0-
03	17298 X	14683	-0-	-2615	-0-	14683	2	N	-0-		-0-
-----											
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238255	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7800 - 10024	
10	11687 X	7549	-0-	-4138	-0-	7549	2	N	-0-		-0-
11	11310 X	10230	-0-	-1080	-0-	10230	2	N	-0-		-0-
12	11594 X	10508	-0-	-1086	-0-	10508	2	N	-0-		-0-
01	11191 X	10663	-0-	-528	-0-	10663	2	N	-0-		-0-
02	9548 X	9523	-0-	-25	-0-	9523	2	N	-0-		-0-
03	10571 X	10233	-0-	-338	-0-	10233	2	N	-0-		-0-
-----											
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238256	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7175 - 10674	
10	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2	N	-0-		-0-
11	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2	N	-0-		-0-
12	10137 X	3150	-0-	-6987	-0-	3150	2	N	-0-		-0-
01	18910 X	1284	-0-	-17626	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
02	17080 X	4554	-0-	-12526	-0-	4554	2	N	-0-		-0-
03	18910 X	11711	-0-	-7199	-0-	11711	2	N	-0-		-0-
-----											
TORNADO		WELL #: 1H		RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7950 - 9492	
10	11935 X	9050	-0-	-2885	-0-	9050	2	N	-0-		-0-
11	11100 X	9100	-0-	-2000	-0-	9100	2	N	-0-		-0-
12	11470 X	9374	-0-	-2096	-0-	9374	2	N	-0-		-0-
01	11470 X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2	N	-0-		-0-
02	10276 X	10040	-0-	-236	-0-	10040	2	N	-0-		-0-
*03	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2	N	-0-		-0-
-----											
TUBBS		WELL #: 1H		RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8350 - 9962	
10	14446 X	14023	-0-	-423	-0-	14023	2	N	-0-		-0-
11	13710 X	13053	-0-	-657	-0-	13053	2	N	-0-		-0-
12	14291 X	13061	-0-	-1230	-0-	13061	2	N	-0-		-0-
01	14291 X	12411	-0-	-1880	-0-	12411	2	N	-0-		-0-
02	12908 X	11231	-0-	-1677	-0-	11231	2	N	-0-		-0-
03	14012 X	12494	-0-	-1518	-0-	12494	2	N	-0-		-0-
-----											
PEACEFUL VALLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7970 - 10322	
10	9889 X	9190	-0-	-699	-0-	9190	2	N	-0-		-0-
11	9390 X	8756	-0-	-634	-0-	8756	2	N	-0-		-0-
12	9424 X	8623	-0-	-801	-0-	8623	2	N	-0-		-0-
01	9269 X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2	N	-0-		-0-
02	8316 X	7157	-0-	-1159	-0-	7157	2	N	-0-		-0-
03	9176 X	8048	-0-	-1128	-0-	8048	2	N	-0-		-0-
-----											
CROSSROADS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238389	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 7426 - 8158	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIESE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238391	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	5826 - 8238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCU C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7790 - 9904	
10	6014 X	9	-0-	-6005	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	4	-0-	-5726	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2	N	-0-			-0-
01	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2	N	-0-			-0-
02	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2	N	-0-			-0-
*03	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7083 - 9508	
10	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9699	2	3 9	Y	3	4 1	4
11	10560 X	9198	-0-	-1362	-0-	9198	2		Y	-0-		4
12	10912 X	8767	-0-	-2145	-0-	8761	2	6 9	Y	5		9
01	10571 X	9137	-0-	-1434	-0-	9137	2		Y	-0-		9
02	9156 X	8057	-0-	-1099	-0-	8057	2		Y	-0-		9
03	9703 X	8829	-0-	-874	-0-	8829	2		Y	-0-		9
-----												
HARPER NEJ WEST		WELL #: B 2CH		RRCID ->	238407	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8268 - 10283	
10	5239 X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2		N	-0-		-0-
11	6060 X	5913	-0-	-147	-0-	5913	2		N	-0-		-0-
12	6262 X	5322	-0-	-940	-0-	5322	2		N	-0-		-0-
01	6262 X	4154	-0-	-2108	-0-	4154	2		N	-0-		-0-
02	5516 X	4596	-0-	-920	-0-	4596	2		N	-0-		-0-
03	6107 X	4018	-0-	-2089	-0-	4018	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238408	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7132 - 9682	
10	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1 9	Y	1	2 1	3
11	8460 X	8183	-0-	-277	-0-	8183	2		Y	-0-		3
12	8742 X	7795	-0-	-947	-0-	7792	2	3 9	Y	3		6
01	8432 X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2		Y	-0-		6
02	7644 X	6864	-0-	-780	-0-	6864	2		Y	-0-		6
03	8463 X	6980	-0-	-1483	-0-	6980	2		Y	-0-		6
-----												
BLACK RANCH SOUTH		WELL #: B 2H		RRCID ->	238410	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5899 - 9370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HRS JIMENEZ		WELL #: 2H		RRCID ->	238416	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	8130 - 10192	
10	7967 X	7134	-0-	-833	-0-	7134	2		N	-0-		-0-
11	7710 X	6529	-0-	-1181	-0-	6529	2		N	-0-		-0-
12	7967 X	5316	-0-	-2651	-0-	5316	2		N	-0-		-0-
01	7533 X	6182	-0-	-1351	-0-	6182	2		N	-0-		-0-
02	6440 X	6027	-0-	-413	-0-	6027	2		N	-0-		-0-
03	7130 X	2027	-0-	-5103	-0-	2027	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HRS JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238418		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7885 - 10402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	1235	-0-	-1896	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	1236	-0-	-1895	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2751	-0-	-77	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, GERY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238421		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8179 - 10092		
10	4712 X	1214	-0-	-3498	-0-	519	1	N	-0-			-0-
11	5010 X	759	-0-	-4251	-0-	459	1	N	-0-			-0-
12	5177 X	453	-0-	-4724	-0-	453	1	N	-0-			-0-
01	5177 X	874	-0-	-4303	-0-	580	1	N	-0-			-0-
02	4060 X	753	-0-	-3307	-0-	450	1	N	-0-			-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	492	1	N	-0-			-0-
-----												
BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238424		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7850 - 9902		
10	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2	N	-0-			-0-
12	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
02	6216 X	6100	-0-	-116	-0-	6100	2	N	-0-			-0-
*03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2	N	-0-			-0-
-----												
FEDERAL		WELL #: B 1 H		RRCID -> 238431		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 7228 - 9454		
10	35867 X	31505	-0-	-4362	-0-	31505	2	N	-0-			-0-
11	34710 X	28530	-0-	-6180	-0-	28530	2	N	-0-			-0-
12	40982 X	25530	-0-	-15452	-0-	25530	2	N	-0-			-0-
01	38626 X	28798	-0-	-9828	-0-	28798	2	N	-0-			-0-
02	31528 X	25026	-0-	-6502	-0-	25026	2	N	-0-			-0-
03	31496 X	22114	-0-	-9382	-0-	22114	2	N	-0-			-0-
-----												
TRAULSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238434		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7414 - 9043		
10	8959 X	7397	-0-	-1562	-0-	7397	2	N	-0-			-0-
11	7830 X	6008	-0-	-1822	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	5220	-0-	-3274	-0-	5220	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	2980	-0-	-5514	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
02	7672 X	1284	-0-	-6388	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	5850	-0-	-1559	-0-	5850	2	N	-0-			-0-
-----												
SOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238436		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7866 - 8898		
10	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2	N	-0-			-0-
11	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2	N	-0-			-0-
12	14663 X	12227	-0-	-2436	-0-	12227	2	N	-0-			-0-
01	14663 X	10776	-0-	-3887	-0-	10776	2	N	-0-			-0-
02	12180 X	8923	-0-	-3257	-0-	8923	2	N	-0-			-0-
03	13485 X	9986	-0-	-3499	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
-----												
HAVENER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238455		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7133 - 9433		
10	5301 X	4668	-0-	-633	-0-	4668	2	N	-0-			44
11	5130 X	4047	-0-	-1083	-0-	4047	2	N	-0-			44
12	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	4909	2	N	-0-			44
01	5456 X	4571	-0-	-885	-0-	4571	2	N	-0-			44
02	4928 X	3523	-0-	-1405	-0-	3523	2	N	-0-			44
03	4898 X	4124	-0-	-774	-0-	4124	2	N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRWD MCNEIL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238462	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	8618 - 10984				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-				-0-
11	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2			N	-0-				-0-
12	3875	X	1659	-0-	-2216	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
01	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	3064	2			N	-0-				-0-
02	3276	X	2398	-0-	-878	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
03	3627	X	1925	-0-	-1702	-0-	1925	2			N	-0-				-0-
-----																
CARTER NE UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	238466	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7312 - 9928				
10	1984	X	944	-0-	-1040	-0-	944	2			N	-0-				-0-
11	2010	X		-0-	-2010	-0-					N	-0-				-0-
12	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				-0-
03	1829	N	1202	-0-	-627	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
-----																
BASPED UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238472	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8363 - 11887				
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	311	1	7934	2	N	-0-				-0-
11	11640	X	6226	-0-	-5414	-0-	443	1	5783	2	N	-0-				-0-
12	12028	X	1938	-0-	-10090	-0-	205	1	1733	2	N	-0-				-0-
01	12028	X	290	-0-	-11738	-0-	290	1			N	-0-				-0-
02	8764	X	133	-0-	-8631	-0-	133	1			N	-0-				-0-
03	8246	X	426	-0-	-7820	-0-	426	1			N	-0-				-0-
-----																
HOSLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238478	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7545 - 9855				
10	13423	X	11231	-0-	-2192	-0-	11231	2			N	-0-				-0-
11	14190	X	11471	-0-	-2719	-0-	11471	2			N	-0-				-0-
12	14663	X	11375	-0-	-3288	-0-	11375	2			N	-0-				-0-
01	14663	X	11106	-0-	-3557	-0-	11106	2			N	-0-				-0-
02	10696	X	10446	-0-	-250	-0-	10446	2			N	-0-				-0-
03	11842	X	10357	-0-	-1485	-0-	10357	2			N	-0-				-0-
-----																
DEARING		WELL #:		2H	RRCID ->	238483	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7320 - 9196				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LONG UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	5477 - 7889				
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	2			N	-0-				-0-
11	6360	X	4549	-0-	-1811	-0-	4549	2			N	-0-				-0-
12	6572	X	3956	-0-	-2616	-0-	3956	2			N	-0-				-0-
01	6572	X	4365	-0-	-2207	-0-	4365	2			N	-0-				-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-				-0-
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-				-0-
-----																
WILDLIFE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	7049 - 8591				
10	17794	X	17402	-0-	-392	-0-	17402	2			N	-0-				-0-
11	17190	X	16736	-0-	-454	-0-	16736	2			N	-0-				-0-
12	17763	X	17051	-0-	-712	-0-	17051	2			N	-0-				-0-
01	17763	X	16857	-0-	-906	-0-	16857	2			N	-0-				-0-
02	15932	X	15248	-0-	-684	-0-	15248	2			N	-0-				-0-
03	17391	X	16545	-0-	-846	-0-	16545	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7814 - 10026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
12	6076 X	5126	-0-	-950	-0-	5126	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	5541	-0-	-535	-0-	5541	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	5243	-0-	-245	-0-	5243	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5100	-0-	-976	-0-	5100	2	N	-0-			-0-
-----												
HADLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238495	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5988 PERF. 6321 - 7750			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRISON UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	238501	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	5237 PERF. 6005 - 7904			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRWD MCNEIL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238526	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6658 PERF. 7242 - 11116			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRWD E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 6879 - 10363			
10	14911 X	687	-0-	-14224	-0-	687	2	N	-0-			-0-
11	13410 X	10665	-0-	-2745	-0-	10665	2	N	-0-			-0-
12	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2	N	-0-			-0-
01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2	N	-0-			-0-
02	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2	N	-0-			-0-
*03	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7216 - 10306			
10	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9043	2	30 9 Y	27			75
11	9720 X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2	Y	-0-	67 1		8
12	10199 X	4270	-0-	-5929	-0-	4270	2	Y	-0-			8
01	9083 X	4933	-0-	-4150	-0-	4933	2	Y	-0-			8
02	8204 X	3572	-0-	-4632	-0-	3572	2	Y	-0-			8
03	9083 X	7027	-0-	-2056	-0-	7027	2	Y	-0-			8
-----												
TRWD HEARNE		WELL #: A 1H		RRCID ->	238547	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6754 PERF. 7338 - 8372			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	330	-0-	330	330	330	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: B 3H		RRCID -> 238551		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7001 - 9507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16678 X	11755	-0-	-4923	-0-	11755 3		N	-0-			-0-
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557 3		N	-0-			-0-
12	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	16865 3		N	-0-			-0-
01	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	18037 3		N	-0-			-0-
02	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104 3		N	-0-			-0-
*03	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15248 3		N	-0-			-0-
-----												
CHRIST LEAGUE E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238552		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 7698 - 9668		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHRIST LEAGUE W UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238554		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7093 - 8681		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WYSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238557		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9432 - 10843		
10	5301 X	4023	-0-	-1278	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	2110	-0-	-1951	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
02	3668 X	1710	-0-	-1958	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2299	-0-	-1731	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: C 10H		RRCID -> 238560		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 7389 - 8797		
10	5735 X	2207	-0-	-3528	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-			-0-
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
01	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	4089 2		N	-0-			-0-
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
*03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2		N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 3H		RRCID -> 238562		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7174 - 9276		
10	9548 X	4220	-0-	-5328	-0-	4214 3	6 9	N	5	6 1		1
11	9060 X	5300	-0-	-3760	-0-	5297 3	3 9	N	3	3 1		1
12	8990 X	5457	-0-	-3533	-0-	5437 3	20 9	N	18	12 1		7
01	8990 X	5315	-0-	-3675	-0-	5302 3	13 9	N	12	15 1		4
02	5908 X	4868	-0-	-1040	-0-	4861 3	7 9	N	6	7 1		3
03	5487 X	5311	-0-	-176	-0-	5301 3	10 9	N	9	7 1		5
-----												
WILSON HANCOCK "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 238582		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 9026 - 11340		
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-			-0-
11	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	12662	-0-	9562	9562	12662 2		N	-0-			-0-
01	23380 X	13818	-0-	-9562	-0-	13818 2		N	-0-			-0-
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	15027 2		N	-0-			-0-
*03	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
QUANT	WELL #:	3H	RRCID ->	238774	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7893	-	9126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2		N	-0-			-0-
11	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 2		N	-0-			-0-
12	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367 2		N	-0-			-0-
01	10788 X	10584	-0-	-204	-0-	10584 2		N	-0-			-0-
02	9800 X	8964	-0-	-836	-0-	8964 2		N	-0-			-0-
03	11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	9942 2		N	-0-			-0-
-----												
ROSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238781	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7155 - 9660
10	16988 X	13103	-0-	-3885	-0-	13103 2		N	-0-			-0-
11	16440 X	14819	-0-	-1621	-0-	14819 2		N	-0-			-0-
12	16988 X	16159	-0-	-829	-0-	16159 2		N	-0-			-0-
01	16275 X	15338	-0-	-937	-0-	15338 2		N	-0-			-0-
02	14616 X	13776	-0-	-840	-0-	13776 2		N	-0-			-0-
03	16151 X	14888	-0-	-1263	-0-	14888 2		N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON, SID		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238784	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	7268 - 9700
10	10850 X	10429	-0-	-421	-0-	381 1	10048 2	N	-0-			-0-
11	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	377 1	10071 2	N	-0-			-0-
12	10230 X	10046	-0-	-184	-0-	358 1	9688 2	N	-0-			-0-
01	10416 X	9997	-0-	-419	-0-	374 1	9623 2	N	-0-			-0-
02	9408 X	9012	-0-	-396	-0-	353 1	8659 2	N	-0-			-0-
03	10416 X	10244	-0-	-172	-0-	395 1	9849 2	N	-0-			-0-
-----												
LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238787	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	8570 - 11241
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	440 1	7409 2	N	-0-			-0-
11	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	465 1	8272 2	N	-0-			-0-
12	6417 X	4037	-0-	-2380	-0-	395 1	3642 2	N	-0-			-0-
01	7843 X	1557	-0-	-6286	-0-	458 1	1099 2	N	-0-			-0-
02	8148 X	1977	-0-	-6171	-0-	405 1	1572 2	N	-0-			-0-
03	9021 X	1589	-0-	-7432	-0-	448 1	1141 2	N	-0-			-0-
-----												
HIGH VIEW ESTATES		WELL #:		A 2H	RRCID ->	238831	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7711 - 10071
10	10230 X	9618	-0-	-612	-0-	9618 2		N	-0-			-0-
11	10140 X	9499	-0-	-641	-0-	9499 2		N	-0-			-0-
12	10509 X	9351	-0-	-1158	-0-	9351 2		N	-0-			-0-
01	10509 X	9114	-0-	-1395	-0-	9114 2		N	-0-			-0-
02	9492 X	8176	-0-	-1316	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
03	9827 X	9018	-0-	-809	-0-	9018 2		N	-0-			-0-
-----												
TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238834	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7734 - 10044
10	12555 X	11944	-0-	-611	-0-	11944 2		N	-0-			-0-
11	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12382 2		N	-0-			-0-
12	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13314 2		N	-0-			-0-
01	12803 X	10687	-0-	-2116	-0-	10687 2		N	-0-			-0-
02	11564 X	10716	-0-	-848	-0-	10716 2		N	-0-			-0-
03	13299 X	11518	-0-	-1781	-0-	11518 2		N	-0-			-0-
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	238837	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8737 - 10522
10	11439 X	11116	-0-	-323	-0-	11116 2		N	-0-			-0-
11	10620 X	10373	-0-	-247	-0-	10373 2		N	-0-			-0-
12	10788 X	8912	-0-	-1876	-0-	8912 2		N	-0-			-0-
01	11129 X	10302	-0-	-827	-0-	10302 2		N	-0-			-0-
02	10052 X	7045	-0-	-3007	-0-	7045 2		N	-0-			-0-
03	11129 X	8274	-0-	-2855	-0-	8274 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238847	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 7050	- 9346
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2			N	-0-		-0-
11	6300 X	5891	-0-	-409	-0-	5891 2			N	-0-		-0-
12	6510 X	5665	-0-	-845	-0-	5665 2			N	-0-		-0-
01	6510 X	5868	-0-	-642	-0-	5868 2			N	-0-		-0-
02	5852 X	5184	-0-	-668	-0-	5184 2			N	-0-		-0-
03	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	5532 2			N	-0-		-0-
-----												
HADLEY UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	238855	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	5963	PERF. 6515	- 9181
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-		-0-
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2			N	-0-		-0-
12	3658 X	3095	-0-	-563	-0-	3095 2			N	-0-		-0-
01	3658 X	3245	-0-	-413	-0-	3245 2			N	-0-		-0-
02	3304 X	2936	-0-	-368	-0-	2936 2			N	-0-		-0-
03	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176 2			N	-0-		-0-
-----												
PIGG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238863	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6946	- 8806
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791 2			N	-0-		-0-
11	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2			N	-0-		-0-
12	9703 X	8705	-0-	-998	-0-	8705 2			N	-0-		-0-
01	9796 X	8529	-0-	-1267	-0-	8529 2			N	-0-		-0-
02	8848 X	7662	-0-	-1186	-0-	7662 2			N	-0-		-0-
03	9796 X	8470	-0-	-1326	-0-	8470 2			N	-0-		-0-
-----												
YANDELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238867	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 5825	- 8861
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	238868	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8726	- 11111
10	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149 2			N	-0-		-0-
11	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298 2			N	-0-		-0-
12	11501 X	9298	-0-	-2203	-0-	9298 2			N	-0-		-0-
01	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324 2			N	-0-		-0-
02	10976 X	9629	-0-	-1347	-0-	9629 2			N	-0-		-0-
03	12152 X	9607	-0-	-2545	-0-	9607 2			N	-0-		-0-
-----												
TXU SFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238872	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7780	- 9416
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BOONE, ALFORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238875	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8492	- 10396
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 1H		RRCID ->	238881	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 5523 - 8471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3131 X	1933	-0-	-1198	-0-	231 1	1702 3	Y	-0-	39
11		3090 X	2363	-0-	-727	-0-	252 1	2111 3	Y	-0-	39
12		3193 X	2239	-0-	-954	-0-	239 1	2000 3	Y	-0-	39
01		3193 X	2480	-0-	-713	-0-	283 1	2197 3	Y	-0-	39
02		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	250 1	1987 3	Y	55	75 1 19
							61 9				
*03		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	255 1	2441 3	Y	8	27
							9 9				
-----											
SDA BURLESON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7417 - 9151	
10		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2		N	-0-	-0-
11		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643 2		N	-0-	-0-
12		7533 X	7465	-0-	-68	-0-	7465 2		N	-0-	-0-
01		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 2		N	-0-	-0-
02		8988 X	7384	-0-	-1604	-0-	7384 2		N	-0-	-0-
*03		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	13046 2		N	-0-	-0-
-----											
POCKRUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238883	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8763 - 11574	
10		9455 X	8479	-0-	-976	-0-	8479 2		N	-0-	-0-
11		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-	-0-
12		8959 X	7730	-0-	-1229	-0-	7730 2		N	-0-	-0-
01		8959 X	7296	-0-	-1663	-0-	7296 2		N	-0-	-0-
02		8092 X	6740	-0-	-1352	-0-	6740 2		N	-0-	-0-
03		8618 X	7586	-0-	-1032	-0-	7586 2		N	-0-	-0-
-----											
WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238884	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 7364 - 8795	
10		5549 X	5465	-0-	-84	-0-	5465 2		N	-0-	145
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2		N	-0-	145
12		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6128 2	25 9	N	23	168
01		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2		N	-0-	168
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		N	-0-	168
03		6138 X	6043	-0-	-95	-0-	6043 2		N	-0-	168
-----											
NEAL		WELL #: 2H		RRCID ->	238885	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7588 - 9478	
10		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794 2		N	-0-	-0-
11		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2		N	-0-	-0-
12		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714 2		N	-0-	-0-
01		12803 X	9823	-0-	-2980	-0-	9823 2		N	-0-	-0-
02		11564 X	7563	-0-	-4001	-0-	7563 2		N	-0-	-0-
03		12803 X	10430	-0-	-2373	-0-	10430 2		N	-0-	-0-
-----											
SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238886	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8218 - 10002	
10		10571 X	10559	-0-	-12	-0-	10559 2		N	-0-	-0-
11		10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 2		N	-0-	-0-
12		10571 X	10288	-0-	-283	-0-	10288 2		N	-0-	-0-
01		10571 X	10384	-0-	-187	-0-	10384 2		N	-0-	-0-
02		10220 X	9958	-0-	-262	-0-	9958 2		N	-0-	-0-
*03		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238887	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 8256 - 10180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEAVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238888	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7128 - 8882				
10	6355 X	5441	-0-	-914	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			98
11	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	-0-	5593	2			N	-0-			98
12	6014 X	5698	-0-	-316	-0-	-0-	5698	2			N	-0-			98
01	5983 X	4937	-0-	-1046	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			98
02	5208 X	5174	-0-	-34	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			98
*03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-			98
-----															
MORRIS UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238891	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 8330 - 9726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAVIS, J.		WELL #:		1H	RRCID ->	238894	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8689	PERF. 8893 - 10327				
10	3565 X	2622	-0-	-943	-0-	-0-	2615	2	7	9	N	6			224
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2	12	9	N	11			235
12	3782 X	2677	-0-	-1105	-0-	-0-	2671	2	6	9	N	5			240
01	3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7	184	1	63
02	3416 X	2216	-0-	-1200	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			63
03	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	-0-	3211	2	2	9	N	2			65
-----															
BLACK THISTLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238896	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7738 - 9422				
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
*03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
-----															
TROGDEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238912	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7859 - 9543				
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
11	7500 X	7264	-0-	-236	-0-	-0-	7264	2			N	-0-			-0-
12	7750 X	6961	-0-	-789	-0-	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
01	7936 X	7157	-0-	-779	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
02	7168 X	6286	-0-	-882	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
03	7936 X	6948	-0-	-988	-0-	-0-	6947	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239182	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 7569 - 10261				
10	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
11	10920 X	10182	-0-	-738	-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
01	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-			-0-
02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
*03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TXU TRWD S UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	239282	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 7067	- 12769			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16616	X	14869	-0-	-1747	-0-	14869	2		N	-0-				-0-
11	16080	X	7086	-0-	-8994	-0-	7086	2		N	-0-				-0-
12	21173	X	2270	-0-	-18903	-0-	2270	2		N	-0-				-0-
01	17422	X	6	-0-	-17416	-0-	6	2		N	-0-				-0-
02	15736	X	444	-0-	-15292	-0-	444	2		N	-0-				-0-
03	14880	X	8313	-0-	-6567	-0-	8313	2		N	-0-				-0-
-----															
BUNNY LEECH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 8059	- 9743			
10	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	390	1	5535	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5988	-0-	-312	-0-	377	1	5611	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	5568	-0-	-3546	-0-	357	1	5211	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5235	-0-	-1988	-0-	343	1	4892	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4932	-0-	-668	-0-	345	1	4587	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	372	1	4368	2	N	-0-			-0-
-----															
LATHAM TRWD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239285	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7160	- 9806			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #:		E 4H	RRCID ->	239294	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7428	- 10014			
10	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2		N	-0-				-0-
11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2		N	-0-				-0-
12	15314	X	12379	-0-	-2935	-0-	12379	2		N	-0-				-0-
01	12710	X	12066	-0-	-644	-0-	12066	2		N	-0-				-0-
02	11480	X	10223	-0-	-1257	-0-	10223	2		N	-0-				-0-
03	12710	X	12123	-0-	-587	-0-	12123	2		N	-0-				-0-
-----															
PACE, J C UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7803	- 9336			
10	17112	X	13162	-0-	-3950	-0-	13162	2		N	-0-				-0-
11	16560	X	12635	-0-	-3925	-0-	12635	2		N	-0-				-0-
12	15469	X	12527	-0-	-2942	-0-	12527	2		N	-0-				-0-
01	14043	X	13097	-0-	-946	-0-	13097	2		N	-0-				-0-
02	12488	X	10507	-0-	-1981	-0-	10507	2		N	-0-				-0-
03	13175	X	11867	-0-	-1308	-0-	11867	2		N	-0-				-0-
-----															
BEECHWOOD		WELL #:		E 3H	RRCID ->	239298	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 8074	- 10084			
10	7409	X	6447	-0-	-962	-0-	6447	2		N	-0-				-0-
11	7170	X	6124	-0-	-1046	-0-	6124	2		N	-0-				-0-
12	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5962	2		N	-0-				-0-
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2		N	-0-				-0-
02	6132	X	5750	-0-	-382	-0-	5750	2		N	-0-				-0-
*03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ATKINS, T. H.		WELL #: 1H		RRCID ->	239299	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	8838 - 10819			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	4252	-0-	-1142	-0-	362 1	3859 2	N	28					314
11	4380 X	4076	-0-	-304	-0-	351 1	3685 2	N	36					350
12	4526 X	3870	-0-	-656	-0-	362 1	3489 2	N	17					367
01	4526 X	4028	-0-	-498	-0-	362 1	3632 2	N	31	195	1			203
02	3836 X	3605	-0-	-231	-0-	327 1	3242 2	N	33					236
03	4247 X	3773	-0-	-474	-0-	362 1	3377 2	N	31					267
-----														
HAMPTON UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	239310	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7436 - 9320			
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 2		N	-0-					-0-
11	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379 2		N	-0-					-0-
12	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11513 2		N	-0-					-0-
01	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907 2		N	-0-					-0-
02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 2		N	-0-					-0-
*03	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11198 2		N	-0-					-0-
-----														
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	239311	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7091 - 12512			
10	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	18443 2		N	-0-					-0-
11	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15673 2		N	-0-					-0-
12	19375 X	12542	-0-	-6833	-0-	12542 2		N	-0-					-0-
01	19375 X	16993	-0-	-2382	-0-	16993 2		N	-0-					-0-
02	17500 X	14839	-0-	-2661	-0-	14839 2		N	-0-					-0-
03	18445 X	17565	-0-	-880	-0-	17565 2		N	-0-					-0-
-----														
BEECHWOOD		WELL #: E 4H		RRCID ->	239313	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	8168 - 9326			
10	4309 X	3325	-0-	-984	-0-	3325 2		N	-0-					-0-
11	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	3684 2		N	-0-					-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2		N	-0-					-0-
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-					-0-
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-					-0-
03	6293 X	4497	-0-	-1796	-0-	4497 2		N	-0-					-0-
-----														
HAYCO B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239315	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7708 - 9626			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
ELLLIG A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239317	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7445 - 9745			
10	20646 X	19260	-0-	-1386	-0-	19260 2		N	-0-					-0-
11	19980 X	18149	-0-	-1831	-0-	18149 2		N	-0-					-0-
12	20398 X	18633	-0-	-1765	-0-	18633 2		N	-0-					-0-
01	20305 X	17972	-0-	-2333	-0-	17972 2		N	-0-					-0-
02	18004 X	16114	-0-	-1890	-0-	16114 2		N	-0-					-0-
03	19251 X	17572	-0-	-1679	-0-	17572 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: M 4H		RRCID ->	239319	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7658 - 9341	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6665 X	6194	-0-	-471	-0-	6194	2	N	-0-		-0-	
11	6210 X	5838	-0-	-372	-0-	5838	2	N	-0-		-0-	
12	6417 X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2	N	-0-		-0-	
01	6417 X	5744	-0-	-673	-0-	5744	2	N	-0-		-0-	
02	5712 X	4955	-0-	-757	-0-	4955	2	N	-0-		-0-	
03	6200 X	5480	-0-	-720	-0-	5480	2	N	-0-		-0-	
-----												
PORTER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	239320	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	N/A	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BASPED UNIT		WELL #: A 11H		RRCID ->	239321	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8021 - 10567	
10	403 X	388	-0-	-15	-0-	388	1	N	-0-		-0-	
11	420 X	206	-0-	-214	-0-	206	1	N	-0-		-0-	
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	1	N	-0-		-0-	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1	N	-0-		-0-	
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	99	1	N	-0-	62 2	-0-	
03	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	1	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: D 9H		RRCID ->	239432	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7647 - 9657	
10	10168 X	9761	-0-	-407	-0-	9761	2	N	-0-		-0-	
11	9840 X	9516	-0-	-324	-0-	9516	2	N	-0-		-0-	
12	10013 X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2	N	-0-		-0-	
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2	N	-0-		-0-	
02	9016 X	8840	-0-	-176	-0-	8840	2	N	-0-		-0-	
03	9827 X	9590	-0-	-237	-0-	9590	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID ->	239434	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7697 - 9881	
10	10540 X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2	N	-0-		-0-	
11	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2	N	-0-		-0-	
12	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2	N	-0-		-0-	
01	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2	N	-0-		-0-	
02	9184 X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2	N	-0-		-0-	
03	10168 X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2	N	-0-		-0-	
-----												
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239459	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8688 - 10572	
10	10633 X	6774	-0-	-3859	-0-	6774	2	N	-0-		-0-	
11	9960 X	8878	-0-	-1082	-0-	8878	2	N	-0-		-0-	
12	10230 X	8664	-0-	-1566	-0-	8664	2	N	-0-		-0-	
01	9920 X	8875	-0-	-1045	-0-	8875	2	N	-0-		-0-	
02	8848 X	8082	-0-	-766	-0-	8082	2	N	-0-		-0-	
03	9176 X	9021	-0-	-155	-0-	9021	2	N	-0-		-0-	
-----												
CORNUM		WELL #: 1H		RRCID ->	239546	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7700 - 9141	
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-		-0-	
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	N	-0-		-0-	
12	5053 X	1683	-0-	-3370	-0-	1683	2	N	-0-		-0-	
01	5394 X	365	-0-	-5029	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
02	5516 X	336	-0-	-5180	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUBBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8163 - 9542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10602 X	3212	-0-	-7390	-0-		3212	2	N	-0-			-0-
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-			-0-
12	9238 X	3687	-0-	-5551	-0-		3687	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
02	4088 X	2719	-0-	-1369	-0-		2719	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7252 - 9548	
10	8556 X	7891	-0-	-665	-0-		7891	2	Y	-0-			-0-
11	8280 X	8087	-0-	-193	-0-		8087	2	Y	-0-			-0-
12	8525 X	8100	-0-	-425	-0-		8100	2	Y	-0-			-0-
01	7936 X	7821	-0-	-115	-0-		7821	2	Y	-0-			-0-
02	7560 X	7316	-0-	-244	-0-		7316	2	Y	-0-			-0-
03	8370 X	7491	-0-	-879	-0-		7491	2	Y	-0-			-0-
-----													
PONDEROSA		WELL #:		1H	RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8165 - 10227	
10	5828 X	5520	-0-	-308	-0-		5520	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5267	-0-	-283	-0-		5267	2	N	-0-			-0-
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		5889	2	N	-0-			-0-
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-		6390	2	N	-0-			-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-		5984	2	N	-0-			-0-
*03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		7106	2	N	-0-			-0-
-----													
HUFFMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7597 - 10307	
10	14880 X	10407	-0-	-4473	-0-		10407	2	N	-0-			-0-
11	12540 X	9574	-0-	-2966	-0-		9574	2	N	-0-			-0-
12	11377 X	10843	-0-	-534	-0-		10843	2	N	-0-			-0-
01	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-		12137	2	N	-0-			-0-
02	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-		10082	2	N	-0-			-0-
03	10850 X	7285	-0-	-3565	-0-		7285	2	N	-0-			-0-
-----													
JACOBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6861 - 9507	
10	11129 X	10566	-0-	-563	-0-		10566	2	N	-0-			-0-
11	10770 X	10166	-0-	-604	-0-		10166	2	N	-0-			-0-
12	11129 X	10461	-0-	-668	-0-		10354	2	N	97			97
01	10912 X	10219	-0-	-693	-0-		10219	2	N	-0-			97
02	9688 X	9246	-0-	-442	-0-		9246	2	N	-0-			97
03	10571 X	10166	-0-	-405	-0-		10166	2	N	-0-			97
-----													
BLASINGAME A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7131 - 9943	
10	651 X	88	-0-	-563	-0-		88	1	N	-0-			-0-
11	1290 X	55	-0-	-1235	-0-		55	1	N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILSHIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7750 - 10392	
10	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-		14238	2	N	-0-			-0-
11	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-		13274	2	N	-0-			-0-
12	14322 X	10571	-0-	-3751	-0-		10571	2	N	-0-			-0-
01	14322 X	11530	-0-	-2792	-0-		11530	2	N	-0-			-0-
02	12936 X	9352	-0-	-3584	-0-		9352	2	N	-0-			-0-
03	14229 X	7154	-0-	-7075	-0-		7154	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNAPP SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8240 - 9482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8711 X	8255	-0-	-456	-0-	8255 2	N	-0-				-0-
11	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216 2	N	-0-				-0-
12	8928 X	1293	-0-	-7635	-0-	1293 2	N	-0-				-0-
01	8928 X	33	-0-	-8895	-0-	33 2	N	-0-				-0-
02	8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-		N	-0-				-0-
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-		N	-0-				-0-
-----												
WADSWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093 - 11402
10	20336 X	18731	-0-	-1605	-0-	18731 2	N	-0-				-0-
11	21120 X	12269	-0-	-8851	-0-	12269 2	N	-0-				-0-
12	21824 X	4	-0-	-21820	-0-	4 2	N	-0-				-0-
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-		N	-0-				-0-
02	18844 X	-0-	-0-	-18844	-0-		N	-0-				-0-
03	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-		N	-0-				-0-
-----												
BEADLES		WELL #:		1H	RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8052 - 10582
10	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12217 2	N	-0-				-0-
11	9900 X	8897	-0-	-1003	-0-	8897 2	N	-0-				-0-
12	10230 X	9087	-0-	-1143	-0-	9087 2	N	-0-				-0-
01	12214 X	8591	-0-	-3623	-0-	8591 2	N	-0-				-0-
02	11032 X	7477	-0-	-3555	-0-	7477 2	N	-0-				-0-
03	12214 X	9339	-0-	-2875	-0-	9339 2	N	-0-				-0-
-----												
TODD UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7938 - 10975
10	16120 X	4320	-0-	-11800	-0-	4320 2	N	-0-				-0-
11	15540 X	4216	-0-	-11324	-0-	4216 2	N	-0-				-0-
12	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336 2	N	-0-				-0-
01	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13656 2	N	-0-				-0-
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2	N	-0-				-0-
*03	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636 2	N	-0-				-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	240266	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7853 - 10739
10	12927 X	2291	-0-	-10636	-0-	2291 2	N	-0-				-0-
11	12510 X	7131	-0-	-5379	-0-	7131 2	N	-0-				-0-
12	11966 X	3493	-0-	-8473	-0-	3493 2	N	-0-				-0-
01	10323 X	5342	-0-	-4981	-0-	78 1	N	-0-	5264 2	N		-0-
02	7644 X	5911	-0-	-1733	-0-	168 1	N	-0-	5743 2	N		-0-
03	7378 X	6642	-0-	-736	-0-	171 1	N	-0-	6471 2	N		-0-
-----												
HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 3BH	RRCID ->	240270	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8592 - 10336
10	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731 2	N	-0-				-0-
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 2	N	-0-				-0-
12	5983 X	3823	-0-	-2160	-0-	3823 2	N	-0-				-0-
01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2	N	-0-				-0-
02	6972 X	938	-0-	-6034	-0-	938 2	N	-0-				-0-
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-				-0-
-----												
BASPED UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240273	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8233 - 10618
10	7502 X	5013	-0-	-2489	-0-	127 1	N	-0-	4886 2	N		-0-
11	7260 X	3875	-0-	-3385	-0-	138 1	N	-0-	3737 2	N		-0-
12	7006 X	4169	-0-	-2837	-0-	140 1	N	-0-	4029 2	N		-0-
01	6851 X	5786	-0-	-1065	-0-	151 1	N	-0-	5635 2	N		-0-
02	5684 X	2097	-0-	-3587	-0-	76 1	N	-0-	2021 2	N		-0-
03	5022 X	4225	-0-	-797	-0-	199 1	N	-0-	4026 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KLUGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240275		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 7107 - 8915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		9551 X	9551	-0-	-0-	9551	2				-0-
11		8850 X	8347	-0-	-503	8347	2				-0-
12		9145 X	8360	-0-	-785	8360	2				-0-
01		9548 X	9140	-0-	-408	9140	2				-0-
02		8624 X	7537	-0-	-1087	7537	2				-0-
03		9548 X	7267	-0-	-2281	257	1	7010	2		-0-
-----											
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240280		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 9311 - 12372	
10		0 W	83	-0-	83	83	2				-0-
11		0 W	8300	-0-	8300	8383	2				-0-
12		0 W	45606	-0-	45606	53989	2				-0-
01		0 W	39173	-0-	39173	93162	2				-0-
02		127868 X	34706	-0-	-93162	34706	2				-0-
*03		40575 X	40575	-0-	-0-	40575	2				-0-
-----											
BUZZYS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240284		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 8002 - 11580	
10		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					-0-
11		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					-0-
12		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					-0-
01		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					-0-
02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
OWEN		WELL #: 7H		RRCID -> 240294		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7286 - 9845	
10		6417 X	6122	-0-	-295	6122	2				-0-
11		6120 X	5832	-0-	-288	5832	2				-0-
12		6262 X	5847	-0-	-415	5847	2				-0-
01		6107 X	5807	-0-	-300	5807	2				-0-
02		5516 X	5209	-0-	-307	5209	2				-0-
03		6107 X	5710	-0-	-397	5710	2				-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240295		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8330 - 10340	
10		10943 X	9831	-0-	-1112	9831	2				-0-
11		10440 X	8880	-0-	-1560	8880	2				-0-
12		10571 X	9455	-0-	-1116	9455	2				-0-
01		10571 X	9181	-0-	-1390	9181	2				-0-
02		8932 X	8308	-0-	-624	8308	2				-0-
03		9827 X	7871	-0-	-1956	7871	2				-0-
-----											
NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 1H		RRCID -> 240299		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 6945 - 9553	
10		8839 X	8839	-0-	-0-	8839	2				-0-
11		9697 X	9697	-0-	-0-	9697	2				-0-
12		9848 X	9848	-0-	-0-	9848	2				-0-
01		10644 X	10644	-0-	-0-	10644	2				-0-
02		9044 X	8839	-0-	-205	8839	2				-0-
03		10013 X	9892	-0-	-121	9892	2				-0-
-----											
JW ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240302		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 8184 - 10602	
10		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					-0-
11		1500 X	28	-0-	-1472	28	2				-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01		325 X	325	-0-	-0-	325	2				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10		11098 X	10769	-0-	-329	-0-	10769 2		Y	30
11		10770 X	10304	-0-	-466	-0-	10304 2		Y	30
12		11129 X	10433	-0-	-696	-0-	10433 2		Y	30
01		11129 X	10261	-0-	-868	-0-	10258 2	3 9	Y	-0-
02		9772 X	9296	-0-	-476	-0-	9296 2		Y	-0-
03		10757 X	10141	-0-	-616	-0-	10141 2		Y	-0-
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841										
10		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2		Y	14
11		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2		Y	14
12		9765 X	8432	-0-	-1333	-0-	8432 2		Y	14
01		9424 X	8057	-0-	-1367	-0-	8057 2		Y	-0-
02		8008 X	7229	-0-	-779	-0-	7229 2		Y	-0-
03		8866 X	7795	-0-	-1071	-0-	7795 2		Y	-0-
NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032										
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465										
10		9052 X	6901	-0-	-2151	-0-	6901 2		N	-0-
11		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132 2		N	-0-
12		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870 2		N	-0-
01		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587 2		N	-0-
02		10388 X	8838	-0-	-1550	-0-	8838 2		N	-0-
03		11501 X	9473	-0-	-2028	-0-	9473 2		N	-0-
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331										
10		8680 X	6884	-0-	-1796	-0-	6884 2		N	-0-
11		7950 X	6437	-0-	-1513	-0-	6437 2		N	-0-
12		8122 X	3296	-0-	-4826	-0-	3296 2		N	-0-
01		7564 X	5645	-0-	-1919	-0-	5645 2		N	-0-
02		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	125 1	6383 2	N	-0-
*03		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	175 1	7874 2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240324	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6660 PERF. 6950 - 9596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12586 X	7834	-0-	-4752	-0-	7834 2	N	-0-	-0-	
11	12180 X	7709	-0-	-4471	-0-	7709 2	N	-0-	-0-	
12	17949 X	128	-0-	-17821	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
01	16802 X	8745	-0-	-8057	-0-	8745 2	N	-0-	-0-	
02	11200 X	11038	-0-	-162	-0-	11038 2	N	-0-	-0-	
*03	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884 2	N	-0-	-0-	
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: E 5H		RRCID ->	240327	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9968 PERF. 7635 - 9895	
10	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051 2	N	-0-	-0-	
11	11490 X	11190	-0-	-300	-0-	11190 2	N	-0-	-0-	
12	11873 X	9536	-0-	-2337	-0-	9536 2	N	-0-	-0-	
01	12059 X	7150	-0-	-4909	-0-	7150 2	N	-0-	-0-	
02	10892 X	6947	-0-	-3945	-0-	6947 2	N	-0-	-0-	
03	12059 X	7044	-0-	-5015	-0-	7044 2	N	-0-	-0-	
-----										
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 4H		RRCID ->	240341	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6008 PERF. 6474 - 8686	
10	2480 X	2275	-0-	-205	-0-	2252 2	23 9 N	21	147	
11	2340 X	2270	-0-	-70	-0-	2236 2	34 9 N	31	178	
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2876 2	41 9 N	37	215	
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3046 2	25 9 N	23	39	
02	2128 X	1702	-0-	-426	-0-	1681 2	21 9 N	19	58	
03	2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	1846 2	21 9 N	19	77	
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: M 5H		RRCID ->	240350	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7007 PERF. 7283 - 9719	
10	13144 X	11396	-0-	-1748	-0-	11396 2	N	-0-	-0-	
11	12360 X	10278	-0-	-2082	-0-	10278 2	N	-0-	-0-	
12	12772 X	10643	-0-	-2129	-0-	10643 2	N	-0-	-0-	
01	12772 X	10490	-0-	-2282	-0-	10490 2	N	-0-	-0-	
02	11480 X	9429	-0-	-2051	-0-	9429 2	N	-0-	-0-	
03	11408 X	10074	-0-	-1334	-0-	10074 2	N	-0-	-0-	
-----										
BRUMBAUGH		WELL #: 13H		RRCID ->	240352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 7696 - 8972	
10	7595 X	7520	-0-	-75	-0-	7520 2	N	-0-	-0-	
11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2	N	-0-	-0-	
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2	N	-0-	-0-	
01	7533 X	7317	-0-	-216	-0-	7317 2	N	-0-	-0-	
02	7112 X	6365	-0-	-747	-0-	6365 2	N	-0-	-0-	
03	7874 X	7192	-0-	-682	-0-	7192 2	N	-0-	-0-	
-----										
LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240354	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	8319 PERF. 9667 - 10025	
10	4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161 2	N	-0-	-0-	
11	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	3697 2	N	-0-	-0-	
12	4495 X	3116	-0-	-1379	-0-	3116 2	N	-0-	-0-	
01	4185 X	3586	-0-	-599	-0-	3586 2	N	-0-	-0-	
02	3780 X	3526	-0-	-254	-0-	3526 2	N	-0-	-0-	
03	4154 X	2863	-0-	-1291	-0-	2863 2	N	-0-	-0-	
-----										
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240356	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 8010 - 9794	
10	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-		N	-0-	-0-	
11	9180 X	747	-0-	-8433	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
12	8835 X	5193	-0-	-3642	-0-	5193 2	N	-0-	-0-	
01	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2	N	-0-	-0-	
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2	N	-0-	-0-	
*03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240358	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8106 - 9770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240361	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8124 - 8766			
10	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	3780	-0-	-684	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
-----															
LONGHORN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240363	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7380 - 9674			
10	7595	X	6251	-0-	-1344	-0-	6251	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	5017	-0-	-1535	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	5357	-0-	-1897	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
-----															
PRIME RAIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240367	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7515 - 10037			
10	19623	X	7814	-0-	-11809	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
11	18990	X	12199	-0-	-6791	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
12	19623	X	14825	-0-	-4798	-0-	14825	2			N	-0-			-0-
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-			-0-
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-			-0-
03	14818	X	12043	-0-	-2775	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLYBEE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240370	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7901 - 11254			
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	4092	-0-	-2139	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	5937	-0-	-3580	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	4080	-0-	-4824	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	8033	-0-	-1825	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
-----															
PRIME RAIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240373	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7385 - 9244			
10	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2473	-0-	-1277	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	131	-0-	-3248	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	1938	-0-	-1114	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	2666	X	871	-0-	-1795	-0-	871	2			N	-0-			-0-
-----															
HOWETH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240382	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7262 - 9290			
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9974	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	10211	-0-	-3088	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	9897	-0-	-2844	-0-	9897	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	8528	-0-	-1916	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
03	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8955	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POYNOR UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 240383		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12586 X	11397	-0-	-1189	-0-	11397 2	N	-0-		-0-
11	12180 X	11307	-0-	-873	-0-	11307 2	N	-0-		-0-
12	12369 X	11725	-0-	-644	-0-	11725 2	N	-0-		-0-
01	12152 X	11186	-0-	-966	-0-	11186 2	N	-0-		-0-
02	10780 X	9396	-0-	-1384	-0-	9396 2	N	-0-		-0-
03	11718 X	10251	-0-	-1467	-0-	10251 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: E 8H		RRCID -> 240385		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864		
10	8742 X	3021	-0-	-5721	-0-	3021 2	N	-0-		-0-
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2	N	-0-		-0-
12	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2	N	-0-		-0-
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 2	N	-0-		-0-
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2	N	-0-		-0-
*03	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 7H		RRCID -> 240530		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767		
10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14021 2	N	-0-		-0-
11	13680 X	11432	-0-	-2248	-0-	11432 2	N	-0-		-0-
12	14632 X	11178	-0-	-3454	-0-	11178 2	N	-0-		-0-
01	14632 X	13224	-0-	-1408	-0-	13224 2	N	-0-		-0-
02	13216 X	11571	-0-	-1645	-0-	11571 2	N	-0-		-0-
03	14012 X	12953	-0-	-1059	-0-	12953 2	N	-0-		-0-
-----										
POYNOR UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 240533		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310		
10	8091 X	7244	-0-	-847	-0-	7244 2	N	-0-		-0-
11	7350 X	6600	-0-	-750	-0-	6600 2	N	-0-		-0-
12	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	6858 2	N	-0-		-0-
01	7595 X	6545	-0-	-1050	-0-	6545 2	N	-0-		-0-
02	6552 X	6011	-0-	-541	-0-	6011 2	N	-0-		-0-
03	7254 X	6866	-0-	-388	-0-	6866 2	N	-0-		-0-
-----										
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240566		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666		
10	7936 X	6834	-0-	-1102	-0-	6834 2	N	-0-		-0-
11	7680 X	6040	-0-	-1640	-0-	6040 2	N	-0-		-0-
12	7626 X	6378	-0-	-1248	-0-	6378 2	N	-0-		-0-
01	7626 X	6753	-0-	-873	-0-	6753 2	N	-0-		-0-
02	6888 X	5782	-0-	-1106	-0-	5782 2	N	-0-		-0-
03	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	6094 2	N	-0-		-0-
-----										
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240613		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438		
10	6417 X	6056	-0-	-361	-0-	6056 2	N	-0-		-0-
11	6750 X	5359	-0-	-1391	-0-	5359 2	N	-0-		-0-
12	6975 X	831	-0-	-6144	-0-	831 2	N	-0-		-0-
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-		N	-0-		-0-
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-		N	-0-		-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 -	8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	462 1	3733 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3076	-0-	-314	-0-	460 1	2616 2	N	-0-			-0-
12		3441 X	3057	-0-	-384	-0-	505 1	2552 2	N	-0-			-0-
01		3689 X	2958	-0-	-731	-0-	417 1	2541 2	N	-0-			-0-
02		3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	330 1	1971 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3091	-0-	-598	-0-	482 1	2608 2	N	1	1	8	-0-
							1	9					
-----													
NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 -	8862
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			70
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			70
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	63	1	10
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	INC	G-10	280	-0-	280	280	280 1		N	-0-			10
03	INC	G-10	506	-0-	506	786	506 1		N	-0-			10
-----													
WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 -	8701
10		8866 X	8183	-0-	-683	-0-	8173 3	10 9	N	9	10	1	1
11		8550 X	8475	-0-	-75	-0-	8469 3	6 9	N	5	4	1	2
12		8835 X	8410	-0-	-425	-0-	8381 3	29 9	N	26	18	1	10
01		8556 X	8208	-0-	-348	-0-	8187 3	21 9	N	19	23	1	6
02		7924 X	7278	-0-	-646	-0-	7268 3	10 9	N	9	11	1	4
03		8773 X	7920	-0-	-853	-0-	7903 3	17 9	N	15	11	1	8
-----													
CROSSROADS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240677	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	1313	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 -	10034
10		5363 X	1791	-0-	-3572	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
12		3038 X	904	-0-	-2134	-0-	904 2		N	-0-			-0-
01		3038 X	1913	-0-	-1125	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
02		3556 X	2010	-0-	-1546	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
*03		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 -	9395
10		7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7359 2		N	-0-			-0-
11		7350 X	7090	-0-	-260	-0-	7090 2		N	-0-			-0-
12		7595 X	7229	-0-	-366	-0-	7229 2		N	-0-			-0-
01		7347 X	6966	-0-	-381	-0-	6966 2		N	-0-			-0-
02		6636 X	6551	-0-	-85	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
*03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KARI		WELL #: 1H		RRCID -> 240695		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 9210 - 8507		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: H 7H		RRCID -> 240697		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7558 - 9091		
10	7316 X	6026	-0-	-1290	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
11	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	2277	-0-	-5256	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	2891	-0-	-4642	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	651	-0-	-6153	-0-	651	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	5513	-0-	-1617	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
-----												
MANNING TRWD A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240698		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7226 - 10188		
10	16678 X	14951	-0-	-1727	-0-	14951	2	N	-0-			-0-
11	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2	N	-0-			-0-
12	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2	N	-0-			-0-
01	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2	N	-0-			-0-
02	14224 X	13523	-0-	-701	-0-	13523	2	N	-0-			-0-
03	15748 X	14694	-0-	-1054	-0-	14694	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240717		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 7222 - 9728		
10	23715 X	22633	-0-	-1082	-0-	22633	2	N	-0-			-0-
11	21900 X	21708	-0-	-192	-0-	21708	2	N	-0-			-0-
12	22878 X	22228	-0-	-650	-0-	22228	2	N	-0-			-0-
01	22878 X	21953	-0-	-925	-0-	21953	2	N	-0-			-0-
02	20664 X	19554	-0-	-1110	-0-	19554	2	N	-0-			-0-
03	22630 X	21399	-0-	-1231	-0-	21399	2	N	-0-			-0-
-----												
FEDERAL NORTH		WELL #: F 1H		RRCID -> 240742		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7241 - 9607		
10	0 W	6345	-0-	6345	6345	6345	2	N	-0-			-0-
11	0 W	8218	-0-	8218	14563	8218	2	N	-0-			-0-
12	0 W	9099	-0-	9099	23662	9099	2	N	-0-			-0-
01	23808 X	146	-0-	-23662	-0-	146	1	N	-0-			-0-
02	7672 X	21	-0-	-7651	-0-	21	1	N	-0-			-0-
03	9114 X	1	-0-	-9113	-0-	1	1	N	-0-			-0-
-----												
QUARRY		WELL #: 1		RRCID -> 240767		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 7999		PERF. N/A		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: M 6H		RRCID -> 240798		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 7688 - 9371		
10	6572 X	5661	-0-	-911	-0-	5661	2	N	-0-			-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5908	-0-	-199	-0-	5908	2	N	-0-			-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	6088	-0-	-174	-0-	6088	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAVENER		WELL #: 2H		RRCID -> 240799		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 7042 - 10198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 2					69
11	7530 X	6886	-0-	-644	-0-	6886 2					69
12	7781 X	7554	-0-	-227	-0-	7554 2					69
01	7812 X	7328	-0-	-484	-0-	7328 2					69
02	7056 X	6086	-0-	-970	-0-	6086 2					69
*03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919 2					69
-----											
RICHARDSON, SID		WELL #: C 4H		RRCID -> 240801		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 7280 - 10582	
10	7874 X	6859	-0-	-1015	-0-	725 1	6134 2	N			-0-
11	7320 X	6325	-0-	-995	-0-	668 1	5657 2	N			-0-
12	7285 X	6212	-0-	-1073	-0-	688 1	5524 2	N			-0-
01	6975 X	5935	-0-	-1040	-0-	712 1	5223 2	N			-0-
02	6188 X	5378	-0-	-810	-0-	658 1	4720 2	N			-0-
03	6851 X	6013	-0-	-838	-0-	734 1	5279 2	N			-0-
-----											
OWEN		WELL #: 5H		RRCID -> 240850		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7384 - 9596	
10	7099 X	6314	-0-	-785	-0-	6314 2		N			-0-
11	6990 X	5442	-0-	-1548	-0-	5442 2		N			-0-
12	7223 X	5463	-0-	-1760	-0-	5463 2		N			-0-
01	7223 X	5227	-0-	-1996	-0-	5227 2		N			-0-
02	6524 X	5057	-0-	-1467	-0-	5057 2		N			-0-
03	6324 X	5527	-0-	-797	-0-	5527 2		N			-0-
-----											
JACK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 240854		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7872 - 10458	
10	6696 X	638	-0-	-6058	-0-	638 2		N			-0-
11	6480 X	233	-0-	-6247	-0-	233 2		N			-0-
12	2759 X	707	-0-	-2052	-0-	707 2		N			-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N			-0-
02	840 X	80	-0-	-760	-0-	80 2		N			-0-
*03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N			-0-
-----											
HARPER NEJ EAST		WELL #: C 3AH		RRCID -> 240855		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8536 - 11884	
10	11625 X	8229	-0-	-3396	-0-	8229 2		N			-0-
11	11250 X	10078	-0-	-1172	-0-	10078 2		N			-0-
12	12028 X	10348	-0-	-1680	-0-	10348 2		N			-0-
01	11377 X	11306	-0-	-71	-0-	11306 2		N			-0-
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738 2		N			-0-
03	10416 X	10350	-0-	-66	-0-	10350 2		N			-0-
-----											
WILLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240856		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8533 - 12351	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DICKINSON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240857		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8904 - 12772	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARPER CATTLE G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

10	10199 X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9870 X	8731	-0-	-1139	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
12	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	8369	-0-	-199	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
*03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	5340 X	865	-0-	-4475	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	2947	-0-	2947	2947	2947	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	1702	-0-	1702	4649	1702	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	216	-0-	216	4865	216	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	590	-0-	590	5455	590	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

10	5797 X	3681	-0-	-2116	-0-	485	1	3193	3	N	3					70
11	5610 X	3640	-0-	-1970	-0-	457	1	3183	3	N	-0-					70
12	5797 X	3416	-0-	-2381	-0-	401	1	3015	3	N	-0-					70
01	4185 X	3427	-0-	-758	-0-	386	1	3041	3	N	-0-					70
02	3556 X	2885	-0-	-671	-0-	407	1	2478	3	N	-0-					70
03	3751 X	3253	-0-	-498	-0-	444	1	2809	3	N	-0-					70

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

10	9083 X	5188	-0-	-3895	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	7830 X	6229	-0-	-1601	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
12	8091 X	4724	-0-	-3367	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	2772	-0-	-4451	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	4437	-0-	-1387	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

10	10912 X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	2873	-0-	-3877	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	106	-0-	-6869	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	10602 X	6313	-0-	-4289	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	9576 X	5056	-0-	-4520	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	5346	-0-	-5256	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PURSELLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240980		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11390 2	N	-0-		-0-
11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	11138 2	N	-0-		-0-
12	11346 X	10198	-0-	-1148	-0-	10198 2	N	-0-		-0-
01	11377 X	10897	-0-	-480	-0-	10897 2	N	-0-		-0-
02	10388 X	9829	-0-	-559	-0-	9829 2	N	-0-		-0-
03	11501 X	10177	-0-	-1324	-0-	10177 2	N	-0-		-0-
-----										
QUARRY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240986		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236		
10	11966 X	8702	-0-	-3264	-0-	8702 2	N	-0-		-0-
11	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437 2	N	-0-		-0-
12	14136 X	13566	-0-	-570	-0-	13566 2	N	-0-		-0-
01	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	15344 2	N	-0-		-0-
02	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769 2	N	-0-		-0-
*03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	19971 2	N	-0-		-0-
-----										
RAFAEL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 241008		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727		
10	16461 X	14867	-0-	-1594	-0-	14867 2	N	-0-		-0-
11	15930 X	14489	-0-	-1441	-0-	14489 2	N	-0-		-0-
12	16120 X	15357	-0-	-763	-0-	15357 2	N	-0-		-0-
01	14880 X	13793	-0-	-1087	-0-	13793 2	N	-0-		-0-
02	13524 X	11585	-0-	-1939	-0-	11585 2	N	-0-		-0-
03	15345 X	12648	-0-	-2697	-0-	12648 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 241107		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342		
10	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361 2	N	-0-		-0-
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380 2	N	-0-		-0-
12	9114 X	7323	-0-	-1791	-0-	7323 2	N	-0-		-0-
01	9672 X	8614	-0-	-1058	-0-	8614 2	N	-0-		-0-
02	8736 X	7413	-0-	-1323	-0-	7413 2	N	-0-		-0-
03	9672 X	8266	-0-	-1406	-0-	8266 2	N	-0-		-0-
-----										
ANTHONY		WELL #: 1H		RRCID -> 241188		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284		
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	-0-		-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	1562	-0-	-515	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	N	-0-		-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		-0-
*03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2	N	-0-		-0-
-----										
MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 241190		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069		
10	9083 X	6103	-0-	-2980	-0-	6103 2	N	-0-		-0-
11	8790 X	5908	-0-	-2882	-0-	5908 2	N	-0-		-0-
12	8525 X	7043	-0-	-1482	-0-	7043 2	N	-0-		-0-
01	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 2	N	-0-		-0-
02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2	N	-0-		-0-
*03	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531 2	N	-0-		-0-
-----										
CORLEY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 241193		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	241201	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7944 - 10621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14787 X	11103	-0-	-3684	-0-	11103 2		N	-0-		-0-
11		14220 X	11920	-0-	-2300	-0-	11920 2		N	-0-		-0-
12		13733 X	11879	-0-	-1854	-0-	11879 2		N	-0-		-0-
01		13733 X	12183	-0-	-1550	-0-	12183 2		N	-0-		-0-
02		11116 X	6781	-0-	-4335	-0-	6781 2		N	-0-		-0-
03		12307 X	6643	-0-	-5664	-0-	6643 2		N	-0-		-0-
-----												
COPPER CAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241235	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8581 - 10177	
10		4991 X	4477	-0-	-514	-0-	4477 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	4749	-0-	-471	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	4113	-0-	-1281	-0-	4113 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	1514	-0-	-3880	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
02		4508 X	2701	-0-	-1807	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
03		4898 X	4877	-0-	-21	-0-	4877 2		N	-0-		-0-
-----												
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	241236	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8277 - 11163	
10		13547 X	10185	-0-	-3362	-0-	10185 2		N	-0-		-0-
11		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	13177 2		N	-0-		-0-
12		13547 X	11490	-0-	-2057	-0-	11490 2		N	-0-		-0-
01		13299 X	11739	-0-	-1560	-0-	11739 2		N	-0-		-0-
02		12292 X	10703	-0-	-1589	-0-	10703 2		N	-0-		-0-
03		13609 X	9880	-0-	-3729	-0-	9880 2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD		WELL #:		M 3H	RRCID ->	241237	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7164 - 10126	
10		22971 X	21621	-0-	-1350	-0-	21621 2		N	-0-		-0-
11		21690 X	20793	-0-	-897	-0-	20793 2		N	-0-		-0-
12		21855 X	21118	-0-	-737	-0-	21118 2		N	-0-		-0-
01		21855 X	20861	-0-	-994	-0-	20861 2		N	-0-		-0-
02		19684 X	18670	-0-	-1014	-0-	18670 2		N	-0-		-0-
03		21607 X	20392	-0-	-1215	-0-	20392 2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD		WELL #:		M 2H	RRCID ->	241238	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 6956 - 8708	
10		13330 X	12377	-0-	-953	-0-	12377 2		N	-0-		-0-
11		12900 X	12062	-0-	-838	-0-	12062 2		N	-0-		-0-
12		13330 X	11925	-0-	-1405	-0-	11925 2		N	-0-		-0-
01		13206 X	12090	-0-	-1116	-0-	12090 2		N	-0-		-0-
02		11620 X	10633	-0-	-987	-0-	10633 2		N	-0-		-0-
03		12462 X	11179	-0-	-1283	-0-	11179 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS UNIT		WELL #:		N 2H	RRCID ->	241239	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 5762 - 8034	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241240	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7084 - 11612	
10		21421 X	19480	-0-	-1941	-0-	19480 2		N	-0-		-0-
11		20730 X	19179	-0-	-1551	-0-	19179 2		N	-0-		-0-
12		21421 X	20292	-0-	-1129	-0-	20292 2		N	-0-		-0-
01		21328 X	19783	-0-	-1545	-0-	19783 2		N	-0-		-0-
02		18620 X	18416	-0-	-204	-0-	18416 2		N	-0-		-0-
03		20305 X	19931	-0-	-374	-0-	19931 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HATCHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241291	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7596 - 10032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15903 X	9152	-0-	-6751	-0-	284 1	8868 2	N	-0-			-0-
11	7890 X	5761	-0-	-2129	-0-	162 1	5599 2	N	-0-			-0-
12	7719 X	2754	-0-	-4965	-0-	135 1	2619 2	N	-0-			-0-
01	9207 X	8123	-0-	-1084	-0-	300 1	7823 2	N	-0-			-0-
02	8316 X	439	-0-	-7877	-0-	14 1	425 2	N	-0-			-0-
03	9207 X	7661	-0-	-1546	-0-	211 1	7450 2	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS FOWLER		WELL #: 1H		RRCID ->	241299	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7905 - 10455	
10	6727 X	6679	-0-	-48	-0-	408 1	6271 2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5381	-0-	-709	-0-	368 1	5013 2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4678	-0-	-499	-0-	291 1	4387 2	N	-0-			-0-
01	6665 X	5463	-0-	-1202	-0-	371 1	5092 2	N	-0-			-0-
02	6020 X	2975	-0-	-3045	-0-	329 1	2646 2	N	-0-			-0-
03	6665 X	943	-0-	-5722	-0-	69 1	874 2	N	-0-			-0-
-----												
HUFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241307	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	8739 - 10802	
10	25814 X	25814	-0-	-0-	-0-	25814 2		N	-0-			-0-
11	22860 X	21609	-0-	-1251	-0-	21609 2		N	-0-			-0-
12	25079 X	21691	-0-	-3388	-0-	21691 2		N	-0-			-0-
01	25823 X	21999	-0-	-3824	-0-	21999 2		N	-0-			-0-
02	23324 X	19074	-0-	-4250	-0-	19074 2		N	-0-			-0-
*03	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	28813 2		N	-0-			-0-
-----												
RFS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	241342	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8093 - 10103	
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879 2		N	-0-			-0-
11	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	14833 2		N	-0-			-0-
12	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066 2		N	-0-			-0-
01	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17420 2		N	-0-			-0-
02	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15166 2		N	-0-			-0-
*03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418 2		N	-0-			-0-
-----												
RFS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	241343	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8118 - 9702	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	10547	-0-	10547	10547	10547 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	10469	-0-	10469	21016	10469 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	8211	-0-	8211	29227	8211 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	10123	-0-	10123	39350	10123 2		N	-0-			-0-
-----												
HAMPTON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	241344	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7563 - 9347	
10	3596 X	1588	-0-	-2008	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
12	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195 2		N	-0-			-0-
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
*03	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973 2		N	-0-			-0-
-----												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7702 - 9226	
10	3286 X	1987	-0-	-1299	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2043	-0-	-777	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2067	-0-	-351	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3388	-0-	288	288	3388 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAFAEL UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715 PERF. 8082 - 11168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13147 2	N	-0-			-0-
11		13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	13830 2	N	-0-			-0-
12		13454 X	12491	-0-	-963	-0-	12491 2	N	-0-			-0-
01		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14446 2	N	-0-			-0-
02		12908 X	12630	-0-	-278	-0-	12630 2	N	-0-			-0-
03		14291 X	13668	-0-	-623	-0-	13668 2	N	-0-			-0-
-----												
QUARRY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 7399 - 9763			
10		20708 X	19173	-0-	-1535	-0-	19173 2	N	-0-			-0-
11		20040 X	16902	-0-	-3138	-0-	16902 2	N	-0-			-0-
12		20088 X	17348	-0-	-2740	-0-	17348 2	N	-0-			-0-
01		19685 X	14904	-0-	-4781	-0-	14904 2	N	-0-			-0-
02		17304 X	8894	-0-	-8410	-0-	8894 2	N	-0-			-0-
03		19158 X	3087	-0-	-16071	-0-	3087 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: S 3H		RRCID ->	241422	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 7314 - 9464			
10		12989 X	298	-0-	-12691	-0-	298 2	N	-0-			-0-
11		12570 X	682	-0-	-11888	-0-	682 2	N	-0-			-0-
12		12989 X	2388	-0-	-10601	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
01		11315 X	8368	-0-	-2947	-0-	8368 2	N	-0-			-0-
02		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 2	N	-0-			-0-
*03		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896 2	N	-0-			-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241423	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7236 PERF. 7545 - 9930			
10		8463 X	8420	-0-	-43	-0-	8420 2	N	-0-			-0-
11		8610 X	5460	-0-	-3150	-0-	5460 2	N	-0-			-0-
12		8897 X	4538	-0-	-4359	-0-	4538 2	N	-0-			-0-
01		8897 X	3989	-0-	-4908	-0-	3989 2	N	-0-			-0-
02		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2	N	-0-			-0-
*03		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: U 8H		RRCID ->	241430	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6911 PERF. 7404 - 9622			
10		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089 2	N	-0-			-0-
11		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205 2	N	-0-			-0-
12		11966 X	10922	-0-	-1044	-0-	10922 2	N	-0-			-0-
01		12090 X	11037	-0-	-1053	-0-	11037 2	N	-0-			-0-
02		10920 X	9518	-0-	-1402	-0-	9518 2	N	-0-			-0-
03		12090 X	9766	-0-	-2324	-0-	9766 2	N	-0-			-0-
-----												
LANE		WELL #: 1H		RRCID ->	241500	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7579 PERF. 7781 - 9772			
10		16151 X	11188	-0-	-4963	-0-	11188 2	N	-0-			-0-
11		11340 X	10878	-0-	-462	-0-	10878 2	N	-0-			-0-
12		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	12772 2	N	-0-			-0-
01		11842 X	11080	-0-	-762	-0-	11080 2	N	-0-			-0-
02		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11812 2	N	-0-			-0-
03		12772 X	10703	-0-	-2069	-0-	10703 2	N	-0-			-0-
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241501	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 7810 - 9997			
10		12059 X	11026	-0-	-1033	-0-	11026 2	N	-0-			-0-
11		11760 X	10347	-0-	-1413	-0-	10347 2	N	-0-			-0-
12		12152 X	7942	-0-	-4210	-0-	7942 2	N	-0-			-0-
01		12152 X	10608	-0-	-1544	-0-	10608 2	N	-0-			-0-
02		10472 X	9720	-0-	-752	-0-	9720 2	N	-0-			-0-
03		11036 X	11022	-0-	-14	-0-	11022 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID -> 241737		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5172 3	25 9	Y	23	30 1	18
11	6330 X	5037	-0-	-1293	-0-	5016 3	21 9	Y	19		37
12	6541 X	1950	-0-	-4591	-0-	1936 3	14 9	Y	13	36 1	14
01	6541 X	1464	-0-	-5077	-0-	1440 3	24 9	Y	22	18 1	18
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4898 3	50 9	Y	45	32 1	31
03	5208 X	3969	-0-	-1239	-0-	3944 3	25 9	Y	23	26 1	28
-----											
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243131		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933			
10	16864 X	13971	-0-	-2893	-0-	13971 2		N	-0-		-0-
11	16320 X	13170	-0-	-3150	-0-	13170 2		N	-0-		-0-
12	16864 X	14141	-0-	-2723	-0-	14141 2		N	-0-		-0-
01	15624 X	14590	-0-	-1034	-0-	14590 2		N	-0-		-0-
02	13776 X	11877	-0-	-1899	-0-	11877 2		N	-0-		-0-
*03	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14209 2		N	-0-		-0-
-----											
RAFAEL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243133		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 243143		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855			
10	8122 X	7591	-0-	-531	-0-	7591 2		N	-0-		-0-
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546 2		N	-0-		-0-
12	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774 2		N	-0-		-0-
01	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896 2		N	-0-		-0-
02	9072 X	6824	-0-	-2248	-0-	6824 2		N	-0-		-0-
03	10044 X	7318	-0-	-2726	-0-	7318 2		N	-0-		-0-
-----											
MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID -> 243149		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791			
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 3		N	-0-		89
11	8640 X	6758	-0-	-1882	-0-	6758 3		N	-0-		89
12	8928 X	7075	-0-	-1853	-0-	6863 3	212 9	N	193	193 1	89
01	8928 X	7549	-0-	-1379	-0-	7549 3		N	-0-		89
02	7196 X	6958	-0-	-238	-0-	6958 3		N	-0-		89
*03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7400 3	17 9	N	15	104 1	-0-
-----											
BYRD		WELL #: A 1H		RRCID -> 243150		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499			
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-		16
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-		16
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-		16
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		16
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KILLOUGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243327	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5897 - 10164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	420 1	9757 2	N	-0-		65
11		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	321 1	10414 2	N	-0-		65
12		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	412 1	9897 2	N	39		104
							43 9					
01		10168 X	8129	-0-	-2039	-0-	310 1	7819 2	N	-0-		104
02		10024 X	8805	-0-	-1219	-0-	378 1	8427 2	N	-0-		104
03		11098 X	9789	-0-	-1309	-0-	497 1	9187 2	N	95	181 1	18
							105 9					
-----												
RIVER BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	243328	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8331 - 10373	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RODEO GUSHER		WELL #:		2H	RRCID ->	243345	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 8290 - 9730	
10		6634 X	6101	-0-	-533	-0-	6101 2		N	-0-		-0-
11		6240 X	5560	-0-	-680	-0-	5560 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	3484	-0-	-2964	-0-	3484 2		N	-0-		-0-
01		6107 X	5987	-0-	-120	-0-	5987 2		N	-0-		-0-
02		5516 X	5189	-0-	-327	-0-	5189 2		N	-0-		-0-
03		6107 X	5249	-0-	-858	-0-	5249 2		N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243357	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7171 - 9141	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SIDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243358	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 7010 - 9376	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEWIS UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	243359	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8232 - 9329	
10		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-		-0-
11		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10374 2		N	-0-		-0-
12		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12519 2		N	-0-		-0-
01		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760 2		N	-0-		-0-
02		9688 X	3994	-0-	-5694	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
03		12462 X	10598	-0-	-1864	-0-	10598 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEWIS UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 243360		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8173 - 9270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058 2	N	-0-		-0-
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 2	N	-0-		-0-
12	8587 X	7628	-0-	-959	-0-	7628 2	N	-0-		-0-
01	8587 X	7718	-0-	-869	-0-	7718 2	N	-0-		-0-
02	7448 X	6729	-0-	-719	-0-	6729 2	N	-0-		-0-
03	8060 X	7700	-0-	-360	-0-	7700 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: E 6H		RRCID -> 243361		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7350 - 9735
10	9114 X	7605	-0-	-1509	-0-	7605 2	N	-0-		-0-
11	9660 X	8320	-0-	-1340	-0-	8320 2	N	-0-		-0-
12	9982 X	7074	-0-	-2908	-0-	7074 2	N	-0-		-0-
01	9982 X	7166	-0-	-2816	-0-	7166 2	N	-0-		-0-
02	8652 X	6773	-0-	-1879	-0-	6773 2	N	-0-		-0-
03	8587 X	7741	-0-	-846	-0-	7741 2	N	-0-		-0-
-----										
VANCE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243374		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 7892 - 11279
10	12369 X	12026	-0-	-343	-0-	12026 2	N	-0-		-0-
11	13230 X	11519	-0-	-1711	-0-	11519 2	N	-0-		-0-
12	13671 X	11881	-0-	-1790	-0-	11881 2	N	-0-		-0-
01	13671 X	11621	-0-	-2050	-0-	11621 2	N	-0-		-0-
02	11900 X	10067	-0-	-1833	-0-	10067 2	N	-0-		-0-
03	12028 X	10120	-0-	-1908	-0-	10120 2	N	-0-		-0-
-----										
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 243375		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 6897 - 9593
10	13795 X	12350	-0-	-1445	-0-	12350 3	N	-0-		19
11	13350 X	11921	-0-	-1429	-0-	11921 3	N	-0-		19
12	13795 X	1392	-0-	-12403	-0-	1392 3	N	-0-		19
01	12741 X	1479	-0-	-11262	-0-	1479 3	N	-0-		19
02	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 3	N	-0-		19
*03	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12460 3	N	-0-		19
-----										
CACTUS JACK		WELL #: 1H		RRCID -> 243397		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8087 - 9150
10	6820 X	141	-0-	-6679	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-		N	-0-		-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		N	-0-		-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-
02	504 X	63	-0-	-441	-0-	63 2	N	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7448 - 10394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7456 - 9682
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
01	992 N	178	-0-	-814	-0-	178 2	N	-0-		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-		N	-0-		-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591 2		N	-0-	-0-	
11	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137 2		N	-0-	-0-	
12	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243 2		N	-0-	-0-	
01	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255 2		N	-0-	-0-	
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 2		N	-0-	-0-	
*03	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	15285 2		N	-0-	-0-	
-----											
TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243409		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825			
10	14725 X	13176	-0-	-1549	-0-	13176 2		N	-0-	-0-	
11	14250 X	12577	-0-	-1673	-0-	12577 2		N	-0-	-0-	
12	14198 X	12584	-0-	-1614	-0-	12584 2		N	-0-	-0-	
01	13919 X	11812	-0-	-2107	-0-	11812 2		N	-0-	-0-	
02	12376 X	11777	-0-	-599	-0-	11777 2		N	-0-	-0-	
03	13175 X	12762	-0-	-413	-0-	12762 2		N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID -> 243414		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135			
10	17267 X	15018	-0-	-2249	-0-	15018 2		N	-0-	-0-	
11	16710 X	15679	-0-	-1031	-0-	15679 2		N	-0-	-0-	
12	17267 X	15190	-0-	-2077	-0-	15190 2		N	-0-	-0-	
01	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600 2		N	-0-	-0-	
02	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739 2		N	-0-	-0-	
*03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647 2		N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 7H		RRCID -> 243416		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007			
10	4495 X	2081	-0-	-2414	-0-	2081 2		N	-0-	-0-	
11	4320 X	3901	-0-	-419	-0-	3901 2		N	-0-	-0-	
12	4464 X	3749	-0-	-715	-0-	3749 2		N	-0-	-0-	
01	4464 X	4147	-0-	-317	-0-	4147 2		N	-0-	-0-	
02	3640 X	2585	-0-	-1055	-0-	2585 2		N	-0-	-0-	
03	4030 X	3190	-0-	-840	-0-	3190 2		N	-0-	-0-	
-----											
JET GUNS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243417		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527			
10	8866 X	7758	-0-	-1108	-0-	7758 2		N	-0-	-0-	
11	8820 X	6210	-0-	-2610	-0-	6210 2		N	-0-	-0-	
12	9114 X	5926	-0-	-3188	-0-	5926 2		N	-0-	-0-	
01	9114 X	192	-0-	-8922	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
02	7672 X	4047	-0-	-3625	-0-	4047 2		N	-0-	-0-	
03	7750 X	6013	-0-	-1737	-0-	6013 2		N	-0-	-0-	
-----											
VANCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243420		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078			
10	11067 X	10646	-0-	-421	-0-	10646 2		N	-0-	-0-	
11	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11448 2		N	-0-	-0-	
12	11656 X	9495	-0-	-2161	-0-	9495 2		N	-0-	-0-	
01	11656 X	10926	-0-	-730	-0-	10926 2		N	-0-	-0-	
02	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374 2		N	-0-	-0-	
*03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850 2		N	-0-	-0-	
-----											
DUNCAN UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 243426		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259			
10	20832 X	12872	-0-	-7960	-0-	12872 2		N	-0-	-0-	
11	20160 X	14864	-0-	-5296	-0-	14864 2		N	-0-	-0-	
12	20832 X	13348	-0-	-7484	-0-	13348 2		N	-0-	-0-	
01	18011 X	15902	-0-	-2109	-0-	15902 2		N	-0-	-0-	
02	13860 X	13218	-0-	-642	-0-	13218 2		N	-0-	-0-	
03	15345 X	15003	-0-	-342	-0-	15003 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	19840 X	15654	-0-	-4186	-0-	15654	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19200 X	15054	-0-	-4146	-0-	15054	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

10	5890 X	5580	-0-	-310	-0-	5570	2	10 9 Y	9	23 1	13
11	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2	Y	-0-	-0-	13
12	5642 X	1029	-0-	-4613	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-	13
01	5673 X	2712	-0-	-2961	-0-	2712	2	Y	-0-	-0-	13
*02	5124 X	4854	-0-	-270	-0-	4837	2	17 9 Y	15	28 1	-0-
*03	5642 X	5182	-0-	-460	-0-	5117	2	65 9 Y	59	59 1	-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

10	14074 X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13620 X	9194	-0-	-4426	-0-	9194	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13485 X	5637	-0-	-7848	-0-	5637	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11098 X	4340	-0-	-6758	-0-	4340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8736 X	2644	-0-	-6092	-0-	2644	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9672 X	9097	-0-	-575	-0-	9097	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

10	8618 X	8549	-0-	-69	-0-	8549	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8340 X	7972	-0-	-368	-0-	7972	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9083 X	8867	-0-	-216	-0-	8867	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8148 X	8067	-0-	-81	-0-	8067	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8866 X	8784	-0-	-82	-0-	8784	2	N	-0-	-0-	-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

10	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11780 X	11510	-0-	-270	-0-	11510	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10724 X	10314	-0-	-410	-0-	10314	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11873 X	10937	-0-	-936	-0-	10937	2	N	-0-	-0-	-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

10	11749 X	9259	-0-	-2490	-0-	9259	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11040 X	9265	-0-	-1775	-0-	9265	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9300 X	9174	-0-	-126	-0-	9174	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9300 X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8652 X	7909	-0-	-743	-0-	7909	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9579 X	8459	-0-	-1120	-0-	8459	2	N	-0-	-0-	-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

10	13950 X	12450	-0-	-1500	-0-	12450	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13500 X	11904	-0-	-1596	-0-	11904	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13764 X	10230	-0-	-3534	-0-	10230	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13392 X	11240	-0-	-2152	-0-	11240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11256 X	9884	-0-	-1372	-0-	9884	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12462 X	10615	-0-	-1847	-0-	10615	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8078 - 10664
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	12276 X	10417	-0-	-1859	-0-	10417	2		N	-0-		-0-
11	11880 X	11719	-0-	-161	-0-	11719	2		N	-0-		-0-
12	17887 X	4002	-0-	-13885	-0-	4002	2		N	-0-		-0-
01	17887 X	12224	-0-	-5663	-0-	12224	2		N	-0-		-0-
02	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2		N	-0-		-0-
*03	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2		N	-0-		-0-
-----												
POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115
10	5425 X	4411	-0-	-1014	-0-	4411	2		N	-0-		-0-
11	4950 X	3417	-0-	-1533	-0-	3417	2		N	-0-		-0-
12	5084 X	4398	-0-	-686	-0-	4398	2		N	-0-		-0-
01	4867 X	4697	-0-	-170	-0-	4697	2		N	-0-		-0-
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-		-0-
*03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-		-0-
-----												
MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746
10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-		51
11	5490 X	4836	-0-	-654	-0-	4836	3		N	-0-		51
12	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3		N	-0-		51
01	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	3		N	-0-		51
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		N	-0-		51
03	8339 X	4737	-0-	-3602	-0-	4683	3	54 9	N	49	74 1	26
-----												
DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 - 9332
10	T. A.	5559	-0-	5559	11094	227	1	5332 2	N	-0-		72
11	T. A.	4157	-0-	4157	15251	254	1	3903 2	N	-0-		72
12	20513 X	5262	-0-	-15251	-0-	221	1	5041 2	N	-0-		72
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	399	1	6092 2	N	-0-		72
02	5012 X	655	-0-	-4357	-0-	36	1	619 2	N	-0-		72
*03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	278	1	6340 2	N	-0-		72
-----												
TRWD C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243637	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	8614 - 10642
10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		N	-0-		-0-
11	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2		N	-0-		-0-
12	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2		N	-0-		-0-
01	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2		N	-0-		-0-
02	11564 X	9742	-0-	-1822	-0-	9742	2		N	-0-		-0-
03	12803 X	10144	-0-	-2659	-0-	10144	2		N	-0-		-0-
-----												
FREDDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243644	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7786 - 10462
10	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2		N	-0-		-0-
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		N	-0-		-0-
12	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2		N	-0-		-0-
01	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2		N	-0-		-0-
02	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2		N	-0-		-0-
*03	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		I 8H	RRCID ->	243649	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7239 - 9779
10	12276 X	7661	-0-	-4615	-0-	7661	2		N	-0-		-0-
11	10380 X	8430	-0-	-1950	-0-	8430	2		N	-0-		-0-
12	11470 X	7906	-0-	-3564	-0-	7906	2		N	-0-		-0-
01	11470 X	9628	-0-	-1842	-0-	9628	2		N	-0-		-0-
02	10360 X	5354	-0-	-5006	-0-	5354	2		N	-0-		-0-
03	8711 X	7569	-0-	-1142	-0-	7569	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRWD II A UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 243654		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17701 X	16435	-0-	-1266	-0-	16435	2				N	-0-			-0-
11	17130 X	15451	-0-	-1679	-0-	15451	2				N	-0-			-0-
12	17267 X	15573	-0-	-1694	-0-	15573	2				N	-0-			-0-
01	17050 X	15708	-0-	-1342	-0-	15708	2				N	-0-			-0-
02	15092 X	14034	-0-	-1058	-0-	14034	2				N	-0-			-0-
03	16430 X	15514	-0-	-916	-0-	15514	2				N	-0-			-0-
-----															
HOPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243655		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300						
10	8649 X	8130	-0-	-519	-0-	8130	2				N	-0-			-0-
11	8370 X	7729	-0-	-641	-0-	7729	2				N	-0-			-0-
12	8680 X	7915	-0-	-765	-0-	7915	2				N	-0-			-0-
01	8680 X	7950	-0-	-730	-0-	7950	2				N	-0-			-0-
02	7420 X	7055	-0-	-365	-0-	7055	2				N	-0-			-0-
03	8122 X	7763	-0-	-359	-0-	7763	2				N	-0-			-0-
-----															
ROCHIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243925		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BLAKEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243926		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
USA TRUST		WELL #: D 1H		RRCID -> 243927		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727						
10	6324 X	5755	-0-	-569	-0-	513	1	5208	2	N	31				417
						34	9								
11	5910 X	5281	-0-	-629	-0-	472	1	4794	2	N	14				431
						15	9								
12	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	490	1	4885	2	N	19				450
						21	9								
01	5766 X	5201	-0-	-565	-0-	503	1	4673	2	N	23	192	1		281
						25	9								
02	5208 X	4373	-0-	-835	-0-	423	1	3944	2	N	5				286
						6	9								
03	5766 X	5271	-0-	-495	-0-	509	1	4738	2	N	22				308
						24	9								
-----															
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243934		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177						
10	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2				N	-0-			-0-
11	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2				N	-0-			-0-
12	14322 X	13813	-0-	-509	-0-	13813	2				N	-0-			-0-
01	14105 X	13957	-0-	-148	-0-	13957	2				N	-0-			-0-
02	12096 X	11505	-0-	-591	-0-	11505	2				N	-0-			-0-
03	13826 X	12569	-0-	-1257	-0-	12569	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRBP		WELL #: 3H		RRCID -> 243941		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3162 X	534	-0-	-2628	-0-	534	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRWD III		WELL #: J 3H		RRCID -> 243942		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343			
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	420	1	4588 2	N	-0-	-0-
11	4830 X	4681	-0-	-149	-0-	407	1	4274 2	N	-0-	-0-
12	5053 X	308	-0-	-4745	-0-	308	1		N	-0-	-0-
01	5053 X	608	-0-	-4445	-0-	234	1	374 2	N	-0-	-0-
02	4564 X	41	-0-	-4523	-0-	41	2		N	-0-	-0-
03	5022 X	22	-0-	-5000	-0-	22	2		N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: H 4H		RRCID -> 243943		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809			
10	19003 X	17906	-0-	-1097	-0-	17906	2		N	-0-	-0-
11	18030 X	17154	-0-	-876	-0-	17154	2		N	-0-	-0-
12	19034 X	15281	-0-	-3753	-0-	15281	2		N	-0-	-0-
01	19034 X	17159	-0-	-1875	-0-	17159	2		N	-0-	-0-
02	17192 X	15741	-0-	-1451	-0-	15741	2		N	-0-	-0-
03	17918 X	16824	-0-	-1094	-0-	16824	2		N	-0-	-0-
-----											
FREIGHT TRAIN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243944		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624			
10	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2		N	-0-	-0-
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2		N	-0-	-0-
12	4774 X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2		N	-0-	-0-
01	8153 X	652	-0-	-7501	-0-	652	2		N	-0-	-0-
02	7364 X	1847	-0-	-5517	-0-	1847	2		N	-0-	-0-
03	8153 X	1687	-0-	-6466	-0-	1687	2		N	-0-	-0-
-----											
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243957		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194			
10	18073 X	12767	-0-	-5306	-0-	12767	2		N	-0-	-0-
11	17490 X	12487	-0-	-5003	-0-	12487	2		N	-0-	-0-
12	15190 X	4752	-0-	-10438	-0-	4752	2		N	-0-	-0-
01	12772 X	3564	-0-	-9208	-0-	3564	2		N	-0-	-0-
02	11648 X	351	-0-	-11297	-0-	351	2		N	-0-	-0-
03	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WARREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243968		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616			
10	11780 X	9678	-0-	-2102	-0-	9678	2		N	-0-	-0-
11	9750 X	9177	-0-	-573	-0-	9177	2		N	-0-	-0-
12	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2		N	-0-	-0-
01	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2		N	-0-	-0-
02	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2		N	-0-	-0-
03	11656 X	11655	-0-	-1	-0-	11655	2		N	-0-	-0-
-----											
MOUSER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244014		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823			
10	7905 X	7692	-0-	-213	-0-	7692	2		N	-0-	-0-
11	9330 X	7902	-0-	-1428	-0-	7902	2		N	-0-	-0-
12	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2		N	-0-	-0-
01	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2		N	-0-	-0-
02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2		N	-0-	-0-
*03	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PETRIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	6979 - 9681	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15407 X	8906	-0-	-6501	-0-	8906	2	N	-0-			-0-
11	14310 X	10650	-0-	-3660	-0-	10650	2	N	-0-			-0-
12	14725 X	11863	-0-	-2862	-0-	11863	2	N	-0-			-0-
01	14725 X	11603	-0-	-3122	-0-	11603	2	N	-0-			-0-
02	10416 X	9833	-0-	-583	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	11180	-0-	-693	-0-	11180	2	N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7406 - 9721	
10	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2	N	-0-			-0-
11	12210 X	11548	-0-	-662	-0-	11548	2	N	-0-			-0-
12	12617 X	12175	-0-	-442	-0-	12175	2	N	-0-			-0-
01	12617 X	11646	-0-	-971	-0-	11646	2	N	-0-			-0-
02	11144 X	10196	-0-	-948	-0-	10196	2	N	-0-			-0-
03	12183 X	11128	-0-	-1055	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
-----												
RAFTER J UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	244052	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7952 - 11186	
10	15810 X	15346	-0-	-464	-0-	15346	2	N	-0-			-0-
11	14820 X	2544	-0-	-12276	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
12	15128 X	10756	-0-	-4372	-0-	10756	2	N	-0-			-0-
01	15345 X	11957	-0-	-3388	-0-	11957	2	N	-0-			-0-
02	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2	N	-0-			-0-
*03	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH STAR		WELL #: B 2H		RRCID ->	244081	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7311 - 10146	
10	22103 X	20410	-0-	-1693	-0-	20410	3	N	-0-			-0-
11	21390 X	16894	-0-	-4496	-0-	16894	3	N	-0-			-0-
12	21948 X	17541	-0-	-4407	-0-	17541	3	N	-0-			-0-
01	21700 X	20884	-0-	-816	-0-	20884	3	N	-0-			-0-
02	19544 X	18905	-0-	-639	-0-	18905	3	N	-0-			-0-
*03	20588 X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	3	N	-0-			-0-
-----												
GREENHOUSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	244093	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5630 - 9092	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244106	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7975 - 9912	
10	10416 X	414	-0-	-10002	-0-	414	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	1829	-0-	-3271	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-			-0-
*03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-			-0-
-----												
QUARRY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	244123	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7380 - 10988	
10	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2	N	-0-			-0-
11	18540 X	16200	-0-	-2340	-0-	16200	2	N	-0-			-0-
12	19158 X	16982	-0-	-2176	-0-	16982	2	N	-0-			-0-
01	19251 X	16936	-0-	-2315	-0-	16936	2	N	-0-			-0-
02	17388 X	14572	-0-	-2816	-0-	14572	2	N	-0-			-0-
03	19251 X	14518	-0-	-4733	-0-	14518	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244124		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12710 X	10630	-0-	-2080	-0-	10630 2	N	-0-	-0-
11	12570 X	10187	-0-	-2383	-0-	10187 2	N	-0-	-0-
12	12989 X	10713	-0-	-2276	-0-	10713 2	N	-0-	-0-
01	12989 X	9970	-0-	-3019	-0-	9970 2	N	-0-	-0-
02	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755 2	N	-0-	-0-
*03	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418 2	N	-0-	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID -> 244125		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396	
10	15438 X	14942	-0-	-496	-0-	14942 2	N	-0-	-0-
11	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173 2	N	-0-	-0-
12	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	17900 2	N	-0-	-0-
01	15469 X	13237	-0-	-2232	-0-	13237 2	N	-0-	-0-
02	14924 X	12045	-0-	-2879	-0-	12045 2	N	-0-	-0-
03	16523 X	15484	-0-	-1039	-0-	15484 2	N	-0-	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705	
10	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	15429 2	N	-0-	-0-
11	14010 X	12805	-0-	-1205	-0-	12805 2	N	-0-	-0-
12	14477 X	12717	-0-	-1760	-0-	12717 2	N	-0-	-0-
01	15438 X	13643	-0-	-1795	-0-	13643 2	N	-0-	-0-
02	13944 X	13072	-0-	-872	-0-	13072 2	N	-0-	-0-
03	15438 X	13626	-0-	-1812	-0-	13626 2	N	-0-	-0-
-----									
LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588	
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046 2	N	-0-	-0-
01	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2	N	-0-	-0-
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2	N	-0-	-0-
03	7130 X	870	-0-	-6260	-0-	870 2	N	-0-	-0-
-----									
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152	
10	8370 X	8265	-0-	-105	-0-	8265 2	N	-0-	-0-
11	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2	N	-0-	-0-
12	8587 X	3949	-0-	-4638	-0-	3949 2	N	-0-	-0-
01	8587 X	4681	-0-	-3906	-0-	4681 2	N	-0-	-0-
02	7756 X	3101	-0-	-4655	-0-	3101 2	N	-0-	-0-
03	8277 X	2471	-0-	-5806	-0-	2471 2	N	-0-	-0-
-----									
FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469	
10	11656 X	9970	-0-	-1686	-0-	9970 2	N	-0-	-0-
11	10710 X	9796	-0-	-914	-0-	9796 2	N	-0-	-0-
12	10974 X	9816	-0-	-1158	-0-	9816 2	N	-0-	-0-
01	10881 X	9652	-0-	-1229	-0-	9652 2	N	-0-	-0-
02	9380 X	8737	-0-	-643	-0-	8737 2	N	-0-	-0-
03	10137 X	8781	-0-	-1356	-0-	8781 2	N	-0-	-0-
-----									
SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168	
10	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565 2	N	-0-	-0-
11	8910 X	6018	-0-	-2892	-0-	6018 2	N	-0-	-0-
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-9300	N	-0-	-0-
01	9300 X	8492	-0-	-808	-0-	8492 2	N	-0-	-0-
02	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198 2	N	-0-	-0-
*03	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	13016 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8143 - 10113		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11656 X	9810	-0-	-1846	-0-	9810	2	N	-0-			-0-
11	10860 X	9307	-0-	-1553	-0-	9307	2	N	-0-			-0-
12	10385 X	9294	-0-	-1091	-0-	9294	2	N	-0-			-0-
01	10385 X	8530	-0-	-1855	-0-	8530	2	N	-0-			-0-
02	8848 X	5857	-0-	-2991	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
03	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID -> 244335		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7383 - 9485		
10	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2	N	-0-			-0-
11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	1978	-0-	-6764	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
01	8742 X	2072	-0-	-6670	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
02	7896 X	2090	-0-	-5806	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	6324	-0-	-2201	-0-	6324	2	N	-0-			-0-
-----												
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244336		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8381 - 11989		
10	20522 X	19822	-0-	-700	-0-	19822	2	N	-0-			-0-
11	19830 X	19631	-0-	-199	-0-	19631	2	N	-0-			-0-
12	19433 X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2	N	-0-			-0-
01	18569 X	16556	-0-	-2013	-0-	16556	2	N	-0-			-0-
02	16772 X	15039	-0-	-1733	-0-	15039	2	N	-0-			-0-
03	18569 X	16771	-0-	-1798	-0-	16771	2	N	-0-			-0-
-----												
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244351		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8386 - 11412		
10	18693 X	17948	-0-	-745	-0-	17948	2	N	-0-			-0-
11	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2	N	-0-			-0-
12	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	18918	2	N	-0-			-0-
01	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2	N	-0-			-0-
02	17164 X	15533	-0-	-1631	-0-	15533	2	N	-0-			-0-
03	19003 X	13501	-0-	-5502	-0-	13501	2	N	-0-			-0-
-----												
JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7912 - 9696		
10	4216 X	3813	-0-	-403	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	2433	-0-	-2127	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	251	-0-	-4461	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	2644	-0-	-2068	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	2338	-0-	-1470	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3061	-0-	-752	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8006 - 10592		
10	20925 X	14877	-0-	-6048	-0-	14877	2	N	-0-			-0-
11	20250 X	13489	-0-	-6761	-0-	13489	2	N	-0-			-0-
12	20832 X	12742	-0-	-8090	-0-	12742	2	N	-0-			-0-
01	18910 X	12369	-0-	-6541	-0-	12369	2	N	-0-			-0-
02	16688 X	10688	-0-	-6000	-0-	10688	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	12862	-0-	-2018	-0-	12862	2	N	-0-			-0-
-----												
PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244358		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8187 - 10075		
10	11749 X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2	N	-0-			-0-
11	10800 X	10295	-0-	-505	-0-	10295	2	N	-0-			-0-
12	10788 X	9594	-0-	-1194	-0-	9594	2	N	-0-			-0-
01	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2	N	-0-			-0-
02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
*03	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID ->	244371	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7150 - 9392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8649 X	7812	-0-	-837	-0-	7812	3	N	-0-			-0-
11	8160 X	7836	-0-	-324	-0-	7836	3	N	-0-			-0-
12	8742 X	5771	-0-	-2971	-0-	5771	3	N	-0-			-0-
01	8742 X	8223	-0-	-519	-0-	8223	3	N	-0-			-0-
02	7896 X	7360	-0-	-536	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
03	8091 X	7968	-0-	-123	-0-	7968	3	N	-0-			-0-
-----												
BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244373	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	7637 - 10049	
10	11129 X	10908	-0-	-221	-0-	266	1	10642 2	N	-0-		-0-
11	10980 X	8275	-0-	-2705	-0-	306	1	7969 2	N	-0-		-0-
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	308	1	7660 2	N	-0-		-0-
01	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8918 2	N	-0-		-0-
02	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	322	1	6041 2	N	-0-		-0-
*03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	363	1	6225 2	N	-0-		-0-
-----												
CARGILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244765	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7359 - 9008	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEMARAIS		WELL #: 1H		RRCID ->	244766	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8146 - 9770	
10	9548 X	8804	-0-	-744	-0-	8804	2		N	-0-		-0-
11	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2		N	-0-		-0-
12	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2		N	-0-		-0-
01	8928 X	8666	-0-	-262	-0-	8666	2		N	-0-		-0-
02	8540 X	7621	-0-	-919	-0-	7621	2		N	-0-		-0-
03	9455 X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2		N	-0-		-0-
-----												
SHADED LANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8047 - 10182	
10	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2		N	-0-		-0-
11	11490 X	11174	-0-	-316	-0-	11174	2		N	-0-		-0-
12	11873 X	9102	-0-	-2771	-0-	9102	2		N	-0-		-0-
01	11873 X	10033	-0-	-1840	-0-	10033	2		N	-0-		-0-
02	10416 X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2		N	-0-		-0-
03	11532 X	11378	-0-	-154	-0-	11378	2		N	-0-		-0-
-----												
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 6H		RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8093 - 9687	
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-		-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-		-0-
12	6944 X	5326	-0-	-1618	-0-	5326	2		N	-0-		-0-
01	6913 X	4692	-0-	-2221	-0-	4692	2		N	-0-		-0-
02	6244 X	3736	-0-	-2508	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
03	5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2		N	-0-		-0-
-----												
LATHAM TRWD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244771	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7117 - 10078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 3H		RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8063 - 10323	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13330 X	11516	-0-	-1814	-0-	11516	2	N	-0-			-0-
11	12900 X	11208	-0-	-1692	-0-	11208	2	N	-0-			-0-
12	13051 X	12956	-0-	-95	-0-	12956	2	N	-0-			-0-
01	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2	N	-0-			-0-
02	10472 X	10158	-0-	-314	-0-	10158	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	11166	-0-	-1792	-0-	11166	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6810 - 10168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7689 - 11276	
10	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2	N	-0-			-0-
11	21780 X	21412	-0-	-368	-0-	21412	2	N	-0-			-0-
12	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	22714	2	N	-0-			-0-
01	22506 X	22263	-0-	-243	-0-	22263	2	N	-0-			-0-
02	20076 X	20028	-0-	-48	-0-	20028	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	22222	-0-	-501	-0-	22222	2	N	-0-			-0-
-----												
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244837	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8110 - 10535	
10	10974 X	10833	-0-	-141	-0-	10833	2	N	-0-			-0-
11	10860 X	10379	-0-	-481	-0-	10379	2	N	-0-			-0-
12	11253 X	10335	-0-	-918	-0-	10335	2	N	-0-			-0-
01	11253 X	9783	-0-	-1470	-0-	9783	2	N	-0-			-0-
02	10164 X	9300	-0-	-864	-0-	9300	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10227	-0-	-592	-0-	10227	2	N	-0-			-0-
-----												
ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244903	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8842 - 11428	
10	14539 X	12787	-0-	-1752	-0-	12787	2	N	-0-			-0-
11	13620 X	11807	-0-	-1813	-0-	11807	2	N	-0-			-0-
12	14787 X	11964	-0-	-2823	-0-	11964	2	N	-0-			-0-
01	14787 X	10667	-0-	-4120	-0-	10667	2	N	-0-			-0-
02	13356 X	11796	-0-	-1560	-0-	11796	2	N	-0-			-0-
*03	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2	N	-0-			-0-
-----												
BRANTS		WELL #: 12H		RRCID ->	244965	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	7150 - 9942	
10	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2	N	-0-			-0-
11	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2	N	-0-			-0-
12	10106 X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2	N	-0-			-0-
01	11439 X	6206	-0-	-5233	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
02	10332 X	7187	-0-	-3145	-0-	7187	2	N	-0-			-0-
03	11439 X	7962	-0-	-3477	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID ->	245023	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7216 - 9251	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
BALLARD UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	245068	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6055 - 8575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1333 X	13	-0-	-1320	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	Y	-0-		-0-
-----											
PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	245069	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6486 - 9574
10		15872 X	11773	-0-	-4099	-0-	11751 3	22 9 N	20		93
11		15360 X	11332	-0-	-4028	-0-	11332 3	N	-0-		93
12		16275 X	11669	-0-	-4606	-0-	11608 3	61 9 N	55		148
01		15376 X	11541	-0-	-3835	-0-	11506 3	35 9 N	32		180
02		11200 X	9963	-0-	-1237	-0-	9926 3	37 9 N	34	190 1	24
03		11780 X	9662	-0-	-2118	-0-	9637 3	25 9 N	23		47
-----											
MCGUFFIN UNIT		WELL #:	B 1H	RRCID ->	245071	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6028 - 8163
10		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 3	N	-0-		29
11		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 3	N	-0-		29
12		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6609 3	33 9 N	30		59
01		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6467 3	12 9 N	11		70
02		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 3	N	-0-		70
03		6634 X	6629	-0-	-5	-0-	6629 3	N	-0-		70
-----											
DUNCAN UNIT		WELL #:	B 1H	RRCID ->	245072	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8012 - 10598
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-		-0-
11		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 2	N	-0-		-0-
12		5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4975 2	N	-0-		-0-
01		5239 X	4988	-0-	-251	-0-	4988 2	N	-0-		-0-
02		6272 X	4862	-0-	-1410	-0-	4862 2	N	-0-		-0-
03		6944 X	4720	-0-	-2224	-0-	4720 2	N	-0-		-0-
-----											
CONTI UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	245085	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7412 - 9230
10		8029 X	7766	-0-	-263	-0-	7766 2	N	-0-		-0-
11		7770 X	7731	-0-	-39	-0-	7731 2	N	-0-		-0-
12		7843 X	7725	-0-	-118	-0-	7725 2	N	-0-		-0-
01		7843 X	7602	-0-	-241	-0-	7602 2	N	-0-		-0-
02		7224 X	6832	-0-	-392	-0-	6832 2	N	-0-		-0-
03		7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598 2	N	-0-		-0-
-----											
PEGGY UNIT		WELL #:	A 2H	RRCID ->	245089	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7529 - 9466
10		6014 X	3611	-0-	-2403	-0-	3611 2	N	-0-		-0-
11		4680 X	2412	-0-	-2268	-0-	2412 2	N	-0-		-0-
12		4247 X	1353	-0-	-2894	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
01		4247 X	3514	-0-	-733	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
02		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
03		3596 X	2636	-0-	-960	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
-----											
POYNOR UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	245091	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8105 - 10655
10		11780 X	11354	-0-	-426	-0-	11354 2	N	-0-		-0-
11		11610 X	10793	-0-	-817	-0-	10793 2	N	-0-		-0-
12		11997 X	11102	-0-	-895	-0-	11102 2	N	-0-		-0-
01		11997 X	10582	-0-	-1415	-0-	10582 2	N	-0-		-0-
02		10388 X	9478	-0-	-910	-0-	9478 2	N	-0-		-0-
03		11346 X	10493	-0-	-853	-0-	10493 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRITT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245137	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7943	- 10078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		16151 X	11587	-0-	-4564	-0-	11587 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	12339	-0-	-2391	-0-	12339 2		N	-0-			-0-
12		13020 X	8940	-0-	-4080	-0-	8940 2		N	-0-			-0-
01		13020 X	6346	-0-	-6674	-0-	6346 2		N	-0-			-0-
02		11508 X	4177	-0-	-7331	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
*03		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14978 2		N	-0-			-0-
-----													
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 8198	- 11084	
10		16306 X	15346	-0-	-960	-0-	15346 2		N	-0-			-0-
11		15780 X	15615	-0-	-165	-0-	15615 2		N	-0-			-0-
12		16647 X	16379	-0-	-268	-0-	16379 2		N	-0-			-0-
01		17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	17431 2		N	-0-			-0-
02		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15679 2		N	-0-			-0-
*03		19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7040	- 9120	
10		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243 2		N	-0-			-0-
11		8220 X	7922	-0-	-298	-0-	7922 2		N	-0-			-0-
12		9362 X	8322	-0-	-1040	-0-	8322 2		N	-0-			-0-
01		9362 X	8556	-0-	-806	-0-	8556 2		N	-0-			-0-
02		8456 X	7271	-0-	-1185	-0-	7271 2		N	-0-			-0-
03		9238 X	7802	-0-	-1436	-0-	7802 2		N	-0-			-0-
-----													
JACK UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7972	- 12042	
10		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-			-0-
11		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-			-0-
12		5239 X	758	-0-	-4481	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11172 2		N	-0-			-0-
02		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2		N	-0-			-0-
*03		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087 2		N	-0-			-0-
-----													
TRWD II UNIT		WELL #:		I 2H	RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF. 7015	- 10473	
10		26412 X	24011	-0-	-2401	-0-	24011 2		N	-0-			-0-
11		25560 X	22355	-0-	-3205	-0-	22355 2		N	-0-			-0-
12		25575 X	20604	-0-	-4971	-0-	20604 2		N	-0-			-0-
01		25048 X	15825	-0-	-9223	-0-	15825 2		N	-0-			-0-
02		21700 X	15070	-0-	-6630	-0-	15070 2		N	-0-			-0-
03		24025 X	13621	-0-	-10404	-0-	13621 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTER B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7450	- 11890	
10		30845 X	28331	-0-	-2514	-0-	28331 2		N	-0-			-0-
11		29490 X	26363	-0-	-3127	-0-	26363 2		N	-0-			-0-
12		29326 X	27819	-0-	-1507	-0-	27819 2		N	-0-			-0-
01		29326 X	27505	-0-	-1821	-0-	27505 2		N	-0-			-0-
02		26488 X	25021	-0-	-1467	-0-	25021 2		N	-0-			-0-
03		28334 X	27470	-0-	-864	-0-	27470 2		N	-0-			-0-
-----													
NORTH STAR		WELL #:		B 3H	RRCID ->	245348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7273	- 10148	
10		12152 X	4967	-0-	-7185	-0-	4967 3		N	-0-			-0-
11		11280 X	905	-0-	-10375	-0-	905 3		N	-0-			-0-
12		11501 X	7719	-0-	-3782	-0-	7719 3		N	-0-			-0-
01		11408 X	10960	-0-	-448	-0-	10960 3		N	-0-			-0-
02		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444 3		N	-0-			-0-
*03		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: L 8H		RRCID -> 245392		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16306 X	14036	-0-	-2270	-0-	14036 2	N	-0-	-0-	
11	15480 X	14845	-0-	-635	-0-	14845 2	N	-0-	-0-	
12	16213 X	14779	-0-	-1434	-0-	14779 2	N	-0-	-0-	
01	16213 X	15587	-0-	-626	-0-	15587 2	N	-0-	-0-	
02	14644 X	13910	-0-	-734	-0-	13910 2	N	-0-	-0-	
03	15345 X	15300	-0-	-45	-0-	15300 2	N	-0-	-0-	
-----										
NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID -> 245394		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538		
10	14663 X	12411	-0-	-2252	-0-	12411 3	N	-0-	-0-	
11	12960 X	11757	-0-	-1203	-0-	11757 3	N	-0-	-0-	
12	12989 X	12802	-0-	-187	-0-	12802 3	N	-0-	-0-	
01	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	13495 3	N	-0-	-0-	
02	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 3	N	-0-	-0-	
*03	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13582 3	N	-0-	-0-	
-----										
NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822		
10	14446 X	11337	-0-	-3109	-0-	11337 3	N	-0-	-0-	
11	13320 X	11128	-0-	-2192	-0-	11128 3	N	-0-	-0-	
12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	11456 3	N	-0-	-0-	
01	13578 X	12761	-0-	-817	-0-	12761 3	N	-0-	-0-	
02	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599 3	N	-0-	-0-	
*03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 3	N	-0-	-0-	
-----										
EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166		
10	21638 X	19963	-0-	-1675	-0-	19963 2	N	-0-	-0-	
11	19860 X	18858	-0-	-1002	-0-	18858 2	N	-0-	-0-	
12	20305 X	16382	-0-	-3923	-0-	16382 2	N	-0-	-0-	
01	20305 X	18358	-0-	-1947	-0-	18358 2	N	-0-	-0-	
*02	18340 X	16755	-0-	-1585	-0-	16755 2	N	-0-	-0-	
03	19964 X	17378	-0-	-2586	-0-	17378 2	N	-0-	-0-	
-----										
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245419		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950		
10	19344 X	18394	-0-	-950	-0-	18394 2	N	-0-	-0-	
11	18480 X	17596	-0-	-884	-0-	17596 2	N	-0-	-0-	
12	19003 X	17629	-0-	-1374	-0-	17629 2	N	-0-	-0-	
01	19003 X	17474	-0-	-1529	-0-	17474 2	N	-0-	-0-	
02	16996 X	15098	-0-	-1898	-0-	15098 2	N	-0-	-0-	
03	18383 X	16665	-0-	-1718	-0-	16665 2	N	-0-	-0-	
-----										
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245503		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952		
10	0 W	12484	-0-	12484	12484	12484 2	N	-0-	-0-	
11	0 W	28682	-0-	28682	41166	28682 2	N	-0-	-0-	
12	0 W	33430	-0-	33430	74596	33430 2	N	-0-	-0-	
01	0 W	34464	-0-	34464	109060	34464 2	N	-0-	-0-	
02	138575 X	29515	-0-	-109060	-0-	29515 2	N	-0-	-0-	
03	33418 X	31420	-0-	-1998	-0-	31420 2	N	-0-	-0-	
-----										
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 245512		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885		
10	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396 2	N	-0-	-0-	
11	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	11881 2	N	-0-	-0-	
12	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2	N	-0-	-0-	
01	11408 X	11082	-0-	-326	-0-	11082 2	N	-0-	-0-	
02	11088 X	9400	-0-	-1688	-0-	9400 2	N	-0-	-0-	
03	12276 X	10613	-0-	-1663	-0-	10613 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WATERS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245685		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 6417 - 8997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
-----														
MANNING TRWD D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246092		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7629 - 10069				
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2		N	-0-			-0-
11	13230	X	12432	-0-	-798	-0-	12432	2		N	-0-			-0-
12	13888	X	11244	-0-	-2644	-0-	11244	2		N	-0-			-0-
01	13888	X	10946	-0-	-2942	-0-	10946	2		N	-0-			-0-
02	12544	X	10049	-0-	-2495	-0-	10049	2		N	-0-			-0-
03	13113	X	11279	-0-	-1834	-0-	11279	2		N	-0-			-0-
-----														
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246094		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7129 - 8937				
10	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2		N	-0-			-0-
11	12630	X	12185	-0-	-445	-0-	12185	2		N	-0-			-0-
12	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12514	2		N	-0-			-0-
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2		N	-0-			-0-
02	11564	X	10787	-0-	-777	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
03	12772	X	11554	-0-	-1218	-0-	11554	2		N	-0-			-0-
-----														
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246134		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8333 - 10348				
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-				N	-0-			-0-
11	6390	X	200	-0-	-6190	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	2987	-0-	-3616	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	2976	X	388	-0-	-2588	-0-	388	2		N	-0-			-0-
-----														
RAFAEL UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 246148		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7976 - 9920				
10	10695	X	444	-0-	-10251	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	7320	X	921	-0-	-6399	-0-	921	2		N	-0-			-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2		N	-0-			-0-
01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
02	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
*03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2		N	-0-			-0-
-----														
KASAL		WELL #: 6H		RRCID -> 246270		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8313 - 9837				
10	6262	X	4744	-0-	-1518	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	2389	-0-	-3671	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	3465	-0-	-3138	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
01	6603	X	3661	-0-	-2942	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
*03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
-----														
SAU UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246415		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7945 - 10080				
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	392	1	4056	2	N	-0-		-0-
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	422	1	5387	2	N	-0-		-0-
12	5115	X	4147	-0-	-968	-0-	396	1	3751	2	N	-0-		-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	423	1	4868	2	N	-0-		-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	423	1	5287	2	N	-0-		-0-
*03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	453	1	5467	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 12H		RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989 PERF. 7368 - 9368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KELLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 8211 - 11293	
10	9455 X	1505	-0-	-7950	-0-	1505	2	N	-0-	-0-
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	-0-	-0-
12	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-	-0-
01	7161 X	6	-0-	-7155	-0-	6	2	N	-0-	-0-
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	N	-0-	-0-
*03	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2	N	-0-	-0-
-----										
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 3H		RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794 PERF. 7203 - 9588	
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	N	-0-	-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-	-0-
02	3724 X	2194	-0-	-1530	-0-	2194	2	N	-0-	-0-
03	4123 X	2067	-0-	-2056	-0-	2066	2	1 9 N	1 1 8	-0-
-----										
SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6819 PERF. 7115 - 10399	
10	14229 X	2315	-0-	-11914	-0-	2315	2	N	-0-	-0-
11	12600 X	1684	-0-	-10916	-0-	1684	2	N	-0-	-0-
12	13020 X	1210	-0-	-11810	-0-	1210	2	N	-0-	-0-
01	5022 X	2022	-0-	-3000	-0-	2022	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	2222	-0-	-242	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
03	2325 X	1490	-0-	-835	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
-----										
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246902	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6740 PERF. 7360 - 8916	
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	3742	-0-	-1778	-0-	3742	2	N	-0-	-0-
12	5704 X	4098	-0-	-1606	-0-	4098	2	N	-0-	-0-
01	5983 X	4428	-0-	-1555	-0-	4428	2	N	-0-	-0-
02	5404 X	2974	-0-	-2430	-0-	2974	2	N	-0-	-0-
03	5983 X	2355	-0-	-3628	-0-	233	1	2122 2 N	-0-	-0-
-----										
MANOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246968	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5239 PERF. 5844 - 8603	
10	4898 X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3	N	-0-	141
11	4740 X	4364	-0-	-376	-0-	4364	3	N	-0-	141
12	4898 X	3401	-0-	-1497	-0-	3401	3	N	-0-	141
01	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3847	3	N	-0-	141
02	4256 X	4129	-0-	-127	-0-	4129	3	N	-0-	141
03	4712 X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3	N	-0-	141
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: I 7H		RRCID ->	247018	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6971 PERF. 7326 - 10482	
10	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2	N	-0-	-0-
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2	N	-0-	-0-
12	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2	N	-0-	-0-
01	8184 X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2	N	-0-	-0-
02	7392 X	5383	-0-	-2009	-0-	5383	2	N	-0-	-0-
03	8339 X	6507	-0-	-1832	-0-	6507	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 4H		RRCID -> 247619		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	3	6 9	N	5	4 1	1	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3184	3	2 9	N	2	2 1	1	
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2725	3	10 9	N	9	7 1	3	
01	3503 X	2252	-0-	-1251	-0-	2245	3	7 9	N	6	7 1	2	
02	3164 X	1831	-0-	-1333	-0-	1830	3	1 9	N	1	2 1	1	
03	3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	2184	3	4 9	N	4	3 1	2	
KILLIAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 247678		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HARPER CATTLE D		WELL #: B 2AH		RRCID -> 247765		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067					
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	370	1	2489	2	N	-0-	-0-	
11	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	355	1	2373	2	N	-0-	-0-	
12	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	353	1	2123	2	N	-0-	-0-	
01	2852 X	2458	-0-	-394	-0-	351	1	2107	2	N	-0-	-0-	
02	2576 X	1985	-0-	-591	-0-	300	1	1685	2	N	-0-	-0-	
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	331	1	1973	2	N	-0-	-0-	
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 6H		RRCID -> 247766		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743					
10	10013 X	9409	-0-	-604	-0-	9397	3	12 9	N	11	12 1	2	
11	9450 X	8566	-0-	-884	-0-	8566	3		N	-0-	1 1	1	
12	9734 X	8425	-0-	-1309	-0-	8399	3	26 9	N	24	16 1	9	
01	9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7917	3	22 9	N	20	23 1	6	
02	8512 X	7231	-0-	-1281	-0-	7220	3	11 9	N	10	12 1	4	
03	9424 X	7863	-0-	-1561	-0-	7848	3	15 9	N	14	11 1	7	
BONHAM UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 247872		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207					
10	14880 X	12977	-0-	-1903	-0-	12977	2		N	-0-		-0-	
11	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2		N	-0-		-0-	
12	13206 X	13169	-0-	-37	-0-	13169	2		N	-0-		-0-	
01	13206 X	11633	-0-	-1573	-0-	11633	2		N	-0-		-0-	
02	12208 X	8737	-0-	-3471	-0-	8737	2		N	-0-		-0-	
03	13516 X	7500	-0-	-6016	-0-	7500	2		N	-0-		-0-	
USA TRUST		WELL #: B 1H		RRCID -> 248091		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851					
10	8556 X	7780	-0-	-776	-0-	681	1	6910	2	N	172	287	
11	8160 X	7676	-0-	-484	-0-	672	1	6825	2	N	163	193 1	257
12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	742	1	7400	2	N	147	404	
01	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	734	1	6815	2	N	146	182 1	368
02	7168 X	6852	-0-	-316	-0-	648	1	6047	2	N	143	390 1	121
03	8308 X	7428	-0-	-880	-0-	710	1	6606	2	N	102	223	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PAC GROUP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248103	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8898 - 10745	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	362	1	1189	2	N	17		257
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	955	2	N	22		279
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	362	1	1150	2	N	22		301
01	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	362	1	981	2	N	25		326
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	327	1	1059	2	N	25		351
03	1550 N	1264	-0-	-286	-0-	362	1	877	2	N	23		374
						19	9						
						24	9						
						24	9						
						28	9						
						28	9						
						25	9						
-----													
FLOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248121	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8714 - 11700	
10	19158 X	14307	-0-	-4851	-0-	14307	2			N	-0-		-0-
11	13470 X	12297	-0-	-1173	-0-	12297	2			N	-0-		-0-
12	13919 X	8149	-0-	-5770	-0-	8149	2			N	-0-		-0-
01	14322 X	1489	-0-	-12833	-0-	1489	2			N	-0-		-0-
02	12936 X	2895	-0-	-10041	-0-	2895	2			N	-0-		-0-
*03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-		-0-
-----													
J. GRIFFITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248131	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9046 - 10172	
10	5363 X	4654	-0-	-709	-0-	4654	2			N	-0-		-0-
11	4860 X	4030	-0-	-830	-0-	4030	2			N	-0-		-0-
12	5022 X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2			N	-0-		-0-
01	5022 X	3925	-0-	-1097	-0-	3925	2			N	-0-		-0-
02	4256 X	3931	-0-	-325	-0-	3931	2			N	-0-		-0-
03	4650 X	4286	-0-	-364	-0-	4286	2			N	-0-		-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		S 2H	RRCID ->	248155	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7230 - 9816	
10	15748 X	8268	-0-	-7480	-0-	8268	2			N	-0-		-0-
11	13830 X	4441	-0-	-9389	-0-	4441	2			N	-0-		-0-
12	14291 X	8360	-0-	-5931	-0-	8360	2			N	-0-		-0-
01	14198 X	13084	-0-	-1114	-0-	13084	2			N	-0-		-0-
02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-		-0-
*03	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-		-0-
-----													
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248157	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8235 - 10675	
10	17577 X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-		-0-
11	16110 X	14988	-0-	-1122	-0-	14988	2			N	-0-		-0-
12	15779 X	15497	-0-	-282	-0-	15497	2			N	-0-		-0-
01	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-		-0-
02	14028 X	13974	-0-	-54	-0-	13974	2			N	-0-		-0-
03	15531 X	14200	-0-	-1331	-0-	14200	2			N	-0-		-0-
-----													
BLASINGAME B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248251	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7162 - 9602	
10	4309 X	3319	-0-	-990	-0-	266	1	3053	2	N	-0-		-0-
11	4560 X	4556	-0-	-4	-0-	271	1	4285	2	N	-0-		-0-
12	4712 X	3253	-0-	-1459	-0-	248	1	3005	2	N	-0-		-0-
01	4712 X	3436	-0-	-1276	-0-	312	1	3124	2	N	-0-		-0-
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	296	1	3979	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	338	1	4048	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDREWS		WELL #: M 1H		RRCID -> 248340	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 7239	- 8535			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	197 1	2801 2	N	-0-	98
11	3180	X	2339	-0-	-841	-0-	153 1	2186 2	N	-0-	98
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	134 1	3093 2	N	-0-	98
01	3849	X	3242	-0-	-0-	-0-	196 1	3653 2	N	-0-	98
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	176 1	3172 2	N	-0-	98
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	177 1	3341 2	N	-0-	98
-----											
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248353	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 7162	- 8718			
10	12338	X	9789	-0-	-2549	-0-	9789 2		N	-0-	-0-
11	10890	X	10316	-0-	-574	-0-	10316 2		N	-0-	-0-
12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168 2		N	-0-	-0-
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256 2		N	-0-	-0-
02	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287 2		N	-0-	-0-
*03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074 2		N	-0-	-0-
-----											
FULLER FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248554	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 8962	- 11948			
10	9114	X	7980	-0-	-1134	-0-	7980 2		N	-0-	-0-
11	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440 2		N	-0-	-0-
12	7254	X	5492	-0-	-1762	-0-	5492 2		N	-0-	-0-
01	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	7360 2		N	-0-	-0-
02	7196	X	5453	-0-	-1743	-0-	5453 2		N	-0-	-0-
03	7967	X	6125	-0-	-1842	-0-	6125 2		N	-0-	-0-
-----											
RODEO GUSHER		WELL #: 1H		RRCID -> 248627	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7876	- 9216			
10	6355	X	5022	-0-	-1333	-0-	5022 2		N	-0-	-0-
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-	-0-
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		N	-0-	-0-
01	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5254 2		N	-0-	-0-
02	5152	X	4681	-0-	-471	-0-	4681 2		N	-0-	-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931 2		N	-0-	-0-
-----											
HARRISON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248705	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 7316	- 8892			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KITE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248945	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7686	- 11540			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
VILLAGE CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248948	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7752	- 11440			
10	13082	X	11295	-0-	-1787	-0-	11295 2		N	-0-	-0-
11	10410	X	5204	-0-	-5206	-0-	5204 2		N	-0-	-0-
12	11036	X	6119	-0-	-4917	-0-	6119 2		N	-0-	-0-
01	11284	X	11125	-0-	-159	-0-	11125 2		N	-0-	-0-
02	10192	X	8584	-0-	-1608	-0-	8584 2		N	-0-	-0-
03	11284	X	1822	-0-	-9462	-0-	1822 2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PROFESSOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248949	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7975 -	9611
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5859 X	2553	-0-	-3306	-0-	2553	2		N	-0-		-0-
11	5550 X	3328	-0-	-2222	-0-	3328	2		N	-0-		-0-
12	4588 X	2826	-0-	-1762	-0-	2826	2		N	-0-		-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-		-0-
02	3108 X	1083	-0-	-2025	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
*03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-		-0-
-----												
ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248950	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 6497 -	8757
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248951	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8014 -	10149
10	10850 X	9839	-0-	-1011	-0-	9839	2		N	-0-		-0-
11	10500 X	6196	-0-	-4304	-0-	6196	2		N	-0-		-0-
12	10447 X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2		N	-0-		-0-
01	9827 X	2260	-0-	-7567	-0-	2260	2		N	-0-		-0-
02	8876 X	-0-	-0-	-8876	-0-				N	-0-		-0-
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		J 5H	RRCID ->	248952	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7446 -	10542
10	6975 X	5134	-0-	-1841	-0-	5134	2		N	-0-		-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-		-0-
12	5549 X	2794	-0-	-2755	-0-	2794	2		N	-0-		-0-
01	5549 X	4784	-0-	-765	-0-	4784	2		N	-0-		-0-
02	5012 X	4049	-0-	-963	-0-	4049	2		N	-0-		-0-
03	5239 X	3563	-0-	-1676	-0-	3563	2		N	-0-		-0-
-----												
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	248953	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8096 -	10646
10	13578 X	13118	-0-	-460	-0-	13118	2		N	-0-		-0-
11	13140 X	13107	-0-	-33	-0-	13107	2		N	-0-		-0-
12	14818 X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2		N	-0-		-0-
01	14818 X	10712	-0-	-4106	-0-	10712	2		N	-0-		-0-
02	12236 X	10474	-0-	-1762	-0-	10474	2		N	-0-		-0-
03	13547 X	11799	-0-	-1748	-0-	11799	2		N	-0-		-0-
-----												
HBB HW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248954	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7637 -	10003
10	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2		N	-0-		-0-
11	15210 X	14567	-0-	-643	-0-	14567	2		N	-0-		-0-
12	16337 X	15892	-0-	-445	-0-	15892	2		N	-0-		-0-
01	16337 X	16146	-0-	-191	-0-	16146	2		N	-0-		-0-
02	14756 X	13078	-0-	-1678	-0-	13078	2		N	-0-		-0-
03	16058 X	11625	-0-	-4433	-0-	11625	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTI		WELL #:		2H	RRCID ->	248955	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6922 -	9018
10	8401 X	7188	-0-	-1213	-0-	7188	2		N	-0-		-0-
11	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2		N	-0-		-0-
12	8308 X	8277	-0-	-31	-0-	8277	2		N	-0-		-0-
01	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2		N	-0-		-0-
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2		N	-0-		-0-
03	8339 X	8022	-0-	-317	-0-	8022	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 248956		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418 2	N	-0-	-0-
11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15263 2	N	-0-	-0-
12	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707 2	N	-0-	-0-
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457 2	N	-0-	-0-
02	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2	N	-0-	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID -> 248958		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782	
10	14136 X	7965	-0-	-6171	-0-	7965 2	N	-0-	-0-
11	12270 X	2757	-0-	-9513	-0-	2757 2	N	-0-	-0-
12	13981 X	7788	-0-	-6193	-0-	7788 2	N	-0-	-0-
01	13981 X	12237	-0-	-1744	-0-	12237 2	N	-0-	-0-
02	12628 X	3509	-0-	-9119	-0-	3509 2	N	-0-	-0-
03	7967 X	3289	-0-	-4678	-0-	3289 2	N	-0-	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID -> 248959		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938	
10	7812 X	6997	-0-	-815	-0-	6997 2	N	-0-	-0-
11	7500 X	7264	-0-	-236	-0-	7264 2	N	-0-	-0-
12	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	7015 2	N	-0-	-0-
01	7037 X	6697	-0-	-340	-0-	6697 2	N	-0-	-0-
02	6776 X	6569	-0-	-207	-0-	6569 2	N	-0-	-0-
03	7502 X	7483	-0-	-19	-0-	7483 2	N	-0-	-0-
-----									
QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248960		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248962		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793	
10	12865 X	11728	-0-	-1137	-0-	11728 2	N	-0-	-0-
11	12270 X	11195	-0-	-1075	-0-	11195 2	N	-0-	-0-
12	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15166 2	N	-0-	-0-
01	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	20318 2	N	-0-	-0-
02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112 2	N	-0-	-0-
03	14880 X	13263	-0-	-1617	-0-	13263 2	N	-0-	-0-
-----									
MCKEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248964		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078	
10	4805 X	4390	-0-	-415	-0-	4390 2	N	-0-	-0-
11	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409 2	N	-0-	-0-
12	6820 X	4786	-0-	-2034	-0-	4786 2	N	-0-	-0-
01	5487 X	4555	-0-	-932	-0-	4555 2	N	-0-	-0-
02	4256 X	3245	-0-	-1011	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
03	4774 X	3513	-0-	-1261	-0-	3513 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RUDD ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 248965	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8786	- 10444								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9641 X	9577	-0-	-64	-0-	362 1	9179 2	N			33					247
11	9330 X	8110	-0-	-1220	-0-	351 1	7731 2	N			25					272
12	8215 X	6198	-0-	-2017	-0-	362 1	5796 2	N			36					308
01	9579 X	8200	-0-	-1379	-0-	362 1	7804 2	N			31					339
02	8652 X	7870	-0-	-782	-0-	327 1	7508 2	N			32	195 1				176
03	9579 X	5654	-0-	-3925	-0-	362 1	5270 2	N			20					196
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: M 9H		RRCID -> 248967	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 7003	PERF. 7230	- 8628								
10	10323 X	8988	-0-	-1335	-0-	8988 2		N			-0-					-0-
11	10350 X	8328	-0-	-2022	-0-	8328 2		N			-0-					-0-
12	10695 X	10180	-0-	-515	-0-	10180 2		N			-0-					-0-
01	10695 X	9324	-0-	-1371	-0-	9324 2		N			-0-					-0-
02	8736 X	8535	-0-	-201	-0-	8535 2		N			-0-					-0-
03	10168 X	9131	-0-	-1037	-0-	9131 2		N			-0-					-0-
-----																
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248969	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7801	- 11013								
10	14198 X	12771	-0-	-1427	-0-	12771 2		N			-0-					-0-
11	13080 X	12108	-0-	-972	-0-	12108 2		N			-0-					-0-
12	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	18832 2		N			-0-					-0-
01	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20711 2		N			-0-					-0-
02	12096 X	11836	-0-	-260	-0-	11836 2		N			-0-					-0-
03	13888 X	12616	-0-	-1272	-0-	12616 2		N			-0-					-0-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: D 11H		RRCID -> 248970	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 7235	- 11213								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
-----																
CREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248971	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 6813	PERF. 7013	- 8931								
10	7936 X	6248	-0-	-1688	-0-	6248 2		N			-0-					-0-
11	7680 X	5755	-0-	-1925	-0-	5755 2		N			-0-					-0-
12	7099 X	5565	-0-	-1534	-0-	5565 2		N			-0-					-0-
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		N			-0-					-0-
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N			-0-					-0-
*03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2		N			-0-					-0-
-----																
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 248972	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7901	- 9845								
10	7099 X	6883	-0-	-216	-0-	6883 2		N			-0-					-0-
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		N			-0-					-0-
12	5859 X	3529	-0-	-2330	-0-	3529 2		N			-0-					-0-
01	6882 X	3092	-0-	-3790	-0-	153 1	2939 2	N			-0-					-0-
02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	311 1	8436 2	N			-0-					-0-
*03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	322 1	10914 2	N			-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SALUSKY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 248973		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	2484 2	N	-0-	-0-
11	2640 X	2504	-0-	-136	-0-	2504 2	N	-0-	-0-
12	2728 X	2293	-0-	-435	-0-	2293 2	N	-0-	-0-
01	2697 X	2208	-0-	-489	-0-	2208 2	N	-0-	-0-
02	2436 X	1989	-0-	-447	-0-	1989 2	N	-0-	-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 3H		RRCID -> 248974		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049	
10	3596 X	2494	-0-	-1102	-0-	414 1	2080 3	Y	-0-
11	3150 X	2482	-0-	-668	-0-	407 1	2075 3	Y	-0-
12	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	363 1	2611 3	Y	-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	441 1	2960 3	Y	-0-
02	2828 X	2201	-0-	-627	-0-	425 1	1767 3	Y	8
						9 9			
*03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	456 1	2652 3	Y	7
						8 9			
-----									
HYLES		WELL #: 2H		RRCID -> 248975		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891	
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2	N	-0-	43
11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-	43
12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559 2	N	-0-	43
01	6262 X	5688	-0-	-574	-0-	5688 2	N	-0-	43
02	5992 X	4829	-0-	-1163	-0-	4829 2	N	-0-	43
03	7564 X	6917	-0-	-647	-0-	6917 2	N	-0-	43
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709	
10	11842 X	9856	-0-	-1986	-0-	9856 2	N	-0-	-0-
11	9990 X	8502	-0-	-1488	-0-	8502 2	N	-0-	-0-
12	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11725 2	N	-0-	-0-
01	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	11025 2	N	-0-	-0-
02	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2	N	-0-	-0-
03	10912 X	10197	-0-	-715	-0-	10197 2	N	-0-	-0-
-----									
PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248978		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851	
10	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700 2	N	-0-	-0-
11	12150 X	11486	-0-	-664	-0-	11486 2	N	-0-	-0-
12	13454 X	12307	-0-	-1147	-0-	12307 2	N	-0-	-0-
01	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15895 2	N	-0-	-0-
02	12376 X	6041	-0-	-6335	-0-	6041 2	N	-0-	-0-
03	13702 X	7583	-0-	-6119	-0-	7583 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248979		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14291 X	12368	-0-	-1923	-0-	12368	3	N	-0-		-0-	
11	12810 X	12434	-0-	-376	-0-	12434	3	N	-0-		-0-	
12	13237 X	5621	-0-	-7616	-0-	5621	3	N	-0-		-0-	
01	13237 X	9182	-0-	-4055	-0-	9182	3	N	-0-		-0-	
02	11592 X	5819	-0-	-5773	-0-	5819	3	N	-0-		-0-	
03	12834 X	9820	-0-	-3014	-0-	9820	3	N	-0-		-0-	
-----												
JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249010		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074				
10	22134 X	19476	-0-	-2658	-0-	19476	2	N	-0-		-0-	
11	23127 X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2	N	-0-		-0-	
12	28675 X	22371	-0-	-6304	-0-	22371	2	N	-0-		-0-	
01	28675 X	20888	-0-	-7787	-0-	20888	2	N	-0-		-0-	
02	25900 X	17305	-0-	-8595	-0-	17305	2	N	-0-		-0-	
03	23901 X	16133	-0-	-7768	-0-	16133	2	N	-0-		-0-	
-----												
FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249011		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660				
10	14043 X	11619	-0-	-2424	-0-	11619	2	N	-0-		-0-	
11	11010 X	8086	-0-	-2924	-0-	8086	2	N	-0-		-0-	
12	10478 X	4693	-0-	-5785	-0-	4693	2	N	-0-		-0-	
01	11625 X	7720	-0-	-3905	-0-	7720	2	N	-0-		-0-	
02	10500 X	7861	-0-	-2639	-0-	7861	2	N	-0-		-0-	
03	11625 X	7103	-0-	-4522	-0-	7103	2	N	-0-		-0-	
-----												
SKETTER J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249015		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004				
10	899 X	690	-0-	-209	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
11	870 X	317	-0-	-553	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RYFFEL		WELL #: A 1H		RRCID -> 249017		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828				
10	5549 X	4615	-0-	-934	-0-	4615	2	N	-0-		-0-	
11	5370 X	4457	-0-	-913	-0-	4457	2	N	-0-		-0-	
12	4929 X	3013	-0-	-1916	-0-	3013	2	N	-0-		-0-	
01	4929 X	3059	-0-	-1870	-0-	3059	2	N	-0-		-0-	
02	4172 X	1672	-0-	-2500	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
03	4619 X	3958	-0-	-661	-0-	3958	2	N	-0-		-0-	
-----												
PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249032		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958				
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2	N	-0-		25	
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2	N	-0-		25	
12	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	3754	2	N	-0-		25	
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2	N	-0-		25	
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2	N	-0-		25	
*03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2	N	-0-		25	
-----												
LEROUX SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249047		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287				
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OAKMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	249048	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7215 -	8618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12865 X	12047	-0-	-818	-0-	12047 2		N	-0-			-0-
11		12330 X	11252	-0-	-1078	-0-	11252 2		N	-0-			-0-
12		12741 X	11631	-0-	-1110	-0-	11631 2		N	-0-			-0-
01		12741 X	11659	-0-	-1082	-0-	11659 2		N	-0-			-0-
02		11340 X	10375	-0-	-965	-0-	10375 2		N	-0-			-0-
03		12059 X	11097	-0-	-962	-0-	11097 2		N	-0-			-0-
-----													
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 -	8066
10		7223 X	2143	-0-	-5080	-0-	2140 3	3 9	N	3	60 1		27
11		6990 X	1670	-0-	-5320	-0-	1670 3		N	-0-			27
12		7223 X	1076	-0-	-6147	-0-	1061 3	15 9	N	14			41
01		6200 X	1503	-0-	-4697	-0-	1503 3		N	-0-			41
02		2016 X	1336	-0-	-680	-0-	1336 3		N	-0-			41
03		2139 X	1517	-0-	-622	-0-	1517 3		N	-0-			41
-----													
HUTCHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	249203	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8040 -	10902
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELM FLAT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 -	8202
10		4774 X	4690	-0-	-84	-0-	4583 2	107 9	N	97			157
11		4590 X	4373	-0-	-217	-0-	4297 2	76 9	N	69	182 1		44
12		4774 X	4685	-0-	-89	-0-	4580 2	105 9	N	95			139
01		4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4466 2	91 9	N	83	176 1		46
02		4312 X	4131	-0-	-181	-0-	4056 2	75 9	N	68			114
03		4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4324 2	99 9	N	90			204
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 -	9687
10		9083 X	7819	-0-	-1264	-0-	7819 2		N	-0-			-0-
11		7560 X	6205	-0-	-1355	-0-	6205 2		N	-0-			-0-
12		7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6351 2		N	-0-			-0-
01		7874 X	7307	-0-	-567	-0-	7307 2		N	-0-			-0-
02		7112 X	7011	-0-	-101	-0-	7011 2		N	-0-			-0-
*03		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2		N	-0-			-0-
-----													
OLE GIESER UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8216 -	10326
10		17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	17718 2		N	-0-			-0-
11		18480 X	17046	-0-	-1434	-0-	17046 2		N	-0-			-0-
12		19096 X	15780	-0-	-3316	-0-	15780 2		N	-0-			-0-
01		19096 X	15543	-0-	-3553	-0-	15543 2		N	-0-			-0-
02		16016 X	12661	-0-	-3355	-0-	12661 2		N	-0-			-0-
03		17732 X	16179	-0-	-1553	-0-	16179 2		N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7274 -	9772
10		22444 X	21365	-0-	-1079	-0-	21365 2		N	-0-			-0-
11		22440 X	19355	-0-	-3085	-0-	19355 2		N	-0-			-0-
12		23188 X	15181	-0-	-8007	-0-	15181 2		N	-0-			-0-
01		23188 X	19907	-0-	-3281	-0-	19907 2		N	-0-			-0-
02		19712 X	17891	-0-	-1821	-0-	17891 2		N	-0-			-0-
03		21359 X	13015	-0-	-8344	-0-	13015 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8333 - 12047	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	15841 X	15647	-0-	-194	-0-	15647	2	N	-0-		-0-	
11	15330 X	15153	-0-	-177	-0-	15153	2	N	-0-		-0-	
12	15655 X	15103	-0-	-552	-0-	15103	2	N	-0-		-0-	
01	15655 X	14911	-0-	-744	-0-	14911	2	N	-0-		-0-	
02	14140 X	13837	-0-	-303	-0-	13837	2	N	-0-		-0-	
03	15655 X	15002	-0-	-653	-0-	15002	2	N	-0-		-0-	
-----												
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7346 - 10884	
10	26412 X	25893	-0-	-519	-0-	25893	2	N	-0-		-0-	
11	25560 X	22621	-0-	-2939	-0-	22621	2	N	-0-		-0-	
12	27497 X	21233	-0-	-6264	-0-	21233	2	N	-0-		-0-	
01	27497 X	23780	-0-	-3717	-0-	23780	2	N	-0-		-0-	
02	24304 X	10458	-0-	-13846	-0-	10458	2	N	-0-		-0-	
03	25885 X	23888	-0-	-1997	-0-	23888	2	N	-0-		-0-	
-----												
FINCHER, C. D. UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 7993 - 11500	
10	11470 X	10157	-0-	-1313	-0-	10157	2	N	-0-		-0-	
11	11100 X	10534	-0-	-566	-0-	10534	2	N	-0-		-0-	
12	11470 X	10684	-0-	-786	-0-	10684	2	N	-0-		-0-	
01	10850 X	9922	-0-	-928	-0-	9922	2	N	-0-		-0-	
02	9828 X	9143	-0-	-685	-0-	9143	2	N	-0-		-0-	
03	10881 X	10441	-0-	-440	-0-	10441	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		F 8H	RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7390 - 9820	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		C 11H	RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7294 - 9848	
10	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2	N	-0-		-0-	
11	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2	N	-0-		-0-	
12	12710 X	5902	-0-	-6808	-0-	5902	2	N	-0-		-0-	
01	12710 X	10322	-0-	-2388	-0-	10322	2	N	-0-		-0-	
02	11480 X	5467	-0-	-6013	-0-	5467	2	N	-0-		-0-	
03	12679 X	9439	-0-	-3240	-0-	9439	2	N	-0-		-0-	
-----												
MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515	PERF.10020 - 11804	
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
11	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2	N	-0-		-0-	
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-	
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2	N	-0-		-0-	
02	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2	N	-0-		-0-	
*03	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	-0-		-0-	
-----												
MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 8381 - 10696	
10	12090 X	10399	-0-	-1691	-0-	10399	2	N	-0-		-0-	
11	11700 X	8918	-0-	-2782	-0-	8918	2	N	-0-		-0-	
12	11563 X	7097	-0-	-4466	-0-	7097	2	N	-0-		-0-	
01	10385 X	4821	-0-	-5564	-0-	4821	2	N	-0-		-0-	
02	9380 X	6238	-0-	-3142	-0-	6238	2	N	-0-		-0-	
03	10385 X	5274	-0-	-5111	-0-	5274	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KL COLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249779		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8093 - 11029	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13020 X	11195	-0-	-1825	-0-	11195	2	N	-0-		-0-
11	11220 X	10464	-0-	-756	-0-	10464	2	N	-0-		-0-
12	10912 X	8849	-0-	-2063	-0-	8849	2	N	-0-		-0-
01	11191 X	9818	-0-	-1373	-0-	9818	2	N	-0-		-0-
02	10108 X	8402	-0-	-1706	-0-	8402	2	N	-0-		-0-
03	11191 X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2	N	-0-		-0-
-----											
SALUSKY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 249780		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7816 - 10285	
10	6665 X	6276	-0-	-389	-0-	6276	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	5342	-0-	-1108	-0-	5342	2	N	-0-		-0-
12	6417 X	5410	-0-	-1007	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
01	6417 X	5129	-0-	-1288	-0-	5129	2	N	-0-		-0-
02	5796 X	4430	-0-	-1366	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
03	6262 X	2644	-0-	-3618	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
-----											
BRITT UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 249781		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 7973 - 10339	
10	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	20332	2	N	-0-		-0-
11	19380 X	18823	-0-	-557	-0-	18823	2	N	-0-		-0-
12	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2	N	-0-		-0-
01	20336 X	19120	-0-	-1216	-0-	19120	2	N	-0-		-0-
02	18368 X	16648	-0-	-1720	-0-	16648	2	N	-0-		-0-
03	20336 X	17955	-0-	-2381	-0-	17955	2	N	-0-		-0-
-----											
CARTER SE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 249816		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7443 - 9361	
10	9517 X	4759	-0-	-4758	-0-	4759	2	N	-0-		-0-
11	8730 X	8487	-0-	-243	-0-	8487	2	N	-0-		-0-
12	9021 X	8902	-0-	-119	-0-	8902	2	N	-0-		-0-
01	8773 X	6435	-0-	-2338	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
02	7924 X	4554	-0-	-3370	-0-	4554	2	N	-0-		-0-
03	8897 X	4905	-0-	-3992	-0-	4905	2	N	-0-		-0-
-----											
TXI		WELL #: A 2H		RRCID -> 249818		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8485 - 10368	
10	4495 X	4352	-0-	-143	-0-	4352	2	N	-0-		-0-
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-		-0-
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2	N	-0-		-0-
01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-		-0-
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-		-0-
*03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2	N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249819		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7083 - 8732	
10	8928 X	6961	-0-	-1967	-0-	6961	3	N	-0-		29
11	8640 X	7433	-0-	-1207	-0-	7407	3	N	24	21	32
12	8928 X	8148	-0-	-780	-0-	8148	3	N	-0-		32
01	8432 X	8368	-0-	-64	-0-	8368	3	N	-0-		32
02	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3	N	-0-		32
*03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3	N	-0-		32
-----											
TXU EML UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 249820		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7082 - 9466	
10	12338 X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2	N	-0-		-0-
11	12150 X	10315	-0-	-1835	-0-	10315	2	N	-0-		-0-
12	12555 X	12185	-0-	-370	-0-	12185	2	N	-0-		-0-
01	12555 X	10463	-0-	-2092	-0-	10463	2	N	-0-		-0-
02	10780 X	9397	-0-	-1383	-0-	9397	2	N	-0-		-0-
03	12183 X	10716	-0-	-1467	-0-	10716	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249821		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 5793		PERF. 7161 - 9573		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3	N	-0-			61
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10524	3	N	20	48	1	33
12	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	3	N	-0-			33
01	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	3	N	-0-			33
02	9772 X	9329	-0-	-443	-0-	9329	3	N	-0-			33
03	10819 X	10712	-0-	-107	-0-	10712	3	N	-0-			33
-----												
TRWD B UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 249855		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7080 - 9872		
10	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2	N	-0-			-0-
11	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2	N	-0-			-0-
12	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2	N	-0-			-0-
01	15531 X	14015	-0-	-1516	-0-	14015	2	N	-0-			-0-
02	14588 X	12215	-0-	-2373	-0-	12215	2	N	-0-			-0-
03	16151 X	12370	-0-	-3781	-0-	12370	2	N	-0-			-0-
-----												
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249857		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7359 - 10897		
10	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23727	2	N	-0-			-0-
11	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2	N	-0-			-0-
12	25544 X	16614	-0-	-8930	-0-	16614	2	N	-0-			-0-
01	25544 X	3317	-0-	-22227	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
02	23072 X	672	-0-	-22400	-0-	672	2	N	-0-			-0-
03	24676 X	489	-0-	-24187	-0-	489	2	N	-0-			-0-
-----												
TXU EML UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 249858		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7234 - 10332		
10	14B2 EXT	2683	-0-	2683	29352	2683	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20127	-0-	20127	49479	20127	2	N	-0-			-0-
12	70915 X	21436	-0-	-49479	-0-	21436	2	N	-0-			-0-
01	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2	N	-0-			-0-
02	18788 X	16344	-0-	-2444	-0-	16344	2	N	-0-			-0-
03	21421 X	17639	-0-	-3782	-0-	17639	2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 2H		RRCID -> 249867		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 7241 - 8719		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 2H		RRCID -> 249884		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 7315 - 10190		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	N	1	1	1	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	N	2	1	1	1
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	1	1	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST UNIT I		WELL #: 3H		RRCID -> 249896		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7300 - 9458		
10	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12211	3	N	16	16	1	2
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	N	4	4	1	2
12	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9529	3	N	30	19	1	13
01	12214 X	8278	-0-	-3936	-0-	8259	3	N	17	25	1	5
02	11032 X	6084	-0-	-4948	-0-	6074	3	N	9	10	1	4
03	12214 X	7841	-0-	-4373	-0-	7827	3	N	13	10	1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CARTER NE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	249907	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 7316 - 9682
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HYLES		WELL #: 3H		RRCID ->	249908	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6444 PERF. 6980 - 8990
10	6014 X	4399	-0-	-1615	-0-	4399	2	N	-0-
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-
12	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2	N	-0-
01	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2	N	-0-
02	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6344	2	229 9 N	208 195 1
*03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2	N	-0-
-----									
JAKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	249918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8638 PERF. 9039 - 11199
10	13051 X	10420	-0-	-2631	-0-	10420	2	N	-0-
11	12630 X	10338	-0-	-2292	-0-	10338	2	N	-0-
12	13640 X	9272	-0-	-4368	-0-	9272	2	N	-0-
01	13640 X	10090	-0-	-3550	-0-	10090	2	N	-0-
02	10976 X	8373	-0-	-2603	-0-	8373	2	N	-0-
03	10695 X	9873	-0-	-822	-0-	9873	2	N	-0-
-----									
RICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249919	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 8056 - 12045
10	13547 X	13339	-0-	-208	-0-	13339	2	N	-0-
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2	N	-0-
12	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2	N	-0-
01	14539 X	12047	-0-	-2492	-0-	12047	2	N	-0-
02	13132 X	4067	-0-	-9065	-0-	4067	2	N	-0-
03	14663 X	5128	-0-	-9535	-0-	195 1	4933 2	N	-0-
-----									
CARTER		WELL #: B 12H		RRCID ->	249937	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 7133 - 9461
10	2077 X	1282	-0-	-795	-0-	1282	2	N	-0-
11	1650 X	1146	-0-	-504	-0-	1146	2	N	-0-
12	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056	2	N	-0-
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705	2	N	-0-
02	1064 N	39	-0-	-1025	-0-	39	2	N	-0-
03	1054 N	49	-0-	-1005	-0-	49	2	N	-0-
-----									
LEROUX NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249938	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	8439 PERF. 9065 - 13053
10	12896 X	10268	-0-	-2628	-0-	10268	2	N	-0-
11	12480 X	9305	-0-	-3175	-0-	9305	2	N	-0-
12	11780 X	8965	-0-	-2815	-0-	8965	2	N	-0-
01	10385 X	10342	-0-	-43	-0-	10342	2	N	-0-
02	9268 X	8062	-0-	-1206	-0-	8062	2	N	-0-
03	10261 X	8758	-0-	-1503	-0-	8758	2	N	-0-
-----									
TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID ->	249940	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6633 PERF. 7103 - 8955
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2	N	-0-
11	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2	N	-0-
12	16120 X	16095	-0-	-25	-0-	16095	2	N	-0-
01	16647 X	15719	-0-	-928	-0-	15719	2	N	-0-
02	15400 X	13688	-0-	-1712	-0-	13688	2	N	-0-
03	17050 X	14473	-0-	-2577	-0-	14473	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD C UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 249946		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7080 - 10902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	23808 X	44	-0-	-23764	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	22890 X	38	-0-	-22852	-0-	38 2	N	-0-			-0-
12	403 X	29	-0-	-374	-0-	29 2	N	-0-			-0-
01	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837 2	N	-0-			-0-
02	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	21343 2	N	-0-			-0-
*03	22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	22815 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 2H		RRCID -> 249950		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7044 - 9079	
10	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	4277 3	7 9 N	6	5 1		1
11	4980 X	4468	-0-	-512	-0-	4466 3	2 9 N	2	2 1		1
12	4960 X	4429	-0-	-531	-0-	4414 3	15 9 N	14	9 1		6
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4669 3	11 9 N	10	13 1		3
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4548 3	7 9 N	6	7 1		2
*03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5338 3	11 9 N	10	7 1		5

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 3H		RRCID -> 249957		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 7023 - 9673	
10	9300 X	7824	-0-	-1476	-0-	7812 3	12 9 N	11	11 1		2
11	9000 X	7956	-0-	-1044	-0-	7952 3	4 9 N	4	4 1		2
12	9300 X	8815	-0-	-485	-0-	8786 3	29 9 N	26	18 1		10
01	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8981 3	22 9 N	20	24 1		6
02	7420 X	7241	-0-	-179	-0-	7230 3	11 9 N	10	12 1		4
03	8804 X	8449	-0-	-355	-0-	8432 3	17 9 N	15	11 1		8

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249958		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 6047 - 7932	
10	9889 X	9444	-0-	-445	-0-	9430 2	14 9 N	13			163
11	9390 X	9101	-0-	-289	-0-	9078 2	23 9 N	21			184
12	9703 X	9277	-0-	-426	-0-	9189 2	88 9 N	80	199 1		65
01	9703 X	8992	-0-	-711	-0-	8975 2	17 9 N	15			80
02	8736 X	8468	-0-	-268	-0-	8468 2		N	-0-		80
03	9455 X	9258	-0-	-197	-0-	9181 2	77 9 N	70			150

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249959		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 9678 - 13789	
10	13206 X	2076	-0-	-11130	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-			N	-0-		-0-
12	22289 X	377	-0-	-21912	-0-	377 2		N	-0-		-0-
01	22258 X	4934	-0-	-17324	-0-	4934 2		N	-0-		-0-
02	18732 X	74	-0-	-18658	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-

DAMRON, SHARON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249960		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 8172 - 9522	
10	8091 X	6838	-0-	-1253	-0-	6838 2		N	-0-		-0-
11	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 2		N	-0-		-0-
12	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273 2		N	-0-		-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 2		N	-0-		-0-
02	7084 X	5883	-0-	-1201	-0-	5883 2		N	-0-		-0-
03	7843 X	6456	-0-	-1387	-0-	6456 2		N	-0-		-0-

WEST LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250142		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8064 - 9250	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250177		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7238 - 9193	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10478 X	8726	-0-	-1752	-0-		8713	3	13	9	2
11	10140 X	9268	-0-	-872	-0-		9262	3	6	9	2
12	10106 X	9425	-0-	-681	-0-		9391	3	34	9	11
01	9486 X	7215	-0-	-2271	-0-		7196	3	19	9	5
02	8652 X	7407	-0-	-1245	-0-		7394	3	13	9	5
03	9579 X	8592	-0-	-987	-0-		8575	3	17	9	8
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 2H		RRCID -> 250506		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6708 - 8232	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: H 9H		RRCID -> 250508		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 7385 - 9486	
10	12183 X	8632	-0-	-3551	-0-		8632	2		N	-0-
11	11790 X	8400	-0-	-3390	-0-		8400	2		N	-0-
12	11501 X	8241	-0-	-3260	-0-		8241	2		N	-0-
01	11222 X	7948	-0-	-3274	-0-		7948	2		N	-0-
02	9240 X	6035	-0-	-3205	-0-		6035	2		N	-0-
03	8680 X	8676	-0-	-4	-0-		8676	2		N	-0-
-----											
ICI LEJ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250510		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7710 - 9845	
10	434 X	137	-0-	-297	-0-		137	1		N	-0-
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		180	1	4852	2	-0-
12	3100 N	8201	-0-	5101	-0-		261	1	7940	2	-0-
01	3100 N	6877	-0-	3777	-0-		263	1	6614	2	-0-
02	12558 X	3680	-0-	-8878	-0-		209	1	3471	2	-0-
*03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-		204	1	6965	2	-0-
-----											
EULESS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250515		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8273 - 10617	
10	14353 X	12338	-0-	-2015	-0-		12338	2		N	-0-
11	13140 X	9692	-0-	-3448	-0-		9692	2		N	-0-
12	13578 X	1588	-0-	-11990	-0-		1588	2		N	-0-
01	13578 X	5530	-0-	-8048	-0-		5530	2		N	-0-
02	12264 X	627	-0-	-11637	-0-		627	2		N	-0-
03	12338 X	1410	-0-	-10928	-0-		1410	2		N	-0-
-----											
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250519		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6870 - 9351	
10	5115 X	904	-0-	-4211	-0-		904	3		N	95
11	4950 X	2762	-0-	-2188	-0-		2762	3		N	95
12	6107 X	827	-0-	-5280	-0-		827	3		N	95
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	95
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	95
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	95
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 9H		RRCID -> 250522		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7260 - 10016	
10	15903 X	14700	-0-	-1203	-0-		14700	2		N	-0-
11	15270 X	12436	-0-	-2834	-0-		12436	2		N	-0-
*12	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-		16871	2		N	-0-
01	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-		15858	2		N	-0-
02	13748 X	13575	-0-	-173	-0-		13575	2		N	-0-
*03	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-		15608	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AZLE TRWD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250526	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	8098 - 11542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8711 X	6087	-0-	-2624	-0-	6087	2	N	-0-		-0-	
11	8430 X	5684	-0-	-2746	-0-	5684	2	N	-0-		-0-	
12	8618 X	5592	-0-	-3026	-0-	5592	2	N	-0-		-0-	
01	8618 X	5856	-0-	-2762	-0-	5856	2	N	-0-		-0-	
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2	N	-0-		-0-	
03	6076 X	5391	-0-	-685	-0-	5391	2	N	-0-		-0-	
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	250538	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8390 - 11126	
10	13578 X	12396	-0-	-1182	-0-	12396	2	N	-0-		-0-	
11	13140 X	13074	-0-	-66	-0-	13074	2	N	-0-		-0-	
12	13578 X	13356	-0-	-222	-0-	13356	2	N	-0-		-0-	
01	13051 X	12988	-0-	-63	-0-	12988	2	N	-0-		-0-	
02	12208 X	10515	-0-	-1693	-0-	10515	2	N	-0-		-0-	
03	13516 X	10608	-0-	-2908	-0-	10608	2	N	-0-		-0-	
-----												
BASPED UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	250541	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8184 - 11751	
10	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2	N	-0-		-0-	
11	8970 X	8915	-0-	-55	-0-	8915	2	N	-0-		-0-	
12	9269 X	8793	-0-	-476	-0-	8793	2	N	-0-		-0-	
01	13392 X	5000	-0-	-8392	-0-	98	1	4902	2	N	-0-	
02	12096 X	9154	-0-	-2942	-0-	222	1	8932	2	N	-0-	
03	13392 X	9445	-0-	-3947	-0-	195	1	9250	2	N	-0-	
-----												
TXU EML UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	250545	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7029 - 10127	
10	21390 X	21245	-0-	-145	-0-	21245	2	N	-0-		-0-	
11	20700 X	17833	-0-	-2867	-0-	17833	2	N	-0-		-0-	
12	21173 X	15990	-0-	-5183	-0-	15990	2	N	-0-		-0-	
01	21235 X	13746	-0-	-7489	-0-	13746	2	N	-0-		-0-	
02	19180 X	14161	-0-	-5019	-0-	14161	2	N	-0-		-0-	
03	21235 X	15581	-0-	-5654	-0-	15581	2	N	-0-		-0-	
-----												
TXU TRWD S UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	250627	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7214 - 12982	
10	41323 X	40789	-0-	-534	-0-	40789	2	N	-0-		-0-	
11	39930 X	37846	-0-	-2084	-0-	37846	2	N	-0-		-0-	
12	40672 X	37312	-0-	-3360	-0-	37312	2	N	-0-		-0-	
01	40796 X	37067	-0-	-3729	-0-	37067	2	N	-0-		-0-	
02	36848 X	33835	-0-	-3013	-0-	33835	2	N	-0-		-0-	
03	40796 X	36966	-0-	-3830	-0-	36966	2	N	-0-		-0-	
-----												
BISD		WELL #: B 4H		RRCID ->	250629	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7709 - 9554	
10	11687 X	10082	-0-	-1605	-0-	10082	2	N	-0-		-0-	
11	11310 X	10791	-0-	-519	-0-	10791	2	N	-0-		-0-	
12	11501 X	10926	-0-	-575	-0-	10926	2	N	-0-		-0-	
01	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-		-0-	
02	10080 X	9589	-0-	-491	-0-	9589	2	N	-0-		-0-	
03	11160 X	10641	-0-	-519	-0-	10641	2	N	-0-		-0-	
-----												
FINKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250632	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9185 - 11211	
10	6758 X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2	N	-0-		-0-	
11	6060 X	4621	-0-	-1439	-0-	4621	2	N	-0-		-0-	
12	5611 X	4178	-0-	-1433	-0-	4178	2	N	-0-		-0-	
01	5890 X	4406	-0-	-1484	-0-	4406	2	N	-0-		-0-	
02	5320 X	1608	-0-	-3712	-0-	1608	2	N	-0-		-0-	
03	5890 X	2790	-0-	-3100	-0-	2790	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GAFFORD UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 250636		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	16523 X	9465	-0-	-7058	-0-	9465 2	N	-0-		-0-
11	15990 X	9181	-0-	-6809	-0-	9181 2	N	-0-		-0-
12	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	9013 2	N	-0-		-0-
01	9610 X	7933	-0-	-1677	-0-	7933 2	N	-0-		-0-
02	8568 X	8152	-0-	-416	-0-	8152 2	N	-0-		-0-
03	9486 X	8894	-0-	-592	-0-	8894 2	N	-0-		-0-
-----										
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 250638		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430		
10	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	15456 2	N	-0-		-0-
11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13469 2	N	-0-		-0-
12	10788 X	6498	-0-	-4290	-0-	6498 2	N	-0-		-0-
01	15469 X	11714	-0-	-3755	-0-	11714 2	N	-0-		-0-
02	13972 X	404	-0-	-13568	-0-	404 2	N	-0-		-0-
03	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MARYS CREEK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250642		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821		
10	9362 X	7645	-0-	-1717	-0-	7645 3	N	-0-		-0-
11	8220 X	4502	-0-	-3718	-0-	4502 3	N	-0-		-0-
12	8370 X	6064	-0-	-2306	-0-	6064 3	N	-0-		-0-
01	8370 X	7447	-0-	-923	-0-	7447 3	N	-0-		-0-
02	7560 X	5700	-0-	-1860	-0-	5700 3	N	-0-		-0-
03	7657 X	7437	-0-	-220	-0-	7437 3	N	-0-		-0-
-----										
WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250644		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897		
10	15748 X	14602	-0-	-1146	-0-	14602 2	N	-0-		-0-
11	15240 X	13892	-0-	-1348	-0-	13892 2	N	-0-		-0-
12	15500 X	14025	-0-	-1475	-0-	14025 2	N	-0-		-0-
01	15500 X	13849	-0-	-1651	-0-	13849 2	N	-0-		-0-
02	13216 X	13096	-0-	-120	-0-	13096 2	N	-0-		-0-
03	14601 X	13919	-0-	-682	-0-	13919 2	N	-0-		-0-
-----										
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250645		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423		
10	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	12004 2	N	-0-		-0-
11	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428 2	N	-0-		-0-
12	12431 X	11236	-0-	-1195	-0-	11236 2	N	-0-		-0-
01	12431 X	11202	-0-	-1229	-0-	11202 2	N	-0-		-0-
02	11228 X	9867	-0-	-1361	-0-	9867 2	N	-0-		-0-
03	11997 X	10287	-0-	-1710	-0-	10287 2	N	-0-		-0-
-----										
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250653		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465		
10	13733 X	7010	-0-	-6723	-0-	7010 2	N	-0-		-0-
11	13290 X	3053	-0-	-10237	-0-	3053 2	N	-0-		-0-
12	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-		N	-0-		-0-
01	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-		N	-0-		-0-
02	12012 X	-0-	-0-	-12012	-0-		N	-0-		-0-
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250656		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874		
10	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703 2	N	-0-		-0-
11	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	13669 2	N	-0-		-0-
12	15035 X	14076	-0-	-959	-0-	14076 2	N	-0-		-0-
01	15035 X	13742	-0-	-1293	-0-	13742 2	N	-0-		-0-
02	13580 X	12192	-0-	-1388	-0-	12192 2	N	-0-		-0-
03	14694 X	14007	-0-	-687	-0-	14007 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250657		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8943 - 11169		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2	N	-0-			-0-
11	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2	N	-0-			-0-
12	16306 X	13873	-0-	-2433	-0-	13873	2	N	-0-			-0-
01	20863 X	15865	-0-	-4998	-0-	15865	2	N	-0-			-0-
02	18844 X	12322	-0-	-6522	-0-	12322	2	N	-0-			-0-
03	20863 X	10458	-0-	-10405	-0-	10458	2	N	-0-			-0-
-----												
VISTAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250661		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 7151 - 9489		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID -> 250670		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7578 - 11170		
10	15159 X	12006	-0-	-3153	-0-	12006	2	N	-0-			-0-
11	14670 X	12292	-0-	-2378	-0-	12292	2	N	-0-			-0-
12	14105 X	13809	-0-	-296	-0-	13809	2	N	-0-			-0-
01	14105 X	11579	-0-	-2526	-0-	11579	2	N	-0-			-0-
02	12572 X	10314	-0-	-2258	-0-	10314	2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12137	-0-	-1658	-0-	12137	2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID -> 250671		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7128 - 9200		
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5214	2	20 9 Y	18	27 1		17
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5408	2	24 9 Y	22			39
12	5487 X	5133	-0-	-354	-0-	5098	2	35 9 Y	32	39 1		32
01	5487 X	5164	-0-	-323	-0-	5139	2	25 9 Y	23	32 1		23
02	5068 X	4445	-0-	-623	-0-	4404	2	41 9 Y	37	33 1		27
03	5611 X	4863	-0-	-748	-0-	4837	2	26 9 Y	24	25 1		26
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID -> 250673		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 7360 - 10538		
10	14477 X	10861	-0-	-3616	-0-	10861	2	N	-0-			-0-
11	13800 X	11517	-0-	-2283	-0-	11517	2	N	-0-			-0-
12	14260 X	9501	-0-	-4759	-0-	9501	2	N	-0-			-0-
01	13423 X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	2	N	-0-			-0-
02	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	9836	-0-	-2068	-0-	9836	2	N	-0-			-0-
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8282 - 10418		
10	22289 X	15744	-0-	-6545	-0-	15744	2	N	-0-			-0-
11	21570 X	15527	-0-	-6043	-0-	15527	2	N	-0-			-0-
12	19158 X	15455	-0-	-3703	-0-	15455	2	N	-0-			-0-
01	18352 X	14745	-0-	-3607	-0-	14745	2	N	-0-			-0-
02	15176 X	11832	-0-	-3344	-0-	11832	2	N	-0-			-0-
03	16058 X	12974	-0-	-3084	-0-	12974	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SHOEBAR RANCH		WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5101		PERF. 7758 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	2815	-0-	-1618	-0-	391	1	2424	3	N	-0-			15
11	4290 X	3624	-0-	-666	-0-	250	1	3374	3	N	-0-			15
12	4340 X	1270	-0-	-3070	-0-	100	1	1131	3	N	35			50
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	39	9							
02	3388 X	3333	-0-	-55	-0-	308	1	3657	3	N	-0-			50
						291	1	3027	3	N	14			64
						15	9							
03	3751 X	2197	-0-	-1554	-0-	186	1	2011	3	N	-0-			64
LITOGRAFIA		WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7325 - 9199				
10	9393 X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-			-0-
11	9090 X	8880	-0-	-210	-0-	8880	2			N	-0-			-0-
12	9610 X	8530	-0-	-1080	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
01	9610 X	8400	-0-	-1210	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
02	8680 X	7170	-0-	-1510	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
03	9176 X	7712	-0-	-1464	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
SIDDIRONS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250902		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7205		PERF. 7623 - 9499				
10	8773 X	7712	-0-	-1061	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
11	8280 X	8170	-0-	-110	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
12	8556 X	8067	-0-	-489	-0-	8067	2			N	-0-			-0-
01	8556 X	7192	-0-	-1364	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
02	7616 X	6823	-0-	-793	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
03	8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
SHOEBAR RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 250914		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 4944		PERF. 5486 - 8288				
10	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	276	1	2742	3	Y	1	153	1	16
						1	9							
11	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	300	1	2122	3	Y	-0-			16
12	3069 X	2093	-0-	-976	-0-	309	1	1784	3	Y	-0-			16
01	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	297	1	2473	3	Y	36			52
						40	9							
02	2716 X	1210	-0-	-1506	-0-	195	1	1015	3	Y	-0-			52
03	3007 X	2972	-0-	-35	-0-	284	1	2674	3	Y	13			65
						14	9							
SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7791 - 9501				
10	11191 X	10175	-0-	-1016	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
11	10830 X	10077	-0-	-753	-0-	10077	2			N	-0-			-0-
12	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
01	10509 X	10007	-0-	-502	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
02	9408 X	8922	-0-	-486	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
03	10943 X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
GAFFORD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 251092		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8059 - 10795				
10	13516 X	12936	-0-	-580	-0-	12936	2			N	-0-			-0-
11	13080 X	10740	-0-	-2340	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
12	14570 X	11148	-0-	-3422	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
01	14570 X	10572	-0-	-3998	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
02	13160 X	10681	-0-	-2479	-0-	10681	2			N	-0-			-0-
03	12927 X	11496	-0-	-1431	-0-	11496	2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 X	1492	-0-	-182	-0-	1492 2		N	-0-			103
11	1620 X	1570	-0-	-50	-0-	1570 2		N	-0-			103
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1612 2	2 9	N	-0-			105
01	1612 X	1524	-0-	-88	-0-	1524 2		N	-0-			105
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			105
*03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			105
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911				
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3170 3	3 9	N	3	3 1		-0-
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2890 3	2 9	N	2	1 1		1
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2999 3	10 9	N	9	6 1		4
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3269 3	8 9	N	7	9 1		2
02	2856 X	2843	-0-	-13	-0-	2837 3	6 9	N	5	5 1		2
03	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3138 3	6 9	N	5	4 1		3
-----												
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561				
10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 2		Y	-0-			35
11	8670 X	7854	-0-	-816	-0-	7854 2		Y	-0-			35
12	8370 X	8101	-0-	-269	-0-	8101 2		Y	-0-			35
01	8122 X	6535	-0-	-1587	-0-	6535 2		Y	-0-			35
02	7336 X	6887	-0-	-449	-0-	6887 2		Y	-0-			35
03	8122 X	7324	-0-	-798	-0-	7324 2		Y	-0-			35
-----												
WICKIZER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 251189		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650				
10	5704 X	5420	-0-	-284	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5389	-0-	-131	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
12	5704 X	5348	-0-	-356	-0-	5348 2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4991	-0-	-620	-0-	4991 2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4738	-0-	-302	-0-	4738 2		N	-0-			-0-
*03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
-----												
RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545				
10	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2		N	-0-			-0-
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
12	6851 X	5740	-0-	-1111	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4862	-0-	-1989	-0-	4862 2		N	-0-			-0-
02	6272 X	3013	-0-	-3259	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
*03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711 2		N	-0-			-0-
-----												
TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282				
10	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900 2		N	-0-			-0-
11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427 2		N	-0-			-0-
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926 2		N	-0-			-0-
01	11904 X	10111	-0-	-1793	-0-	10111 2		N	-0-			-0-
02	10752 X	7618	-0-	-3134	-0-	7618 2		N	-0-			-0-
03	11904 X	7457	-0-	-4447	-0-	7457 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WHITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 251390		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 9070 - 10099						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251392		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8257 - 9676						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251431		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7779 - 9763						
10	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	6890	-0-	-790	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	7257	-0-	-524	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6493	-0-	-535	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
-----																
WALSH RANCH WEST		WELL #: L 2H		RRCID -> 251441		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7781 - 9555						
10	5456 X	4943	-0-	-513	-0-	4935	3	8	9	N	7	7	1			1
11	5280 X	3920	-0-	-1360	-0-	3918	3	2	9	N	2	2	1			1
12	5146 X	2973	-0-	-2173	-0-	2963	3	10	9	N	9	7	1			3
01	4929 X	3910	-0-	-1019	-0-	3893	3	17	9	N	15	14	1			4
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5268	3	8	9	N	7	8	1			3
*03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5099	3	8	9	N	7	6	1			4
-----																
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 1AH		RRCID -> 251449		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8299 - 10371						
10	6944 X	4364	-0-	-2580	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5200	-0-	-1100	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4718	-0-	-126	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
-----																
TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251468		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7867 - 10807						
10	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
11	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
12	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
01	22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
02	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	2			N	-0-					-0-
*03	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
-----																
MADEWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 251506		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9176 - 10575						
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	1440 X	599	-0-	-841	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	112	-0-	-3949	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	1756	-0-	-2305	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	654	-0-	-3014	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586 3		N	-0-			51
11		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633 3		N	-0-			51
12		11687 X	4361	-0-	-7326	-0-	4361 3		N	-0-			51
01		11687 X	3022	-0-	-8665	-0-	3022 3		N	-0-			51
02		10472 X	9314	-0-	-1158	-0-	9314 3		N	-0-			51
03		11594 X	9046	-0-	-2548	-0-	9046 3		N	-0-			51
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616													
10		6479 X	4469	-0-	-2010	-0-	4462 3	7 9	N	6	6 1		1
11		5280 X	4637	-0-	-643	-0-	4635 3	2 9	N	2	2 1		1
12		5239 X	4913	-0-	-326	-0-	4896 3	17 9	N	15	11 1		5
01		5239 X	3985	-0-	-1254	-0-	3974 3	11 9	N	10	12 1		3
02		4340 X	3643	-0-	-697	-0-	3637 3	6 9	N	5	6 1		2
03		4898 X	3645	-0-	-1253	-0-	3638 3	7 9	N	6	5 1		3
-----													
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639													
10		13361 X	11506	-0-	-1855	-0-	420 1	11086 2	N	-0-			-0-
11		12930 X	10912	-0-	-2018	-0-	394 1	10518 2	N	-0-			-0-
12		12338 X	11246	-0-	-1092	-0-	401 1	10845 2	N	-0-			-0-
01		12152 X	10974	-0-	-1178	-0-	411 1	10563 2	N	-0-			-0-
02		10696 X	9879	-0-	-817	-0-	387 1	9492 2	N	-0-			-0-
03		11501 X	10848	-0-	-653	-0-	418 1	10430 2	N	-0-			-0-
-----													
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574													
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4568 2	23 9	Y	21	27 1		17
11		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5730 2	25 9	Y	23			40
12		4991 X	4260	-0-	-731	-0-	4227 2	33 9	Y	30	40 1		30
01		4991 X	4108	-0-	-883	-0-	4088 2	20 9	Y	18	29 1		19
02		5376 X	3138	-0-	-2238	-0-	3110 2	28 9	Y	25	21 1		23
03		5952 X	3633	-0-	-2319	-0-	3611 2	22 9	Y	20	21 1		22
-----													
CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490													
10		3751 X	1825	-0-	-1926	-0-	394 1	1431 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	1610	-0-	-3070	-0-	487 1	1123 2	N	-0-			-0-
12		4867 X	1506	-0-	-3361	-0-	393 1	1113 2	N	-0-			-0-
01		4867 X	2246	-0-	-2621	-0-	477 1	1769 2	N	-0-			-0-
02		4396 X	3023	-0-	-1373	-0-	450 1	2573 2	N	-0-			-0-
*03		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	534 1	5641 2	N	-0-			-0-
-----													
SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676													
10		12369 X	1484	-0-	-10885	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
11		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-			-0-
12		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
01		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
02		9128 X	795	-0-	-8333	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*03		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 2		N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795													
10		620 X	180	-0-	-440	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
12		496 X	449	-0-	-47	-0-	449 2		N	-0-			-0-
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
*03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251628	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7425 - 11155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	25575 X	24351	-0-	-1224	-0-	24351	2	N	-0-			-0-
11	23970 X	23207	-0-	-763	-0-	23207	2	N	-0-			-0-
12	24893 X	23812	-0-	-1081	-0-	23812	2	N	-0-			-0-
01	24893 X	23478	-0-	-1415	-0-	23478	2	N	-0-			-0-
02	22484 X	21062	-0-	-1422	-0-	21062	2	N	-0-			-0-
03	24366 X	22544	-0-	-1822	-0-	22544	2	N	-0-			-0-
-----												
YMCA		WELL #: B 3H		RRCID ->	251630	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6957 - 8853	
10	2697 X	1862	-0-	-835	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	1555	-0-	-1235	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	270	-0-	-2520	-0-	270	1	N	-0-			-0-
02	2184 X	1048	-0-	-1136	-0-	246	1	N	-0-	802	2	-0-
03	2418 X	1071	-0-	-1347	-0-	279	1	N	-0-	792	2	-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: F 6H		RRCID ->	251653	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7260 - 10296	
*10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3	Y	-0-			45
11	7290 X	7196	-0-	-94	-0-	7196	3	Y	-0-			45
12	7688 X	5387	-0-	-2301	-0-	5387	3	Y	-0-			45
01	7936 X	3603	-0-	-4333	-0-	3603	3	Y	-0-			45
02	7168 X	4630	-0-	-2538	-0-	4630	3	Y	-0-			45
*03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3	Y	-0-			45
-----												
ENGLER		WELL #: 2H		RRCID ->	251654	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8122 - 8927	
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2	N	-0-			-0-
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	4388	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3806	-0-	-254	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
-----												
KASAL		WELL #: 2H		RRCID ->	251679	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8190 - 11190	
10	17205 X	14559	-0-	-2646	-0-	14559	2	N	-0-			-0-
11	15840 X	13428	-0-	-2412	-0-	13428	2	N	-0-			-0-
12	15438 X	10484	-0-	-4954	-0-	10484	2	N	-0-			-0-
01	15438 X	9508	-0-	-5930	-0-	9508	2	N	-0-			-0-
02	13944 X	12841	-0-	-1103	-0-	12841	2	N	-0-			-0-
03	14570 X	12078	-0-	-2492	-0-	12078	2	N	-0-			-0-
-----												
KNAPP B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251919	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8115 - 9498	
10	13361 X	7146	-0-	-6215	-0-	75	1	N	-0-	7071	2	-0-
11	8430 X	1809	-0-	-6621	-0-	139	1	N	-0-	1670	2	-0-
12	9827 X	2115	-0-	-7712	-0-	106	1	N	-0-	2009	2	-0-
01	9827 X	2963	-0-	-6864	-0-	126	1	N	-0-	2837	2	-0-
02	8876 X	3350	-0-	-5526	-0-	86	1	N	-0-	3264	2	-0-
03	7068 X	5807	-0-	-1261	-0-	88	1	N	-0-	5719	2	-0-
-----												
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	251920	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7613 - 9623	
10	13423 X	9870	-0-	-3553	-0-	9870	2	N	-0-			-0-
11	12990 X	10227	-0-	-2763	-0-	10227	2	N	-0-			-0-
12	13423 X	10378	-0-	-3045	-0-	10378	2	N	-0-			-0-
01	13299 X	9685	-0-	-3614	-0-	9685	2	N	-0-			-0-
02	9548 X	7541	-0-	-2007	-0-	7541	2	N	-0-			-0-
*03	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TARRAGON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251921	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6694 PERF. 7149 - 10527
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	20736 2		N	-0-
11	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	19408 2		N	-0-
12	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	18370 2		N	-0-
01	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	17672 2		N	-0-
02	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534 2		N	-0-
*03	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	18095 2		N	-0-
-----									
INDIAN CREEK		WELL #: B 7H		RRCID ->	251922	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7081 PERF. 7558 - 9886
10	10044 X	5560	-0-	-4484	-0-	5560 2		N	-0-
11	9750 X	9191	-0-	-559	-0-	9191 2		N	-0-
12	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163 2		N	-0-
01	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11468 2		N	-0-
02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 2		N	-0-
03	10168 X	10154	-0-	-14	-0-	10154 2		N	-0-
-----									
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 7H		RRCID ->	251923	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6673 PERF. 6962 - 9097
10	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2		Y	41
11	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084 2		Y	41
12	7595 X	6427	-0-	-1168	-0-	6427 2		Y	41
01	8680 X	6437	-0-	-2243	-0-	6437 2		Y	41
02	7840 X	4944	-0-	-2896	-0-	4944 2		Y	41
*03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2		Y	41
-----									
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID ->	251924	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7219 PERF. 7506 - 9681
10	14322 X	13174	-0-	-1148	-0-	13174 2		N	-0-
11	13770 X	12710	-0-	-1060	-0-	12710 2		N	-0-
12	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	17079 2		N	-0-
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15311 2		N	-0-
02	12348 X	11785	-0-	-563	-0-	11785 2		N	-0-
03	15748 X	11045	-0-	-4703	-0-	11045 2		N	-0-
-----									
TIMBERVIEW B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251930	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	7493 PERF. 7956 - 9510
10	3720 X	486	-0-	-3234	-0-	486 1		N	-0-
11	3600 X	1092	-0-	-2508	-0-	416 1	676 2	N	-0-
12	3720 X	349	-0-	-3371	-0-	349 1		N	-0-
01	3596 X	469	-0-	-3127	-0-	469 1		N	-0-
02	1008 X	442	-0-	-566	-0-	442 1		N	-0-
03	1116 X	447	-0-	-669	-0-	447 1		N	-0-
-----									
WILEY		WELL #: 7H		RRCID ->	251931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6631 PERF. 7048 - 8714
10	5952 X	5659	-0-	-293	-0-	5659 2		N	39
11	5760 X	5440	-0-	-320	-0-	5440 2		N	39
12	5921 X	5467	-0-	-454	-0-	5437 2	30 9	N	66
01	5859 X	5472	-0-	-387	-0-	5472 2		N	66
02	5264 X	4931	-0-	-333	-0-	4931 2		N	66
03	5673 X	5277	-0-	-396	-0-	5277 2		N	66
-----									
KIMBROUGH XTO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251932	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6528 PERF. 7188 - 10060
10	1953 X	144	-0-	-1809	-0-	144 2		N	-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-
01	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID -> 251933		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 6913 - 9099			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	394 1	2025 3	Y	22			41	
11	2820 X	2107	-0-	-713	-0-	24 9	405 1	Y	-0-			41	
12	2914 X	2149	-0-	-765	-0-	358 1	1702 3	Y	-0-			41	
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	470 1	2559 3	Y	-0-			41	
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	403 1	2159 3	Y	13	54	1	-0-	
*03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	14 9	425 1	Y	7			7	
						8 9							
-----													
MCCOWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251935		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7567 - 12345	
10	17980 X	15301	-0-	-2679	-0-	15301 2		N	-0-			-0-	
11	16380 X	14474	-0-	-1906	-0-	14474 2		N	-0-			-0-	
12	15872 X	14862	-0-	-1010	-0-	14862 2		N	-0-			-0-	
01	15872 X	14579	-0-	-1293	-0-	14579 2		N	-0-			-0-	
02	14196 X	12881	-0-	-1315	-0-	12881 2		N	-0-			-0-	
03	15314 X	13883	-0-	-1431	-0-	13883 2		N	-0-			-0-	
-----													
SOUTH JACOBS BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251936		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 6351 - 10067			
10	6014 X	5890	-0-	-124	-0-	369 1	5488 2	N	30			50	
11	5730 X	5485	-0-	-245	-0-	33 9	347 1	N	43			93	
12	5735 X	5488	-0-	-247	-0-	47 9	364 1	N	-0-			93	
01	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	357 1	5255 2	N	-0-			93	
02	5320 X	4811	-0-	-509	-0-	307 1	4436 2	N	62			155	
03	5890 X	5094	-0-	-796	-0-	68 9	373 1	N	40	181	1	14	
						44 9							
-----													
BASPED UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 251949		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8170 - 11006			
10	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12203 2		N	-0-			-0-	
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837 2		N	-0-			-0-	
12	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185 2		N	-0-			-0-	
01	12214 X	12079	-0-	-135	-0-	12079 2		N	-0-			-0-	
02	11060 X	10369	-0-	-691	-0-	10369 2		N	-0-			-0-	
03	12245 X	8961	-0-	-3284	-0-	8961 2		N	-0-			-0-	
-----													
MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 2H		RRCID -> 251951		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7024 - 8738			
10	5580 X	4651	-0-	-929	-0-	4651 2		N	-0-			115	
11	5400 X	5027	-0-	-373	-0-	5027 2		N	-0-			115	
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-			115	
01	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 2		N	-0-			115	
02	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			115	
03	6975 X	6315	-0-	-660	-0-	6315 2		N	-0-			115	
-----													
TXU TRWD S UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 251954		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7020 - 12998			
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PONDEROSA UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	251960	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7918 PERF. 8364 - 11634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7657 X	5887	-0-	-1770	-0-	5887 2	N	-0-	-0-	
11	6540 X	6471	-0-	-69	-0-	6471 2	N	-0-	-0-	
12	6758 X	6251	-0-	-507	-0-	6251 2	N	-0-	-0-	
01	6758 X	6650	-0-	-108	-0-	6650 2	N	-0-	-0-	
02	6048 X	5967	-0-	-81	-0-	5967 2	N	-0-	-0-	
*03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456 2	N	1 1 8	-0-	
-----										
QUARRY		WELL #: B 5H		RRCID ->	251961	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 7324 - 10218	
10	6510 X	5796	-0-	-714	-0-	239 1	N	-0-	-0-	
11	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	252 1	N	-0-	-0-	
12	8990 X	5305	-0-	-3685	-0-	158 1	N	-0-	-0-	
01	8990 X	6514	-0-	-2476	-0-	282 1	N	-0-	-0-	
02	8400 X	7077	-0-	-1323	-0-	206 1	N	-0-	-0-	
*03	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	145 1	N	11791 2	-0-	
-----										
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251962	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 8271 - 10557	
10	19282 X	13442	-0-	-5840	-0-	13442 2	N	-0-	-0-	
11	18660 X	13586	-0-	-5074	-0-	13586 2	N	-0-	-0-	
12	14260 X	13628	-0-	-632	-0-	13628 2	N	-0-	-0-	
01	14260 X	11658	-0-	-2602	-0-	11658 2	N	-0-	-0-	
02	12880 X	11138	-0-	-1742	-0-	11138 2	N	-0-	-0-	
03	14043 X	11618	-0-	-2425	-0-	11618 2	N	-0-	-0-	
-----										
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	251963	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6701 PERF. 7263 - 13031	
10	34968 X	33017	-0-	-1951	-0-	33017 2	N	-0-	-0-	
11	33540 X	31842	-0-	-1698	-0-	31842 2	N	-0-	-0-	
12	34131 X	32744	-0-	-1387	-0-	32744 2	N	-0-	-0-	
01	33976 X	32561	-0-	-1415	-0-	32561 2	N	-0-	-0-	
02	30380 X	29539	-0-	-841	-0-	29539 2	N	-0-	-0-	
03	33015 X	32630	-0-	-385	-0-	32630 2	N	-0-	-0-	
-----										
GRAYSTONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251966	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8324 - 11053	
10	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387 2	N	-0-	-0-	
11	18450 X	17292	-0-	-1158	-0-	17292 2	N	-0-	-0-	
12	20894 X	18114	-0-	-2780	-0-	18114 2	N	-0-	-0-	
01	20336 X	16644	-0-	-3692	-0-	16644 2	N	-0-	-0-	
02	18368 X	14904	-0-	-3464	-0-	14904 2	N	-0-	-0-	
03	19375 X	16653	-0-	-2722	-0-	16653 2	N	-0-	-0-	
-----										
BEECHWOOD		WELL #: C 3H		RRCID ->	251968	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7988 - 10860	
10	12865 X	10839	-0-	-2026	-0-	10839 2	N	-0-	-0-	
11	12360 X	10292	-0-	-2068	-0-	10292 2	N	-0-	-0-	
12	12431 X	10989	-0-	-1442	-0-	10989 2	N	-0-	-0-	
01	11873 X	11538	-0-	-335	-0-	11538 2	N	-0-	-0-	
02	10612 X	9902	-0-	-710	-0-	9902 2	N	-0-	-0-	
03	10974 X	10920	-0-	-54	-0-	10920 2	N	-0-	-0-	
-----										
BISD		WELL #: A 3H		RRCID ->	251970	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7378 PERF. 7720 - 9806	
10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796 2	N	-0-	-0-	
11	10440 X	9457	-0-	-983	-0-	9457 2	N	-0-	-0-	
12	11780 X	8238	-0-	-3542	-0-	8238 2	N	-0-	-0-	
01	11780 X	10033	-0-	-1747	-0-	10033 2	N	-0-	-0-	
02	9744 X	9200	-0-	-544	-0-	9200 2	N	-0-	-0-	
*03	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		17732 X	17593	-0-	-139	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
11		16800 X	15673	-0-	-1127	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
12		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
01		17143 X	16778	-0-	-365	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
02		15484 X	14301	-0-	-1183	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
03		17143 X	15432	-0-	-1711	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
-----																	
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476																	
10		6169 X	5904	-0-	-265	-0-	528	1	23	9	N	21	194	1			210
11		5760 X	5554	-0-	-206	-0-	495	1	31	9	N	28					238
12		5952 X	5509	-0-	-443	-0-	500	1	24	9	N	22					260
01		5890 X	5547	-0-	-343	-0-	535	1	43	9	N	39					299
02		5320 X	4924	-0-	-396	-0-	474	1	30	9	N	27	194	1			132
03		5890 X	5491	-0-	-399	-0-	530	1	31	9	N	28					160
-----																	
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697																	
10		9052 X	7840	-0-	-1212	-0-	701	1	28	9	N	25					331
11		8400 X	8017	-0-	-383	-0-	716	1	31	9	N	28	198	1			161
12		8494 X	7730	-0-	-764	-0-	700	1	50	9	N	45					206
01		8432 X	7199	-0-	-1233	-0-	699	1	14	9	N	13					219
02		7616 X	6959	-0-	-657	-0-	671	1	25	9	N	23					242
03		8277 X	7519	-0-	-758	-0-	726	1	33	9	N	30	197	1			75
-----																	
INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847																	
10		6913 X	6354	-0-	-559	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11		6750 X	5921	-0-	-829	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12		6975 X	5465	-0-	-1510	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01		6975 X	5054	-0-	-1921	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02		6132 X	5079	-0-	-1053	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03		6355 X	5511	-0-	-844	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437																	
10		10757 X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11		9420 X	8156	-0-	-1264	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
12		9889 X	8043	-0-	-1846	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
01		9889 X	8623	-0-	-1266	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
02		8932 X	8419	-0-	-513	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03		8866 X	8643	-0-	-223	-0-	8643	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 8H		RRCID -> 251985		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12617 X	9496	-0-	-3121	-0-	9496	2	N	-0-	-0-	
11	11100 X	10387	-0-	-713	-0-	10387	2	N	-0-	-0-	
12	11284 X	10175	-0-	-1109	-0-	10175	2	N	-0-	-0-	
01	11222 X	10577	-0-	-645	-0-	10577	2	N	-0-	-0-	
02	9856 X	8884	-0-	-972	-0-	8884	2	N	-0-	-0-	
03	10726 X	10112	-0-	-614	-0-	10112	2	N	-0-	-0-	
-----											
MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID -> 251986		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CWS COMMUNITIES		WELL #: 1H		RRCID -> 251987		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005			
10	13578 X	11272	-0-	-2306	-0-	11272	2	N	-0-	-0-	
11	13140 X	9327	-0-	-3813	-0-	9327	2	N	-0-	-0-	
12	15190 X	7206	-0-	-7984	-0-	7206	2	N	-0-	-0-	
01	15190 X	10485	-0-	-4705	-0-	10485	2	N	-0-	-0-	
02	13720 X	9269	-0-	-4451	-0-	9269	2	N	-0-	-0-	
03	11284 X	11044	-0-	-240	-0-	11044	2	N	-0-	-0-	
-----											
QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID -> 251988		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130			
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	2	N	-0-
11	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
01	806 X	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	37	1	1324	2	N	-0-
*03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	192	1	12342	2	N	-0-
-----											
BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 251989		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764			
10	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-
11	4530 X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-
12	4681 X	4296	-0-	-385	-0-	4296	2			N	-0-
01	4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-
02	4116 X	3591	-0-	-525	-0-	3591	2			N	-0-
03	4495 X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-
-----											
ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251991		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677			
10	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-
11	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-
12	18445 X	17199	-0-	-1246	-0-	17199	2			N	-0-
01	18445 X	16423	-0-	-2022	-0-	16423	2			N	-0-
02	16660 X	14801	-0-	-1859	-0-	14801	2			N	-0-
03	18383 X	15917	-0-	-2466	-0-	15917	2			N	-0-
-----											
TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251998		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373			
10	29791 X	27609	-0-	-2182	-0-	27609	2			N	-0-
11	28170 X	26318	-0-	-1852	-0-	26318	2			N	-0-
12	28861 X	26962	-0-	-1899	-0-	26962	2			N	-0-
01	28365 X	26415	-0-	-1950	-0-	26415	2			N	-0-
02	24948 X	23680	-0-	-1268	-0-	23680	2			N	-0-
03	27621 X	25816	-0-	-1805	-0-	25816	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456 PERF. 7900 - 10200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	11040 2	N	-0-	-0-	
11	10470 X	9757	-0-	-713	-0-	9757 2	N	-0-	-0-	
12	11718 X	11101	-0-	-617	-0-	11101 2	N	-0-	-0-	
01	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734 2	N	-0-	-0-	
02	10444 X	9996	-0-	-448	-0-	9996 2	N	-0-	-0-	
*03	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484 2	N	-0-	-0-	
-----										
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252025	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7244 PERF. 7690 - 8848	
10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-	-0-	
11	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2	N	-0-	-0-	
12	8091 X	7658	-0-	-433	-0-	7658 2	N	-0-	-0-	
01	8091 X	7069	-0-	-1022	-0-	7069 2	N	-0-	-0-	
02	7308 X	6159	-0-	-1149	-0-	6159 2	N	-0-	-0-	
03	7936 X	6565	-0-	-1371	-0-	6565 2	N	-0-	-0-	
-----										
TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	252027	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6759 PERF. 6988 - 10268	
10	20646 X	17083	-0-	-3563	-0-	17083 2	N	-0-	-0-	
11	18330 X	15917	-0-	-2413	-0-	15917 2	N	-0-	-0-	
12	18941 X	15291	-0-	-3650	-0-	15291 2	N	-0-	-0-	
01	18941 X	16580	-0-	-2361	-0-	16580 2	N	-0-	-0-	
02	15932 X	14659	-0-	-1273	-0-	14659 2	N	-0-	-0-	
03	17081 X	15791	-0-	-1290	-0-	15791 2	N	-0-	-0-	
-----										
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252030	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7908 PERF. 8169 - 9593	
10	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507 2	N	-0-	-0-	
11	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939 2	N	-0-	-0-	
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841 2	N	-0-	-0-	
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 2	N	-0-	-0-	
02	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020 2	N	-0-	-0-	
*03	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 2	N	-0-	-0-	
-----										
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252031	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 9059 - 12156	
10	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	21680 2	N	-0-	-0-	
11	21510 X	11332	-0-	-10178	-0-	11332 2	N	-0-	-0-	
12	23870 X	5491	-0-	-18379	-0-	5491 2	N	-0-	-0-	
01	23870 X	16220	-0-	-7650	-0-	16220 2	N	-0-	-0-	
02	21560 X	13811	-0-	-7749	-0-	13811 2	N	-0-	-0-	
03	21669 X	9405	-0-	-12264	-0-	9405 2	N	-0-	-0-	
-----										
KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252033	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7872 PERF. 8414 - 11825	
10	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	416 1	18695 2	N	-0-	
11	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	352 1	15529 2	N	-0-	
12	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	435 1	14514 2	N	-0-	
01	19096 X	14776	-0-	-4320	-0-	336 1	14440 2	N	-0-	
02	17248 X	12640	-0-	-4608	-0-	371 1	12269 2	N	-0-	
03	19096 X	13763	-0-	-5333	-0-	416 1	13347 2	N	-0-	
-----										
KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252046	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782 PERF. 8031 - 9189	
10	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	31 1	8841 2	N	-0-	
11	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	8 1	9575 2	N	-0-	
12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958 2		N	-0-	
01	9021 X	8614	-0-	-407	-0-	2 1	8612 2	N	-0-	
02	8932 X	6922	-0-	-2010	-0-	6922 2		N	-0-	
03	9951 X	6328	-0-	-3623	-0-	13 1	6315 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNAPP C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252049	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8193 -	9426		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	11160	X	9224	-0-	-1936	-0-		223	1	9001	2	N	-0-		-0-
11	10410	X	8027	-0-	-2383	-0-		166	1	7861	2	N	-0-		-0-
12	11532	X	7575	-0-	-3957	-0-		202	1	7373	2	N	-0-		-0-
01	11532	X	9018	-0-	-2514	-0-		198	1	8820	2	N	-0-		-0-
02	10416	X	7961	-0-	-2455	-0-		205	1	7756	2	N	-0-		-0-
03	8990	X	8879	-0-	-111	-0-		191	1	8688	2	N	-0-		-0-
-----															
KNAPP D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252050	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8226 -	11102		
10	16337	X	11462	-0-	-4875	-0-		1093	1	10369	2	N	-0-		-0-
11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-		986	1	15147	2	N	-0-		-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-		1151	1	10575	2	N	-0-		-0-
01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-		1049	1	11491	2	N	-0-		-0-
02	15064	X	6154	-0-	-8910	-0-		1051	1	5103	2	N	-0-		-0-
03	16678	X	12076	-0-	-4602	-0-		1095	1	10981	2	N	-0-		-0-
-----															
KNAPP F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8511 -	11147		
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-						N	-0-		-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-		487	1	1163	2	N	-0-		-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		810	1	2292	2	N	-0-		-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-		726	1	2537	2	N	-0-		-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-		706	1	1832	2	N	-0-		-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		733	1	1634	2	N	-0-		-0-
-----															
SANDY'S DREAM		WELL #:		1H	RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8900 -	9206		
10	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-		1694	2			N	-0-		-0-
11	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-		1886	2			N	-0-		-0-
12	3348	X	1334	-0-	-2014	-0-		1334	2			N	-0-		-0-
01	2852	X	1453	-0-	-1399	-0-		1453	2			N	-0-		-0-
02	2100	X	1880	-0-	-220	-0-		1880	2			N	-0-		-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-		-0-
-----															
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8190 -	10582		
10	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-		14758	2			N	-0-		-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-		11994	2			N	-0-		-0-
12	13857	X	12921	-0-	-936	-0-		12921	2			N	-0-		-0-
01	14756	X	13031	-0-	-1725	-0-		13031	2			N	-0-		-0-
02	13328	X	11417	-0-	-1911	-0-		11417	2			N	-0-		-0-
03	14756	X	11589	-0-	-3167	-0-		11589	2			N	-0-		-0-
-----															
TRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8968 -	11939		
10	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-		17148	2			N	-0-		-0-
11	17700	X	16345	-0-	-1355	-0-		16345	2			N	-0-		-0-
12	18104	X	16614	-0-	-1490	-0-		16614	2			N	-0-		-0-
01	18104	X	15570	-0-	-2534	-0-		15570	2			N	-0-		-0-
02	15568	X	14311	-0-	-1257	-0-		14311	2			N	-0-		-0-
03	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-		15175	2			N	-0-		-0-
-----															
TRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8353 -	11289		
10	11594	X	10571	-0-	-1023	-0-		10571	2			N	-0-		-0-
11	11220	X	9870	-0-	-1350	-0-		9870	2			N	-0-		-0-
12	11594	X	9476	-0-	-2118	-0-		9476	2			N	-0-		-0-
01	11594	X	10364	-0-	-1230	-0-		10364	2			N	-0-		-0-
02	10080	X	9478	-0-	-602	-0-		9478	2			N	-0-		-0-
*03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-		10618	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TODD UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 252081		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8086 - 10478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE	CODE		CODE			
10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2	N	-0-		-0-	
11	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2	N	-0-		-0-	
12	12617	X	11153	-0-	-1464	-0-	11153	2	N	-0-		-0-	
01	13299	X	9678	-0-	-3621	-0-	9678	2	N	-0-		-0-	
02	12012	X	7895	-0-	-4117	-0-	7895	2	N	-0-		-0-	
03	13299	X	10182	-0-	-3117	-0-	10182	2	N	-0-		-0-	
-----													
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252083		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 7253 - 9325			
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		-0-	
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-	
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-	
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-		-0-	
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-	
-----													
TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252216		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7660 - 9248			
10	8649	X	3660	-0-	-4989	-0-	3660	2	N	-0-		-0-	
11	7740	X	7413	-0-	-327	-0-	7413	2	N	-0-		-0-	
12	7750	X	6729	-0-	-1021	-0-	6729	2	N	-0-		-0-	
01	7657	X	7080	-0-	-577	-0-	7080	2	N	-0-		-0-	
02	6916	X	6406	-0-	-510	-0-	6406	2	N	-0-		-0-	
03	7657	X	7515	-0-	-142	-0-	7515	2	N	-0-		-0-	
-----													
WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252233		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7137 - 10322			
10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14265	3	21 9	N	19	20 1	3
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13760	3	8 9	N	7	7 1	3
12	14942	X	14249	-0-	-693	-0-	14199	3	50 9	N	45	31 1	17
01	14756	X	14141	-0-	-615	-0-	14104	3	37 9	N	34	41 1	10
02	13160	X	13056	-0-	-104	-0-	13037	3	19 9	N	17	20 1	7
*03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14292	3	28 9	N	25	19 1	13
-----													
GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252338		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 7538		PERF. 7922 - 9642			
10	12183	X	3696	-0-	-8487	-0-	294	1	3402 2	N	-0-		-0-
11	10710	X	326	-0-	-10384	-0-	326	1		N	-0-		-0-
12	11067	X	595	-0-	-10472	-0-	289	1	306 2	N	-0-		-0-
01	11067	X	1499	-0-	-9568	-0-	248	1	1251 2	N	-0-		-0-
02	9436	X	1286	-0-	-8150	-0-	258	1	1028 2	N	-0-		-0-
03	3689	X	563	-0-	-3126	-0-	274	1	289 2	N	-0-		-0-
-----													
GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 252340		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8242 - 10754			
10	15655	X	13576	-0-	-2079	-0-	13576	2		N	-0-		-0-
11	17430	X	12047	-0-	-5383	-0-	12047	2		N	-0-		-0-
12	18011	X	10733	-0-	-7278	-0-	10733	2		N	-0-		-0-
01	18011	X	12231	-0-	-5780	-0-	12231	2		N	-0-		-0-
02	15316	X	11756	-0-	-3560	-0-	11756	2		N	-0-		-0-
03	13578	X	12186	-0-	-1392	-0-	12186	2		N	-0-		-0-
-----													
GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 252341		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8267 - 10402			
10	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	12225	2		N	-0-		-0-
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2		N	-0-		-0-
12	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2		N	-0-		-0-
01	11315	X	8618	-0-	-2697	-0-	8618	2		N	-0-		-0-
02	10220	X	8273	-0-	-1947	-0-	8273	2		N	-0-		-0-
03	11315	X	8973	-0-	-2342	-0-	8973	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7126 - 8970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10323 X	10250	-0-	-73	-0-	10250	2	N	-0-			-0-
11	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2	N	-0-			-0-
01	11656 X	10922	-0-	-734	-0-	10922	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	9616	-0-	-912	-0-	9616	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	9918	-0-	-1056	-0-	9918	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6945 - 9385	
10	10106 X	9810	-0-	-296	-0-	9810	2	N	-0-			-0-
11	9780 X	9593	-0-	-187	-0-	9593	2	N	-0-			-0-
12	10106 X	9584	-0-	-522	-0-	9584	2	N	-0-			-0-
01	9796 X	7077	-0-	-2719	-0-	7077	2	N	-0-			-0-
02	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2	N	-0-			-0-
*03	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD		WELL #: H 7H		RRCID ->	252346	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6954 - 10792	
10	20801 X	19461	-0-	-1340	-0-	19461	2	N	-0-			-0-
11	19080 X	18671	-0-	-409	-0-	18671	2	N	-0-			-0-
12	19716 X	19016	-0-	-700	-0-	19016	2	N	-0-			-0-
01	19716 X	18732	-0-	-984	-0-	18732	2	N	-0-			-0-
02	17808 X	16585	-0-	-1223	-0-	16585	2	N	-0-			-0-
03	19468 X	18157	-0-	-1311	-0-	18157	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID ->	252347	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7331 - 10046	
10	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	719	1	5985	2	N	-0-	-0-
11	6990 X	6363	-0-	-627	-0-	688	1	5675	2	N	-0-	-0-
12	7006 X	6389	-0-	-617	-0-	695	1	5694	2	N	-0-	-0-
01	6913 X	6309	-0-	-604	-0-	695	1	5614	2	N	-0-	-0-
02	6104 X	5607	-0-	-497	-0-	573	1	5034	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	6217	-0-	-479	-0-	609	1	5608	2	N	-0-	-0-
-----												
DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252353	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7327 - 10889	
10	19034 X	17018	-0-	-2016	-0-	17018	2		Y	-0-		16
11	17700 X	16538	-0-	-1162	-0-	16538	2		Y	-0-		16
12	18290 X	16578	-0-	-1712	-0-	16578	2		Y	-0-		16
01	18042 X	16265	-0-	-1777	-0-	16265	2		Y	-0-		16
02	15652 X	14672	-0-	-980	-0-	14672	2		Y	-0-		16
03	17081 X	15373	-0-	-1708	-0-	15318	2	55	9	Y	50	66 1 -0-
-----												
COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252354	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7882 - 9366	
10	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6594	2		N	-0-		-0-
11	7890 X	6300	-0-	-1590	-0-	6300	2		N	-0-		-0-
12	8153 X	5487	-0-	-2666	-0-	5487	2		N	-0-		-0-
01	7874 X	5987	-0-	-1887	-0-	5987	2		N	-0-		-0-
02	6160 X	4629	-0-	-1531	-0-	4629	2		N	-0-		-0-
03	6603 X	6212	-0-	-391	-0-	6212	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252355	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8302 - 10312	
10	13950 X	11478	-0-	-2472	-0-	11478	2		N	-0-		-0-
11	13500 X	10345	-0-	-3155	-0-	10345	2		N	-0-		-0-
12	13702 X	10535	-0-	-3167	-0-	10535	2		N	-0-		-0-
01	13702 X	10268	-0-	-3434	-0-	10268	2		N	-0-		-0-
02	11340 X	10230	-0-	-1110	-0-	10230	2		N	-0-		-0-
03	11470 X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252356	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 8587 - 10431
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	8029 X	5544	-0-	-2485	-0-	417 1	5127 2	N	-0-	-0-
11	7170 X	22	-0-	-7148	-0-	22 2		N	-0-	-0-
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-	-0-
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-	-0-
02	5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-			N	-0-	-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KNAPP D UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252364	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8256 - 10892
10	21762 X	14065	-0-	-7697	-0-	216 1	13849 2	N	-0-	-0-
11	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	3 1	24120 2	N	-0-	-0-
12	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	22030 2		N	-0-	-0-
01	21988 X	21988	-0-	-0-	-0-	21988 2		N	-0-	-0-
02	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	20143 2		N	-0-	-0-
*03	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	52 1	19699 2	N	-0-	-0-
-----										
KNAPP C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252366	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8069 - 11751
10	14911 X	9066	-0-	-5845	-0-	362 1	8704 2	N	-0-	-0-
11	14430 X	10666	-0-	-3764	-0-	377 1	10289 2	N	-0-	-0-
12	15407 X	12211	-0-	-3196	-0-	299 1	11912 2	N	-0-	-0-
01	15407 X	12281	-0-	-3126	-0-	308 1	11973 2	N	-0-	-0-
02	13916 X	7300	-0-	-6616	-0-	334 1	6966 2	N	-0-	-0-
*03	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	386 1	13169 2	N	-0-	-0-
-----										
SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 1H		RRCID ->	252367	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 6099 - 9005
10	5580 X	5346	-0-	-234	-0-	5269 2	77 9	N	70	145
11	5400 X	5395	-0-	-5	-0-	5395 2		N	-0-	145
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5857 2	57 9	N	52	15
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5635 2	57 9	N	52	67
02	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522 2		N	-0-	67
03	5921 X	5248	-0-	-673	-0-	5140 2	108 9	N	98	165
-----										
MCCUTCHIN		WELL #: 1H		RRCID ->	252369	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8518 - 11786
10	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15134 2		N	-0-	-0-
11	14340 X	12734	-0-	-1606	-0-	12734 2		N	-0-	-0-
12	17143 X	12591	-0-	-4552	-0-	12591 2		N	-0-	-0-
01	17143 X	12523	-0-	-4620	-0-	12523 2		N	-0-	-0-
02	15484 X	12997	-0-	-2487	-0-	12997 2		N	-0-	-0-
03	15128 X	14071	-0-	-1057	-0-	14071 2		N	-0-	-0-
-----										
BEECHWOOD		WELL #: A 2H		RRCID ->	252386	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7560 - 9200
10	10075 X	201	-0-	-9874	-0-	201 2		N	-0-	-0-
11	9750 X	140	-0-	-9610	-0-	140 2		N	-0-	-0-
12	9021 X	243	-0-	-8778	-0-	243 2		N	-0-	-0-
01	8804 X	187	-0-	-8617	-0-	187 2		N	-0-	-0-
02	1680 X	244	-0-	-1436	-0-	244 2		N	-0-	-0-
03	248 X	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-	-0-
-----										
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252388	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7126 - 9677
10	15345 X	13496	-0-	-1849	-0-	13496 2		N	-0-	-0-
11	13440 X	12562	-0-	-878	-0-	12562 2		N	-0-	-0-
12	13888 X	12189	-0-	-1699	-0-	12189 2		N	-0-	-0-
01	13485 X	11499	-0-	-1986	-0-	11499 2		N	-0-	-0-
02	12180 X	10299	-0-	-1881	-0-	10299 2		N	-0-	-0-
03	13485 X	11773	-0-	-1712	-0-	11773 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
CARTER SE UNIT		WELL #: B 14H		RRCID ->	252389	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7647 - 9653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7284 - 9724		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8402 - 9485		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8132 - 9215		
10	8122 X	7971	-0-	-151	-0-	-0-	7971 2		N	-0-		-0-
11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	-0-	8264 2		N	-0-		-0-
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	-0-	8424 2		N	-0-		-0-
01	8308 X	7601	-0-	-707	-0-	-0-	7601 2		N	-0-		-0-
02	7700 X	7355	-0-	-345	-0-	-0-	7355 2		N	-0-		-0-
03	8525 X	8053	-0-	-472	-0-	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8752 - 10076		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	706	-0-	706	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3848	-0-	3848	-0-	-0-	4554 3848 2		N	-0-		-0-
HOBDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7747 - 9833		
10	17143 X	15832	-0-	-1311	-0-	-0-	15832 2		N	-0-		-0-
11	16590 X	14956	-0-	-1634	-0-	-0-	14956 2		N	-0-		-0-
12	16771 X	13936	-0-	-2835	-0-	-0-	13936 2		N	-0-		-0-
01	16771 X	14788	-0-	-1983	-0-	-0-	14788 2		N	-0-		-0-
02	14756 X	13505	-0-	-1251	-0-	-0-	13505 2		N	-0-		-0-
*03	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	-0-	20172 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	252398	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7424 - 9230		
10	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	-0-	11908 2		N	-0-		-0-
11	11250 X	10585	-0-	-665	-0-	-0-	10585 2		N	-0-		-0-
12	11625 X	10312	-0-	-1313	-0-	-0-	10312 2		N	-0-		-0-
01	11904 X	11444	-0-	-460	-0-	-0-	11444 2		N	-0-		-0-
02	10752 X	9890	-0-	-862	-0-	-0-	9890 2		N	-0-		-0-
03	11904 X	10826	-0-	-1078	-0-	-0-	10826 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
INDIAN CREEK		WELL #:	C 8H	RRCID ->	252400	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7509 - 9339				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2		N	-0-			-0-
11		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2		N	-0-			-0-
12		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2		N	-0-			-0-
01		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2		N	-0-			-0-
02		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2		N	-0-			-0-
03		14260 X	13498	-0-	-762	-0-	13498	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	D 6H	RRCID ->	252402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7410 - 9832				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	D 13H	RRCID ->	252463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7350 - 9780				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	D 14H	RRCID ->	252465	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 7288 - 11266				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	D 15H	RRCID ->	252467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6171	PERF. 7289 - 11387				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	N 5H	RRCID ->	252469	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7390 - 9308				
10		12617 X	11333	-0-	-1284	-0-	11333	2		N	-0-			-0-
11		11520 X	9598	-0-	-1922	-0-	9598	2		N	-0-			-0-
12		11935 X	7077	-0-	-4858	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
01		11935 X	10993	-0-	-942	-0-	10993	2		N	-0-			-0-
02		10780 X	10188	-0-	-592	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
03		11346 X	10925	-0-	-421	-0-	10925	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	N 6H	RRCID ->	252470	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7350 - 9202				
10		12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2		N	-0-			-0-
11		12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2		N	-0-			-0-
12		13020 X	10336	-0-	-2684	-0-	10336	2		N	-0-			-0-
01		13020 X	10831	-0-	-2189	-0-	10831	2		N	-0-			-0-
02		11760 X	10118	-0-	-1642	-0-	10118	2		N	-0-			-0-
03		12927 X	10655	-0-	-2272	-0-	10655	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252471		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10447	X	9093	-0-	-1354	-0-	9093 2	N	-0-		-0-
11	10110	X	8417	-0-	-1693	-0-	8417 2	N	-0-		-0-
12	10447	X	8142	-0-	-2305	-0-	8142 2	N	-0-		-0-
01	10106	X	8314	-0-	-1792	-0-	8314 2	N	-0-		-0-
02	8736	X	7435	-0-	-1301	-0-	7435 2	N	-0-		-0-
*03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2	N	-0-		-0-
-----											
KATES CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252472		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800			
10	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	43929 2	N	-0-		-0-
11	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479 2	N	-0-		-0-
12	40393	X	32418	-0-	-7975	-0-	32418 2	N	-0-		-0-
01	43927	X	30324	-0-	-13603	-0-	30324 2	N	-0-		-0-
02	39676	X	25140	-0-	-14536	-0-	25140 2	N	-0-		-0-
03	43927	X	26162	-0-	-17765	-0-	26162 2	N	-0-		-0-
-----											
LOWERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252474		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084			
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324 2	N	-0-		-0-
11	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776 2	N	-0-		-0-
12	22661	X	21079	-0-	-1582	-0-	21079 2	N	-0-		-0-
01	22475	X	18843	-0-	-3632	-0-	18843 2	N	-0-		-0-
02	16884	X	15912	-0-	-972	-0-	15912 2	N	-0-		-0-
03	21080	X	16983	-0-	-4097	-0-	16983 2	N	-0-		-0-
-----											
MIDWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252477		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379			
10	9300	X	7399	-0-	-1901	-0-	7399 2	N	-0-		-0-
11	8700	X	7621	-0-	-1079	-0-	7621 2	N	-0-		-0-
12	8990	X	6630	-0-	-2360	-0-	6630 2	N	-0-		-0-
01	8990	X	5911	-0-	-3079	-0-	5911 2	N	-0-		-0-
02	7560	X	4696	-0-	-2864	-0-	4696 2	N	-0-		-0-
03	7874	X	5338	-0-	-2536	-0-	5338 2	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252482		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111			
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474 2	N	-0-		-0-
11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245 2	N	-0-		-0-
12	19933	X	17323	-0-	-2610	-0-	17323 2	N	-0-		-0-
01	19933	X	17926	-0-	-2007	-0-	17926 2	N	-0-		-0-
02	17248	X	16320	-0-	-928	-0-	16320 2	N	-0-		-0-
03	18476	X	17855	-0-	-621	-0-	17855 2	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252484		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335			
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131 2	N	-0-		-0-
11	15630	X	14596	-0-	-1034	-0-	14596 2	N	-0-		-0-
12	16151	X	15674	-0-	-477	-0-	15674 2	N	-0-		-0-
01	17143	X	16044	-0-	-1099	-0-	16044 2	N	-0-		-0-
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764 2	N	-0-		-0-
*03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	17440 2	N	-0-		-0-
-----											
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252488		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619			
10	18941	X	16255	-0-	-2686	-0-	362 1 15893 2	N	-0-		-0-
11	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	351 1 20735 2	N	-0-		-0-
12	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	362 1 22226 2	N	-0-		-0-
01	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	362 1 20141 2	N	-0-		-0-
02	19684	X	15573	-0-	-4111	-0-	327 1 15246 2	N	-0-		-0-
03	22041	X	14859	-0-	-7182	-0-	362 1 14497 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7382 -	9418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16864 X	14100	-0-	-2764	-0-	14100	2	N	-0-			-0-
11		15450 X	13324	-0-	-2126	-0-	13324	2	N	-0-			-0-
12		16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2	N	-0-			-0-
01		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2	N	-0-			-0-
02		14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2	N	-0-			-0-
03		16864 X	15152	-0-	-1712	-0-	15152	2	N	-0-			-0-
-----													
WEATHERBY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8025 -	9705
10		0 W	3931	-0-	3931	7703	3931	2	N	-0-			-0-
11		10853 X	3150	-0-	-7703	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
12		5952 X	2892	-0-	-3060	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
01		5952 X	2682	-0-	-3270	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
02		3556 X	2685	-0-	-871	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
-----													
SKILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6707 -	8391
10		6107 X	5580	-0-	-527	-0-	419	1	5161	2	N	-0-	-0-
11		5910 X	5287	-0-	-623	-0-	419	1	4868	2	N	-0-	-0-
12		5425 X	2798	-0-	-2627	-0-	335	1	2463	2	N	-0-	-0-
01		5580 X	4339	-0-	-1241	-0-	404	1	3935	2	N	-0-	-0-
02		5040 X	3588	-0-	-1452	-0-	336	1	3252	2	N	-0-	-0-
03		5580 X	3973	-0-	-1607	-0-	356	1	3617	2	N	-0-	-0-
-----													
TRWD BBC E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	7296 -	10088
10		33821 X	31529	-0-	-2292	-0-	31529	2	N	-0-			-0-
11		31740 X	30168	-0-	-1572	-0-	30168	2	N	-0-			-0-
12		32798 X	30831	-0-	-1967	-0-	30831	2	N	-0-			-0-
01		32581 X	30151	-0-	-2430	-0-	30151	2	N	-0-			-0-
02		28924 X	26825	-0-	-2099	-0-	26825	2	N	-0-			-0-
03		31527 X	29193	-0-	-2334	-0-	29193	2	N	-0-			-0-
-----													
WEATHERBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8065 -	10101
10		0 W	29316	-0-	29316	60901	29316	2	N	-0-			-0-
11		87068 X	26167	-0-	-60901	-0-	26167	2	N	-0-			-0-
12		42067 X	25498	-0-	-16569	-0-	25498	2	N	-0-			-0-
01		38223 X	24236	-0-	-13987	-0-	24236	2	N	-0-			-0-
02		29484 X	20903	-0-	-8581	-0-	20903	2	N	-0-			-0-
03		29326 X	21743	-0-	-7583	-0-	21743	2	N	-0-			-0-
-----													
WEATHERBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7987 -	9667
10		0 W	15647	-0-	15647	28604	15647	2	N	-0-			-0-
11		40574 X	11970	-0-	-28604	-0-	11970	2	N	-0-			-0-
12		19220 X	11615	-0-	-7605	-0-	11615	2	N	-0-			-0-
01		19220 X	12173	-0-	-7047	-0-	12173	2	N	-0-			-0-
02		14140 X	12373	-0-	-1767	-0-	12373	2	N	-0-			-0-
03		15655 X	5233	-0-	-10422	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
-----													
TRWD J UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252499	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6815 -	10393
10		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	398	1	13051	2	N	-0-	-0-
11		13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	381	1	13084	2	N	-0-	-0-
12		13609 X	12161	-0-	-1448	-0-	356	1	11805	2	N	-0-	-0-
01		13609 X	11324	-0-	-2285	-0-	391	1	10933	2	N	-0-	-0-
02		12572 X	8769	-0-	-3803	-0-	8769	2	N	-0-			-0-
03		13919 X	9918	-0-	-4001	-0-	9918	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252501	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 6862	- 10218
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14942 X	13405	-0-	-1537	-0-	13405 2	N	-0-			152	
11	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175 2	N	-0-			152	
12	15159 X	11944	-0-	-3215	-0-	11944 2	N	-0-			152	
01	15159 X	14873	-0-	-286	-0-	14873 2	N	-0-			152	
02	15092 X	14287	-0-	-805	-0-	14287 2	N	-0-			152	
03	16709 X	14575	-0-	-2134	-0-	14575 2	N	-0-			152	
-----												
CD FINCHER UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	252600	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8066	- 10522
10	10943 X	9279	-0-	-1664	-0-	9279 2	N	-0-			-0-	
11	10590 X	8646	-0-	-1944	-0-	8646 2	N	-0-			-0-	
12	10881 X	9424	-0-	-1457	-0-	9424 2	N	-0-			-0-	
01	10447 X	9479	-0-	-968	-0-	9479 2	N	-0-			-0-	
02	8764 X	7127	-0-	-1637	-0-	7127 2	N	-0-			-0-	
03	9424 X	8108	-0-	-1316	-0-	8108 2	N	-0-			-0-	
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8597	- 11545
10	10137 X	2837	-0-	-7300	-0-	2837 2	N	-0-			-0-	
11	9060 X	4191	-0-	-4869	-0-	4191 2	N	-0-			-0-	
12	8246 X	4419	-0-	-3827	-0-	4419 2	N	-0-			-0-	
01	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	14113 2	N	-0-			-0-	
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2	N	-0-			-0-	
03	4433 X	1998	-0-	-2435	-0-	1998 2	N	-0-			-0-	
-----												
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252605	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8878	- 11219
10	12617 X	10931	-0-	-1686	-0-	10931 2	N	-0-			-0-	
11	11580 X	10449	-0-	-1131	-0-	10449 2	N	-0-			-0-	
12	11470 X	10440	-0-	-1030	-0-	10440 2	N	-0-			-0-	
01	10943 X	9641	-0-	-1302	-0-	9641 2	N	-0-			-0-	
02	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659 2	N	-0-			-0-	
*03	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13575 2	N	-0-			-0-	
-----												
CE OWENS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6959	- 8987
10	12679 X	12159	-0-	-520	-0-	12159 2	N	-0-			-0-	
11	11670 X	11573	-0-	-97	-0-	11573 2	N	-0-			-0-	
12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939 2	N	-0-			-0-	
01	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559 2	N	-0-			-0-	
02	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11080 2	N	-0-			-0-	
03	12927 X	11959	-0-	-968	-0-	11959 2	N	-0-			-0-	
-----												
PACIFIC UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	252607	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 8158	- 10550
10	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	22727 2	N	-0-			-0-	
11	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	21397 2	N	-0-			-0-	
12	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	19545 2	N	-0-			-0-	
01	22723 X	19508	-0-	-3215	-0-	19508 2	N	-0-			-0-	
02	20524 X	15571	-0-	-4953	-0-	15571 2	N	-0-			-0-	
03	22723 X	18591	-0-	-4132	-0-	18591 2	N	-0-			-0-	
-----												
TRWD TWIN POINTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252609	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7374	- 10246
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 252612		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 7141 - 8299	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2904 3	15 9	Y	14	23 1	14
11	4620 X	3967	-0-	-653	-0-	3950 3	17 9	Y	15		29
12	4774 X	3664	-0-	-1110	-0-	3629 3	35 9	Y	32	33 1	28
01	4774 X	3542	-0-	-1232	-0-	3521 3	21 9	Y	19	26 1	21
02	4256 X	1626	-0-	-2630	-0-	1594 3	32 9	Y	29	29 1	21
03	4092 X	1433	-0-	-2659	-0-	1404 3	29 9	Y	26	20 1	27
-----											
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252640		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 6881 - 8437	
10	8215 X	7384	-0-	-831	-0-	7384 2		N	-0-		-0-
11	7890 X	7030	-0-	-860	-0-	7030 2		N	-0-		-0-
12	7781 X	6627	-0-	-1154	-0-	6627 2		N	-0-		-0-
01	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	7518 2		N	-0-		-0-
02	6972 X	6491	-0-	-481	-0-	6491 2		N	-0-		-0-
03	7378 X	7316	-0-	-62	-0-	7316 2		N	-0-		-0-
-----											
PACIFIC UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252641		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 8022 - 9867	
10	16089 X	12921	-0-	-3168	-0-	12921 2		N	-0-		-0-
11	15570 X	10863	-0-	-4707	-0-	10863 2		N	-0-		-0-
12	14911 X	6898	-0-	-8013	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
01	14911 X	4128	-0-	-10783	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
02	13468 X	7312	-0-	-6156	-0-	7312 2		N	-0-		-0-
03	12927 X	5221	-0-	-7706	-0-	5221 2		N	-0-		-0-
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 2H		RRCID -> 252643		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6933 - 8832	
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4019 2	23 9	Y	21	26 1	16
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4214 2	17 9	Y	15		31
12	4526 X	3514	-0-	-1012	-0-	3481 2	33 9	Y	30	33 1	28
01	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	3812 2	20 9	Y	18	26 1	20
02	4088 X	3207	-0-	-881	-0-	3174 2	33 9	Y	30	25 1	25
03	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3945 2	33 9	Y	30	28 1	27
-----											
ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252744		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6864 - 10748	
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-		-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
-----											
ROSE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252759		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8529 - 10869	
10	49915 X	49915	-0-	-0-	-0-	49915 3		N	-0-		-0-
11	41274 X	41274	-0-	-0-	-0-	41274 3		N	-0-		-0-
12	57288 X	37557	-0-	-19731	-0-	37557 3		N	-0-		-0-
01	57288 X	34194	-0-	-23094	-0-	34194 3		N	-0-		-0-
02	51744 X	31547	-0-	-20197	-0-	31547 3		N	-0-		-0-
03	49910 X	34599	-0-	-15311	-0-	34599 3		N	-0-		-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 252760		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8170 - 10058	
10	8401 X	6629	-0-	-1772	-0-	6629 2		N	-0-		-0-
11	7560 X	7166	-0-	-394	-0-	7166 2		N	-0-		-0-
12	6851 X	6698	-0-	-153	-0-	6698 2		N	-0-		-0-
01	6851 X	6064	-0-	-787	-0-	6064 2		N	-0-		-0-
02	6692 X	5301	-0-	-1391	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
03	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	5647 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RED HOT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8565 - 13475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		15531 X	13940	-0-	-1591	-0-	13940	2	N	-0-		-0-
11		14370 X	12976	-0-	-1394	-0-	12976	2	N	-0-		-0-
12		14849 X	12628	-0-	-2221	-0-	12628	2	N	-0-		-0-
01		14415 X	13042	-0-	-1373	-0-	13042	2	N	-0-		-0-
02		13020 X	12221	-0-	-799	-0-	12221	2	N	-0-		-0-
03		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252774	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8193 - 9861	
10		9331 X	2788	-0-	-6543	-0-	215	1	2573	2	N	-0-
11		8130 X	3701	-0-	-4429	-0-	213	1	3488	2	N	-0-
12		8401 X	4319	-0-	-4082	-0-	260	1	4059	2	N	-0-
01		6541 X	5322	-0-	-1219	-0-	233	1	5089	2	N	-0-
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	227	1	4635	2	N	-0-
*03		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	217	1	6239	2	N	-0-
-----												
WILEY		WELL #:		6H	RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 7402 - 9707	
10		6541 X	5948	-0-	-593	-0-	5948	2	N	-0-		33
11		6330 X	5752	-0-	-578	-0-	5752	2	N	-0-		33
12		6541 X	5737	-0-	-804	-0-	5737	2	N	-0-		33
01		6386 X	5876	-0-	-510	-0-	5876	2	N	-0-		33
02		5488 X	5006	-0-	-482	-0-	5006	2	N	-0-		33
03		5952 X	5313	-0-	-639	-0-	5313	2	N	-0-		33
-----												
YATES. CAP		WELL #:		1H	RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6890 - 9580	
*04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		30
*05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		30
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		30
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	252911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 8027 - 10063	
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARPER CATTLE C UNIT		WELL #:		11BH	RRCID ->	252913	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8459	PERF. 8738 - 13878	
10		13237 X	12542	-0-	-695	-0-	12542	2	N	-0-		-0-
11		12810 X	11759	-0-	-1051	-0-	11759	2	N	-0-		-0-
12		14632 X	9470	-0-	-5162	-0-	9470	2	N	-0-		-0-
01		13485 X	11884	-0-	-1601	-0-	11884	2	N	-0-		-0-
02		11340 X	10730	-0-	-610	-0-	10730	2	N	-0-		-0-
03		12555 X	10715	-0-	-1840	-0-	10715	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	252915	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6853 - 9489
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-						-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
01	124 X	40	-0-	-84	-0-		40 2				-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-		14 2	1 9			1
*03	869 X	869	-0-	-0-	-0-		861 2	8 9		1 1	7
-----											
HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID ->	252956	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8334 - 10472
10	11780 X	10761	-0-	-1019	-0-		10761 2	N			-0-
11	11310 X	8274	-0-	-3036	-0-		8274 2	N			-0-
12	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-		12814 2	N			-0-
01	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-		12131 2	N			-0-
02	10500 X	9916	-0-	-584	-0-		9916 2	N			-0-
03	12803 X	9727	-0-	-3076	-0-		9727 2	N			-0-
-----											
BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253012	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8149 - 11451
10	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-			N			-0-
11	20940 X	-0-	-0-	-20940	-0-			N			-0-
12	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-			N			-0-
01	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-			N			-0-
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-			N			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253035	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7915 - 8537
10	7130 X	6001	-0-	-1129	-0-		6001 2	N			-0-
11	6060 X	5530	-0-	-530	-0-		5530 2	N			-0-
12	6386 X	4258	-0-	-2128	-0-		4258 2	N			-0-
01	6386 X	4068	-0-	-2318	-0-		4068 2	N			-0-
02	5768 X	4243	-0-	-1525	-0-		4243 2	N			-0-
03	6014 X	4908	-0-	-1106	-0-		4908 2	N			-0-
-----											
SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253097	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8280 - 12080
10	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-		18607 2	N			-0-
11	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-		17714 2	N			-0-
12	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-		17379 2	N			-0-
01	18600 X	16445	-0-	-2155	-0-		16445 2	N			-0-
02	16800 X	13498	-0-	-3302	-0-		13498 2	N			-0-
03	18600 X	14005	-0-	-4595	-0-		14005 2	N			-0-
-----											
RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253099	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	6094 - 10652
10	19251 X	15957	-0-	-3294	-0-		15954 2	3 9	N	3	115
11	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-		19197 2	102 9	N	93	17
12	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-		20152 2	84 9	N	76	93
01	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-		19049 2	157 9	N	143	55
02	18004 X	16852	-0-	-1152	-0-		16747 2	105 9	N	95	150
03	20243 X	13041	-0-	-7202	-0-		12964 2	77 9	N	70	37
-----											
NEAL		WELL #: 5H		RRCID ->	253102	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7845 - 8928
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	253105	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7212 - 10696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9796 X	8108	-0-	-1688	-0-	8108	2	N	-0-			-0-
11	8760 X	7543	-0-	-1217	-0-	7543	2	N	-0-			-0-
12	8587 X	7176	-0-	-1411	-0-	7176	2	N	-0-			-0-
01	8587 X	7317	-0-	-1270	-0-	7317	2	N	-0-			-0-
02	7588 X	6711	-0-	-877	-0-	6711	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7111	-0-	-1011	-0-	7111	2	N	-0-			-0-
-----												
HARPER CATTLE I		WELL #: 1CH		RRCID ->	253111	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	9653 - 11628	
10	2449 X	559	-0-	-1890	-0-	559	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	28	-0-	-1982	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	36	-0-	-1576	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	18	-0-	-1382	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	253114	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8433 - 11441	
10	10292 X	9708	-0-	-584	-0-	9708	2	N	-0-			-0-
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2	N	-0-			-0-
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2	N	-0-			-0-
01	9703 X	7989	-0-	-1714	-0-	7989	2	N	-0-			-0-
02	8764 X	7687	-0-	-1077	-0-	7687	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	6698	-0-	-3005	-0-	6698	2	N	-0-			-0-
-----												
EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253118	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8295 - 12219	
10	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2	N	-0-			-0-
11	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2	N	-0-			-0-
12	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2	N	-0-			-0-
01	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-			-0-
02	14224 X	-0-	-0-	-14224	-0-			N	-0-			-0-
03	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CASON HOLLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253119	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6557 - 8692	
10	15562 X	15034	-0-	-528	-0-	15034	2	N	-0-			-0-
11	14850 X	14127	-0-	-723	-0-	13775	2	N	320	189	1	131
12	15221 X	13860	-0-	-1361	-0-	13860	2	N	-0-			131
01	15221 X	13041	-0-	-2180	-0-	12924	2	N	106	197	1	40
02	13720 X	12909	-0-	-811	-0-	12909	2	N	-0-			40
03	15035 X	14553	-0-	-482	-0-	14402	2	N	137	59	1	118
-----												
BRITT UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253121	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7394 - 9312	
10	12307 X	9679	-0-	-2628	-0-	9679	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	8861	-0-	-1429	-0-	8861	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	4079	-0-	-5903	-0-	4079	2	N	-0-			-0-
01	9982 X	6203	-0-	-3779	-0-	6203	2	N	-0-			-0-
02	9016 X	7593	-0-	-1423	-0-	7593	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	8466	-0-	-1206	-0-	8466	2	N	-0-			-0-
-----												
BA PEPPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253122	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7717 - 10075	
10	7285 X	6074	-0-	-1211	-0-	6074	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	4136	-0-	-4594	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
12	9021 X	3011	-0-	-6010	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
01	9021 X	5886	-0-	-3135	-0-	5886	2	N	-0-			-0-
02	5908 X	4214	-0-	-1694	-0-	4214	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VANCE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253125	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8213 - 9927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		9360 X	7735	-0-	-1625	-0-	7735 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		10416 X	10222	-0-	-194	-0-	10222 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		10416 X	6776	-0-	-3640	-0-	6776 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		9408 X	7932	-0-	-1476	-0-	7932 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		10230 X	8287	-0-	-1943	-0-	8287 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SDA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7757 - 9371	
10		7719 X	7637	-0-	-82	-0-	7637 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		7260 X	7073	-0-	-187	-0-	7073 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		7037 X	6714	-0-	-323	-0-	6714 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		7626 X	5642	-0-	-1984	-0-	5642 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		6888 X	4802	-0-	-2086	-0-	4802 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		7626 X	3727	-0-	-3899	-0-	3727 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7925 - 9639	
10		9610 X	7832	-0-	-1778	-0-	7832 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		9300 X	7478	-0-	-1822	-0-	7478 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		9610 X	7635	-0-	-1975	-0-	7635 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		8804 X	3165	-0-	-5639	-0-	3165 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		7952 X	6710	-0-	-1242	-0-	6710 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8111 - 10283	
10		11346 X	8614	-0-	-2732	-0-	8614 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		11340 X	7439	-0-	-3901	-0-	7439 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		11718 X	7696	-0-	-4022	-0-	7696 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		11718 X	11505	-0-	-213	-0-	11505 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13711 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITT UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7501 - 9203	
10		11966 X	10426	-0-	-1540	-0-	10426 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		11580 X	10086	-0-	-1494	-0-	10086 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		11036 X	10798	-0-	-238	-0-	10798 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		10943 X	10481	-0-	-462	-0-	10481 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		9548 X	9254	-0-	-294	-0-	9254 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		10788 X	9773	-0-	-1015	-0-	9773 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROSE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8478 - 11750	
10		101499 X	101499	-0-	-0-	-0-	101499 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		91301 X	91301	-0-	-0-	-0-	91301 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		101680 X	71174	-0-	-30506	-0-	71174 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		101680 X	37182	-0-	-64498	-0-	37182 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		91840 X	58100	-0-	-33740	-0-	58100 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		101494 X	74326	-0-	-27168	-0-	74326 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7369 - 9735	
10		18631 X	8755	-0-	-9876	-0-	8755 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		18030 X	13016	-0-	-5014	-0-	13016 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		15996 X	10345	-0-	-5651	-0-	10345 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		15996 X	4869	-0-	-11127	-0-	4869 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15815 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03		15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15732 2	N	-0-	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7094 - 10982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14973 X	14229	-0-	-744	-0-	14229 2		Y	-0-			-0-
11	14490 X	13580	-0-	-910	-0-	13580 2		Y	-0-			-0-
12	14973 X	13954	-0-	-1019	-0-	13954 2		Y	-0-			-0-
01	14477 X	13436	-0-	-1041	-0-	13436 2		Y	-0-			-0-
02	12852 X	12280	-0-	-572	-0-	12280 2		Y	-0-			-0-
03	14229 X	12941	-0-	-1288	-0-	12941 2		Y	-0-			-0-
-----												
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7820 - 9540	
10	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4717	-0-	-473	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
12	8866 X	3658	-0-	-5208	-0-	3658 2		N	-0-			-0-
01	9021 X	5464	-0-	-3557	-0-	5464 2		N	-0-			-0-
02	8148 X	3236	-0-	-4912	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
03	9021 X	6497	-0-	-2524	-0-	6497 2		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 8219 - 9643	
10	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	8219 2		N	-0-			-0-
11	8730 X	8395	-0-	-335	-0-	8395 2		N	-0-			-0-
12	9021 X	8621	-0-	-400	-0-	8621 2		N	-0-			-0-
01	9021 X	8174	-0-	-847	-0-	8174 2		N	-0-			-0-
02	7840 X	6893	-0-	-947	-0-	6893 2		N	-0-			-0-
*03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300 2		N	-0-			-0-
-----												
WATERS C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6319 - 9055	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEWIS UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253274	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8072 - 10108	
10	20057 X	17441	-0-	-2616	-0-	17441 2		N	-0-			-0-
11	18600 X	16544	-0-	-2056	-0-	16544 2		N	-0-			-0-
12	18848 X	16616	-0-	-2232	-0-	16616 2		N	-0-			-0-
01	18693 X	15287	-0-	-3406	-0-	15287 2		N	-0-			-0-
02	16156 X	14177	-0-	-1979	-0-	14177 2		N	-0-			-0-
03	17453 X	11505	-0-	-5948	-0-	11505 2		N	-0-			-0-
-----												
COLONIAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253283	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 8059 - 11593	
10	26970 X	21993	-0-	-4977	-0-	21993 2		N	-0-			-0-
11	26100 X	22145	-0-	-3955	-0-	22145 2		N	-0-			-0-
12	28427 X	23015	-0-	-5412	-0-	23015 2		N	-0-			-0-
01	27280 X	9358	-0-	-17922	-0-	9358 2		N	-0-			-0-
02	22820 X	18469	-0-	-4351	-0-	18469 2		N	-0-			-0-
03	23002 X	19154	-0-	-3848	-0-	19154 2		N	-0-			-0-
-----												
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8409 - 10584	
10	13826 X	12477	-0-	-1349	-0-	12477 2		N	-0-			-0-
11	10800 X	4785	-0-	-6015	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
12	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			N	-0-			-0-
01	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			N	-0-			-0-
02	11424 X	-0-	-0-	-11424	-0-			N	-0-			-0-
03	12462 X	114	-0-	-12348	-0-	114 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2	N	-0-			-0-
11		13860 X	13838	-0-	-22	-0-	13838	2	N	-0-			-0-
12		14322 X	14120	-0-	-202	-0-	14120	2	N	-0-			-0-
01		14322 X	13586	-0-	-736	-0-	13586	2	N	-0-			-0-
02		12908 X	12101	-0-	-807	-0-	12101	2	N	-0-			-0-
03		14291 X	12696	-0-	-1595	-0-	12696	2	N	-0-			-0-
-----													
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102													
10		34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2	N	-0-			-0-
11		26064 X	26064	-0-	-0-	-0-	26064	2	N	-0-			-0-
12		26660 X	21596	-0-	-5064	-0-	21596	2	N	-0-			-0-
01		34968 X	18761	-0-	-16207	-0-	18761	2	N	-0-			-0-
02		31584 X	14803	-0-	-16781	-0-	14803	2	N	-0-			-0-
03		34968 X	13166	-0-	-21802	-0-	13166	2	N	-0-			-0-
-----													
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175													
10		1023 X	59	-0-	-964	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A													
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185													
10		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5663	2	33 9	Y	30	39 1	24
11		7080 X	6302	-0-	-778	-0-	6271	2	31 9	Y	28		52
12		7316 X	6318	-0-	-998	-0-	6256	2	62 9	Y	56	59 1	49
01		6510 X	6279	-0-	-231	-0-	6245	2	34 9	Y	31	46 1	34
02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6004	2	61 9	Y	55	45 1	44
*03		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7334	2	86 9	Y	78	65 1	57
-----													
GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879													
10		7595 X	6762	-0-	-833	-0-	6762	2		N	-0-		-0-
11		7020 X	6192	-0-	-828	-0-	6192	2		N	-0-		-0-
12		6944 X	6467	-0-	-477	-0-	6467	2		N	-0-		-0-
01		6758 X	6310	-0-	-448	-0-	6310	2		N	-0-		-0-
02		6104 X	5433	-0-	-671	-0-	5433	2		N	-0-		-0-
03		6758 X	6413	-0-	-345	-0-	6413	2		N	-0-		-0-
-----													
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363													
10		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2		N	-0-		27
11		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2		N	-0-		27
12		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2		N	-0-		27
01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2		N	-0-		27
02		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	9864	2	353 9	N	321	195 1	153
03		11098 X	10703	-0-	-395	-0-	10703	2		N	-0-		153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SHIPMAN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253521	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7977 PERF. 8183 - 10643
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	9610 X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2	N	-0-
11	9300 X	8738	-0-	-562	-0-	8738	2	N	-0-
12	9486 X	3949	-0-	-5537	-0-	3949	2	N	-0-
01	9486 X	9246	-0-	-240	-0-	9246	2	N	-0-
02	8372 X	7255	-0-	-1117	-0-	7255	2	N	-0-
03	9238 X	8042	-0-	-1196	-0-	8042	2	N	-0-
-----									
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253553	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7066 PERF. 7799 - 12403
10	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	27109	2	N	-0-
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	25108	2	N	-0-
12	22351 X	8891	-0-	-13460	-0-	8891	2	N	-0-
01	27094 X	14473	-0-	-12621	-0-	14473	2	N	-0-
02	24472 X	16129	-0-	-8343	-0-	16129	2	N	-0-
03	27094 X	18304	-0-	-8790	-0-	18304	2	N	-0-
-----									
TERMINAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253565	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7033 PERF. 7640 - 10286
10	24366 X	18018	-0-	-6348	-0-	18018	2	N	-0-
11	23580 X	18349	-0-	-5231	-0-	18349	2	N	-0-
12	24366 X	16429	-0-	-7937	-0-	16429	2	N	-0-
01	22723 X	16228	-0-	-6495	-0-	16228	2	N	-0-
02	20104 X	14929	-0-	-5175	-0-	14929	2	N	-0-
03	18972 X	14101	-0-	-4871	-0-	14101	2	N	-0-
-----									
N SID RICHARDSON		WELL #: H 1H		RRCID ->	253566	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6898 PERF. 7705 - 10005
10	26660 X	23131	-0-	-3529	-0-	844	1	22287 2	N -0-
11	23010 X	18900	-0-	-4110	-0-	682	1	18218 2	N -0-
12	26040 X	24688	-0-	-1352	-0-	879	1	23809 2	N -0-
01	26040 X	23838	-0-	-2202	-0-	893	1	22945 2	N -0-
02	23520 X	20648	-0-	-2872	-0-	809	1	19839 2	N -0-
03	24676 X	22869	-0-	-1807	-0-	881	1	21988 2	N -0-
-----									
RITCHIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253593	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	6905 PERF. 7244 - 10002
10	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2	N	-0-
11	14400 X	12122	-0-	-2278	-0-	12122	2	N	-0-
12	14911 X	12696	-0-	-2215	-0-	12696	2	N	-0-
01	14911 X	11552	-0-	-3359	-0-	11552	2	N	-0-
02	13468 X	10886	-0-	-2582	-0-	10886	2	N	-0-
03	13733 X	12230	-0-	-1503	-0-	12230	2	N	-0-
-----									
JD SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253598	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6379 PERF. 6630 - 9872
10	10292 X	8950	-0-	-1342	-0-	8950	2	N	-0-
11	9960 X	9719	-0-	-241	-0-	9719	2	N	-0-
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2	N	-0-
01	10137 X	10068	-0-	-69	-0-	10068	2	N	-0-
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2	N	-0-
03	10478 X	10339	-0-	-139	-0-	10339	2	N	-0-
-----									
ELLEG B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253599	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	6629 PERF. 7146 - 10430
10	29884 X	27750	-0-	-2134	-0-	27750	2	N	-0-
11	28290 X	26263	-0-	-2027	-0-	26263	2	N	-0-
12	29047 X	26955	-0-	-2092	-0-	26955	2	N	-0-
01	29047 X	26253	-0-	-2794	-0-	26253	2	N	-0-
02	25732 X	23405	-0-	-2327	-0-	23405	2	N	-0-
03	27745 X	25413	-0-	-2332	-0-	25413	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOUSER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8084 - 9928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9393 X	5872	-0-	-3521	-0-	5872 2	N	-0-	-0-	
11		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 2	N	-0-	-0-	
12		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2	N	-0-	-0-	
01		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890 2	N	-0-	-0-	
02		8624 X	7505	-0-	-1119	-0-	7505 2	N	-0-	-0-	
03		9548 X	8783	-0-	-765	-0-	8783 2	N	-0-	-0-	
-----											
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265 - 10321
10		28520 X	20954	-0-	-7566	-0-	20954 2	N	-0-	-0-	
11		26160 X	21916	-0-	-4244	-0-	21916 2	N	-0-	-0-	
12		24769 X	21225	-0-	-3544	-0-	21225 2	N	-0-	-0-	
01		23994 X	21618	-0-	-2376	-0-	21618 2	N	-0-	-0-	
02		20552 X	19061	-0-	-1491	-0-	19061 2	N	-0-	-0-	
03		22661 X	18543	-0-	-4118	-0-	18543 2	N	-0-	-0-	
-----											
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	253680	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8452 - 10964
10		17050 X	14317	-0-	-2733	-0-	14317 2	N	-0-	-0-	
11		15150 X	14058	-0-	-1092	-0-	14058 2	N	-0-	-0-	
12		14663 X	14008	-0-	-655	-0-	14008 2	N	-0-	-0-	
01		14663 X	14372	-0-	-291	-0-	14372 2	N	-0-	-0-	
02		13132 X	12652	-0-	-480	-0-	12652 2	N	-0-	-0-	
03		14539 X	13944	-0-	-595	-0-	13944 2	N	-0-	-0-	
-----											
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8323 - 10835
10		12462 X	9201	-0-	-3261	-0-	9201 2	N	-0-	-0-	
11		10590 X	8999	-0-	-1591	-0-	8999 2	N	-0-	-0-	
12		9982 X	8469	-0-	-1513	-0-	8469 2	N	-0-	-0-	
01		9796 X	9072	-0-	-724	-0-	9072 2	N	-0-	-0-	
02		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 2	N	-0-	-0-	
*03		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2	N	-0-	-0-	
-----											
FLINT HILLS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8212 - 9998
10		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	14164 2	N	-0-	-0-	
11		13530 X	10370	-0-	-3160	-0-	10370 2	N	-0-	-0-	
12		14880 X	12107	-0-	-2773	-0-	12107 2	N	-0-	-0-	
01		14880 X	11803	-0-	-3077	-0-	11803 2	N	-0-	-0-	
02		13440 X	12401	-0-	-1039	-0-	12401 2	N	-0-	-0-	
03		14167 X	13234	-0-	-933	-0-	13234 2	N	-0-	-0-	
-----											
CRISP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8631 - 10135
10		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 2	N	-0-	-0-	
11		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14082 2	N	-0-	-0-	
12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815 2	N	-0-	-0-	
01		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	13024 2	N	-0-	-0-	
02		13132 X	12082	-0-	-1050	-0-	12082 2	N	-0-	-0-	
03		14818 X	12775	-0-	-2043	-0-	12775 2	N	-0-	-0-	
-----											
D LOVE UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7929 - 10160
10		13330 X	9907	-0-	-3423	-0-	9907 2	N	-0-	-0-	
11		12060 X	10738	-0-	-1322	-0-	10738 2	N	-0-	-0-	
12		11687 X	10040	-0-	-1647	-0-	10040 2	N	-0-	-0-	
01		11160 X	9693	-0-	-1467	-0-	9693 2	N	-0-	-0-	
02		10024 X	8767	-0-	-1257	-0-	8767 2	N	-0-	-0-	
03		11098 X	9663	-0-	-1435	-0-	9663 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8199 - 10385	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26815 X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	2	N	-0-		-0-	
11	24930 X	21713	-0-	-3217	-0-	21713	2	N	-0-		-0-	
12	25110 X	21827	-0-	-3283	-0-	21827	2	N	-0-		-0-	
01	24614 X	21239	-0-	-3375	-0-	21239	2	N	-0-		-0-	
02	21392 X	11344	-0-	-10048	-0-	11344	2	N	-0-		-0-	
03	23157 X	10537	-0-	-12620	-0-	10537	2	N	-0-		-0-	
-----												
MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253710	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7939 - 11697	
10	9083 X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	2	N	-0-		-0-	
11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2	N	-0-		-0-	
12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			N	-0-		-0-	
01	12617 X	51	-0-	-12566	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-			N	-0-		-0-	
03	10354 X	7592	-0-	-2762	-0-	7592	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROSE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8594 - 14092	
10	104598 X	104598	-0-	-0-	-0-	104598	2	N	-0-		-0-	
11	87436 X	87436	-0-	-0-	-0-	87436	2	N	-0-		-0-	
12	0 W	71294	-0-	71294	71294	71294	2	N	-0-		-0-	
01	0 W	62521	-0-	62521	133815	62521	2	N	-0-		-0-	
02	0 W	58346	-0-	58346	192161	58346	2	N	-0-		-0-	
03	0 W	59894	-0-	59894	252055	59894	2	N	-0-		-0-	
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253716	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7593 - 10932	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7793 - 11320	
10	23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2	N	-0-		-0-	
11	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2	N	-0-		-0-	
12	26013 X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2	N	-0-		-0-	
01	23839 X	20671	-0-	-3168	-0-	20671	2	N	-0-		-0-	
02	22288 X	18203	-0-	-4085	-0-	18203	2	N	-0-		-0-	
03	26009 X	24937	-0-	-1072	-0-	24937	2	N	-0-		-0-	
-----												
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8754 - 11040	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOWLING HOUND COA		WELL #: 4H		RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8304 - 10526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LMRA WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7214 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		15562 X	9304	-0-	-6258	-0-	9304	2		N	-0-		-0-
11		15060 X	5066	-0-	-9994	-0-	5066	2		N	-0-		-0-
12		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2		N	-0-		-0-
01		11408 X	9225	-0-	-2183	-0-	9225	2		N	-0-		-0-
02		8932 X	7658	-0-	-1274	-0-	7658	2		N	-0-		-0-
03		13609 X	7933	-0-	-5676	-0-	7933	2		N	-0-		-0-
-----													
TORNADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	N/A	
10		15717 X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2		N	-0-		-0-
11		13500 X	11467	-0-	-2033	-0-	11467	2		N	-0-		-0-
12		12710 X	11136	-0-	-1574	-0-	11136	2		N	-0-		-0-
01		12710 X	10565	-0-	-2145	-0-	10565	2		N	-0-		-0-
02		11116 X	9854	-0-	-1262	-0-	9854	2		N	-0-		-0-
03		11842 X	11073	-0-	-769	-0-	11073	2		N	-0-		-0-
-----													
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	253734	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8253 - 10138	
10		14198 X	12302	-0-	-1896	-0-	12302	2		N	-0-		-0-
11		13080 X	11932	-0-	-1148	-0-	11932	2		N	-0-		-0-
12		13516 X	7708	-0-	-5808	-0-	7708	2		N	-0-		-0-
01		13516 X	9121	-0-	-4395	-0-	9121	2		N	-0-		-0-
02		11396 X	10637	-0-	-759	-0-	10637	2		N	-0-		-0-
03		12338 X	11786	-0-	-552	-0-	11786	2		N	-0-		-0-
-----													
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253750	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7506 - 12156	
10		23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-				N	-0-		-0-
11		22830 X	21035	-0-	-1795	-0-	21035	2		N	-0-		-0-
12		23591 X	15842	-0-	-7749	-0-	15842	2		N	-0-		-0-
01		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-				N	-0-		-0-
02		19628 X	15709	-0-	-3919	-0-	15709	2		N	-0-		-0-
03		21731 X	3251	-0-	-18480	-0-	3251	2		N	-0-		-0-
-----													
QUARRY		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253752	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7870 - 9788	
10		2821 X	1971	-0-	-850	-0-	438	1	1533	2	N	-0-	-0-
11		2760 X	271	-0-	-2489	-0-	271	1			N	-0-	-0-
12		2852 X	447	-0-	-2405	-0-	280	1	167	2	N	-0-	-0-
01		2852 X	2076	-0-	-776	-0-	308	1	1768	2	N	-0-	-0-
02		1792 X	680	-0-	-1112	-0-	290	1	390	2	N	-0-	-0-
03		1984 X	430	-0-	-1554	-0-	234	1	196	2	N	-0-	-0-
-----													
HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253753	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8838 - 11674	
10		19530 X	800	-0-	-18730	-0-	800	2		N	-0-		-0-
11		18900 X	1227	-0-	-17673	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
12		7409 X	1952	-0-	-5457	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
01		4030 X	212	-0-	-3818	-0-	212	2		N	-0-		-0-
02		1148 X	348	-0-	-800	-0-	348	2		N	-0-		-0-
03		1953 X	1164	-0-	-789	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
-----													
HOSLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253761	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7610 - 10473	
10		11346 X	10657	-0-	-689	-0-	10657	2		N	-0-		-0-
11		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2		N	-0-		-0-
12		11098 X	11010	-0-	-88	-0-	11010	2		N	-0-		-0-
01		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2		N	-0-		-0-
02		10136 X	9804	-0-	-332	-0-	9804	2		N	-0-		-0-
*03		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OK CORRAL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253763	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8198 - 12705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253764	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8108 - 13286			
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENGLAND ISLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253765	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7660 - 9374			
10	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2				N	-0-			-0-
11	15420 X	13646	-0-	-1774	-0-	13646	2				N	-0-			-0-
12	16058 X	14068	-0-	-1990	-0-	14068	2				N	-0-			-0-
01	16337 X	14630	-0-	-1707	-0-	14630	2				N	-0-			-0-
02	14756 X	13028	-0-	-1728	-0-	13028	2				N	-0-			-0-
03	16337 X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2				N	-0-			-0-
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253766	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8232 - 12716			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4					N	-0-			-0-
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7167 - 10851			
10	18879 X	14538	-0-	-4341	-0-	14538	2				N	-0-			-0-
11	16830 X	12832	-0-	-3998	-0-	12832	2				N	-0-			-0-
12	17391 X	12083	-0-	-5308	-0-	12083	2				N	-0-			-0-
01	17391 X	10488	-0-	-6903	-0-	10488	2				N	-0-			-0-
02	15120 X	10474	-0-	-4646	-0-	10474	2				N	-0-			-0-
03	14539 X	11610	-0-	-2929	-0-	11610	2				N	-0-			-0-
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253769	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7027 - 9613			
10	9796 X	7622	-0-	-2174	-0-	7622	2				N	-0-			97
11	9090 X	7965	-0-	-1125	-0-	7965	2				N	-0-			97
12	9393 X	7740	-0-	-1653	-0-	7740	2				N	-0-			97
01	9114 X	7864	-0-	-1250	-0-	7864	2				N	-0-			97
02	8232 X	6357	-0-	-1875	-0-	6357	2				N	-0-			97
03	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	7049	2				N	-0-			97
TARRAGON MSP		WELL #:		3H	RRCID ->	253812	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7410 - 11524			
10	36704 X	26690	-0-	-10014	-0-	26690	2				N	-0-			-0-
11	33840 X	26170	-0-	-7670	-0-	26170	2				N	-0-			-0-
12	34720 X	28829	-0-	-5891	-0-	28829	2				N	-0-			-0-
01	34720 X	28226	-0-	-6494	-0-	28226	2				N	-0-			-0-
02	30044 X	25689	-0-	-4355	-0-	25689	2				N	-0-			-0-
*03	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	29557	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253819	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8433 - 13253
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	21948 X	19238	-0-	-2710	-0-	19238 2		N	-0-		-0-
11	21060 X	18899	-0-	-2161	-0-	18899 2		N	-0-		-0-
12	20243 X	19287	-0-	-956	-0-	19287 2		N	-0-		-0-
01	19995 X	18512	-0-	-1483	-0-	18512 2		N	-0-		-0-
02	17976 X	16990	-0-	-986	-0-	16990 2		N	-0-		-0-
03	19530 X	19045	-0-	-485	-0-	19045 2		N	-0-		-0-
-----											
FLINT HILLS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 8291 - 10011
10	15469 X	6472	-0-	-8997	-0-	6472 2		N	-0-		-0-
11	14820 X	10256	-0-	-4564	-0-	10256 2		N	-0-		-0-
12	14446 X	4237	-0-	-10209	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
01	13330 X	2323	-0-	-11007	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
02	9884 X	1740	-0-	-8144	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
03	10602 X	2091	-0-	-8511	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
-----											
EULESS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 8148 - 11926
10	22320 X	17774	-0-	-4546	-0-	17774 2		N	-0-		-0-
11	21600 X	16883	-0-	-4717	-0-	16883 2		N	-0-		-0-
12	22320 X	20271	-0-	-2049	-0-	20271 2		N	-0-		-0-
01	24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24931 2		N	-0-		-0-
02	26133 X	26133	-0-	-0-	-0-	26133 2		N	-0-		-0-
*03	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	28477 2		N	-0-		-0-
-----											
SMITH UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253829	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7954 - 10590
10	15438 X	14985	-0-	-453	-0-	14985 2		N	-0-		-0-
11	14790 X	14249	-0-	-541	-0-	14249 2		N	-0-		-0-
12	15035 X	14891	-0-	-144	-0-	14891 2		N	-0-		-0-
01	15035 X	12100	-0-	-2935	-0-	12100 2		N	-0-		-0-
02	13580 X	7183	-0-	-6397	-0-	7183 2		N	-0-		-0-
*03	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522 2		N	-0-		-0-
-----											
LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253831	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 8061 - 11043
10	21483 X	16868	-0-	-4615	-0-	16868 2		N	-0-		-0-
11	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-			N	-0-		-0-
12	19747 X	5018	-0-	-14729	-0-	5018 2		N	-0-		-0-
01	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	22001 2		N	-0-		-0-
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	19071 2		N	-0-		-0-
*03	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19538 2		N	-0-		-0-
-----											
BONHAM UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	253832	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7813 - 9527
10	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2		N	-0-		-0-
11	8160 X	7328	-0-	-832	-0-	7328 2		N	-0-		-0-
12	8432 X	7777	-0-	-655	-0-	7777 2		N	-0-		-0-
01	9362 X	8294	-0-	-1068	-0-	8294 2		N	-0-		-0-
02	8456 X	3025	-0-	-5431	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
03	9362 X	6583	-0-	-2779	-0-	6583 2		N	-0-		-0-
-----											
BONHAM UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253834	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 8255 - 10737
10	15562 X	13226	-0-	-2336	-0-	13226 2		N	-0-		-0-
11	13710 X	11982	-0-	-1728	-0-	11982 2		N	-0-		-0-
12	13981 X	12480	-0-	-1501	-0-	12480 2		N	-0-		-0-
01	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14676 2		N	-0-		-0-
02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961 2		N	-0-		-0-
*03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRITTAUNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253835	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8918 - 11926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2	N	-0-			-0-	
11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 2	N	-0-			-0-	
12	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2	N	-0-			-0-	
01	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2	N	-0-			-0-	
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2	N	-0-			-0-	
*03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253837	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8922 - 12348
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	72930	N	-0-			-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	72930	N	-0-			-0-	
12	0 W	36449	-0-	36449	-0-	109379	N	-0-			-0-	
01	0 W	59593	-0-	59593	-0-	168972	N	-0-			-0-	
02	0 W	60453	-0-	60453	-0-	229425	N	-0-			-0-	
03	0 W	53238	-0-	53238	-0-	282663	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253838	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7286 - 10302
10	17856 X	12981	-0-	-4875	-0-	12981 2	N	-0-			-0-	
11	16290 X	12893	-0-	-3397	-0-	12893 2	N	-0-			-0-	
12	15686 X	13625	-0-	-2061	-0-	13625 2	N	-0-			-0-	
01	15469 X	14611	-0-	-858	-0-	14611 2	N	-0-			-0-	
02	13356 X	13295	-0-	-61	-0-	13295 2	N	-0-			-0-	
03	13640 X	8622	-0-	-5018	-0-	8622 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253839	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7674 - 10970
10	16926 X	13011	-0-	-3915	-0-	13011 2	N	-0-			-0-	
11	15450 X	12595	-0-	-2855	-0-	12595 2	N	-0-			-0-	
12	15221 X	12289	-0-	-2932	-0-	12289 2	N	-0-			-0-	
01	14570 X	13660	-0-	-910	-0-	13660 2	N	-0-			-0-	
02	13160 X	11396	-0-	-1764	-0-	11396 2	N	-0-			-0-	
03	13020 X	9223	-0-	-3797	-0-	9223 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7367 - 10428
10	28613 X	21672	-0-	-6941	-0-	21672 2	N	-0-			-0-	
11	26580 X	20812	-0-	-5768	-0-	20812 2	N	-0-			-0-	
12	25637 X	21527	-0-	-4110	-0-	21527 2	N	-0-			-0-	
01	24428 X	20848	-0-	-3580	-0-	20848 2	N	-0-			-0-	
02	20636 X	18915	-0-	-1721	-0-	18915 2	N	-0-			-0-	
03	21669 X	15215	-0-	-6454	-0-	15215 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7413 - 11241
10	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	36463 2	N	-0-			-0-	
11	30270 X	27834	-0-	-2436	-0-	27834 2	N	-0-			-0-	
12	37417 X	6318	-0-	-31099	-0-	6318 2	N	-0-			-0-	
01	37417 X	34066	-0-	-3351	-0-	34066 2	N	-0-			-0-	
02	33796 X	29516	-0-	-4280	-0-	29516 2	N	-0-			-0-	
03	36456 X	30556	-0-	-5900	-0-	30556 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7456 - 12276
10	35588 X	34456	-0-	-1132	-0-	34456 2	N	-0-			-0-	
11	34440 X	29709	-0-	-4731	-0-	29709 2	N	-0-			-0-	
12	36890 X	7664	-0-	-29226	-0-	7664 2	N	-0-			-0-	
01	36394 X	34774	-0-	-1620	-0-	34774 2	N	-0-			-0-	
02	32032 X	30024	-0-	-2008	-0-	30024 2	N	-0-			-0-	
03	34441 X	32234	-0-	-2207	-0-	32234 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEADLES UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 253897		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8082 - 9842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-			-0-
11	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
12	9517 X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
01	10509 X	9129	-0-	-1380	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
02	9492 X	7793	-0-	-1699	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
03	10509 X	8013	-0-	-2496	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
-----														
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253955		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8632 - 10465				
10	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
11	9840 X	5676	-0-	-4164	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
12	10509 X	5857	-0-	-4652	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
01	10509 X	5828	-0-	-4681	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
*02	7868 X	3296	-0-	-4572	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
03	8711 X	927	-0-	-7784	-0-	927	2			N	-0-			-0-
-----														
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253956		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 8684 - 10720				
10	21514 X	16614	-0-	-4900	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
11	14730 X	12042	-0-	-2688	-0-	12042	2			N	-0-			-0-
12	16306 X	13756	-0-	-2550	-0-	13756	2			N	-0-			-0-
01	16616 X	11787	-0-	-4829	-0-	11787	2			N	-0-			-0-
*02	15008 X	10919	-0-	-4089	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
03	16616 X	11349	-0-	-5267	-0-	11349	2			N	-0-			-0-
-----														
AZCO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253957		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7034 - 9194				
10	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	2			N	-0-			-0-
11	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
12	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-			-0-
01	13361 X	13280	-0-	-81	-0-	13280	2			N	-0-			-0-
02	12068 X	11722	-0-	-346	-0-	11722	2			N	-0-			-0-
03	13361 X	12609	-0-	-752	-0-	12609	2			N	-0-			-0-
-----														
SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 253958		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7191 - 10819				
10	6355 X	2017	-0-	-4338	-0-	327	1	1690	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253959		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7782 - 9626				
10	5890 X	3792	-0-	-2098	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
11	5700 X	98	-0-	-5602	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			-0-
01	5332 X	45	-0-	-5287	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	1690	-0-	-2454	-0-	131	1	1559	2	N	-0-			-0-
*03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	316	1	8692	2	N	-0-			-0-
-----														
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253960		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8205 - 11903				
10	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
11	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
01	8370 X	6691	-0-	-1679	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
02	9128 X	6574	-0-	-2554	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
03	10106 X	8549	-0-	-1557	-0-	8549	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253961	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7415 - 10163	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15500 X	12650	-0-	-2850	-0-	12650	2	N	-0-			-0-
11	13590 X	12020	-0-	-1570	-0-	12020	2	N	-0-			-0-
12	12896 X	12803	-0-	-93	-0-	12803	2	N	-0-			-0-
01	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2	N	-0-			-0-
02	11424 X	10917	-0-	-507	-0-	10917	2	N	-0-			-0-
03	12803 X	11987	-0-	-816	-0-	11987	2	N	-0-			-0-
-----												
HOWETH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253962	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7604 - 9244	
10	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2	N	-0-			-0-
11	9390 X	8693	-0-	-697	-0-	8693	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	9039	-0-	-1718	-0-	9039	2	N	-0-			-0-
01	10416 X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2	N	-0-			-0-
02	9156 X	7463	-0-	-1693	-0-	7463	2	N	-0-			-0-
03	9765 X	8715	-0-	-1050	-0-	8715	2	N	-0-			-0-
-----												
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 7H		RRCID ->	253970	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7886 - 11729	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
12	88 N	-0-	-0-	-88	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	253974	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7582 - 10088	
10	19654 X	18510	-0-	-1144	-0-	18510	2	N	-0-			-0-
11	17970 X	17597	-0-	-373	-0-	17597	2	N	-0-			-0-
12	18259 X	16451	-0-	-1808	-0-	16451	2	N	-0-			-0-
01	18507 X	17830	-0-	-677	-0-	17830	2	N	-0-			-0-
02	16716 X	15584	-0-	-1132	-0-	15584	2	N	-0-			-0-
03	18507 X	16293	-0-	-2214	-0-	16293	2	N	-0-			-0-
-----												
TCU C UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253990	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7676 - 10008	
10	13702 X	11944	-0-	-1758	-0-	11944	2	N	-0-			-0-
11	15360 X	3399	-0-	-11961	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
12	15872 X	7470	-0-	-8402	-0-	7470	2	N	-0-			-0-
01	15872 X	12774	-0-	-3098	-0-	12774	2	N	-0-			-0-
02	12880 X	11983	-0-	-897	-0-	11983	2	N	-0-			-0-
03	11935 X	11747	-0-	-188	-0-	11747	2	N	-0-			-0-
-----												
ROSEN HEIGHTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253992	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7964 - 11878	
10	13795 X	11826	-0-	-1969	-0-	11826	2	N	-0-			-0-
11	13350 X	11454	-0-	-1896	-0-	11454	2	N	-0-			-0-
12	13795 X	8802	-0-	-4993	-0-	8802	2	N	-0-			-0-
01	13020 X	10009	-0-	-3011	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
02	11760 X	9448	-0-	-2312	-0-	9448	2	N	-0-			-0-
03	11842 X	9649	-0-	-2193	-0-	9649	2	N	-0-			-0-
-----												
SORROW NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253993	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7403 - 10647	
10	40455 X	32651	-0-	-7804	-0-	32651	2	N	-0-			-0-
11	38370 X	34119	-0-	-4251	-0-	34119	2	N	-0-			-0-
12	36425 X	35766	-0-	-659	-0-	35766	2	N	-0-			-0-
01	35588 X	34985	-0-	-603	-0-	34985	2	N	-0-			-0-
02	31836 X	31634	-0-	-202	-0-	31634	2	N	-0-			-0-
03	35774 X	35236	-0-	-538	-0-	35236	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253994		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	25752 2	N	-0-	-0-
11	24900 X	23838	-0-	-1062	-0-	23838 2	N	-0-	-0-
12	25947 X	23923	-0-	-2024	-0-	23923 2	N	-0-	-0-
01	25947 X	23014	-0-	-2933	-0-	23014 2	N	-0-	-0-
02	23436 X	20441	-0-	-2995	-0-	20441 2	N	-0-	-0-
03	25761 X	22686	-0-	-3075	-0-	22686 2	N	-0-	-0-
-----									
GAUNIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254050		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A	
10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9115 2	6 9 N	5	23
11	9390 X	7650	-0-	-1740	-0-	7650 2	N	-0-	23
12	9703 X	8140	-0-	-1563	-0-	8121 2	19 9 N	17	40
01	9703 X	8403	-0-	-1300	-0-	8403 2	N	-0-	40
02	8232 X	7513	-0-	-719	-0-	7496 2	17 9 N	15	55
03	9114 X	8532	-0-	-582	-0-	8532 3	N	-0-	55
-----									
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254101		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437	
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-		N	-0-	-0-
11	3330 X	89	-0-	-3241	-0-	89 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	51	-0-	51	51	51 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	1729	-0-	1729	1780	1729 2	N	-0-	-0-
02	T. A.	8415	-0-	8415	10195	8415 2	N	-0-	-0-
03	T. A.	9041	-0-	9041	19236	9041 2	N	-0-	-0-
-----									
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 254102		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807	
10	10819 X	8878	-0-	-1941	-0-	8878 2	N	-0-	-0-
11	9840 X	8892	-0-	-948	-0-	8892 2	N	-0-	-0-
12	9641 X	9296	-0-	-345	-0-	9296 2	N	-0-	-0-
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468 2	N	-0-	-0-
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 2	N	-0-	-0-
03	9300 X	9282	-0-	-18	-0-	9282 2	N	-0-	-0-
-----									
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254161		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065	
10	18476 X	15525	-0-	-2951	-0-	15525 2	N	-0-	-0-
11	20190 X	15345	-0-	-4845	-0-	15345 2	N	-0-	-0-
12	20863 X	9667	-0-	-11196	-0-	9667 2	N	-0-	-0-
01	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-		N	-0-	-0-
02	17388 X	8111	-0-	-9277	-0-	8111 2	N	-0-	-0-
03	15872 X	14287	-0-	-1585	-0-	14287 2	N	-0-	-0-
-----									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 254247		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033	
10	14942 X	9541	-0-	-5401	-0-	9541 2	N	-0-	-0-
11	14700 X	1839	-0-	-12861	-0-	1839 2	N	-0-	-0-
12	15190 X	1	-0-	-15189	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	15190 X	2584	-0-	-12606	-0-	2584 2	N	-0-	-0-
02	12600 X	5858	-0-	-6742	-0-	5858 2	N	-0-	-0-
*03	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	14942 2	N	-0-	-0-
-----									
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254248		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105	
10	20646 X	9062	-0-	-11584	-0-	9062 2	N	-0-	-0-
11	16500 X	8574	-0-	-7926	-0-	8574 2	N	-0-	-0-
12	10881 X	8151	-0-	-2730	-0-	8151 2	N	-0-	-0-
01	10757 X	6409	-0-	-4348	-0-	6409 2	N	-0-	-0-
02	9156 X	6233	-0-	-2923	-0-	6233 2	N	-0-	-0-
03	9052 X	4517	-0-	-4535	-0-	4517 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		13764 X	11409	-0-	-2355	-0-	11409	2	N	-0-		-0-
11		12930 X	10783	-0-	-2147	-0-	10783	2	N	-0-		-0-
12		14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	2	N	-0-		-0-
01		12338 X	882	-0-	-11456	-0-	882	2	N	-0-		-0-
02		10612 X	-0-	-0-	-10612	-0-			N	-0-		-0-
03		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508												
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2	N	-0-		-0-
01		6262 X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2	N	-0-		-0-
02		5656 X	5141	-0-	-515	-0-	5141	2	N	-0-		-0-
03		6262 X	5634	-0-	-628	-0-	5634	2	N	-0-		-0-
-----												
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954												
10		22754 X	19207	-0-	-3547	-0-	19207	2	N	-0-		-0-
11		22020 X	18203	-0-	-3817	-0-	18203	2	N	-0-		-0-
12		22754 X	20183	-0-	-2571	-0-	20183	2	N	-0-		-0-
01		19220 X	15190	-0-	-4030	-0-	15190	2	N	-0-		-0-
02		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2	N	-0-		-0-
*03		21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2	N	-0-		-0-
-----												
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321												
10		16833 X	16593	-0-	-240	-0-	16593	2	N	-0-		-0-
11		16290 X	13930	-0-	-2360	-0-	13930	2	N	-0-		-0-
12		16926 X	14003	-0-	-2923	-0-	14003	2	N	-0-		-0-
01		16926 X	15257	-0-	-1669	-0-	15257	2	N	-0-		-0-
02		15288 X	13961	-0-	-1327	-0-	13961	2	N	-0-		-0-
03		16585 X	15152	-0-	-1433	-0-	15152	2	N	-0-		-0-
-----												
NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147												
10		16647 X	12582	-0-	-4065	-0-	12582	2	N	-0-		-0-
11		14460 X	11517	-0-	-2943	-0-	11517	2	N	-0-		-0-
12		13392 X	10966	-0-	-2426	-0-	10966	2	N	-0-		-0-
01		13020 X	10568	-0-	-2452	-0-	10568	2	N	-0-		-0-
02		11368 X	9169	-0-	-2199	-0-	9169	2	N	-0-		-0-
03		12586 X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133												
10		0 A	6084	-0-	6084	659318	6084	2	N	-0-		-0-
11		0 A	5517	-0-	5517	664835	5517	2	N	-0-		-0-
12		0 A	4695	-0-	4695	669530	4695	2	N	-0-		-0-
01		0 A	4941	-0-	4941	674471	4941	2	N	-0-		-0-
02		0 A	4738	-0-	4738	679209	4738	2	N	-0-		-0-
03		0 A	5395	-0-	5395	684604	5395	2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745												
10		4030 X	3583	-0-	-447	-0-	362	1	N	-0-		-0-
11		3570 X	3342	-0-	-228	-0-	351	1	N	-0-		-0-
12		3689 X	2515	-0-	-1174	-0-	362	1	N	-0-		-0-
01		3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	362	1	N	-0-		-0-
02		3248 X	1912	-0-	-1336	-0-	327	1	N	-0-		-0-
03		3596 X	1848	-0-	-1748	-0-	362	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-	-0-
11	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-	-0-
12	18104 X	14496	-0-	-3608	-0-	14496	2			N	-0-	-0-
01	18135 X	14448	-0-	-3687	-0-	14448	2			N	-0-	-0-
02	16380 X	14380	-0-	-2000	-0-	14380	2			N	-0-	-0-
03	18135 X	16473	-0-	-1662	-0-	16473	2			N	-0-	-0-
-----												
LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530												
10	15779 X	9866	-0-	-5913	-0-	9866	2			N	-0-	-0-
11	14700 X	10243	-0-	-4457	-0-	10243	2			N	-0-	-0-
12	13919 X	9344	-0-	-4575	-0-	9344	2			N	-0-	-0-
01	13454 X	10386	-0-	-3068	-0-	10386	2			N	-0-	-0-
02	11256 X	9108	-0-	-2148	-0-	9108	2			N	-0-	-0-
*03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-	-0-
-----												
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039												
10	8153 X	1557	-0-	-6596	-0-	1557	2			N	-0-	-0-
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-	-0-
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-	-0-
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-	-0-
*02	4452 X	1635	-0-	-2817	-0-	1635	2			N	-0-	-0-
*03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-	-0-
-----												
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069												
10	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-	-0-
11	21480 X	8904	-0-	-12576	-0-	8904	2			N	-0-	-0-
12	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-	-0-
01	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-	-0-
02	22484 X	-0-	-0-	-22484	-0-					N	-0-	-0-
03	23095 X	5055	-0-	-18040	-0-	5055	2			N	-0-	-0-
-----												
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222												
10	37882 X	35473	-0-	-2409	-0-	35473	2			N	-0-	-0-
11	32550 X	27440	-0-	-5110	-0-	27440	2			N	-0-	-0-
12	40579 X	25185	-0-	-15394	-0-	25185	2			N	-0-	-0-
01	40579 X	30302	-0-	-10277	-0-	30302	2			N	-0-	-0-
02	36652 X	25496	-0-	-11156	-0-	25496	2			N	-0-	-0-
03	35464 X	20886	-0-	-14578	-0-	20886	2			N	-0-	-0-
-----												
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449												
10	35929 X	32135	-0-	-3794	-0-	32135	2			N	-0-	-0-
11	33630 X	29243	-0-	-4387	-0-	29243	2			N	-0-	-0-
12	34472 X	29172	-0-	-5300	-0-	29172	2			N	-0-	-0-
01	34472 X	26981	-0-	-7491	-0-	26981	2			N	-0-	-0-
02	31136 X	20435	-0-	-10701	-0-	20435	2			N	-0-	-0-
03	32147 X	21011	-0-	-11136	-0-	21011	2			N	-0-	-0-
-----												
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327												
10	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-	-0-
11	18120 X	17221	-0-	-899	-0-	17221	2			N	-0-	-0-
12	19065 X	15238	-0-	-3827	-0-	15238	2			N	-0-	-0-
01	20354 X	20354	-0-	-0-	-0-	20354	2			N	-0-	-0-
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-	-0-
03	19871 X	19376	-0-	-495	-0-	19376	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ALEDO ISD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254744	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	7140 - 8093
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4836 X	4479	-0-	-357	-0-	290 1	4189 2	N	-0-	33	
11	4680 X	4409	-0-	-271	-0-	290 1	4119 2	N	-0-	33	
12	4774 X	4447	-0-	-327	-0-	260 1	4058 2	N	117	150	
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	129 9					
02	4116 X	3110	-0-	-1006	-0-	316 1	4658 2	N	-0-	150	
03	4557 X	4308	-0-	-249	-0-	169 1	2941 2	N	-0-	150	
						237 1	4071 2	N	-0-	150	
-----											
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254784	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	9055 - 11293
10	15314 X	10421	-0-	-4893	-0-	10421 2		N	-0-	-0-	
11	13170 X	10436	-0-	-2734	-0-	10436 2		N	-0-	-0-	
12	13609 X	9918	-0-	-3691	-0-	9918 2		N	-0-	-0-	
01	13609 X	9984	-0-	-3625	-0-	9984 2		N	-0-	-0-	
02	11648 X	5032	-0-	-6616	-0-	5032 2		N	-0-	-0-	
*03	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	13092 2		N	-0-	-0-	
-----											
TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254822	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	10986 - 12956
10	15996 X	14995	-0-	-1001	-0-	14995 2		N	-0-	-0-	
11	16140 X	13862	-0-	-2278	-0-	13862 2		N	-0-	-0-	
12	16678 X	12983	-0-	-3695	-0-	12983 2		N	-0-	-0-	
01	16678 X	13476	-0-	-3202	-0-	13476 2		N	-0-	-0-	
02	14560 X	11681	-0-	-2879	-0-	11681 2		N	-0-	-0-	
03	15004 X	12751	-0-	-2253	-0-	12751 2		N	-0-	-0-	
-----											
BRUMBAUGH		WELL #: 18H		RRCID ->	254970	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	7629 - 9569
10	21483 X	16911	-0-	-4572	-0-	16911 2		N	-0-	-0-	
11	20550 X	14830	-0-	-5720	-0-	14830 2		N	-0-	-0-	
12	21111 X	16408	-0-	-4703	-0-	16408 2		N	-0-	-0-	
01	20336 X	16779	-0-	-3557	-0-	16779 2		N	-0-	-0-	
02	17752 X	14871	-0-	-2881	-0-	14871 2		N	-0-	-0-	
*03	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	17893 2		N	-0-	-0-	
-----											
SHIPMAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	255080	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8441 - 11189
10	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	16515 2		N	-0-	-0-	
11	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15415 2		N	-0-	-0-	
12	17205 X	15753	-0-	-1452	-0-	15753 2		N	-0-	-0-	
01	17205 X	15036	-0-	-2169	-0-	15036 2		N	-0-	-0-	
02	15540 X	13538	-0-	-2002	-0-	13538 2		N	-0-	-0-	
03	16523 X	15297	-0-	-1226	-0-	15297 2		N	-0-	-0-	
-----											
HARPER CATTLE D		WELL #: B 12AH		RRCID ->	255153	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	8666 - 11030
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635 2		N	-0-	-0-	
11	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116 2		N	-0-	-0-	
12	10230 X	3418	-0-	-6812	-0-	3418 2		N	-0-	-0-	
01	8897 X	8631	-0-	-266	-0-	8631 2		N	-0-	-0-	
02	7952 X	2841	-0-	-5111	-0-	2841 2		N	-0-	-0-	
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		24149 X	16593	-0-	-7556	-0-	16593	2	N	-0-		-0-
11		24900 X	20847	-0-	-4053	-0-	20847	2	N	-0-		-0-
12		27838 X	21779	-0-	-6059	-0-	21779	2	N	-0-		-0-
01		27838 X	22317	-0-	-5521	-0-	22317	2	N	-0-		-0-
02		19460 X	19279	-0-	-181	-0-	19279	2	N	-0-		-0-
03		21793 X	21037	-0-	-756	-0-	21037	2	N	-0-		-0-
-----												
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764												
10		8370 X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2	N	-0-		25
11		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2	N	-0-		25
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2	N	-0-		25
01		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2	N	-0-		25
02		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2	N	-0-		25
*03		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2	N	-0-		25
-----												
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846												
10		39742 X	29139	-0-	-10603	-0-	1064	1	N	-0-		-0-
11		37860 X	27995	-0-	-9865	-0-	1011	1	N	-0-		-0-
12		31124 X	28245	-0-	-2879	-0-	1006	1	N	-0-		-0-
01		30628 X	27814	-0-	-2814	-0-	1042	1	N	-0-		-0-
02		26684 X	24322	-0-	-2362	-0-	953	1	N	-0-		-0-
03		29140 X	26318	-0-	-2822	-0-	1014	1	N	-0-		-0-
-----												
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140												
10		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-		-0-
11		9840 X	39	-0-	-9801	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	11497	-0-	11497	11497	11497	2	N	-0-		-0-
-----												
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943												
10		6293 X	5363	-0-	-930	-0-	5363	3	N	-0-		22
11		6090 X	4053	-0-	-2037	-0-	4053	3	N	-0-		22
12		6293 X	701	-0-	-5592	-0-	701	3	N	-0-		22
01		5890 X	287	-0-	-5603	-0-	287	3	N	-0-		22
02		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3	N	-0-		22
*03		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3	N	-0-		22
-----												
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612												
10		22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2	N	-0-		-0-
11		25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2	N	-0-		-0-
12		19654 X	17595	-0-	-2059	-0-	17595	2	N	-0-		-0-
01		22196 X	21557	-0-	-639	-0-	21557	2	N	-0-		-0-
02		27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	27145	2	N	-0-		-0-
*03		29777 X	29777	-0-	-0-	-0-	29777	2	N	-0-		-0-
-----												
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459												
10		22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2	N	-0-		-0-
11		23280 X	20994	-0-	-2286	-0-	20994	2	N	-0-		-0-
12		24366 X	21001	-0-	-3365	-0-	21001	2	N	-0-		-0-
01		24366 X	20637	-0-	-3729	-0-	20637	2	N	-0-		-0-
02		21756 X	19529	-0-	-2227	-0-	19529	2	N	-0-		-0-
03		22103 X	21541	-0-	-562	-0-	21541	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8964 - 12411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		19592 X	7178	-0-	-12414	-0-	7178	2	N	-0-		-0-
11		19590 X	19344	-0-	-246	-0-	19344	2	N	-0-		-0-
12		20243 X	16551	-0-	-3692	-0-	16551	2	N	-0-		-0-
01		20243 X	14942	-0-	-5301	-0-	14942	2	N	-0-		-0-
02		18060 X	14072	-0-	-3988	-0-	14072	2	N	-0-		-0-
03		19995 X	12600	-0-	-7395	-0-	12600	2	N	-0-		-0-
-----												
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8870 - 10847	
10		9455 X	7918	-0-	-1537	-0-	7918	2	N	-0-		-0-
11		8730 X	7532	-0-	-1198	-0-	7532	2	N	-0-		-0-
12		8990 X	8193	-0-	-797	-0-	8193	2	N	-0-		-0-
01		8990 X	8034	-0-	-956	-0-	8034	2	N	-0-		-0-
02		7896 X	4911	-0-	-2985	-0-	4911	2	N	-0-		-0-
03		8184 X	4861	-0-	-3323	-0-	4861	2	N	-0-		-0-
-----												
ELKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8820 - 11917	
10		38998 X	-0-	-0-	-38998	-0-			N	-0-		-0-
11		27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	24405	-0-	24405	24405	24405	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	39760	-0-	39760	64165	39760	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	36177	-0-	36177	100342	36177	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	38718	-0-	38718	139060	38718	2	N	-0-		-0-
-----												
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7373 - 11693	
10		26970 X	24339	-0-	-2631	-0-	24339	2	N	-0-		-0-
11		26040 X	23478	-0-	-2562	-0-	23478	2	N	-0-		-0-
12		26846 X	25723	-0-	-1123	-0-	25723	2	N	-0-		-0-
01		26846 X	23454	-0-	-3392	-0-	23454	2	N	-0-		-0-
02		24248 X	463	-0-	-23785	-0-	463	2	N	-0-		-0-
03		25730 X	11	-0-	-25719	-0-	11	2	N	-0-		-0-
-----												
MOSITES G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7023 - 8419	
10		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2	N	-0-		150
11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2	N	-0-		150
12		7502 X	7379	-0-	-123	-0-	7379	2	N	-0-		150
01		7502 X	7033	-0-	-469	-0-	7033	2	N	-0-		150
02		7056 X	6435	-0-	-621	-0-	6356	2	N	72	191 5	31
03		7812 X	6520	-0-	-1292	-0-	6520	2	N	-0-		31
-----												
TRWD III		WELL #:		L 1H	RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 7016 - 9242	
10		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2	N	-0-		-0-
11		9060 X	8637	-0-	-423	-0-	8637	2	N	-0-		-0-
12		10168 X	8393	-0-	-1775	-0-	8393	2	N	-0-		-0-
01		10168 X	8036	-0-	-2132	-0-	8036	2	N	-0-		-0-
02		9184 X	7346	-0-	-1838	-0-	7346	2	N	-0-		-0-
03		9393 X	7883	-0-	-1510	-0-	7883	2	N	-0-		-0-
-----												
VETERAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 8646 - 10473	
10		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	4798	-0-	4798	4798	4798	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4798			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CWS COMMUNITIES		WELL #:		2H	RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8063 - 9813			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	-0-	7848	2		N	-0-				-0-
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-				-0-
12	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-				-0-
01	7843 X	5577	-0-	-2266	-0-	-0-	5577	2		N	-0-				-0-
02	7084 X	6394	-0-	-690	-0-	-0-	6394	2		N	-0-				-0-
03	8370 X	2838	-0-	-5532	-0-	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
-----															
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	9007 - 11283			
10	13981 X	2978	-0-	-11003	-0-	-0-	2978	2		N	-0-				-0-
11	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	-0-	13597	2		N	-0-				-0-
12	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	-0-	11990	2		N	-0-				-0-
01	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	-0-	11864	2		N	-0-				-0-
02	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	-0-	12416	2		N	-0-				-0-
*03	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	-0-	15150	2		N	-0-				-0-
-----															
BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8319 - 10659			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8843 - 11235			
10	16523 X	15170	-0-	-1353	-0-	-0-	15170	2		N	-0-				-0-
11	15240 X	15046	-0-	-194	-0-	-0-	15046	2		N	-0-				-0-
12	15283 X	13929	-0-	-1354	-0-	-0-	13929	2		N	-0-				-0-
01	15283 X	12486	-0-	-2797	-0-	-0-	12486	2		N	-0-				-0-
02	14056 X	10098	-0-	-3958	-0-	-0-	10098	2		N	-0-				-0-
03	15562 X	13412	-0-	-2150	-0-	-0-	13412	2		N	-0-				-0-
-----															
L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7482 - 8996			
10	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	-0-	16684	2		N	-0-				-0-
11	16260 X	15402	-0-	-858	-0-	-0-	15402	2		N	-0-				-0-
12	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	-0-	16811	2		N	-0-				-0-
01	16802 X	15501	-0-	-1301	-0-	-0-	15501	2		N	-0-				-0-
02	15064 X	13856	-0-	-1208	-0-	-0-	13856	2		N	-0-				-0-
03	16802 X	15424	-0-	-1378	-0-	-0-	15424	2		N	-0-				-0-
-----															
GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8164 - 9437			
10	9455 X	5562	-0-	-3893	-0-	-0-	5562	2		N	-0-				-0-
11	8790 X	5959	-0-	-2831	-0-	-0-	5959	2		N	-0-				-0-
12	9083 X	6209	-0-	-2874	-0-	-0-	6209	2		N	-0-				-0-
01	8060 X	1083	-0-	-6977	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
02	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	-0-	7296	2		N	-0-				-0-
03	6200 X	2510	-0-	-3690	-0-	-0-	2510	2		N	-0-				-0-
-----															
GERY SMITH UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7950 - 10342			
10	19034 X	18180	-0-	-854	-0-	-0-	18180	2		N	-0-				-0-
11	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	-0-	17981	2		N	-0-				-0-
12	18476 X	18078	-0-	-398	-0-	-0-	18078	2		N	-0-				-0-
01	18259 X	17157	-0-	-1102	-0-	-0-	17157	2		N	-0-				-0-
02	16772 X	15252	-0-	-1520	-0-	-0-	15252	2		N	-0-				-0-
03	18569 X	17032	-0-	-1537	-0-	-0-	17032	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEXAS STEEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255531	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7216 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10416 X	9690	-0-	-726	-0-	9690	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	6946	-0-	-2864	-0-	6946	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8365	-0-	8365	-0-	8365	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2585	-0-	2585	10950	2585	2	N	-0-			-0-
02	15635 X	4685	-0-	-10950	-0-	4685	2	N	-0-			-0-
*03	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 2H		RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CV MOORE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562 PERF. 8341 - 10185			
10	13175 X	10691	-0-	-2484	-0-	10691	2	N	-0-			-0-
11	12750 X	11714	-0-	-1036	-0-	11714	2	N	-0-			-0-
12	13144 X	11573	-0-	-1571	-0-	11573	2	N	-0-			-0-
01	13144 X	11491	-0-	-1653	-0-	11491	2	N	-0-			-0-
02	10920 X	10339	-0-	-581	-0-	10339	2	N	-0-			-0-
03	12090 X	11182	-0-	-908	-0-	11182	2	N	-0-			-0-
-----												
COLONIAL A UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 8203 - 12607			
10	27869 X	26659	-0-	-1210	-0-	26659	2	N	-0-			-0-
11	25980 X	24686	-0-	-1294	-0-	24686	2	N	-0-			-0-
12	25823 X	24437	-0-	-1386	-0-	24437	2	N	-0-			-0-
01	26071 X	22649	-0-	-3422	-0-	22649	2	N	-0-			-0-
02	23548 X	20526	-0-	-3022	-0-	20526	2	N	-0-			-0-
03	26071 X	21525	-0-	-4546	-0-	21525	2	N	-0-			-0-
-----												
TERMINAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	255621	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7013 PERF. 7433 - 9901			
10	23126 X	18923	-0-	-4203	-0-	18923	2	N	-0-			-0-
11	18240 X	17349	-0-	-891	-0-	17349	2	N	-0-			-0-
12	20894 X	17179	-0-	-3715	-0-	17179	2	N	-0-			-0-
01	20894 X	17638	-0-	-3256	-0-	17638	2	N	-0-			-0-
02	18872 X	15845	-0-	-3027	-0-	15845	2	N	-0-			-0-
03	18910 X	15996	-0-	-2914	-0-	15996	2	N	-0-			-0-
-----												
WEAVER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 7056 - 9064			
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-			19
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-			19
12	7254 X	5299	-0-	-1955	-0-	5268	2	N	28			47
01	5270 X	4206	-0-	-1064	-0-	4206	2	N	-0-			47
02	4928 X	4422	-0-	-506	-0-	4422	2	N	-0-			47
03	5456 X	4144	-0-	-1312	-0-	4144	2	N	-0-			47
-----												
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	255658	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7429 PERF. 7867 - 9547			
10	19344 X	18828	-0-	-516	-0-	18828	2	N	-0-			-0-
11	22960 X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2	N	-0-			-0-
12	24056 X	19942	-0-	-4114	-0-	19942	2	N	-0-			-0-
01	24056 X	22247	-0-	-1809	-0-	22247	2	N	-0-			-0-
02	21728 X	12216	-0-	-9512	-0-	12216	2	N	-0-			-0-
03	23715 X	20573	-0-	-3142	-0-	20573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRWD H W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255661	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7290 -	9088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9610 X	8063	-0-	-1547	-0-	8063 2		N	-0-			-0-
11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537 2		N	-0-			-0-
12		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469 2		N	-0-			-0-
01		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415 2		N	-0-			-0-
02		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563 2		N	-0-			-0-
03		9455 X	9394	-0-	-61	-0-	9394 2		N	-0-			-0-
-----													
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255667	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 -	12276
10		21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797 2		N	-0-			-0-
11		23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	23922 2		N	-0-			-0-
12		24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	24099 2		N	-0-			-0-
01		21793 X	19474	-0-	-2319	-0-	19474 2		N	-0-			-0-
02		20664 X	19187	-0-	-1477	-0-	19187 2		N	-0-			-0-
03		22878 X	17860	-0-	-5018	-0-	17860 2		N	-0-			-0-
-----													
POLAND FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255702	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7652 -	10538
10		13175 X	8320	-0-	-4855	-0-	8320 2		N	-0-			-0-
11		12750 X	11090	-0-	-1660	-0-	11090 2		N	-0-			-0-
12		11067 X	9293	-0-	-1774	-0-	9293 2		N	-0-			-0-
01		11067 X	9421	-0-	-1646	-0-	9421 2		N	-0-			-0-
02		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279 2		N	-0-			-0-
*03		15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15899 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255723	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6848 -	9890
10		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10631 2	213 9	N	194	194 1		-0-
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447 2		N	-0-			-0-
12		11253 X	11214	-0-	-39	-0-	11214 2		N	-0-			-0-
01		11253 X	10745	-0-	-508	-0-	10530 2	215 9	N	195	195 1		-0-
02		10052 X	9868	-0-	-184	-0-	9868 2		N	-0-			-0-
03		11222 X	10072	-0-	-1150	-0-	9859 2	213 9	N	194	194 1		-0-
-----													
ANNETTA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255729	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6885 -	9677
10		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-			139
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		N	-0-			139
12		3596 X	2455	-0-	-1141	-0-	2455 2		N	-0-			139
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-			139
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			139
*03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			139
-----													
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255745	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6859 -	8657
10		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-			156
11		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303 3		N	-0-			156
12		7533 X	6472	-0-	-1061	-0-	6472 3		N	-0-			156
01		8029 X	6815	-0-	-1214	-0-	6815 3		N	-0-			156
02		7252 X	6856	-0-	-396	-0-	6856 3		N	-0-			156
03		8029 X	6838	-0-	-1191	-0-	6838 3		N	-0-			156
-----													
RITCHIE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7227 -	9509
10		8680 X	8086	-0-	-594	-0-	8086 2		N	-0-			-0-
11		8400 X	8392	-0-	-8	-0-	8392 2		N	-0-			-0-
12		9331 X	7802	-0-	-1529	-0-	7802 2		N	-0-			-0-
01		8091 X	8016	-0-	-75	-0-	8016 2		N	-0-			-0-
02		7840 X	7219	-0-	-621	-0-	7219 2		N	-0-			-0-
03		8680 X	7698	-0-	-982	-0-	7698 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNAPP SISTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 255864		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7130 X	614	-0-	-6516	-0-	614 2	N	-0-		-0-
11	6630 X	1026	-0-	-5604	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
12	6169 X	615	-0-	-5554	-0-	615 2	N	-0-		-0-
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2	N	-0-		-0-
02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337 2	N	-0-		-0-
*03	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904 2	N	-0-		-0-
-----										
PEGGY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255880		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357		
10	21204 X	18208	-0-	-2996	-0-	18208 2	N	-0-		-0-
11	20520 X	15439	-0-	-5081	-0-	15439 2	N	-0-		-0-
12	19530 X	15370	-0-	-4160	-0-	15370 2	N	-0-		-0-
01	18910 X	12957	-0-	-5953	-0-	12957 2	N	-0-		-0-
02	16436 X	11480	-0-	-4956	-0-	11480 2	N	-0-		-0-
03	18197 X	12893	-0-	-5304	-0-	12893 2	N	-0-		-0-
-----										
MOUSER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 255903		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307		
10	18135 X	15675	-0-	-2460	-0-	15675 2	N	-0-		-0-
11	17550 X	15054	-0-	-2496	-0-	15054 2	N	-0-		-0-
12	17329 X	16562	-0-	-767	-0-	16562 2	N	-0-		-0-
01	16864 X	15677	-0-	-1187	-0-	15677 2	N	-0-		-0-
02	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356 2	N	-0-		-0-
03	16554 X	16055	-0-	-499	-0-	16055 2	N	-0-		-0-
-----										
TEXAS STEEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255928		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAPLE TREE		WELL #: 3H		RRCID -> 256045		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396		
10	7068 X	6440	-0-	-628	-0-	6440 2	N	-0-		-0-
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2	N	-0-		-0-
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2	N	-0-		-0-
01	6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	5107 2	N	-0-		-0-
02	5824 X	5692	-0-	-132	-0-	5692 2	N	-0-		-0-
*03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2	N	-0-		-0-
-----										
BOSWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256053		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374		
10	4526 X	3921	-0-	-605	-0-	3921 2	N	-0-		-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		N	-0-		-0-
02	3528 X	17	-0-	-3511	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256057		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501		
10	18321 X	16190	-0-	-2131	-0-	16190 2	N	-0-		-0-
11	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	21745 2	N	-0-		-0-
12	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	15467 2	N	-0-		-0-
01	16182 X	15928	-0-	-254	-0-	45 1	15883 2	N	-0-	-0-
02	20300 X	14357	-0-	-5943	-0-	87 1	14270 2	N	-0-	-0-
03	22475 X	16473	-0-	-6002	-0-	107 1	16366 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CARTER SE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	256065	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 7911 - 9661							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CLEVELAND UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	256095	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8617 PERF. 9488 - 11837							
10		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-					-0-
11		8010 X	7377	-0-	-633	-0-	7377	2		N	-0-					-0-
12		8587 X	6853	-0-	-1734	-0-	6853	2		N	-0-					-0-
01		8494 X	6111	-0-	-2383	-0-	6111	2		N	-0-					-0-
02		7672 X	6441	-0-	-1231	-0-	6441	2		N	-0-					-0-
03		8494 X	7170	-0-	-1324	-0-	7170	2		N	-0-					-0-
-----																
BBC TRWD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256134	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6892 PERF. 7418 - 11744							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PETRIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687 PERF. 7057 - 9283							
10		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2		N	-0-					-0-
11		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2		N	-0-					-0-
12		15593 X	14656	-0-	-937	-0-	14656	2		N	-0-					-0-
01		15593 X	14390	-0-	-1203	-0-	14390	2		N	-0-					-0-
02		14084 X	12831	-0-	-1253	-0-	12831	2		N	-0-					-0-
03		15407 X	14304	-0-	-1103	-0-	14304	2		N	-0-					-0-
-----																
BASPED UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	256148	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7745 PERF. 8175 - 9819							
10		6913 X	5650	-0-	-1263	-0-	5650	2		N	-0-					-0-
11		6690 X	5935	-0-	-755	-0-	5935	2		N	-0-					-0-
12		6665 X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2		N	-0-					-0-
01		6665 X	2484	-0-	-4181	-0-	56	1	2428	2	N	-0-				-0-
02		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	115	1	5513	2	N	-0-				-0-
*03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	90	1	6992	2	N	-0-				-0-
-----																
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	256171	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8291 - 10035							
10		9796 X	8739	-0-	-1057	-0-	8739	2		N	-0-					-0-
11		9480 X	7404	-0-	-2076	-0-	7404	2		N	-0-					-0-
12		9796 X	5725	-0-	-4071	-0-	5725	2		N	-0-					-0-
01		9610 X	8223	-0-	-1387	-0-	8223	2		N	-0-					-0-
02		7896 X	7392	-0-	-504	-0-	7392	2		N	-0-					-0-
03		8742 X	7337	-0-	-1405	-0-	7337	2		N	-0-					-0-
-----																
YMCA		WELL #: B 5H		RRCID ->	256180	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 7205 - 9233							
10		9021 X	6966	-0-	-2055	-0-	6966	2		N	-0-					-0-
11		8730 X	5427	-0-	-3303	-0-	5427	2		N	-0-					-0-
12		8711 X	2194	-0-	-6517	-0-	2194	2		N	-0-					-0-
01		8277 X	7360	-0-	-917	-0-	349	1	7011	2	N	-0-				-0-
02		7476 X	4654	-0-	-2822	-0-	296	1	4358	2	N	-0-				-0-
03		6975 X	1131	-0-	-5844	-0-	300	1	831	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
YMCA		WELL #: B 4H		RRCID -> 256181		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7402 - 9174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	14360 2	N	-0-		-0-
11	14820	X	13274	-0-	-1546	-0-	13274 2	N	-0-		-0-
12	15314	X	12722	-0-	-2592	-0-	12722 2	N	-0-		-0-
01	15314	X	13149	-0-	-2165	-0-	13149 2	N	-0-		-0-
02	12964	X	11595	-0-	-1369	-0-	11595 2	N	-0-		-0-
03	14353	X	11575	-0-	-2778	-0-	11575 2	N	-0-		-0-
-----											
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256182		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7419 - 11763	
10	32395	X	24082	-0-	-8313	-0-	24082 2	N	-0-		-0-
11	29790	X	23641	-0-	-6149	-0-	23641 2	N	-0-		-0-
12	28737	X	5027	-0-	-23710	-0-	5027 2	N	-0-		-0-
01	27032	X	10	-0-	-27022	-0-	10 1	N	-0-		-0-
02	24024	X	10531	-0-	-13493	-0-	10531 2	N	-0-		-0-
*03	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	5 1 32170 2	N	-0-		-0-
-----											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 8267 - 11547	
10	25885	X	14712	-0-	-11173	-0-	14712 2	N	-0-		-0-
11	24000	X	14858	-0-	-9142	-0-	14858 2	N	-0-		-0-
12	20646	X	14372	-0-	-6274	-0-	14372 2	N	-0-		-0-
01	20646	X	12525	-0-	-8121	-0-	12525 2	N	-0-		-0-
02	17052	X	11261	-0-	-5791	-0-	11261 2	N	-0-		-0-
03	15345	X	12369	-0-	-2976	-0-	12369 2	N	-0-		-0-
-----											
CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 5H		RRCID -> 256192		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6767 - 10413	
10	12369	X	9979	-0-	-2390	-0-	9979 2	N	-0-		-0-
11	11970	X	9170	-0-	-2800	-0-	9170 2	N	-0-		-0-
12	12369	X	9520	-0-	-2849	-0-	9520 2	N	-0-		-0-
01	12183	X	10571	-0-	-1612	-0-	10571 2	N	-0-		-0-
02	9856	X	9340	-0-	-516	-0-	9340 2	N	-0-		-0-
03	9982	X	8051	-0-	-1931	-0-	8051 2	N	-0-		-0-
-----											
HOWLING HOUND COA		WELL #: 1H		RRCID -> 256228		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8405 - 10554	
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2	N	-0-		-0-
11	7440	X	6311	-0-	-1129	-0-	6311 2	N	-0-		-0-
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	7688	X	3662	-0-	-4026	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
02	6440	X	1559	-0-	-4881	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
03	6510	X	1997	-0-	-4513	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
-----											
VETERAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256229		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 8705 - 10958	
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	16200	-0-	16200	16200	16200	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	17915	-0-	17915	34115	17915	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	14580	-0-	14580	48695	14580	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	59	-0-	59	48754	59	2	N	-0-		-0-
-----											
HOPKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256230		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7402 - 9100	
10	5332	X	3234	-0-	-2098	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
11	4800	X	3540	-0-	-1260	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
12	5735	X	4617	-0-	-1118	-0-	4617 2	N	-0-		-0-
01	5735	X	3587	-0-	-2148	-0-	3587 2	N	-0-		-0-
02	5180	X	4870	-0-	-310	-0-	4870 2	N	-0-		-0-
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RITCHIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 256319		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9166 2	N	-0-			-0-
11	8370 X	7947	-0-	-423	-0-	7947 2	N	-0-			-0-
12	8525 X	7145	-0-	-1380	-0-	7145 2	N	-0-			-0-
01	8649 X	8263	-0-	-386	-0-	8263 2	N	-0-			-0-
02	7812 X	7263	-0-	-549	-0-	7263 2	N	-0-			-0-
03	8649 X	8454	-0-	-195	-0-	8454 2	N	-0-			-0-
-----											
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 256371		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976		
10	5952 X	4322	-0-	-1630	-0-	4322 2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5507	-0-	-253	-0-	5507 2	N	-0-			-0-
12	5673 X	501	-0-	-5172	-0-	501 2	N	-0-			-0-
01	5673 X	2500	-0-	-3173	-0-	2500 2	N	-0-			-0-
02	5152 X	1000	-0-	-4152	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
03	5704 X	1546	-0-	-4158	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
-----											
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256454		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010		
10	11253 X	7296	-0-	-3957	-0-	7296 2	N	-0-			-0-
11	9930 X	6465	-0-	-3465	-0-	6465 2	N	-0-			-0-
12	8122 X	6384	-0-	-1738	-0-	6384 2	N	-0-			-0-
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2	N	-0-			-0-
02	6580 X	6290	-0-	-290	-0-	6290 2	N	-0-			-0-
03	7285 X	1779	-0-	-5506	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256519		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605		
10	46165 X	46165	-0-	-0-	-0-	46165 2	N	-0-			-0-
11	42210 X	42192	-0-	-18	-0-	42192 2	N	-0-			-0-
12	43028 X	39021	-0-	-4007	-0-	39021 2	N	-0-			-0-
01	46159 X	40393	-0-	-5766	-0-	40393 2	N	-0-			-0-
02	41692 X	34597	-0-	-7095	-0-	34597 2	N	-0-			-0-
03	46159 X	33872	-0-	-12287	-0-	33872 2	N	-0-			-0-
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 256566		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077		
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4892 2	26 9 Y	24	30 1		18
11	4890 X	4855	-0-	-35	-0-	4833 2	22 9 Y	20			38
12	5239 X	4420	-0-	-819	-0-	4383 2	37 9 Y	34	40 1		32
01	5239 X	4398	-0-	-841	-0-	4374 2	24 9 Y	22	30 1		24
02	4732 X	4156	-0-	-1576	-0-	4113 2	43 9 Y	39	32 1		31
03	5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	3990 2	29 9 Y	26	28 1		29
-----											
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256570		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769		
10	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	44924 2	N	-0-			-0-
11	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	39465 2	N	-0-			-0-
12	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	40421 2	N	-0-			-0-
01	39971 X	39971	-0-	-0-	-0-	39971 2	N	-0-			-0-
02	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	34902 2	N	-0-			-0-
03	37758 X	34550	-0-	-3208	-0-	34550 2	N	-0-			-0-
-----											
BUNNY LEECH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256571		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774		
10	6851 X	3163	-0-	-3688	-0-	397 1	2766 2 N	-0-			-0-
11	4950 X	4156	-0-	-794	-0-	362 1	3794 2 N	-0-			-0-
12	4247 X	2660	-0-	-1587	-0-	311 1	2349 2 N	-0-			-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	380 1	3666 2 N	-0-			-0-
02	3892 X	3376	-0-	-516	-0-	336 1	3040 2 N	-0-			-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	373 1	3179 2 N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	256572	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7206 - 9685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12927 X	10154	-0-	-2773	-0-	10154 2	N	-0-	-0-	
11		12510 X	9555	-0-	-2955	-0-	9555 2	N	-0-	-0-	
12		11408 X	8682	-0-	-2726	-0-	8682 2	N	-0-	-0-	
01		10850 X	8556	-0-	-2294	-0-	8556 2	N	-0-	-0-	
02		9744 X	7333	-0-	-2411	-0-	7333 2	N	-0-	-0-	
03		10168 X	8184	-0-	-1984	-0-	8184 2	N	-0-	-0-	
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	256573	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7603 - 11291	
10		26040 X	18384	-0-	-7656	-0-	18384 2	N	-0-	-0-	
11		24060 X	18121	-0-	-5939	-0-	18121 2	N	-0-	-0-	
12		22258 X	17030	-0-	-5228	-0-	17030 2	N	-0-	-0-	
01		21855 X	19783	-0-	-2072	-0-	19783 2	N	-0-	-0-	
02		20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	20301 2	N	-0-	-0-	
*03		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	21947 2	N	-0-	-0-	
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	256574	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7461 - 11149	
10		42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	42659 2	N	-0-	-0-	
11		40292 X	40292	-0-	-0-	-0-	40292 2	N	-0-	-0-	
12		39897 X	38605	-0-	-1292	-0-	38605 2	N	-0-	-0-	
01		43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	43384 2	N	-0-	-0-	
02		36036 X	33973	-0-	-2063	-0-	33973 2	N	-0-	-0-	
03		39897 X	37632	-0-	-2265	-0-	37632 2	N	-0-	-0-	
RYFFEL		WELL #:	A 2H	RRCID ->	256575	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7069 - 8227	
10		6634 X	4138	-0-	-2496	-0-	4138 2	N	-0-	-0-	
11		5850 X	3352	-0-	-2498	-0-	3352 2	N	-0-	-0-	
12		5518 X	2657	-0-	-2861	-0-	2657 2	N	-0-	-0-	
01		5394 X	2855	-0-	-2539	-0-	2855 2	N	-0-	-0-	
02		4200 X	2774	-0-	-1426	-0-	2774 2	N	-0-	-0-	
03		4123 X	3272	-0-	-851	-0-	3272 2	N	-0-	-0-	
MIRA VISTA UNIT		WELL #:	A 6H	RRCID ->	256610	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7171 - 13922	
10		35991 X	32954	-0-	-3037	-0-	32954 2	N	-0-	-0-	
11		34590 X	31104	-0-	-3486	-0-	31104 2	N	-0-	-0-	
12		34503 X	31379	-0-	-3124	-0-	31379 2	N	-0-	-0-	
01		34348 X	30872	-0-	-3476	-0-	30872 2	N	-0-	-0-	
02		30408 X	27422	-0-	-2986	-0-	27422 2	N	-0-	-0-	
03		32953 X	29663	-0-	-3290	-0-	29663 2	N	-0-	-0-	
ROSEN UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	256673	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7293 - 10085	
10		18414 X	16066	-0-	-2348	-0-	16066 2	N	-0-	-0-	
11		17670 X	12086	-0-	-5584	-0-	12086 2	N	-0-	-0-	
12		18259 X	8046	-0-	-10213	-0-	8046 2	N	-0-	-0-	
01		18259 X	7190	-0-	-11069	-0-	7190 2	N	-0-	-0-	
02		14504 X	9766	-0-	-4738	-0-	9766 2	N	-0-	-0-	
03		16058 X	12221	-0-	-3837	-0-	12221 2	N	-0-	-0-	
OLE GIESER UNIT		WELL #:	A 2H	RRCID ->	256710	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF. N/A	
10		14043 X	10136	-0-	-3907	-0-	10136 2	N	-0-	-0-	
11		13050 X	9462	-0-	-3588	-0-	9462 2	N	-0-	-0-	
12		12803 X	10652	-0-	-2151	-0-	10652 2	N	-0-	-0-	
01		11222 X	9878	-0-	-1344	-0-	9878 2	N	-0-	-0-	
02		9156 X	5982	-0-	-3174	-0-	5982 2	N	-0-	-0-	
03		10664 X	3871	-0-	-6793	-0-	3871 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COPPER CAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256816	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8869 - 11261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		11160 X	8676	-0-	-2484	-0-	8676	2	N	-0-		-0-
11		10800 X	10545	-0-	-255	-0-	10545	2	N	-0-		-0-
12		10044 X	9946	-0-	-98	-0-	9946	2	N	-0-		-0-
01		10044 X	5808	-0-	-4236	-0-	5808	2	N	-0-		-0-
02		9856 X	5589	-0-	-4267	-0-	5589	2	N	-0-		-0-
03		10912 X	6684	-0-	-4228	-0-	6684	2	N	-0-		-0-
-----												
NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		3H	RRCID ->	256822	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 7293 - 9101	
10		15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2	N	-0-		-0-
11		20040 X	15170	-0-	-4870	-0-	15170	2	N	-0-		-0-
12		20708 X	15012	-0-	-5696	-0-	15012	2	N	-0-		-0-
01		20708 X	15345	-0-	-5363	-0-	15345	2	N	-0-		-0-
02		15428 X	14235	-0-	-1193	-0-	14235	2	N	-0-		-0-
*03		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2	N	-0-		-0-
-----												
QUARRY		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256828	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7962 - 10788	
10		17329 X	14388	-0-	-2941	-0-	14388	2	N	-0-		-0-
11		16770 X	10689	-0-	-6081	-0-	10689	2	N	-0-		-0-
12		15345 X	5163	-0-	-10182	-0-	5163	2	N	-0-		-0-
01		15345 X	12539	-0-	-2806	-0-	12539	2	N	-0-		-0-
02		13860 X	11865	-0-	-1995	-0-	11865	2	N	-0-		-0-
03		14384 X	11456	-0-	-2928	-0-	11456	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXAS STEEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256832	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7692 - 9907	
10		9548 X	8781	-0-	-767	-0-	8781	2	N	-0-		-0-
11		9150 X	7653	-0-	-1497	-0-	7653	2	N	-0-		-0-
12		9455 X	6721	-0-	-2734	-0-	6721	2	N	-0-		-0-
01		9238 X	2684	-0-	-6554	-0-	2684	2	N	-0-		-0-
02		7924 X	4591	-0-	-3333	-0-	4591	2	N	-0-		-0-
03		8773 X	6187	-0-	-2586	-0-	6187	2	N	-0-		-0-
-----												
WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7131 - 9777	
10		23746 X	18453	-0-	-5293	-0-	18453	2	N	-0-		-0-
11		19470 X	17571	-0-	-1899	-0-	17571	2	N	-0-		-0-
12		19778 X	18004	-0-	-1774	-0-	18004	2	N	-0-		-0-
01		19778 X	17732	-0-	-2046	-0-	17732	2	N	-0-		-0-
02		17864 X	15883	-0-	-1981	-0-	15883	2	N	-0-		-0-
03		18445 X	16745	-0-	-1700	-0-	16745	2	N	-0-		-0-
-----												
WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7080 - 9726	
10		17422 X	16414	-0-	-1008	-0-	16414	2	N	-0-		-0-
11		16170 X	16015	-0-	-155	-0-	16015	2	N	-0-		-0-
12		18662 X	15700	-0-	-2962	-0-	15700	2	N	-0-		-0-
01		18662 X	15590	-0-	-3072	-0-	15590	2	N	-0-		-0-
02		16856 X	13618	-0-	-3238	-0-	13618	2	N	-0-		-0-
03		16554 X	14671	-0-	-1883	-0-	14671	2	N	-0-		-0-
-----												
CE OWENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6950 - 9110	
10		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2	N	-0-		-0-
11		3690 X	1987	-0-	-1703	-0-	1987	2	N	-0-		-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-4340		N	-0-		-0-
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-4340		N	-0-		-0-
02		3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-	-3920		N	-0-		-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	-3782		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HARTNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8191 - 9849	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9951 X	9758	-0-	-193	-0-	9758	2		N	-0-			-0-
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
12	11191 X	10539	-0-	-652	-0-	10539	2		N	-0-			-0-
01	11191 X	9722	-0-	-1469	-0-	9722	2		N	-0-			-0-
02	10108 X	9346	-0-	-762	-0-	9346	2		N	-0-			-0-
*03	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2		N	-0-			-0-
-----													
BONHAM UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7870 - 10732	
10	9362 X	4849	-0-	-4513	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
11	9060 X	5599	-0-	-3461	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
12	9641 X	2443	-0-	-7198	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
02	5572 X	2307	-0-	-3265	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
*03	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2		N	-0-			-0-
-----													
TODD UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256888	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8096 - 11010	
10	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2		N	-0-			-0-
11	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2		N	-0-			-0-
12	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2		N	-0-			-0-
01	13919 X	13177	-0-	-742	-0-	13177	2		N	-0-			-0-
02	12572 X	11690	-0-	-882	-0-	11690	2		N	-0-			-0-
03	14322 X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2		N	-0-			-0-
-----													
DALTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256892	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8345 - 10025	
10	24552 X	22271	-0-	-2281	-0-	22271	2		N	-0-			-0-
11	24270 X	21439	-0-	-2831	-0-	21439	2		N	-0-			-0-
12	27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	2		N	-0-			-0-
01	24459 X	20520	-0-	-3939	-0-	20520	2		N	-0-			-0-
02	21196 X	16763	-0-	-4433	-0-	16763	2		N	-0-			-0-
03	24459 X	18228	-0-	-6231	-0-	18228	2		N	-0-			-0-
-----													
FREDDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256895	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8055 - 10447	
10	16895 X	8382	-0-	-8513	-0-	8382	2		N	-0-			-0-
11	12480 X	8186	-0-	-4294	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
12	12710 X	8343	-0-	-4367	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
01	11842 X	9101	-0-	-2741	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
02	9632 X	7582	-0-	-2050	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7147	-0-	-1316	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256897	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7433 - 11261	
10	37262 X	32324	-0-	-4938	-0-	32324	2		N	-0-			-0-
11	35640 X	28096	-0-	-7544	-0-	28096	2		N	-0-			-0-
12	35464 X	7752	-0-	-27712	-0-	7752	2		N	-0-			-0-
01	34565 X	32736	-0-	-1829	-0-	32736	2		N	-0-			-0-
02	30212 X	26216	-0-	-3996	-0-	26216	2		N	-0-			-0-
03	32333 X	28291	-0-	-4042	-0-	28291	2		N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256898	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7346 - 9283	
10	16833 X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	2		N	-0-			-0-
11	15840 X	13132	-0-	-2708	-0-	13132	2		N	-0-			-0-
12	15872 X	6422	-0-	-9450	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
01	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2		N	-0-			-0-
02	13328 X	12406	-0-	-922	-0-	12406	2		N	-0-			-0-
03	14291 X	13130	-0-	-1161	-0-	13130	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7230 - 10658	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	29543 X	25117	-0-	-4426	-0-	25117	2	N	-0-		-0-	
11	27000 X	22457	-0-	-4543	-0-	22457	2	N	-0-		-0-	
12	27497 X	7501	-0-	-19996	-0-	7501	2	N	-0-		-0-	
01	27309 X	27309	-0-	-0-	-0-	27309	2	N	-0-		-0-	
02	23268 X	21231	-0-	-2037	-0-	21231	2	N	-0-		-0-	
03	25110 X	23021	-0-	-2089	-0-	23021	2	N	-0-		-0-	
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7933 - 11691	
10	14663 X	13950	-0-	-713	-0-	13950	2	N	-0-		-0-	
11	14190 X	6686	-0-	-7504	-0-	6686	2	N	-0-		-0-	
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	-0-		-0-	
01	13950 X	2435	-0-	-11515	-0-	132	1	2303	2	N	-0-	
02	12600 X	11342	-0-	-1258	-0-	288	1	11054	2	N	-0-	
*03	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	395	1	14723	2	N	-0-	
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7239 - 10065	
10	0 W	28878	-0-	28878	188266	28878	2	N	-0-		-0-	
11	0 W	26520	-0-	26520	214786	26520	2	N	-0-		-0-	
12	0 W	25179	-0-	25179	239965	25179	2	N	-0-		-0-	
01	0 W	24634	-0-	24634	264599	24634	2	N	-0-		-0-	
02	0 W	21291	-0-	21291	285890	21291	2	N	-0-		-0-	
*03	313278 X	27388	-0-	-285890	-0-	27388	2	N	-0-		-0-	
-----												
COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8753 - 10789	
10	14570 X	9950	-0-	-4620	-0-	9950	2	N	-0-		-0-	
11	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2	N	-0-		-0-	
12	9858 X	9804	-0-	-54	-0-	9804	2	N	-0-		-0-	
01	9951 X	7923	-0-	-2028	-0-	7923	2	N	-0-		-0-	
02	9212 X	6870	-0-	-2342	-0-	6870	2	N	-0-		-0-	
03	10199 X	4937	-0-	-5262	-0-	4937	2	N	-0-		-0-	
-----												
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7291 - 10213	
10	25699 X	17267	-0-	-8432	-0-	17267	2	N	-0-		-0-	
11	23520 X	20500	-0-	-3020	-0-	20500	2	N	-0-		-0-	
12	22723 X	20426	-0-	-2297	-0-	20426	2	N	-0-		-0-	
01	21452 X	20229	-0-	-1223	-0-	20229	2	N	-0-		-0-	
02	19124 X	17984	-0-	-1140	-0-	17984	2	N	-0-		-0-	
03	21173 X	13845	-0-	-7328	-0-	13845	2	N	-0-		-0-	
-----												
EDGAR L HUFFMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	256978	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8490 - 10458	
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
11	2880 X	646	-0-	-2234	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
12	2976 X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2	N	-0-		-0-	
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-		-0-	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TODD UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256988	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7966 - 11782	
10	20925 X	18920	-0-	-2005	-0-	18920	2	N	-0-		-0-	
11	19680 X	17795	-0-	-1885	-0-	17795	2	N	-0-		-0-	
12	20336 X	17940	-0-	-2396	-0-	17940	2	N	-0-		-0-	
01	19406 X	16673	-0-	-2733	-0-	16673	2	N	-0-		-0-	
02	17080 X	15716	-0-	-1364	-0-	15716	2	N	-0-		-0-	
03	18910 X	17254	-0-	-1656	-0-	17254	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HATCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257013	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7145 PERF. 7675 - 9768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	327 1	9871 2	N	-0-	-0-
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	181 1	7852 2	N	-0-	-0-
12	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701 2		N	-0-	-0-
01	10974 X	6910	-0-	-4064	-0-	6910 2		N	-0-	-0-
02	9912 X	2025	-0-	-7887	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
03	11687 X	8558	-0-	-3129	-0-	199 1	8359 2	N	-0-	-0-
-----										
HATCHER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257014	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 8092 - 10484	
10	21080 X	3662	-0-	-17418	-0-	114 1	3548 2	N	-0-	-0-
11	20400 X	12144	-0-	-8256	-0-	160 1	11984 2	N	-0-	-0-
12	17887 X	12997	-0-	-4890	-0-	12997 2		N	-0-	-0-
01	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	25 1	14167 2	N	-0-	-0-
02	11172 X	6309	-0-	-4863	-0-	6309 2		N	-0-	-0-
03	12989 X	6138	-0-	-6851	-0-	242 1	5896 2	N	-0-	-0-
-----										
SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 2H		RRCID ->	257017	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5643 PERF. 6011 - 9299	
10	7285 X	6671	-0-	-614	-0-	6607 2	64 9	N	58	194 1 15
11	6930 X	4847	-0-	-2083	-0-	4847 2		N	-0-	15
12	6944 X	5557	-0-	-1387	-0-	5557 2		N	-0-	15
01	6913 X	5564	-0-	-1349	-0-	5503 2	61 9	N	55	70
02	6244 X	5079	-0-	-1165	-0-	5079 2		N	-0-	70
03	6665 X	5642	-0-	-1023	-0-	5543 2	99 9	N	90	160
-----										
EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257061	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 8159 - 10627	
10	17329 X	7119	-0-	-10210	-0-	7119 2		N	-0-	-0-
11	16770 X	10297	-0-	-6473	-0-	10297 2		N	-0-	-0-
12	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13334 2		N	-0-	-0-
01	13237 X	11213	-0-	-2024	-0-	11213 2		N	-0-	-0-
02	10948 X	10941	-0-	-7	-0-	10941 2		N	-0-	-0-
03	13330 X	8526	-0-	-4804	-0-	8526 2		N	-0-	-0-
-----										
TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID ->	257062	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6654 PERF. 7641 - 9801	
10	19220 X	18852	-0-	-368	-0-	18852 2		N	-0-	-0-
11	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	18668 2		N	-0-	-0-
12	17794 X	16303	-0-	-1491	-0-	16303 2		N	-0-	-0-
01	18600 X	17902	-0-	-698	-0-	17902 2		N	-0-	-0-
02	16800 X	14710	-0-	-2090	-0-	14710 2		N	-0-	-0-
03	18600 X	16915	-0-	-1685	-0-	16915 2		N	-0-	-0-
-----										
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257077	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7328 PERF. 7655 - 10987	
10	48515 X	39910	-0-	-8605	-0-	39910 2		N	-0-	-0-
11	45420 X	37589	-0-	-7831	-0-	37589 2		N	-0-	-0-
12	44051 X	37469	-0-	-6582	-0-	37469 2		N	-0-	-0-
01	43121 X	35961	-0-	-7160	-0-	35961 2		N	-0-	-0-
02	37464 X	31540	-0-	-5924	-0-	31540 2		N	-0-	-0-
03	39897 X	34268	-0-	-5629	-0-	34268 2		N	-0-	-0-
-----										
KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257086	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7506 PERF. 8069 - 10887	
10	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	27813 2		N	-0-	-0-
11	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	26176 2		N	-0-	-0-
12	28644 X	21890	-0-	-6754	-0-	21890 2		N	-0-	-0-
01	28644 X	18997	-0-	-9647	-0-	18997 2		N	-0-	-0-
02	25872 X	20185	-0-	-5687	-0-	20185 2		N	-0-	-0-
03	27807 X	23317	-0-	-4490	-0-	23317 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9579 X	6836	-0-	-2743	-0-	6836 2	N	-0-		-0-
11	9270 X	8857	-0-	-413	-0-	8857 2	N	-0-		-0-
12	9579 X	9485	-0-	-94	-0-	9485 2	N	-0-		-0-
01	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2	N	-0-		-0-
02	8260 X	7667	-0-	-593	-0-	7667 2	N	-0-		-0-
03	9486 X	8355	-0-	-1131	-0-	8355 2	N	-0-		-0-
-----										
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775		
10	20646 X	14130	-0-	-6516	-0-	14130 2	N	-0-		-0-
11	19410 X	11230	-0-	-8180	-0-	11230 2	N	-0-		-0-
12	20057 X	11708	-0-	-8349	-0-	11708 2	N	-0-		-0-
01	20057 X	10654	-0-	-9403	-0-	10654 2	N	-0-		-0-
02	14504 X	9042	-0-	-5462	-0-	9042 2	N	-0-		-0-
03	14136 X	10005	-0-	-4131	-0-	10005 2	N	-0-		-0-
-----										
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257172		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858		
10	19468 X	17691	-0-	-1777	-0-	17691 2	N	-0-		-0-
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16496 2	N	-0-		-0-
12	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	18767 2	N	-0-		-0-
01	17825 X	17787	-0-	-38	-0-	17787 2	N	-0-		-0-
02	16100 X	15741	-0-	-359	-0-	15741 2	N	-0-		-0-
03	18414 X	16911	-0-	-1503	-0-	16911 2	N	-0-		-0-
-----										
WARREN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257224		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293		
10	11687 X	9057	-0-	-2630	-0-	9057 2	N	-0-		-0-
11	11310 X	9070	-0-	-2240	-0-	9070 2	N	-0-		-0-
12	11687 X	6050	-0-	-5637	-0-	6050 2	N	-0-		-0-
01	11687 X	9238	-0-	-2449	-0-	9238 2	N	-0-		-0-
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550 2	N	-0-		-0-
*03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2	N	-0-		-0-
-----										
WARREN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257236		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402		
10	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290 2	N	-0-		-0-
11	12630 X	12256	-0-	-374	-0-	12256 2	N	-0-		-0-
12	13795 X	12271	-0-	-1524	-0-	12271 2	N	-0-		-0-
01	13795 X	10176	-0-	-3619	-0-	10176 2	N	-0-		-0-
02	12460 X	10188	-0-	-2272	-0-	10188 2	N	-0-		-0-
03	13299 X	12115	-0-	-1184	-0-	12115 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257262		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815		
10	13268 X	11007	-0-	-2261	-0-	11007 2	N	-0-		-0-
11	12840 X	4768	-0-	-8072	-0-	4768 2	N	-0-		-0-
12	13268 X	3627	-0-	-9641	-0-	3627 2	N	-0-		-0-
01	12462 X	4347	-0-	-8115	-0-	4347 2	N	-0-		-0-
02	10668 X	3679	-0-	-6989	-0-	3679 2	N	-0-		-0-
03	11005 X	3896	-0-	-7109	-0-	3896 2	N	-0-		-0-
-----										
WILKINSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257267		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039		
10	25544 X	23155	-0-	-2389	-0-	23155 2	N	-0-		-0-
11	24720 X	21727	-0-	-2993	-0-	21727 2	N	-0-		-0-
12	24521 X	22725	-0-	-1796	-0-	22725 2	N	-0-		-0-
01	24428 X	20741	-0-	-3687	-0-	20741 2	N	-0-		-0-
02	21224 X	17988	-0-	-3236	-0-	17988 2	N	-0-		-0-
03	23157 X	20040	-0-	-3117	-0-	20040 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WARREN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8896 - 10232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		11067 X	10280	-0-	-787	-0-	10280 2		N	-0-		-0-	
11		10710 X	9962	-0-	-748	-0-	9962 2		N	-0-		-0-	
12		10881 X	7499	-0-	-3382	-0-	7499 2		N	-0-		-0-	
01		10881 X	9044	-0-	-1837	-0-	9044 2		N	-0-		-0-	
02		9296 X	8811	-0-	-485	-0-	8811 2		N	-0-		-0-	
03		10292 X	9495	-0-	-797	-0-	9495 2		N	-0-		-0-	
-----													
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8701 - 12529		
10		25482 X	-0-	-0-	-25482	-0-			N	-0-		-0-	
11		20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-			N	-0-		-0-	
12		47616 X	47173	-0-	-443	-0-	47173 2		N	-0-		-0-	
01		67388 X	67388	-0-	-0-	-0-	67388 2		N	-0-		-0-	
02		64137 X	64137	-0-	-0-	-0-	64137 2		N	-0-		-0-	
*03		52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	52745 2		N	-0-		-0-	
-----													
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		9H	RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6584 - 10510		
10		10819 X	8932	-0-	-1887	-0-	8932 2		N	-0-		-0-	
11		9060 X	8776	-0-	-284	-0-	8776 2		N	-0-		-0-	
12		9672 X	8157	-0-	-1515	-0-	8157 2		N	-0-		-0-	
01		9672 X	7597	-0-	-2075	-0-	7597 2		N	-0-		-0-	
02		8736 X	6635	-0-	-2101	-0-	6635 2		N	-0-		-0-	
*03		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12396 2		N	-0-		-0-	
-----													
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7270 - 9279		
10		4278 X	2608	-0-	-1670	-0-	2608 2		N	-0-		-0-	
11		4140 X	770	-0-	-3370	-0-	770 2		N	-0-		-0-	
12		3441 X	36	-0-	-3405	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-	
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			N	-0-		-0-	
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SHADED LANE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8096 - 10081		
10		20429 X	18043	-0-	-2386	-0-	18043 2		N	-0-		-0-	
11		19770 X	17094	-0-	-2676	-0-	17094 2		N	-0-		-0-	
12		19468 X	18959	-0-	-509	-0-	18959 2		N	-0-		-0-	
01		18848 X	17312	-0-	-1536	-0-	17312 2		N	-0-		-0-	
02		16520 X	15385	-0-	-1135	-0-	15385 2		N	-0-		-0-	
03		18972 X	15427	-0-	-3545	-0-	15427 2		N	-0-		-0-	
-----													
MOUSER UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 8282 - 11118		
10		15314 X	11326	-0-	-3988	-0-	11326 2		N	-0-		-0-	
11		14820 X	10761	-0-	-4059	-0-	10761 2		N	-0-		-0-	
12		12431 X	2493	-0-	-9938	-0-	2493 2		N	-0-		-0-	
01		12431 X	9018	-0-	-3413	-0-	9018 2		N	-0-		-0-	
02		11228 X	10737	-0-	-491	-0-	10737 2		N	-0-		-0-	
03		11315 X	4104	-0-	-7211	-0-	4104 2		N	-0-		-0-	
-----													
WILKINSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257398	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8339 - 11087		
10		23560 X	20789	-0-	-2771	-0-	20789 2		N	-0-		-0-	
11		21990 X	18920	-0-	-3070	-0-	18920 2		N	-0-		-0-	
12		22351 X	18581	-0-	-3770	-0-	18581 2		N	-0-		-0-	
01		22103 X	17357	-0-	-4746	-0-	17357 2		N	-0-		-0-	
02		18816 X	16241	-0-	-2575	-0-	16241 2		N	-0-		-0-	
03		20801 X	16116	-0-	-4685	-0-	16116 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-			-0-
11		7590 X	3627	-0-	-3963	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12		8029 X	3836	-0-	-4193	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
01		8029 X	6966	-0-	-1063	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
02		7252 X	5400	-0-	-1852	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
*03		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

10		23901 X	23869	-0-	-32	-0-	23869	2		N	-0-			-0-
11		23430 X	23249	-0-	-181	-0-	23249	2		N	-0-			-0-
12		25513 X	23587	-0-	-1926	-0-	23587	2		N	-0-			-0-
01		25513 X	22288	-0-	-3225	-0-	22288	2		N	-0-			-0-
02		23044 X	21072	-0-	-1972	-0-	21072	2		N	-0-			-0-
03		24025 X	22276	-0-	-1749	-0-	22276	2		N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

10		23312 X	21695	-0-	-1617	-0-	21695	2		N	-0-			-0-
11		22050 X	20701	-0-	-1349	-0-	20701	2		N	-0-			-0-
12		22196 X	21006	-0-	-1190	-0-	21006	2		N	-0-			-0-
01		21979 X	20444	-0-	-1535	-0-	20444	2		N	-0-			-0-
02		19600 X	18230	-0-	-1370	-0-	18230	2		N	-0-			-0-
03		21700 X	19854	-0-	-1846	-0-	19854	2		N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

10		8556 X	8536	-0-	-20	-0-	275	1	8260	2	N	1	186	1	41
							1	9							
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	276	1	8402	2	N	-0-			41
12		9114 X	5094	-0-	-4020	-0-	178	1	4916	2	N	-0-			41
01		9114 X	5432	-0-	-3682	-0-	207	1	5225	2	N	-0-			41
02		8232 X	7793	-0-	-439	-0-	237	1	7556	2	N	-0-			41
03		8959 X	7783	-0-	-1176	-0-	269	1	7514	2	N	-0-			41

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

10		28551 X	4969	-0-	-23582	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
11		27630 X	74	-0-	-27556	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		28551 X	3	-0-	-28548	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		27187 X	17105	-0-	-10082	-0-	17105	2		N	-0-			-0-
02		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	23223	2		N	-0-			-0-
*03		25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

10		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
11		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2		N	-0-			-0-
12		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		N	-0-			-0-
01		10447 X	9580	-0-	-867	-0-	9580	2		N	-0-			-0-
02		9436 X	7498	-0-	-1938	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
03		10447 X	9612	-0-	-835	-0-	9612	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8209 - 10695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14911 X	13154	-0-	-1757	-0-	13154	2	N	-0-	-0-	
11	14430 X	11784	-0-	-2646	-0-	11784	2	N	-0-	-0-	
12	11966 X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2	N	-0-	-0-	
01	13144 X	10744	-0-	-2400	-0-	10744	2	N	-0-	-0-	
02	11872 X	9612	-0-	-2260	-0-	9612	2	N	-0-	-0-	
03	13144 X	10258	-0-	-2886	-0-	10258	2	N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7295 - 10427		
10	25296 X	16	-0-	-25280	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
11	24480 X	9954	-0-	-14526	-0-	9954	2	N	-0-	-0-	
12	25110 X	5486	-0-	-19624	-0-	5486	2	N	-0-	-0-	
01	24893 X	8	-0-	-24885	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
02	19152 X	-0-	-0-	-19152	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	10292 X	3912	-0-	-6380	-0-	3912	2	N	-0-	-0-	
-----											
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 7711 - 12355		
10	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2	N	-0-	-0-	
11	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	35001	2	N	-0-	-0-	
12	41850 X	25339	-0-	-16511	-0-	25339	2	N	-0-	-0-	
01	41850 X	30561	-0-	-11289	-0-	30561	2	N	-0-	-0-	
02	35028 X	24287	-0-	-10741	-0-	24287	2	N	-0-	-0-	
03	38471 X	23366	-0-	-15105	-0-	23366	2	N	-0-	-0-	
-----											
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728 PERF. 8100 - 9616		
10	9362 X	9095	-0-	-267	-0-	9095	2	N	-0-	-0-	
11	8910 X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2	N	-0-	-0-	
12	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2	N	-0-	-0-	
01	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2	N	-0-	-0-	
02	8204 X	7913	-0-	-291	-0-	7913	2	N	-0-	-0-	
*03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2	N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685		
10	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2	N	-0-	-0-	
11	24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	2	N	-0-	-0-	
12	13919 X	13662	-0-	-257	-0-	13662	2	N	-0-	-0-	
01	25575 X	8	-0-	-25567	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
02	23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372		
10	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2	N	-0-	-0-	
11	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2	N	-0-	-0-	
12	24583 X	17021	-0-	-7562	-0-	17021	2	N	-0-	-0-	
01	24583 X	19231	-0-	-5352	-0-	19231	2	N	-0-	-0-	
02	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2	N	-0-	-0-	
03	17019 X	14095	-0-	-2924	-0-	14095	2	N	-0-	-0-	
-----											
WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8100 - 9820		
10	0 W	11706	-0-	11706	23183	11706	2	N	-0-	-0-	
11	36113 X	12930	-0-	-23183	-0-	12930	2	N	-0-	-0-	
12	14477 X	13038	-0-	-1439	-0-	13038	2	N	-0-	-0-	
01	14477 X	12816	-0-	-1661	-0-	12816	2	N	-0-	-0-	
02	12068 X	10015	-0-	-2053	-0-	10015	2	N	-0-	-0-	
03	13361 X	13238	-0-	-123	-0-	13238	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257886		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11439 X	10788	-0-	-651	-0-	10788 2	N	-0-		-0-
11	9810 X	9667	-0-	-143	-0-	9667 2	N	-0-		-0-
12	8897 X	8841	-0-	-56	-0-	8841 2	N	-0-		-0-
01	10788 X	7683	-0-	-3105	-0-	7683 2	N	-0-		-0-
02	9744 X	9032	-0-	-712	-0-	9032 2	N	-0-		-0-
03	10788 X	9951	-0-	-837	-0-	9951 2	N	-0-		-0-
-----										
LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257895		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996		
10	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865 2	N	-0-		-0-
11	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	16489 2	N	-0-		-0-
12	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 2	N	-0-		-0-
01	13857 X	8285	-0-	-5572	-0-	8285 2	N	-0-		-0-
02	15400 X	9036	-0-	-6364	-0-	9036 2	N	-0-		-0-
03	17050 X	7460	-0-	-9590	-0-	7460 2	N	-0-		-0-
-----										
LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257898		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018		
10	17670 X	7311	-0-	-10359	-0-	7311 2	N	-0-		-0-
11	17100 X	9941	-0-	-7159	-0-	9941 2	N	-0-		-0-
12	14818 X	9927	-0-	-4891	-0-	9927 2	N	-0-		-0-
01	14818 X	9961	-0-	-4857	-0-	9961 2	N	-0-		-0-
02	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2	N	-0-		-0-
03	10261 X	7991	-0-	-2270	-0-	7991 2	N	-0-		-0-
-----										
MEACHAM		WELL #: W 17H		RRCID -> 257941		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810		
10	32271 X	24008	-0-	-8263	-0-	24008 2	N	-0-		-0-
11	31230 X	29545	-0-	-1685	-0-	29545 2	N	-0-		-0-
12	32531 X	32531	-0-	-0-	-0-	32531 2	N	-0-		-0-
01	28830 X	28314	-0-	-516	-0-	28314 2	N	-0-		-0-
02	27580 X	8549	-0-	-19031	-0-	8549 2	N	-0-		-0-
03	32519 X	14690	-0-	-17829	-0-	14690 2	N	-0-		-0-
-----										
TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257986		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680		
10	18259 X	13405	-0-	-4854	-0-	13405 2	N	-0-		-0-
11	15540 X	12453	-0-	-3087	-0-	12453 2	N	-0-		-0-
12	14074 X	12378	-0-	-1696	-0-	12378 2	N	-0-		-0-
01	14074 X	12439	-0-	-1635	-0-	12439 2	N	-0-		-0-
02	12712 X	11542	-0-	-1170	-0-	11542 2	N	-0-		-0-
*03	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14639 2	N	-0-		-0-
-----										
HASLET 78 GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258007		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946		
10	26195 X	19853	-0-	-6342	-0-	19853 2	N	-0-		-0-
11	24510 X	16777	-0-	-7733	-0-	16777 2	N	-0-		-0-
12	24831 X	14582	-0-	-10249	-0-	14582 2	N	-0-		-0-
01	24149 X	15911	-0-	-8238	-0-	15911 2	N	-0-		-0-
02	21588 X	14350	-0-	-7238	-0-	14350 2	N	-0-		-0-
03	19840 X	15140	-0-	-4700	-0-	15140 2	N	-0-		-0-
-----										
BRITT UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258022		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192		
10	9641 X	8475	-0-	-1166	-0-	8475 2	N	-0-		-0-
11	9540 X	8063	-0-	-1477	-0-	8063 2	N	-0-		-0-
12	9858 X	7699	-0-	-2159	-0-	7699 2	N	-0-		-0-
01	9858 X	7493	-0-	-2365	-0-	7493 2	N	-0-		-0-
02	7672 X	7576	-0-	-96	-0-	7576 2	N	-0-		-0-
03	8463 X	8122	-0-	-341	-0-	8122 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GAFFORD UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	258052	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8112 - 10499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	23870 X	18776	-0-	-5094	-0-	18776 2		N	-0-	-0-	
11	23100 X	18668	-0-	-4432	-0-	18668 2		N	-0-	-0-	
12	23157 X	17069	-0-	-6088	-0-	17069 2		N	-0-	-0-	
01	22506 X	15811	-0-	-6695	-0-	15811 2		N	-0-	-0-	
02	18788 X	10695	-0-	-8093	-0-	10695 2		N	-0-	-0-	
*03	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832 2		N	-0-	-0-	
-----											
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258069	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7799 PERF. 8254 - 11678		
10	26071 X	20468	-0-	-5603	-0-	20468 2		N	-0-	-0-	
11	20340 X	17238	-0-	-3102	-0-	17238 2		N	-0-	-0-	
12	21018 X	17264	-0-	-3754	-0-	17264 2		N	-0-	-0-	
01	21018 X	20351	-0-	-667	-0-	20351 2		N	-0-	-0-	
02	18788 X	17857	-0-	-931	-0-	17857 2		N	-0-	-0-	
03	20460 X	19122	-0-	-1338	-0-	19122 2		N	-0-	-0-	
-----											
VANCE UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	258073	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607 PERF. 7985 - 11142		
10	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	18242 2		N	-0-	-0-	
11	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534 2		N	-0-	-0-	
12	21235 X	14069	-0-	-7166	-0-	14069 2		N	-0-	-0-	
01	21235 X	12251	-0-	-8984	-0-	12251 2		N	-0-	-0-	
02	19180 X	9064	-0-	-10116	-0-	9064 2		N	-0-	-0-	
03	18228 X	13588	-0-	-4640	-0-	13588 2		N	-0-	-0-	
-----											
VANCE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	258075	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607 PERF. 7969 - 10903		
10	9610 X	8787	-0-	-823	-0-	8787 2		N	-0-	-0-	
11	9300 X	8428	-0-	-872	-0-	8428 2		N	-0-	-0-	
12	8897 X	6243	-0-	-2654	-0-	6243 2		N	-0-	-0-	
01	8897 X	7631	-0-	-1266	-0-	7631 2		N	-0-	-0-	
02	7924 X	6235	-0-	-1689	-0-	6235 2		N	-0-	-0-	
03	8773 X	6798	-0-	-1975	-0-	6798 2		N	-0-	-0-	
-----											
BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	258101	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6634 PERF. 7684 - 9844		
10	20212 X	18692	-0-	-1520	-0-	18692 2		N	-0-	-0-	
11	19470 X	17809	-0-	-1661	-0-	17809 2		N	-0-	-0-	
12	19933 X	18304	-0-	-1629	-0-	18304 2		N	-0-	-0-	
01	19778 X	17833	-0-	-1945	-0-	17833 2		N	-0-	-0-	
02	17304 X	15630	-0-	-1674	-0-	15630 2		N	-0-	-0-	
03	18693 X	16757	-0-	-1936	-0-	16757 2		N	-0-	-0-	
-----											
COTTEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258104	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	6466 PERF. 6897 - 9197		
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-	-0-	
11	4140 X	3646	-0-	-494	-0-	3646 2		N	-0-	-0-	
12	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755 2		N	-0-	-0-	
01	4650 X	4114	-0-	-536	-0-	4114 2		N	-0-	-0-	
02	4200 X	3008	-0-	-1192	-0-	3008 2		N	-0-	-0-	
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153 2		N	-0-	-0-	
-----											
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	258108	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 8230 - 11334		
10	21607 X	16136	-0-	-5471	-0-	16136 2		N	-0-	-0-	
11	20910 X	16408	-0-	-4502	-0-	16408 2		N	-0-	-0-	
12	21607 X	15493	-0-	-6114	-0-	15493 2		N	-0-	-0-	
01	18321 X	14560	-0-	-3761	-0-	14560 2		N	-0-	-0-	
02	15316 X	13055	-0-	-2261	-0-	13055 2		N	-0-	-0-	
03	16957 X	14196	-0-	-2761	-0-	14196 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	258122	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8355 - 10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18073 X	16118	-0-	-1955	-0-	16118 2	N	-0-			-0-
11		18120 X	15498	-0-	-2622	-0-	15498 2	N	-0-			-0-
12		18724 X	15722	-0-	-3002	-0-	15722 2	N	-0-			-0-
01		18724 X	14251	-0-	-4473	-0-	14251 2	N	-0-			-0-
02		15932 X	12418	-0-	-3514	-0-	12418 2	N	-0-			-0-
03		16120 X	13372	-0-	-2748	-0-	13372 2	N	-0-			-0-
-----												
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258156	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7974 - 10336	
10		22754 X	19776	-0-	-2978	-0-	19776 2	N	-0-			-0-
11		21210 X	19080	-0-	-2130	-0-	19080 2	N	-0-			-0-
12		20956 X	20401	-0-	-555	-0-	20401 2	N	-0-			-0-
01		20708 X	19224	-0-	-1484	-0-	19224 2	N	-0-			-0-
02		18704 X	17163	-0-	-1541	-0-	17163 2	N	-0-			-0-
*03		20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	20702 2	N	-0-			-0-
-----												
MOUSER UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258168	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8098 - 11195	
10		20956 X	11200	-0-	-9756	-0-	11200 2	N	-0-			-0-
11		22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757 2	N	-0-			-0-
12		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	20014 2	N	-0-			-0-
01		20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	20885 2	N	-0-			-0-
02		20944 X	18859	-0-	-2085	-0-	18859 2	N	-0-			-0-
03		23188 X	20601	-0-	-2587	-0-	20601 2	N	-0-			-0-
-----												
SHADED LANE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258169	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 8029 - 10115	
10		20739 X	18886	-0-	-1853	-0-	18886 2	N	-0-			-0-
11		20070 X	18331	-0-	-1739	-0-	18331 2	N	-0-			-0-
12		20274 X	18803	-0-	-1471	-0-	18803 2	N	-0-			-0-
01		20057 X	16905	-0-	-3152	-0-	16905 2	N	-0-			-0-
02		17584 X	11751	-0-	-5833	-0-	11751 2	N	-0-			-0-
03		18941 X	17815	-0-	-1126	-0-	17815 2	N	-0-			-0-
-----												
PACIFIC UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	258176	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 8122 - 10634	
10		11656 X	8054	-0-	-3602	-0-	8054 2	N	-0-			-0-
11		9720 X	4680	-0-	-5040	-0-	4680 2	N	-0-			-0-
12		10726 X	2138	-0-	-8588	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
01		10726 X	6893	-0-	-3833	-0-	6893 2	N	-0-			-0-
02		9688 X	3287	-0-	-6401	-0-	3287 2	N	-0-			-0-
03		8060 X	5888	-0-	-2172	-0-	5888 2	N	-0-			-0-
-----												
AMON G CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258187	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 8308 - 12192	
10		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576 2	N	-0-			-0-
11		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	16463 2	N	-0-			-0-
12		16864 X	14882	-0-	-1982	-0-	14882 2	N	-0-			-0-
01		17577 X	15542	-0-	-2035	-0-	15542 2	N	-0-			-0-
02		15876 X	13806	-0-	-2070	-0-	13806 2	N	-0-			-0-
03		17577 X	14433	-0-	-3144	-0-	14433 2	N	-0-			-0-
-----												
PACIFIC UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	258193	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8287 - 11390	
10		23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	23902 2	N	-0-			-0-
11		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	21401 2	N	-0-			-0-
12		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	21745 2	N	-0-			-0-
01		23901 X	20927	-0-	-2974	-0-	20927 2	N	-0-			-0-
02		21588 X	18465	-0-	-3123	-0-	18465 2	N	-0-			-0-
03		23901 X	19673	-0-	-4228	-0-	19673 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SUE BARNETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8614 - 9780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398 2	N	-0-		-0-	
11	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2	N	-0-		-0-	
12	6882 X	6205	-0-	-677	-0-	6205 2	N	-0-		-0-	
01	7409 X	5479	-0-	-1930	-0-	5479 2	N	-0-		-0-	
02	6692 X	4438	-0-	-2254	-0-	4438 2	N	-0-		-0-	
03	7409 X	2691	-0-	-4718	-0-	2691 2	N	-0-		-0-	
-----											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7962 - 10354
10	21483 X	19465	-0-	-2018	-0-	19465 2	N	-0-		-0-	
11	20730 X	18775	-0-	-1955	-0-	18775 2	N	-0-		-0-	
12	20739 X	18184	-0-	-2555	-0-	18184 2	N	-0-		-0-	
01	20739 X	19862	-0-	-877	-0-	19862 2	N	-0-		-0-	
02	17584 X	17115	-0-	-469	-0-	17115 2	N	-0-		-0-	
03	19468 X	17461	-0-	-2007	-0-	17461 2	N	-0-		-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	258274	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7480 - 10068
10	22165 X	3989	-0-	-18176	-0-	3989 2	N	-0-		-0-	
11	21450 X	18546	-0-	-2904	-0-	18546 2	N	-0-		-0-	
12	23250 X	21633	-0-	-1617	-0-	21633 2	N	-0-		-0-	
01	23250 X	22666	-0-	-584	-0-	22666 2	N	-0-		-0-	
02	21000 X	20265	-0-	-735	-0-	20265 2	N	-0-		-0-	
03	21638 X	21278	-0-	-360	-0-	21278 2	N	-0-		-0-	
-----											
MT BIRDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258277	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7471 - 13425
10	43888 X	43888	-0-	-0-	-0-	43888 2	N	-0-		-0-	
11	40526 X	40526	-0-	-0-	-0-	40526 2	N	-0-		-0-	
12	47709 X	40819	-0-	-6890	-0-	40819 2	N	-0-		-0-	
01	47616 X	34052	-0-	-13564	-0-	34052 2	N	-0-		-0-	
02	41076 X	34074	-0-	-7002	-0-	34074 2	N	-0-		-0-	
03	43896 X	39501	-0-	-4395	-0-	39501 2	N	-0-		-0-	
-----											
BONHAM UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7869 - 10493
10	17081 X	14864	-0-	-2217	-0-	14864 2	N	-0-		-0-	
11	15930 X	13299	-0-	-2631	-0-	13299 2	N	-0-		-0-	
12	16864 X	12176	-0-	-4688	-0-	12176 2	N	-0-		-0-	
01	16864 X	15869	-0-	-995	-0-	15869 2	N	-0-		-0-	
02	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	19283 2	N	-0-		-0-	
*03	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	21458 2	N	-0-		-0-	
-----											
KNAPP F UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8384 - 11970
10	372 X	205	-0-	-167	-0-	205 1	N	-0-		-0-	
11	510 X	184	-0-	-326	-0-	137 1	N	-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-	
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	228 1	N	-0-		-0-	
-----											
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8379 - 11367
10	30659 X	28418	-0-	-2241	-0-	28418 2	N	-0-		-0-	
11	29670 X	26749	-0-	-2921	-0-	26749 2	N	-0-		-0-	
12	30597 X	27536	-0-	-3061	-0-	27536 2	N	-0-		-0-	
01	29512 X	26489	-0-	-3023	-0-	26489 2	N	-0-		-0-	
02	25900 X	24065	-0-	-1835	-0-	24065 2	N	-0-		-0-	
03	28427 X	26442	-0-	-1985	-0-	26442 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNAPP E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258338		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	45480 X	45480	-0-	-0-	-0-	45480 2		N	-0-		-0-
11	31860 X	27947	-0-	-3913	-0-	27947 2		N	-0-		-0-
12	31248 X	26534	-0-	-4714	-0-	26534 2		N	-0-		-0-
01	45477 X	24802	-0-	-20675	-0-	24802 2		N	-0-		-0-
02	41076 X	21996	-0-	-19080	-0-	21996 2		N	-0-		-0-
03	45477 X	23577	-0-	-21900	-0-	23577 2		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 258341		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653			
10	13733 X	7327	-0-	-6406	-0-	7327 2		N	-0-		-0-
11	13290 X	4303	-0-	-8987	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
12	10695 X	5766	-0-	-4929	-0-	5766 2		N	-0-		-0-
01	10013 X	3334	-0-	-6679	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
02	8428 X	2813	-0-	-5615	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
03	7316 X	3510	-0-	-3806	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
-----											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 258357		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695			
10	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
11	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11477 2		N	-0-		-0-
12	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14754 2		N	-0-		-0-
01	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15551 2		N	-0-		-0-
02	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14976 2		N	-0-		-0-
*03	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	17150 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682			
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9734 2	1 9	Y	1		54
11	16080 X	9681	-0-	-6399	-0-	9681 2		Y	-0-		54
12	16616 X	5638	-0-	-10978	-0-	5638 2		Y	-0-		54
01	11997 X	4373	-0-	-7624	-0-	4373 2		Y	-0-		54
02	9044 X	8150	-0-	-894	-0-	8150 2		Y	-0-		54
*03	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 2		Y	-0-		54
-----											
HOWETH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258369		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822			
10	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	16104 2		N	-0-		-0-
11	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	13761 2		N	-0-		-0-
12	18197 X	14253	-0-	-3944	-0-	14253 2		N	-0-		-0-
01	18197 X	13764	-0-	-4433	-0-	13764 2		N	-0-		-0-
02	16436 X	12053	-0-	-4383	-0-	12053 2		N	-0-		-0-
03	16089 X	12958	-0-	-3131	-0-	12958 2		N	-0-		-0-
-----											
HOWETH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258381		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760			
10	15562 X	15006	-0-	-556	-0-	15006 2		N	-0-		-0-
11	15060 X	14082	-0-	-978	-0-	14082 2		N	-0-		-0-
12	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	14039 2		N	-0-		-0-
01	15004 X	13832	-0-	-1172	-0-	13832 2		N	-0-		-0-
02	13552 X	12520	-0-	-1032	-0-	12520 2		N	-0-		-0-
03	15004 X	13492	-0-	-1512	-0-	13492 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289			
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13283 2	62 9	Y	56		231
11	13590 X	12679	-0-	-911	-0-	12679 2		Y	-0-		231
12	14632 X	13326	-0-	-1306	-0-	13326 2		Y	-0-		231
01	14632 X	9467	-0-	-5165	-0-	9467 2		Y	-0-		231
02	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826 2		Y	-0-	200 1	31
03	13330 X	10948	-0-	-2382	-0-	10948 2		Y	-0-		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	258393	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 8186 - 11453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26071 X	22485	-0-	-3586	-0-	22485 2	N	-0-	-0-	
11	24360 X	21771	-0-	-2589	-0-	21771 2	N	-0-	-0-	
12	23870 X	21952	-0-	-1918	-0-	21952 2	N	-0-	-0-	
01	23250 X	20279	-0-	-2971	-0-	20279 2	N	-0-	-0-	
02	20328 X	16637	-0-	-3691	-0-	16637 2	N	-0-	-0-	
03	22506 X	16824	-0-	-5682	-0-	16824 2	N	-0-	-0-	
-----										
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258395	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	7865 PERF. 9215 - 12017	
10	7967 X	5630	-0-	-2337	-0-	363 1	5267 2	N	-0-	
11	7710 X	5008	-0-	-2702	-0-	377 1	4631 2	N	-0-	
12	7967 X	6386	-0-	-1581	-0-	363 1	6023 2	N	-0-	
01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	445 1	4776 2	N	-0-	
02	5236 X	4668	-0-	-568	-0-	424 1	4244 2	N	-0-	
03	6014 X	5154	-0-	-860	-0-	442 1	4712 2	N	-0-	
-----										
GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID ->	258396	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8104 - 10560	
10	18290 X	13059	-0-	-5231	-0-	13059 2	N	-0-	-0-	
11	17700 X	12297	-0-	-5403	-0-	12297 2	N	-0-	-0-	
12	13888 X	11959	-0-	-1929	-0-	11959 2	N	-0-	-0-	
01	13330 X	12595	-0-	-735	-0-	12595 2	N	-0-	-0-	
02	11788 X	10824	-0-	-964	-0-	10824 2	N	-0-	-0-	
03	13051 X	12156	-0-	-895	-0-	12156 2	N	-0-	-0-	
-----										
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258397	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8313 PERF. 8849 - 10403	
10	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15433 2	N	-0-	-0-	
11	18900 X	17352	-0-	-1548	-0-	17352 2	N	-0-	-0-	
12	22661 X	17132	-0-	-5529	-0-	17132 2	N	-0-	-0-	
01	22661 X	5284	-0-	-17377	-0-	5284 2	N	-0-	-0-	
02	16184 X	7651	-0-	-8533	-0-	7651 2	N	-0-	-0-	
03	17918 X	16442	-0-	-1476	-0-	16442 2	N	-0-	-0-	
-----										
RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	258399	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 8106 - 10036	
10	18879 X	5401	-0-	-13478	-0-	5401 2	N	-0-	-0-	
11	17460 X	1291	-0-	-16169	-0-	1291 2	N	-0-	-0-	
12	17360 X	12862	-0-	-4498	-0-	12862 2	N	-0-	-0-	
01	16182 X	16152	-0-	-30	-0-	16152 2	N	-0-	-0-	
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14531 2	N	-0-	-0-	
*03	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13416 2	N	-0-	-0-	
-----										
MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258407	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7241 PERF. 7666 - 14810	
10	33824 X	33824	-0-	-0-	-0-	33824 2	N	-0-	-0-	
11	37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	37765 2	N	-0-	-0-	
12	38740 X	38740	-0-	-0-	-0-	38740 2	N	-0-	-0-	
01	33821 X	32766	-0-	-1055	-0-	32766 2	N	-0-	-0-	
02	35252 X	30875	-0-	-4377	-0-	30875 2	N	-0-	-0-	
03	39029 X	37117	-0-	-1912	-0-	37117 2	N	-0-	-0-	
-----										
GAFFORD UNIT		WELL #: D 12H		RRCID ->	258411	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7632 PERF. 7996 - 10182	
10	16120 X	11982	-0-	-4138	-0-	11982 2	N	-0-	-0-	
11	13080 X	11029	-0-	-2051	-0-	11029 2	N	-0-	-0-	
12	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13705 2	N	-0-	-0-	
01	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169 2	N	-0-	-0-	
02	10836 X	9921	-0-	-915	-0-	9921 2	N	-0-	-0-	
*03	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	258423	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7700 - 10844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14322 X	13455	-0-	-867	-0-	13455 2		N	-0-		-0-
11		13860 X	12599	-0-	-1261	-0-	12599 2		N	-0-		-0-
12		14136 X	10895	-0-	-3241	-0-	10895 2		N	-0-		-0-
01		13857 X	11634	-0-	-2223	-0-	11634 2		N	-0-		-0-
02		12516 X	10446	-0-	-2070	-0-	10446 2		N	-0-		-0-
03		13454 X	13092	-0-	-362	-0-	13092 2		N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 8749 - 11684	
10		25575 X	17669	-0-	-7906	-0-	17669 2		N	-0-		-0-
11		24750 X	18347	-0-	-6403	-0-	18347 2		N	-0-		-0-
12		26567 X	19859	-0-	-6708	-0-	19859 2		N	-0-		-0-
01		25420 X	22133	-0-	-3287	-0-	22133 2		N	-0-		-0-
02		21168 X	18812	-0-	-2356	-0-	18812 2		N	-0-		-0-
*03		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	20136 2		N	-0-		-0-
-----												
TNGC UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258517	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	6892	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	18350	-0-	18350	71063	18350 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	18167	-0-	18167	89230	18167 2		N	-0-		-0-
12		108923 X	19693	-0-	-89230	-0-	19693 2		N	-0-		-0-
01		26350 X	17463	-0-	-8887	-0-	17463 2		N	-0-		-0-
02		20916 X	15222	-0-	-5694	-0-	15222 2		N	-0-		-0-
03		19685 X	15385	-0-	-4300	-0-	15385 2		N	-0-		-0-
-----												
MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 8779 - 14066	
10		61814 X	51841	-0-	-9973	-0-	51841 2		N	-0-		-0-
11		59820 X	45411	-0-	-14409	-0-	45411 2		N	-0-		-0-
12		64449 X	56271	-0-	-8178	-0-	56271 2		N	-0-		-0-
01		64449 X	59708	-0-	-4741	-0-	59708 2		N	-0-		-0-
02		58212 X	53494	-0-	-4718	-0-	53494 2		N	-0-		-0-
03		64449 X	59387	-0-	-5062	-0-	59387 2		N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8828 - 10512	
10		20553 X	15843	-0-	-4710	-0-	15843 2		N	-0-		-0-
11		21480 X	17186	-0-	-4294	-0-	17186 2		N	-0-		-0-
12		23219 X	17944	-0-	-5275	-0-	17944 2		N	-0-		-0-
01		23219 X	17946	-0-	-5273	-0-	17946 2		N	-0-		-0-
02		18256 X	16178	-0-	-2078	-0-	16178 2		N	-0-		-0-
03		17949 X	17084	-0-	-865	-0-	17084 2		N	-0-		-0-
-----												
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7230 - 12270	
10		42129 X	39244	-0-	-2885	-0-	39244 2		N	-0-		-0-
11		40770 X	37822	-0-	-2948	-0-	37822 2		N	-0-		-0-
12		41478 X	36874	-0-	-4604	-0-	36874 2		N	-0-		-0-
01		40858 X	35682	-0-	-5176	-0-	35682 2		N	-0-		-0-
02		36344 X	32145	-0-	-4199	-0-	32145 2		N	-0-		-0-
03		39246 X	33450	-0-	-5796	-0-	33450 2		N	-0-		-0-
-----												
HYLES		WELL #:		4H	RRCID ->	258743	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 6786 - 9292	
10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 2		N	-0-		33
11		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283 2		N	-0-		33
12		7936 X	7475	-0-	-461	-0-	7475 2		N	-0-		33
01		7936 X	7797	-0-	-139	-0-	7797 2		N	-0-		33
02		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072 2		N	-0-		33
*03		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142 2		N	-0-		33



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	258883	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7875 - 10617
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	15469 X	14814	-0-	-655	-0-	14814	2	N	-0-	-0-	
11	14970 X	14792	-0-	-178	-0-	14792	2	N	-0-	-0-	
12	15190 X	15080	-0-	-110	-0-	15080	2	N	-0-	-0-	
01	15190 X	14951	-0-	-239	-0-	14951	2	N	-0-	-0-	
02	13804 X	12214	-0-	-1590	-0-	12214	2	N	-0-	-0-	
03	15283 X	13926	-0-	-1357	-0-	13926	2	N	-0-	-0-	
-----											
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258947	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7370 - 11148
10	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	2	N	-0-	-0-	
11	23850 X	15456	-0-	-8394	-0-	15456	2	N	-0-	-0-	
12	27032 X	828	-0-	-26204	-0-	828	2	N	-0-	-0-	
01	27032 X	1164	-0-	-25868	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	
02	24416 X	575	-0-	-23841	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
03	26195 X	953	-0-	-25242	-0-	953	2	N	-0-	-0-	
-----											
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258948	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7310 - 10888
10	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2	N	-0-	-0-	
11	17010 X	2607	-0-	-14403	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	
12	17577 X	1610	-0-	-15967	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
01	17577 X	1609	-0-	-15968	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2	N	-0-	-0-	
*03	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2	N	-0-	-0-	
-----											
PAGE STREET B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258960	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7799 - 10059
10	22134 X	16290	-0-	-5844	-0-	16290	2	N	-0-	-0-	
11	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-	15302	2	N	-0-	-0-	
12	22134 X	7841	-0-	-14293	-0-	7841	2	N	-0-	-0-	
01	20522 X	7735	-0-	-12787	-0-	7735	2	N	-0-	-0-	
02	17192 X	15594	-0-	-1598	-0-	15594	2	N	-0-	-0-	
*03	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2	N	-0-	-0-	
-----											
WESCO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7421 - 12491
10	45911 X	40983	-0-	-4928	-0-	40983	2	N	-0-	-0-	
11	44430 X	35888	-0-	-8542	-0-	35888	2	N	-0-	-0-	
12	45911 X	35542	-0-	-10369	-0-	35542	2	N	-0-	-0-	
01	45415 X	17447	-0-	-27968	-0-	17447	2	N	-0-	-0-	
02	39508 X	25431	-0-	-14077	-0-	25431	2	N	-0-	-0-	
03	40982 X	37610	-0-	-3372	-0-	37610	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258990	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6917	PERF. N/A
10	14B2 EXT	28236	-0-	28236	105048	28236	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	25688	-0-	25688	130736	25688	2	N	-0-	-0-	
12	157857 X	27121	-0-	-130736	-0-	27121	2	N	-0-	-0-	
01	38037 X	27825	-0-	-10212	-0-	27825	2	N	-0-	-0-	
02	34356 X	25495	-0-	-8861	-0-	25495	2	N	-0-	-0-	
*03	29497 X	29497	-0-	-0-	-0-	29497	2	N	-0-	-0-	
-----											
D LOVE UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7996 - 10336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	7097	-0-	7097	7097	7097	2	N	-0-	-0-	
12	19238 X	12141	-0-	-7097	-0-	12141	2	N	-0-	-0-	
01	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17077	2	N	-0-	-0-	
02	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2	N	-0-	-0-	
*03	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 258996		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8184 - 10220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	19065 X	15489	-0-	-3576	-0-	15489	2	N	-0-			-0-
11	18450 X	16001	-0-	-2449	-0-	16001	2	N	-0-			-0-
12	18786 X	17392	-0-	-1394	-0-	17392	2	N	-0-			-0-
01	17794 X	16139	-0-	-1655	-0-	16139	2	N	-0-			-0-
02	15344 X	14251	-0-	-1093	-0-	14251	2	N	-0-			-0-
03	17391 X	14751	-0-	-2640	-0-	14751	2	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID -> 258998		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8129 - 9287		
10	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	5586	-0-	-1854	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	6560	-0-	-1128	-0-	6560	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	6658	-0-	-1030	-0-	6658	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	6052	-0-	-640	-0-	6052	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6387	-0-	-960	-0-	6387	2	N	-0-			-0-
-----												
DWG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258999		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8738 - 12902		
10	55242 X	-0-	-0-	-55242	-0-			N	-0-			-0-
11	23940 X	3	-0-	-23937	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	10739	-0-	10739	10779	10739	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	37711	-0-	37711	48490	37711	2	N	-0-			-0-
-----												
DWG UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259000		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 8733 - 14625		
10	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-			N	-0-			-0-
11	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
02	T. A.	24111	-0-	24111	24128	24111	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	32756	-0-	32756	56884	32756	2	N	-0-			-0-
-----												
WESCO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259029		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7518 - 9926		
10	31310 X	27471	-0-	-3839	-0-	27471	2	N	-0-			-0-
11	30210 X	24500	-0-	-5710	-0-	24500	2	N	-0-			-0-
12	30814 X	23467	-0-	-7347	-0-	23467	2	N	-0-			-0-
01	29295 X	13060	-0-	-16235	-0-	13060	2	N	-0-			-0-
02	25200 X	19045	-0-	-6155	-0-	19045	2	N	-0-			-0-
03	27466 X	24210	-0-	-3256	-0-	24210	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD III		WELL #: 3H		RRCID -> 259031		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 7407 - 8643		
10	9982 X	9334	-0-	-648	-0-	9334	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	8953	-0-	-707	-0-	8953	2	N	-0-			-0-
12	9796 X	8941	-0-	-855	-0-	8941	2	N	-0-			-0-
01	9579 X	8771	-0-	-808	-0-	8771	2	N	-0-			-0-
02	8652 X	7949	-0-	-703	-0-	7949	2	N	-0-			-0-
03	9331 X	8851	-0-	-480	-0-	8851	2	N	-0-			-0-
-----												
PAGE STREET D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259033		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7516 - 10152		
10	27683 X	23090	-0-	-4593	-0-	23090	2	N	-0-			-0-
11	26130 X	20712	-0-	-5418	-0-	20712	2	N	-0-			-0-
12	27001 X	19955	-0-	-7046	-0-	19955	2	N	-0-			-0-
01	25110 X	10923	-0-	-14187	-0-	10923	2	N	-0-			-0-
02	21364 X	17487	-0-	-3877	-0-	17487	2	N	-0-			-0-
03	23095 X	20219	-0-	-2876	-0-	20219	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7685 - 11656	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	28706 X	23973	-0-	-4733	-0-	23973	2	N	-0-		-0-	
11	26850 X	21870	-0-	-4980	-0-	21870	2	N	-0-		-0-	
12	27745 X	21829	-0-	-5916	-0-	21829	2	N	-0-		-0-	
01	25544 X	11943	-0-	-13601	-0-	11943	2	N	-0-		-0-	
02	22232 X	17264	-0-	-4968	-0-	17264	2	N	-0-		-0-	
03	23963 X	20531	-0-	-3432	-0-	20531	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7440 - 9564	
10	77035 X	15876	-0-	-61159	-0-	15876	2	N	-0-		-0-	
11	35190 X	19510	-0-	-15680	-0-	19510	2	N	-0-		-0-	
12	24366 X	17281	-0-	-7085	-0-	17281	2	N	-0-		-0-	
01	22351 X	18185	-0-	-4166	-0-	18185	2	N	-0-		-0-	
02	18200 X	14835	-0-	-3365	-0-	14835	2	N	-0-		-0-	
03	20150 X	14665	-0-	-5485	-0-	14665	2	N	-0-		-0-	
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7919 - 10205	
10	11253 X	10366	-0-	-887	-0-	10366	2	N	-0-		-0-	
11	10440 X	9707	-0-	-733	-0-	9707	2	N	-0-		-0-	
12	10788 X	9015	-0-	-1773	-0-	9015	2	N	-0-		-0-	
01	10788 X	8759	-0-	-2029	-0-	8759	2	N	-0-		-0-	
02	9352 X	8240	-0-	-1112	-0-	8240	2	N	-0-		-0-	
03	10354 X	8856	-0-	-1498	-0-	8856	2	N	-0-		-0-	
-----												
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259043	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7056 - 9678	
10	40734 X	37257	-0-	-3477	-0-	37257	2	N	-0-		-0-	
11	39210 X	35364	-0-	-3846	-0-	35364	2	N	-0-		-0-	
12	38812 X	35921	-0-	-2891	-0-	35921	2	N	-0-		-0-	
01	38533 X	35180	-0-	-3353	-0-	35180	2	N	-0-		-0-	
02	34188 X	31395	-0-	-2793	-0-	31395	2	N	-0-		-0-	
03	37262 X	34106	-0-	-3156	-0-	34106	2	N	-0-		-0-	
-----												
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259046	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7723 - 10345	
10	41199 X	32127	-0-	-9072	-0-	32127	2	N	-0-		-0-	
11	38640 X	32193	-0-	-6447	-0-	32193	2	N	-0-		-0-	
12	38998 X	34149	-0-	-4849	-0-	34149	2	N	-0-		-0-	
01	38998 X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2	N	-0-		-0-	
02	33768 X	30613	-0-	-3155	-0-	30613	2	N	-0-		-0-	
03	34162 X	33292	-0-	-870	-0-	33292	2	N	-0-		-0-	
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 6H	RRCID ->	259080	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 8039 - 10575	
10	12865 X	11908	-0-	-957	-0-	11908	2	N	-0-		-0-	
11	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2	N	-0-		-0-	
12	12710 X	12229	-0-	-481	-0-	12229	2	N	-0-		-0-	
01	12710 X	11680	-0-	-1030	-0-	11680	2	N	-0-		-0-	
02	11480 X	11150	-0-	-330	-0-	11150	2	N	-0-		-0-	
03	12214 X	11783	-0-	-431	-0-	11783	2	N	-0-		-0-	
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259094	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 8060 - 10572	
10	19251 X	14572	-0-	-4679	-0-	14572	2	N	-0-		-0-	
11	18270 X	15905	-0-	-2365	-0-	15905	2	N	-0-		-0-	
12	17949 X	16950	-0-	-999	-0-	16950	2	N	-0-		-0-	
01	15748 X	15599	-0-	-149	-0-	15599	2	N	-0-		-0-	
02	14840 X	13996	-0-	-844	-0-	13996	2	N	-0-		-0-	
03	16957 X	16014	-0-	-943	-0-	16014	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	259095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8304 - 10958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		22599 X	19982	-0-	-2617	-0-	19982 2		N	-0-			-0-
11		20640 X	16920	-0-	-3720	-0-	16920 2		N	-0-			-0-
12		21328 X	19067	-0-	-2261	-0-	19067 2		N	-0-			-0-
01		21328 X	17864	-0-	-3464	-0-	17864 2		N	-0-			-0-
02		18312 X	16660	-0-	-1652	-0-	16660 2		N	-0-			-0-
03		19995 X	18996	-0-	-999	-0-	18996 2		N	-0-			-0-
-----													
GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	259096	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 8132 - 10769		
10		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	24663 2		N	-0-			-0-
11		23430 X	22726	-0-	-704	-0-	22726 2		N	-0-			-0-
12		25730 X	21635	-0-	-4095	-0-	21635 2		N	-0-			-0-
01		25730 X	20254	-0-	-5476	-0-	20254 2		N	-0-			-0-
02		22288 X	17528	-0-	-4760	-0-	17528 2		N	-0-			-0-
03		24676 X	17557	-0-	-7119	-0-	17557 2		N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259113	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7117 - 11216		
10		21483 X	19803	-0-	-1680	-0-	19803 2		N	-0-			-0-
11		20370 X	16707	-0-	-3663	-0-	16707 2		N	-0-			-0-
12		19716 X	17288	-0-	-2428	-0-	17288 2		N	-0-			-0-
01		19809 X	18676	-0-	-1133	-0-	18676 2		N	-0-			-0-
02		17892 X	16928	-0-	-964	-0-	16928 2		N	-0-			-0-
03		19809 X	16597	-0-	-3212	-0-	16597 2		N	-0-			-0-
-----													
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259116	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7878 - 10014		
10		13547 X	13286	-0-	-261	-0-	13286 2		N	-0-			-0-
11		13110 X	12414	-0-	-696	-0-	12414 2		N	-0-			-0-
12		13547 X	13129	-0-	-418	-0-	13129 2		N	-0-			-0-
01		13330 X	13021	-0-	-309	-0-	13021 2		N	-0-			-0-
02		12012 X	10502	-0-	-1510	-0-	10502 2		N	-0-			-0-
03		13299 X	11600	-0-	-1699	-0-	11600 2		N	-0-			-0-
-----													
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259122	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8048 - 11688		
10		28954 X	6111	-0-	-22843	-0-	6111 2		N	-0-			-0-
11		28020 X	4581	-0-	-23439	-0-	4581 2		N	-0-			-0-
12		28489 X	10745	-0-	-17744	-0-	10745 2		N	-0-			-0-
01		20863 X	12588	-0-	-8275	-0-	12588 2		N	-0-			-0-
02		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869 2		N	-0-			-0-
03		10757 X	3988	-0-	-6769	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
-----													
FREDDIE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259124	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7945 - 9599		
10		12803 X	11539	-0-	-1264	-0-	11539 2		N	-0-			-0-
11		12390 X	9798	-0-	-2592	-0-	9798 2		N	-0-			-0-
12		12772 X	8605	-0-	-4167	-0-	8605 2		N	-0-			-0-
01		12617 X	10938	-0-	-1679	-0-	10938 2		N	-0-			-0-
02		10976 X	8753	-0-	-2223	-0-	8753 2		N	-0-			-0-
03		11532 X	9943	-0-	-1589	-0-	9943 2		N	-0-			-0-
-----													
PROFESSOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9411		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	8414	-0-	8414	8414	8414 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	3696	-0-	3696	12110	3696 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259138	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7856 - 10436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3	N	-0-			-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3	N	-0-			-0-
12	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3	N	-0-			-0-
01	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3	N	-0-			-0-
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3	N	-0-			-0-
03	8804 X	5397	-0-	-3407	-0-	5397	3	N	-0-			-0-
-----												
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	259139	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7579 - 10711	
10	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3	N	-0-			22
11	11940 X	10997	-0-	-943	-0-	10997	3	N	-0-			22
12	12462 X	11623	-0-	-839	-0-	11623	3	N	-0-			22
01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3	N	-0-			22
02	11256 X	9586	-0-	-1670	-0-	9586	3	N	-0-			22
03	11656 X	9425	-0-	-2231	-0-	9425	3	N	-0-			22
-----												
FOREST PARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259161	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7346 - 9936	
10	53909 X	34289	-0-	-19620	-0-	34289	2	N	-0-			-0-
11	52170 X	33308	-0-	-18862	-0-	33308	2	N	-0-			-0-
12	50747 X	33230	-0-	-17517	-0-	33230	2	N	-0-			-0-
01	50747 X	31691	-0-	-19056	-0-	31691	2	N	-0-			-0-
02	40852 X	26446	-0-	-14406	-0-	26446	2	N	-0-			-0-
03	34410 X	27435	-0-	-6975	-0-	27435	2	N	-0-			-0-
-----												
LOWERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259164	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8571 - 11807	
10	22444 X	16516	-0-	-5928	-0-	16516	2	N	-0-			-0-
11	20670 X	18013	-0-	-2657	-0-	18013	2	N	-0-			-0-
12	20739 X	16726	-0-	-4013	-0-	16726	2	N	-0-			-0-
01	20739 X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2	N	-0-			-0-
02	16884 X	15447	-0-	-1437	-0-	15447	2	N	-0-			-0-
03	18600 X	15410	-0-	-3190	-0-	15410	2	N	-0-			-0-
-----												
ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259165	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8257 - 12647	
10	29233 X	24934	-0-	-4299	-0-	24934	2	N	-0-			-0-
11	27510 X	24186	-0-	-3324	-0-	24186	2	N	-0-			-0-
12	26629 X	20908	-0-	-5721	-0-	20908	2	N	-0-			-0-
01	26288 X	17281	-0-	-9007	-0-	17281	2	N	-0-			-0-
02	23744 X	20531	-0-	-3213	-0-	20531	2	N	-0-			-0-
03	24986 X	22656	-0-	-2330	-0-	22656	2	N	-0-			-0-
-----												
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 7260 - 9882	
10	34658 X	32795	-0-	-1863	-0-	32795	2	N	-0-			-0-
11	33540 X	30968	-0-	-2572	-0-	30968	2	N	-0-			-0-
12	33945 X	31700	-0-	-2245	-0-	31700	2	N	-0-			-0-
01	33728 X	30530	-0-	-3198	-0-	30530	2	N	-0-			-0-
02	30184 X	26600	-0-	-3584	-0-	26600	2	N	-0-			-0-
03	32798 X	28489	-0-	-4309	-0-	28489	2	N	-0-			-0-
-----												
LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8158 - 10794	
10	11594 X	10456	-0-	-1138	-0-	10456	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	9723	-0-	-837	-0-	9723	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	10100	-0-	-626	-0-	10100	2	N	-0-			-0-
02	9688 X	8259	-0-	-1429	-0-	8259	2	N	-0-			-0-
03	10447 X	8241	-0-	-2206	-0-	8241	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259208		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9114 X	8480	-0-	-634	-0-	8480	3	N	-0-	-0-	
11	8820 X	8020	-0-	-800	-0-	8020	3	N	-0-	-0-	
12	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3	N	-0-	-0-	
01	8494 X	7388	-0-	-1106	-0-	7388	3	N	-0-	-0-	
02	7672 X	5876	-0-	-1796	-0-	5876	3	N	-0-	-0-	
03	9827 X	8841	-0-	-986	-0-	8841	3	N	-0-	-0-	
-----											
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259209		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115			
10	33387 X	27769	-0-	-5618	-0-	27769	2	N	-0-	-0-	
11	32100 X	25891	-0-	-6209	-0-	25891	2	N	-0-	-0-	
12	30597 X	26432	-0-	-4165	-0-	26432	2	N	-0-	-0-	
01	29233 X	26066	-0-	-3167	-0-	26066	2	N	-0-	-0-	
02	25956 X	23930	-0-	-2026	-0-	23930	2	N	-0-	-0-	
03	27776 X	25630	-0-	-2146	-0-	25630	2	N	-0-	-0-	
-----											
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259210		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631			
10	10106 X	4416	-0-	-5690	-0-	4416	3	N	-0-	-0-	
11	8220 X	3307	-0-	-4913	-0-	3307	3	N	-0-	-0-	
12	6975 X	3770	-0-	-3205	-0-	3770	3	N	-0-	-0-	
01	5084 X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3	N	-0-	-0-	
02	4256 X	2928	-0-	-1328	-0-	2928	3	N	-0-	-0-	
03	4402 X	1984	-0-	-2418	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	
-----											
MFG		WELL #: 2H		RRCID -> 259213		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345			
10	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-	-0-	
11	14970 X	-0-	-0-	-14970	-0-			N	-0-	-0-	
12	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			N	-0-	-0-	
01	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-			N	-0-	-0-	
02	2296 X	1794	-0-	-502	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259214		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439			
10	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2	N	-0-	-0-	
11	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2	N	-0-	-0-	
12	18662 X	16757	-0-	-1905	-0-	16757	2	N	-0-	-0-	
01	18662 X	16164	-0-	-2498	-0-	16164	2	N	-0-	-0-	
02	16212 X	14547	-0-	-1665	-0-	14547	2	N	-0-	-0-	
03	17577 X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2	N	-0-	-0-	
-----											
POYNOR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259215		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378			
10	17484 X	15458	-0-	-2026	-0-	15458	2	N	-0-	-0-	
11	15690 X	15089	-0-	-601	-0-	15089	2	N	-0-	-0-	
12	15810 X	15213	-0-	-597	-0-	15213	2	N	-0-	-0-	
01	15810 X	14825	-0-	-985	-0-	14825	2	N	-0-	-0-	
02	14084 X	13985	-0-	-99	-0-	13985	2	N	-0-	-0-	
*03	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2	N	-0-	-0-	
-----											
BRANTS		WELL #: 8H		RRCID -> 259216		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736			
10	22723 X	21819	-0-	-904	-0-	21819	2	N	-0-	-0-	
11	21900 X	20628	-0-	-1272	-0-	20628	2	N	-0-	-0-	
12	22630 X	21165	-0-	-1465	-0-	21165	2	N	-0-	-0-	
01	22630 X	20505	-0-	-2125	-0-	20505	2	N	-0-	-0-	
02	20300 X	18660	-0-	-1640	-0-	18660	2	N	-0-	-0-	
03	21824 X	20078	-0-	-1746	-0-	20078	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRANTS		WELL #: 18H		RRCID -> 259217		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	20739	X	18512	-0-	-2227	-0-	18512 2	N	-0-		-0-
11	19290	X	18077	-0-	-1213	-0-	18077 2	N	-0-		-0-
12	19933	X	18558	-0-	-1375	-0-	18558 2	N	-0-		-0-
01	19530	X	17183	-0-	-2347	-0-	17183 2	N	-0-		-0-
02	16884	X	14741	-0-	-2143	-0-	14741 2	N	-0-		-0-
03	18693	X	15663	-0-	-3030	-0-	15663 2	N	-0-		-0-
-----											
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 259219		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859			
10	16771	X	11728	-0-	-5043	-0-	11728 2	N	-0-		-0-
11	15990	X	11609	-0-	-4381	-0-	11609 2	N	-0-		-0-
12	16523	X	9359	-0-	-7164	-0-	9359 2	N	-0-		-0-
01	12059	X	10116	-0-	-1943	-0-	10116 2	N	-0-		-0-
02	10836	X	8947	-0-	-1889	-0-	8947 2	N	-0-		-0-
*03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028 2	N	-0-		-0-
-----											
RUTH TURNER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259287		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249			
10	17050	X	15976	-0-	-1074	-0-	15976 2	N	-0-		-0-
11	16500	X	14855	-0-	-1645	-0-	14855 2	N	-0-		-0-
12	16833	X	14446	-0-	-2387	-0-	14446 2	N	-0-		-0-
01	16833	X	13953	-0-	-2880	-0-	13953 2	N	-0-		-0-
02	14420	X	12693	-0-	-1727	-0-	12693 2	N	-0-		-0-
03	15965	X	13191	-0-	-2774	-0-	13191 2	N	-0-		-0-
-----											
RUTH TURNER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259288		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 10731 - 12411			
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		30059	-0-	30059	30059	30059 2	N	-0-		-0-
02	T. A.		50158	-0-	50158	80217	50158 2	N	-0-		-0-
03	T. A.		41538	-0-	41538	121755	41538 2	N	-0-		-0-
-----											
RUTH TURNER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259289		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507			
10	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	28457 2	N	-0-		-0-
11	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837 2	N	-0-		-0-
12	26877	X	3661	-0-	-23216	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
01	28458	X	15609	-0-	-12849	-0-	15609 2	N	-0-		-0-
02	25900	X	24104	-0-	-1796	-0-	24104 2	N	-0-		-0-
03	28675	X	26895	-0-	-1780	-0-	26895 2	N	-0-		-0-
-----											
BRANTS		WELL #: 9H		RRCID -> 259328		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853			
10	25885	X	20095	-0-	-5790	-0-	20095 2	N	-0-		-0-
11	24120	X	19347	-0-	-4773	-0-	19347 2	N	-0-		-0-
12	23498	X	21423	-0-	-2075	-0-	21423 2	N	-0-		-0-
01	23498	X	21883	-0-	-1615	-0-	21883 2	N	-0-		-0-
02	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070 2	N	-0-		-0-
*03	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887 2	N	-0-		-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 259329		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012			
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955 2	N	-0-		-0-
11	16620	X	15945	-0-	-675	-0-	15945 2	N	-0-		-0-
12	17174	X	13428	-0-	-3746	-0-	13428 2	N	-0-		-0-
01	17174	X	9387	-0-	-7787	-0-	9387 2	N	-0-		-0-
02	15400	X	14763	-0-	-637	-0-	14763 2	N	-0-		-0-
03	16957	X	15097	-0-	-1860	-0-	15097 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRANTS		WELL #: 10H		RRCID -> 259330		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7109 - 9731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	21917 X	15971	-0-	-5946	-0-	15971	2	N	-0-			-0-
11	19410 X	14806	-0-	-4604	-0-	14806	2	N	-0-			-0-
12	20057 X	14967	-0-	-5090	-0-	14967	2	N	-0-			-0-
01	18724 X	14327	-0-	-4397	-0-	14327	2	N	-0-			-0-
02	16912 X	12511	-0-	-4401	-0-	12511	2	N	-0-			-0-
03	15965 X	13247	-0-	-2718	-0-	13247	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST FORK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259431		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7429 - 9259		
10	8835 X	8093	-0-	-742	-0-	8093	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	7363	-0-	-1097	-0-	7363	2	N	-0-			-0-
12	8649 X	7168	-0-	-1481	-0-	7168	2	N	-0-			-0-
01	8432 X	6879	-0-	-1553	-0-	6879	2	N	-0-			-0-
02	7448 X	5995	-0-	-1453	-0-	5995	2	N	-0-			-0-
03	8091 X	7298	-0-	-793	-0-	7298	2	N	-0-			-0-
-----												
LINDA VISTA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259499		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 7268 - 9296		
10	8463 X	7537	-0-	-926	-0-	7513	2	24 9	N	22		122
11	8190 X	5707	-0-	-2483	-0-	5707	2		N	-0-		122
12	8463 X	7522	-0-	-941	-0-	7522	2		N	-0-		122
01	8432 X	7397	-0-	-1035	-0-	7397	2		N	-0-		122
02	6888 X	6138	-0-	-750	-0-	6138	2		N	-0-		122
03	7533 X	4967	-0-	-2566	-0-	4967	2		N	-0-		122
-----												
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 7119 - 9877		
10	16058 X	15196	-0-	-862	-0-	15196	2		N	-0-		-0-
11	15540 X	13887	-0-	-1653	-0-	13887	2		N	-0-		-0-
12	15438 X	14165	-0-	-1273	-0-	14165	2		N	-0-		-0-
01	15438 X	13723	-0-	-1715	-0-	13723	2		N	-0-		-0-
02	13944 X	12405	-0-	-1539	-0-	12405	2		N	-0-		-0-
03	15190 X	12780	-0-	-2410	-0-	12780	2		N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7286 - 8720		
10	12586 X	12302	-0-	-284	-0-	12302	2		N	-0-		-0-
11	12180 X	10570	-0-	-1610	-0-	10570	2		N	-0-		-0-
12	17732 X	3398	-0-	-14334	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
01	17732 X	3617	-0-	-14115	-0-	116	1	3501	2	N	-0-	-0-
02	14924 X	7200	-0-	-7724	-0-	202	1	6998	2	N	-0-	-0-
03	12307 X	10467	-0-	-1840	-0-	238	1	10229	2	N	-0-	-0-
-----												
YMCA		WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 3714		PERF. 7356 - 8832		
10	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2		N	-0-		-0-
11	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2		N	-0-		-0-
12	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2		N	-0-		-0-
01	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	128	1	13788	2	N	-0-	-0-
02	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	119	1	11759	2	N	-0-	-0-
*03	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	139	1	12937	2	N	-0-	-0-
-----												
YMCA		WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7245 - 8679		
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	3	1	2205	2	N	-0-	-0-
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	132	1	3047	2	N	-0-	-0-
*03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YMCA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	259921	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7479 - 9035	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		-0-
12		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
01		6882 X		1	-6881	-0-		1 1	N	-0-		-0-
02		6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	259931	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7160 - 10444	
10		14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2	N	-0-		-0-
11		13890 X	13332	-0-	-558	-0-	13332	2	N	-0-		-0-
12		14260 X	13289	-0-	-971	-0-	13289	2	N	-0-		-0-
01		14260 X	12926	-0-	-1334	-0-	12926	2	N	-0-		-0-
02		12432 X	11130	-0-	-1302	-0-	11130	2	N	-0-		-0-
03		13764 X	12432	-0-	-1332	-0-	12432	2	N	-0-		-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259978	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7889 - 10354	
10		13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2	N	-0-		-0-
11		11640 X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2	N	-0-		-0-
12		12028 X	5177	-0-	-6851	-0-	5177	2	N	-0-		-0-
01		13237 X	10220	-0-	-3017	-0-	10220	2	N	-0-		-0-
02		11956 X	10562	-0-	-1394	-0-	10562	2	N	-0-		-0-
03		13237 X	8557	-0-	-4680	-0-	8557	2	N	-0-		-0-
-----												
ELKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260063	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8279	PERF. 8674 - 13134	
10		48732 X	-0-	-0-	-48732	-0-			N	-0-		-0-
11		35220 X		4	-35216	-0-		4 2	N	-0-		-0-
12		T. A.		15	15	15		15 2	N	-0-		-0-
01		T. A.		9322	9322	9322		9322 2	N	-0-		-0-
02		T. A.		35489	35489	44826		35489 2	N	-0-		-0-
03		T. A.		52760	52760	97586		52760 2	N	-0-		-0-
-----												
TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260078	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6847	PERF. 7224 - 11232	
10		17546 X	8969	-0-	-8577	-0-	8969	2	N	-0-		-0-
11		16740 X	13987	-0-	-2753	-0-	13987	2	N	-0-		-0-
12		15903 X	11819	-0-	-4084	-0-	11819	2	N	-0-		-0-
01		14632 X	13125	-0-	-1507	-0-	13125	2	N	-0-		-0-
02		13048 X	11475	-0-	-1573	-0-	11475	2	N	-0-		-0-
03		14446 X	12569	-0-	-1877	-0-	12569	2	N	-0-		-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		11H	RRCID ->	260193	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 7344 - 9966	
10		15159 X	10375	-0-	-4784	-0-	10375	2	N	-0-		-0-
11		13500 X	9881	-0-	-3619	-0-	9881	2	N	-0-		-0-
12		11532 X	10742	-0-	-790	-0-	10742	2	N	-0-		-0-
01		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2	N	-0-		-0-
02		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2	N	-0-		-0-
*03		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2	N	-0-		-0-
-----												
TRAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260195	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8366 - 11102	
10		17205 X	15345	-0-	-1860	-0-	15345	2	N	-0-		-0-
11		16440 X	14333	-0-	-2107	-0-	14333	2	N	-0-		-0-
12		16709 X	14702	-0-	-2007	-0-	14702	2	N	-0-		-0-
01		16399 X	13749	-0-	-2650	-0-	13749	2	N	-0-		-0-
02		13972 X	10936	-0-	-3036	-0-	10936	2	N	-0-		-0-
03		15345 X	13090	-0-	-2255	-0-	13090	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260202	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8437 - 11170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14539 X	11530	-0-	-3009	-0-	11530	2	N	-0-		-0-
11		14070 X	11184	-0-	-2886	-0-	11184	2	N	-0-		-0-
12		12896 X	11411	-0-	-1485	-0-	11411	2	N	-0-		-0-
01		12524 X	10933	-0-	-1591	-0-	10933	2	N	-0-		-0-
02		10444 X	9654	-0-	-790	-0-	9654	2	N	-0-		-0-
03		11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2	N	-0-		-0-
-----												
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260203	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 8627 - 11213	
10		7192 X	3745	-0-	-3447	-0-	3745	2	N	-0-		-0-
11		6960 X	1202	-0-	-5758	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		-0-
01		3751 X	2	-0-	-3749	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-		-0-
03		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260206	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7851 - 10551	
10		60450 X	36084	-0-	-24366	-0-	36084	2	N	-0-		-0-
11		51810 X	32886	-0-	-18924	-0-	32886	2	N	-0-		-0-
12		46779 X	30591	-0-	-16188	-0-	30591	2	N	-0-		-0-
01		42563 X	29761	-0-	-12802	-0-	29761	2	N	-0-		-0-
02		35084 X	24829	-0-	-10255	-0-	24829	2	N	-0-		-0-
03		36084 X	26226	-0-	-9858	-0-	26226	2	N	-0-		-0-
-----												
MB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7912 - 10598	
10		66805 X	45637	-0-	-21168	-0-	45637	2	N	-0-		-0-
11		62430 X	41579	-0-	-20851	-0-	41579	2	N	-0-		-0-
12		58280 X	40962	-0-	-17318	-0-	40962	2	N	-0-		-0-
01		53940 X	40211	-0-	-13729	-0-	40211	2	N	-0-		-0-
02		44520 X	33655	-0-	-10865	-0-	33655	2	N	-0-		-0-
03		45632 X	36074	-0-	-9558	-0-	36074	2	N	-0-		-0-
-----												
MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7767 - 10613	
10		76601 X	51287	-0-	-25314	-0-	51287	2	N	-0-		-0-
11		65040 X	49002	-0-	-16038	-0-	49002	2	N	-0-		-0-
12		61256 X	48025	-0-	-13231	-0-	48025	2	N	-0-		-0-
01		57226 X	49185	-0-	-8041	-0-	49185	2	N	-0-		-0-
02		47432 X	41376	-0-	-6056	-0-	41376	2	N	-0-		-0-
03		51274 X	44612	-0-	-6662	-0-	44612	2	N	-0-		-0-
-----												
WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7253 - 9749	
10		14477 X	13685	-0-	-792	-0-	13685	3	Y	-0-		-0-
11		13740 X	13165	-0-	-575	-0-	13165	3	Y	-0-		-0-
12		14446 X	12659	-0-	-1787	-0-	12659	3	Y	-0-		-0-
01		14446 X	12913	-0-	-1533	-0-	12913	3	Y	-0-		-0-
02		13048 X	11273	-0-	-1775	-0-	11273	3	Y	-0-		-0-
03		13671 X	12406	-0-	-1265	-0-	12406	3	Y	-0-		-0-
-----												
SMITH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	260227	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7866 - 12256	
10		22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2	N	-0-		-0-
11		23430 X	20230	-0-	-3200	-0-	20230	2	N	-0-		-0-
12		24211 X	22382	-0-	-1829	-0-	22382	2	N	-0-		-0-
01		24211 X	22035	-0-	-2176	-0-	22035	2	N	-0-		-0-
02		21252 X	19882	-0-	-1370	-0-	19882	2	N	-0-		-0-
03		22909 X	21673	-0-	-1236	-0-	21673	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROWAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260300		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	18228 X	16832	-0-	-1396	-0-	16802	3	30 9	Y	27	158
11	17190 X	15802	-0-	-1388	-0-	15802	3		Y	-0-	158
12	17763 X	15492	-0-	-2271	-0-	15423	3	69 9	Y	63	36
01	17608 X	14663	-0-	-2945	-0-	14663	3		Y	-0-	36
02	15484 X	12616	-0-	-2868	-0-	12616	3		Y	-0-	36
03	16833 X	16036	-0-	-797	-0-	16036	3		Y	-0-	36
-----											
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260302		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057			
10	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	2		N	-0-	-0-
11	18840 X	7592	-0-	-11248	-0-	7592	2		N	-0-	-0-
12	24428 X	10044	-0-	-14384	-0-	10044	2		N	-0-	-0-
01	24428 X	7675	-0-	-16753	-0-	7675	2		N	-0-	-0-
02	18676 X	11124	-0-	-7552	-0-	11124	2		N	-0-	-0-
03	20677 X	10075	-0-	-10602	-0-	10075	2		N	-0-	-0-
-----											
SMITH UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 260370		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649			
10	22940 X	20795	-0-	-2145	-0-	20795	2		N	-0-	-0-
11	22200 X	15747	-0-	-6453	-0-	15747	2		N	-0-	-0-
12	22444 X	165	-0-	-22279	-0-	165	2		N	-0-	-0-
01	21948 X	20432	-0-	-1516	-0-	20432	2		N	-0-	-0-
02	19488 X	17466	-0-	-2022	-0-	17466	2		N	-0-	-0-
03	20801 X	18853	-0-	-1948	-0-	18853	2		N	-0-	-0-
-----											
ROSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260416		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482			
10	12524 X	11258	-0-	-1266	-0-	11258	2		N	-0-	-0-
11	11670 X	10626	-0-	-1044	-0-	10626	2		N	-0-	-0-
12	12059 X	9278	-0-	-2781	-0-	9278	2		N	-0-	-0-
01	11253 X	10385	-0-	-868	-0-	10385	2		N	-0-	-0-
02	10164 X	9522	-0-	-642	-0-	9522	2		N	-0-	-0-
03	11253 X	10395	-0-	-858	-0-	10395	2		N	-0-	-0-
-----											
RAFAEL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 260498		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221			
10	25854 X	20354	-0-	-5500	-0-	20354	2		N	-0-	-0-
11	25020 X	17927	-0-	-7093	-0-	17927	2		N	-0-	-0-
12	25854 X	10657	-0-	-15197	-0-	10657	2		N	-0-	-0-
01	23684 X	13832	-0-	-9852	-0-	13832	2		N	-0-	-0-
02	19152 X	13317	-0-	-5835	-0-	13317	2		N	-0-	-0-
*03	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2		N	-0-	-0-
-----											
RAFAEL UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 260500		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312			
10	15004 X	7284	-0-	-7720	-0-	7284	2		N	-0-	-0-
11	14340 X	11448	-0-	-2892	-0-	11448	2		N	-0-	-0-
12	14818 X	12690	-0-	-2128	-0-	12690	2		N	-0-	-0-
01	13516 X	12344	-0-	-1172	-0-	12344	2		N	-0-	-0-
02	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2		N	-0-	-0-
03	12679 X	11267	-0-	-1412	-0-	11267	2		N	-0-	-0-
-----											
LITOGRAFIA		WELL #: B 4H		RRCID -> 260503		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238			
10	26412 X	22846	-0-	-3566	-0-	22846	2		N	-0-	-0-
11	25560 X	18945	-0-	-6615	-0-	18945	2		N	-0-	-0-
12	23219 X	19021	-0-	-4198	-0-	19021	2		N	-0-	-0-
01	22847 X	18429	-0-	-4418	-0-	18429	2		N	-0-	-0-
02	20636 X	15994	-0-	-4642	-0-	15994	2		N	-0-	-0-
03	22847 X	22102	-0-	-745	-0-	22102	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROSEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260533		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7251 - 10043	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12555 X	10434	-0-	-2121	-0-	10434	2	N	-0-		-0-
11	11100 X	10908	-0-	-192	-0-	10908	2	N	-0-		-0-
12	11222 X	9886	-0-	-1336	-0-	9886	2	N	-0-		-0-
01	11067 X	10370	-0-	-697	-0-	10370	2	N	-0-		-0-
02	10192 X	8275	-0-	-1917	-0-	8275	2	N	-0-		-0-
03	11284 X	9065	-0-	-2219	-0-	9065	2	N	-0-		-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260555		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 10792	
10	15717 X	15469	-0-	-248	-0-	15469	2	N	-0-		-0-
11	15690 X	14662	-0-	-1028	-0-	14662	2	N	-0-		-0-
12	17329 X	14136	-0-	-3193	-0-	14136	2	N	-0-		-0-
01	17329 X	14265	-0-	-3064	-0-	14265	2	N	-0-		-0-
02	15652 X	11107	-0-	-4545	-0-	11107	2	N	-0-		-0-
03	15469 X	13577	-0-	-1892	-0-	13577	2	N	-0-		-0-
-----											
RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260582		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7982 - 11369	
10	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2	N	-0-		-0-
11	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2	N	-0-		-0-
12	14663 X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2	N	-0-		-0-
01	15035 X	13461	-0-	-1574	-0-	13461	2	N	-0-		-0-
02	13580 X	12077	-0-	-1503	-0-	12077	2	N	-0-		-0-
03	15035 X	13493	-0-	-1542	-0-	13493	2	N	-0-		-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260623		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 8240 - 10000	
10	10075 X	9223	-0-	-852	-0-	9223	2	N	-0-		-0-
11	13350 X	7167	-0-	-6183	-0-	7167	2	N	-0-		-0-
12	14105 X	5181	-0-	-8924	-0-	5181	2	N	-0-		-0-
01	14105 X	6310	-0-	-7795	-0-	6310	2	N	-0-		-0-
02	8344 X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	2	N	-0-		-0-
03	9238 X	7364	-0-	-1874	-0-	7364	2	N	-0-		-0-
-----											
DIXON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260635		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 8005 - 9765	
10	15314 X	7602	-0-	-7712	-0-	7602	2	N	-0-		-0-
11	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2	N	-0-		-0-
12	14601 X	12180	-0-	-2421	-0-	12180	2	N	-0-		-0-
01	14601 X	4405	-0-	-10196	-0-	4405	2	N	-0-		-0-
02	14588 X	3405	-0-	-11183	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
03	16151 X	10919	-0-	-5232	-0-	10919	2	N	-0-		-0-
-----											
TWU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260639		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7804 - 11362	
10	33201 X	28710	-0-	-4491	-0-	28710	2	N	-0-		-0-
11	31020 X	27221	-0-	-3799	-0-	27221	2	N	-0-		-0-
12	29822 X	27677	-0-	-2145	-0-	27677	2	N	-0-		-0-
01	28706 X	26164	-0-	-2542	-0-	26164	2	N	-0-		-0-
02	25928 X	23050	-0-	-2878	-0-	23050	2	N	-0-		-0-
03	28706 X	25451	-0-	-3255	-0-	25451	2	N	-0-		-0-
-----											
TWU A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260643		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 7512 - 9357	
10	18197 X	6954	-0-	-11243	-0-	6954	2	N	-0-		-0-
11	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-			N	-0-		-0-
12	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-			N	-0-		-0-
01	15097 X	11530	-0-	-3567	-0-	11530	2	N	-0-		-0-
02	9268 X	7463	-0-	-1805	-0-	7463	2	N	-0-		-0-
03	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREDDIE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260646	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	7377	PERF.11066	- 12382
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2	N	-0-			-0-
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
01	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2	N	-0-			-0-
02	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2	N	-0-			-0-
*03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2	N	-0-			-0-
-----												
TUBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 8151	- 9535
10	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2	N	-0-			-0-
11	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2	N	-0-			-0-
01	14415 X	13204	-0-	-1211	-0-	13204	2	N	-0-			-0-
02	13020 X	10175	-0-	-2845	-0-	10175	2	N	-0-			-0-
03	14415 X	12357	-0-	-2058	-0-	12357	2	N	-0-			-0-
-----												
MOLAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 8175	- 11991
10	10881 X	3647	-0-	-7234	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
11	8490 X	4614	-0-	-3876	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
12	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
01	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2	N	-0-			-0-
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	8633	-0-	-1938	-0-	8633	2	N	-0-			-0-
-----												
MOLAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8158	- 11262
10	32643 X	27288	-0-	-5355	-0-	27288	2	N	-0-			-0-
11	30120 X	25712	-0-	-4408	-0-	25712	2	N	-0-			-0-
12	30163 X	25419	-0-	-4744	-0-	25419	2	N	-0-			-0-
01	29419 X	24446	-0-	-4973	-0-	24446	2	N	-0-			-0-
02	25452 X	21413	-0-	-4039	-0-	21413	2	N	-0-			-0-
03	27280 X	24123	-0-	-3157	-0-	24123	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260698	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 8172	- 10684
10	13175 X	11445	-0-	-1730	-0-	11445	2	N	-0-			-0-
11	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	23113	2	N	-0-			-0-
12	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2	N	-0-			-0-
01	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2	N	-0-			-0-
02	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2	N	-0-			-0-
*03	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2	N	-0-			-0-
-----												
TUBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260712	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8306	- 9690
10	16864 X	15631	-0-	-1233	-0-	15631	2	N	-0-			-0-
11	14760 X	14330	-0-	-430	-0-	14330	2	N	-0-			-0-
12	15190 X	12670	-0-	-2520	-0-	12670	2	N	-0-			-0-
01	15624 X	13950	-0-	-1674	-0-	13950	2	N	-0-			-0-
02	14112 X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2	N	-0-			-0-
03	15624 X	13725	-0-	-1899	-0-	13725	2	N	-0-			-0-
-----												
TUBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260738	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8219	- 9703
10	9982 X	186	-0-	-9796	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	311	-0-	-9349	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	284	-0-	-9698	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	13	-0-	-3831	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260765		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	26098 2	N	-0-	-0-
11	25710 X	22349	-0-	-3361	-0-	22349 2	N	-0-	-0-
12	27187 X	20061	-0-	-7126	-0-	20061 2	N	-0-	-0-
01	27187 X	19560	-0-	-7627	-0-	19560 2	N	-0-	-0-
02	24556 X	17933	-0-	-6623	-0-	17933 2	N	-0-	-0-
03	26102 X	17860	-0-	-8242	-0-	17860 2	N	-0-	-0-
-----									
DUNCAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 260925		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258	
10	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15702 2	N	-0-	-0-
11	14490 X	13177	-0-	-1313	-0-	13177 2	N	-0-	-0-
12	14973 X	13565	-0-	-1408	-0-	13565 2	N	-0-	-0-
01	15717 X	11840	-0-	-3877	-0-	11840 2	N	-0-	-0-
02	14196 X	9898	-0-	-4298	-0-	9898 2	N	-0-	-0-
03	15717 X	10784	-0-	-4933	-0-	10784 2	N	-0-	-0-
-----									
DIXON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260929		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810	
10	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	16143 2	N	-0-	-0-
11	15300 X	14772	-0-	-528	-0-	14772 2	N	-0-	-0-
12	16089 X	14884	-0-	-1205	-0-	14884 2	N	-0-	-0-
01	16151 X	15244	-0-	-907	-0-	15244 2	N	-0-	-0-
02	14588 X	13926	-0-	-662	-0-	13926 2	N	-0-	-0-
03	16151 X	14336	-0-	-1815	-0-	14336 2	N	-0-	-0-
-----									
RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 261004		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271	
10	36828 X	34791	-0-	-2037	-0-	34791 2	N	-0-	-0-
11	34788 X	34788	-0-	-0-	-0-	34788 2	N	-0-	-0-
12	35092 X	34243	-0-	-849	-0-	34243 2	N	-0-	-0-
01	34782 X	32238	-0-	-2544	-0-	32238 2	N	-0-	-0-
02	32284 X	27967	-0-	-4317	-0-	27967 2	N	-0-	-0-
03	35743 X	31569	-0-	-4174	-0-	31569 2	N	-0-	-0-
-----									
RAFTER J UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 261006		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349	
10	22568 X	19279	-0-	-3289	-0-	19279 2	N	-0-	-0-
11	21090 X	18005	-0-	-3085	-0-	18005 2	N	-0-	-0-
12	20739 X	18116	-0-	-2623	-0-	18116 2	N	-0-	-0-
01	19902 X	13063	-0-	-6839	-0-	13063 2	N	-0-	-0-
02	17416 X	17159	-0-	-257	-0-	17159 2	N	-0-	-0-
03	19282 X	15227	-0-	-4055	-0-	15227 2	N	-0-	-0-
-----									
RFS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 261007		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745	
10	25203 X	20274	-0-	-4929	-0-	20274 2	N	-0-	-0-
11	22770 X	20992	-0-	-1778	-0-	20992 2	N	-0-	-0-
12	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	23963 2	N	-0-	-0-
01	23002 X	19658	-0-	-3344	-0-	19658 2	N	-0-	-0-
02	19600 X	14740	-0-	-4860	-0-	14740 2	N	-0-	-0-
03	23963 X	17268	-0-	-6695	-0-	17268 2	N	-0-	-0-
-----									
COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261034		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824	
10	41013 X	35677	-0-	-5336	-0-	35677 2	N	-0-	-0-
11	38580 X	33823	-0-	-4757	-0-	33823 2	N	-0-	-0-
12	37665 X	31141	-0-	-6524	-0-	31141 2	N	-0-	-0-
01	37200 X	31574	-0-	-5626	-0-	31574 2	N	-0-	-0-
02	32648 X	27429	-0-	-5219	-0-	27429 2	N	-0-	-0-
03	35681 X	30467	-0-	-5214	-0-	30467 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLONIAL A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261035	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	9608	-	12756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		28923 X	26552	-0-	-2371	-0-	26552	2		N	-0-			-0-
11		29280 X	23959	-0-	-5321	-0-	23959	2		N	-0-			-0-
12		30256 X	23965	-0-	-6291	-0-	23965	2		N	-0-			-0-
01		30256 X	23531	-0-	-6725	-0-	23531	2		N	-0-			-0-
02		25956 X	20599	-0-	-5357	-0-	20599	2		N	-0-			-0-
03		26567 X	20946	-0-	-5621	-0-	20946	2		N	-0-			-0-
-----														
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261176	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8429	-	11473
10		30690 X	23960	-0-	-6730	-0-	23960	2		N	-0-			-0-
11		28170 X	21196	-0-	-6974	-0-	21196	2		N	-0-			-0-
12		27001 X	21677	-0-	-5324	-0-	21677	2		N	-0-			-0-
01		25420 X	20850	-0-	-4570	-0-	20850	2		N	-0-			-0-
02		22428 X	16981	-0-	-5447	-0-	16981	2		N	-0-			-0-
03		23963 X	15978	-0-	-7985	-0-	15978	2		N	-0-			-0-
-----														
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261264	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7850	-	9610
10		22320 X	15494	-0-	-6826	-0-	15494	2		N	-0-			-0-
11		21240 X	17102	-0-	-4138	-0-	17102	2		N	-0-			-0-
12		21948 X	15117	-0-	-6831	-0-	15117	2		N	-0-			-0-
01		21948 X	13428	-0-	-8520	-0-	13428	2		N	-0-			-0-
02		17192 X	11943	-0-	-5249	-0-	11943	2		N	-0-			-0-
03		17670 X	16761	-0-	-909	-0-	16761	2		N	-0-			-0-
-----														
SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261276	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF.	6999	-	10377
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
11		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2		N	-0-			-0-
12		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
01		15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2		N	-0-			-0-
02		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
03		6820 X	1309	-0-	-5511	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
-----														
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8580	-	11844
10		27621 X	23096	-0-	-4525	-0-	23096	2		N	-0-			-0-
11		25770 X	21776	-0-	-3994	-0-	21776	2		N	-0-			-0-
12		25141 X	20329	-0-	-4812	-0-	20329	2		N	-0-			-0-
01		24118 X	20015	-0-	-4103	-0-	20015	2		N	-0-			-0-
02		20860 X	17272	-0-	-3588	-0-	17272	2		N	-0-			-0-
03		23095 X	18898	-0-	-4197	-0-	18898	2		N	-0-			-0-
-----														
COLONIAL A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261282	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	9411	-	11216
10		15624 X	8947	-0-	-6677	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
11		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-	-15720	2		N	-0-			-0-
12		16244 X	12432	-0-	-3812	-0-	12432	2		N	-0-			-0-
01		16244 X	7774	-0-	-8470	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
02		13608 X	745	-0-	-12863	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03		12431 X	10	-0-	-12421	-0-	10	2		N	-0-			-0-
-----														
COLONIAL A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	261283	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	9652	-	11457
10		15376 X	13919	-0-	-1457	-0-	13919	2		N	-0-			-0-
11		16860 X	12743	-0-	-4117	-0-	12743	2		N	-0-			-0-
12		17422 X	14871	-0-	-2551	-0-	14871	2		N	-0-			-0-
01		17422 X	14885	-0-	-2537	-0-	14885	2		N	-0-			-0-
02		14028 X	11678	-0-	-2350	-0-	11678	2		N	-0-			-0-
03		14880 X	12499	-0-	-2381	-0-	12499	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WADSWORTH UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	261287	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8038 - 11447	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27063 X	22049	-0-	-5014	-0-	22049 2	N	-0-			-0-
11	25500 X	20518	-0-	-4982	-0-	20518 2	N	-0-			-0-
12	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	24947 2	N	-0-			-0-
01	24273 X	22708	-0-	-1565	-0-	22708 2	N	-0-			-0-
02	21336 X	19382	-0-	-1954	-0-	19382 2	N	-0-			-0-
03	24955 X	20370	-0-	-4585	-0-	20370 2	N	-0-			-0-
-----											
WADSWORTH UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	261289	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8038 - 11367	
10	28458 X	22987	-0-	-5471	-0-	22987 2	N	-0-			-0-
11	26670 X	20942	-0-	-5728	-0-	20942 2	N	-0-			-0-
12	26350 X	23163	-0-	-3187	-0-	23163 2	N	-0-			-0-
01	25389 X	21659	-0-	-3730	-0-	21659 2	N	-0-			-0-
02	22008 X	19603	-0-	-2405	-0-	19603 2	N	-0-			-0-
03	23157 X	20496	-0-	-2661	-0-	20496 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:	I 8H	RRCID ->	261301	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7600 - 11944	
10	21824 X	21433	-0-	-391	-0-	21433 2	N	-0-			39
11	22560 X	18830	-0-	-3730	-0-	18830 2	N	-0-			39
12	23312 X	14085	-0-	-9227	-0-	14085 2	N	-0-			39
01	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-		N	-0-			39
02	20608 X	569	-0-	-20039	-0-	569 2	N	-0-			39
03	21421 X	109	-0-	-21312	-0-	109 2	N	-0-			39
-----											
MOUSER UNIT		WELL #:	C 4H	RRCID ->	261314	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 8239 - 10374	
10	12741 X	11614	-0-	-1127	-0-	11614 2	N	-0-			-0-
11	12330 X	10981	-0-	-1349	-0-	10981 2	N	-0-			-0-
12	12741 X	11394	-0-	-1347	-0-	11394 2	N	-0-			-0-
01	12555 X	11151	-0-	-1404	-0-	11151 2	N	-0-			-0-
02	10780 X	9517	-0-	-1263	-0-	9517 2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10160	-0-	-1465	-0-	10160 2	N	-0-			-0-
-----											
MOUSER UNIT		WELL #:	C 5H	RRCID ->	261315	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8176 - 12275	
10	29636 X	28104	-0-	-1532	-0-	28104 2	N	-0-			-0-
11	27720 X	25498	-0-	-2222	-0-	25498 2	N	-0-			-0-
12	29357 X	25953	-0-	-3404	-0-	25953 2	N	-0-			-0-
01	29357 X	24407	-0-	-4950	-0-	24407 2	N	-0-			-0-
02	26516 X	22480	-0-	-4036	-0-	22480 2	N	-0-			-0-
03	28117 X	24919	-0-	-3198	-0-	24919 2	N	-0-			-0-
-----											
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	261318	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7492 - 10510	
10	28923 X	18333	-0-	-10590	-0-	18333 2	N	-0-			-0-
11	24690 X	16321	-0-	-8369	-0-	16321 2	N	-0-			-0-
12	21979 X	19541	-0-	-2438	-0-	19541 2	N	-0-			-0-
01	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800 2	N	-0-			-0-
02	16548 X	14789	-0-	-1759	-0-	14789 2	N	-0-			-0-
03	19530 X	16843	-0-	-2687	-0-	16843 2	N	-0-			-0-
-----											
EAST SANDLIN UNIT		WELL #:	E 1H	RRCID ->	261319	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9408 - 13324	
10	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-		N	-0-			-0-
11	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-		N	-0-			-0-
12	30876 X	24948	-0-	-5928	-0-	24948 2	N	-0-			-0-
01	30876 X	29194	-0-	-1682	-0-	29194 2	N	-0-			-0-
02	27888 X	6356	-0-	-21532	-0-	6356 2	N	-0-			-0-
03	24955 X	22288	-0-	-2667	-0-	22288 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID ->	261378	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7522 PERF. 7795 - 10431
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
CODE									BALANCE
10	22568 X	18820	-0-	-3748	-0-	18820 2	N	-0-	-0-
11	22110 X	18863	-0-	-3247	-0-	18863 2	N	-0-	-0-
12	22847 X	20970	-0-	-1877	-0-	20970 2	N	-0-	-0-
01	22847 X	18425	-0-	-4422	-0-	18425 2	N	-0-	-0-
02	19740 X	16748	-0-	-2992	-0-	16748 2	N	-0-	-0-
03	20956 X	19398	-0-	-1558	-0-	19398 2	N	-0-	-0-
-----									
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636 PERF. 7074 - 9866
10	29109 X	10125	-0-	-18984	-0-	10125 2	N	-0-	-0-
11	25470 X	22708	-0-	-2762	-0-	22708 2	N	-0-	-0-
12	25327 X	15276	-0-	-10051	-0-	15276 2	N	-0-	-0-
01	23374 X	20089	-0-	-3285	-0-	20089 2	N	-0-	-0-
02	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	23028 2	N	-0-	-0-
03	23467 X	23411	-0-	-56	-0-	23411 2	N	-0-	-0-
-----									
COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693 PERF. 8340 - 12706
10	23281 X	24	-0-	-23257	-0-	24 2	N	-0-	-0-
11	21630 X	496	-0-	-21134	-0-	496 2	N	-0-	-0-
12	13547 X	10388	-0-	-3159	-0-	10388 2	N	-0-	-0-
01	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	21409 2	N	-0-	-0-
02	18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	18792 2	N	-0-	-0-
*03	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379 2	N	-0-	-0-
-----									
COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261476	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 9732 - 12474
10	18507 X	8957	-0-	-9550	-0-	8957 2	N	-0-	-0-
11	19170 X	10627	-0-	-8543	-0-	10627 2	N	-0-	-0-
12	19809 X	14197	-0-	-5612	-0-	14197 2	N	-0-	-0-
01	19809 X	15286	-0-	-4523	-0-	15286 2	N	-0-	-0-
02	16156 X	11933	-0-	-4223	-0-	11933 2	N	-0-	-0-
*03	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 2	N	-0-	-0-
-----									
WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261492	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7959 PERF. 8663 - 11767
10	36363 X	32274	-0-	-4089	-0-	32274 2	N	-0-	-0-
11	34110 X	30445	-0-	-3665	-0-	30445 2	N	-0-	-0-
12	34348 X	31688	-0-	-2660	-0-	31688 2	N	-0-	-0-
01	33852 X	30393	-0-	-3459	-0-	30393 2	N	-0-	-0-
02	29372 X	26966	-0-	-2406	-0-	26966 2	N	-0-	-0-
03	32271 X	28839	-0-	-3432	-0-	28839 2	N	-0-	-0-
-----									
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261493	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5756 PERF. 6179 - 9115
10	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135 3	N	-0-	28
11	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9685 3	N	26	54
12	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	10895 3	N	5	59
01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10316 3	N	18	77
02	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9689 3	N	25	102
03	10509 X	8864	-0-	-1645	-0-	8864 3	N	-0-	102
-----									
PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261529	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5707 PERF. 6164 - 9182
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7807 3	N	18	78
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 3	N	-0-	78
12	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 3	N	-0-	78
01	7812 X	7095	-0-	-717	-0-	7095 3	N	-0-	78
02	7056 X	5928	-0-	-1128	-0-	5893 3	N	32	110
03	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	6934 3	N	27	137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 261532		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6991 - 9817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15655 X	14273	-0-	-1382	-0-	14273 2		N	-0-		-0-
11	14790 X	14068	-0-	-722	-0-	14068 2		N	-0-		-0-
12	15283 X	14141	-0-	-1142	-0-	14141 2		N	-0-		-0-
01	15283 X	14075	-0-	-1208	-0-	14075 2		N	-0-		-0-
02	13356 X	12741	-0-	-615	-0-	12741 2		N	-0-		-0-
03	14539 X	13106	-0-	-1433	-0-	13106 2		N	-0-		-0-
-----											
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261577		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 6850 - 9122	
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287 2		N	-0-		-0-
11	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813 2		N	-0-		-0-
12	11687 X	9638	-0-	-2049	-0-	9638 2		N	-0-		-0-
01	10571 X	8953	-0-	-1618	-0-	8953 2		N	-0-		-0-
02	9548 X	8011	-0-	-1537	-0-	8011 2		N	-0-		-0-
03	10292 X	8877	-0-	-1415	-0-	8877 2		N	-0-		-0-
-----											
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261589		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 7602 - 10394	
10	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362 2		N	-0-		-0-
11	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10812 2		N	-0-		-0-
12	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737 2		N	-0-		-0-
01	11377 X	10401	-0-	-976	-0-	10401 2		N	-0-		-0-
02	10276 X	9188	-0-	-1088	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
03	11377 X	10384	-0-	-993	-0-	10384 2		N	-0-		-0-
-----											
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261594		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 7418 - 9718	
10	23777 X	1290	-0-	-22487	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
11	23010 X	9644	-0-	-13366	-0-	9644 2		N	-0-		-0-
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			N	-0-		-0-
01	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
02	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347 2		N	-0-		-0-
*03	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	19987 2		N	-0-		-0-
-----											
COLONIAL A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261598		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7963 - 11267	
10	20987 X	6836	-0-	-14151	-0-	6836 2		N	-0-		-0-
11	20310 X	11272	-0-	-9038	-0-	11272 2		N	-0-		-0-
12	15624 X	9596	-0-	-6028	-0-	9596 2		N	-0-		-0-
01	15624 X	11762	-0-	-3862	-0-	11762 2		N	-0-		-0-
02	13832 X	13371	-0-	-461	-0-	13371 2		N	-0-		-0-
*03	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14193 2		N	-0-		-0-
-----											
COLONIAL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261601		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8543 - 12572	
10	45911 X	37621	-0-	-8290	-0-	37621 2		N	-0-		-0-
11	42060 X	35249	-0-	-6811	-0-	35249 2		N	-0-		-0-
12	40951 X	36201	-0-	-4750	-0-	36201 2		N	-0-		-0-
01	40393 X	33343	-0-	-7050	-0-	33343 2		N	-0-		-0-
02	35364 X	29897	-0-	-5467	-0-	29897 2		N	-0-		-0-
03	37634 X	32624	-0-	-5010	-0-	32624 2		N	-0-		-0-
-----											
SITTING BULL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261603		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 7152 - 9617	
10	13857 X	11164	-0-	-2693	-0-	11164 2		N	-0-		25
11	12720 X	10740	-0-	-1980	-0-	10740 2		N	-0-		25
12	13020 X	11389	-0-	-1631	-0-	11389 2		N	-0-		25
01	13020 X	10936	-0-	-2084	-0-	10936 2		N	-0-		25
02	10668 X	9506	-0-	-1162	-0-	9506 2		N	-0-		25
03	11377 X	10789	-0-	-588	-0-	10789 2		N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SITTING BULL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261604	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 7308 - 9102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2	N	-0-			-0-
11		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2	N	-0-			-0-
12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2	N	-0-			-0-
01		10106 X	1461	-0-	-8645	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
02		9128 X	4605	-0-	-4523	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
03		10106 X	5368	-0-	-4738	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
-----													
SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261606	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 6975 - 10353		
10		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	3761	-0-	3761	3761	3761	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	18794	-0-	18794	22555	18794	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	19151	-0-	19151	41706	19151	2	N	-0-			-0-
-----													
MEACHAM		WELL #:		A 8H	RRCID ->	261607	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7198 - 10776		
10		30938 X	24750	-0-	-6188	-0-	24750	2	N	-0-			-0-
11		29940 X	26074	-0-	-3866	-0-	26074	2	N	-0-			-0-
12		28117 X	21721	-0-	-6396	-0-	21721	2	N	-0-			-0-
01		25575 X	21293	-0-	-4282	-0-	21293	2	N	-0-			-0-
02		24332 X	20784	-0-	-3548	-0-	20784	2	N	-0-			-0-
03		26939 X	21912	-0-	-5027	-0-	21912	2	N	-0-			-0-
-----													
MEACHAM		WELL #:		A 11H	RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7213 - 11327		
10		30721 X	25732	-0-	-4989	-0-	25732	2	N	-0-			-0-
11		29400 X	24326	-0-	-5074	-0-	24326	2	N	-0-			-0-
12		28799 X	24036	-0-	-4763	-0-	24036	2	N	-0-			-0-
01		27125 X	24316	-0-	-2809	-0-	24316	2	N	-0-			-0-
02		24500 X	21604	-0-	-2896	-0-	21604	2	N	-0-			-0-
*03		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2	N	-0-			-0-
-----													
MEACHAM		WELL #:		A 12H	RRCID ->	261609	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7301 - 11767		
10		35371 X	32582	-0-	-2789	-0-	32582	2	N	-0-			-0-
11		33870 X	27358	-0-	-6512	-0-	27358	2	N	-0-			-0-
12		34968 X	24073	-0-	-10895	-0-	24073	2	N	-0-			-0-
01		34968 X	26525	-0-	-8443	-0-	26525	2	N	-0-			-0-
02		31584 X	23530	-0-	-8054	-0-	23530	2	N	-0-			-0-
03		32581 X	19421	-0-	-13160	-0-	19421	2	N	-0-			-0-
-----													
TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	261982	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7288 - 10160		
10		20863 X	18235	-0-	-2628	-0-	18235	2	N	-0-			-0-
11		20190 X	17159	-0-	-3031	-0-	17159	2	N	-0-			-0-
12		20832 X	18091	-0-	-2741	-0-	18091	2	N	-0-			-0-
01		20491 X	14256	-0-	-6235	-0-	14256	2	N	-0-			-0-
02		18284 X	14571	-0-	-3713	-0-	14571	2	N	-0-			-0-
03		18228 X	15007	-0-	-3221	-0-	15007	2	N	-0-			-0-
-----													
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262008	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 8022 - 10708		
10		19003 X	7606	-0-	-11397	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
11		13650 X	4524	-0-	-9126	-0-	4524	2	N	-0-			-0-
12		1705 X	346	-0-	-1359	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2	N	-0-			-0-
02		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2	N	-0-			-0-
*03		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262009		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 7289 - 9365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365 2		Y	-0-		-0-
11	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779 2		Y	-0-		-0-
12	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418 2		Y	-0-		-0-
01	10354 X	10317	-0-	-37	-0-	10317 2		Y	-0-		-0-
02	9352 X	8189	-0-	-1163	-0-	8189 2		Y	-0-		-0-
03	10416 X	8246	-0-	-2170	-0-	8246 2		Y	-0-		-0-
-----											
WILKINSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262025		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8543 - 11872	
10	29946 X	26493	-0-	-3453	-0-	26493 2		N	-0-		-0-
11	28410 X	24756	-0-	-3654	-0-	24756 2		N	-0-		-0-
12	28489 X	26560	-0-	-1929	-0-	26560 2		N	-0-		-0-
01	28148 X	25465	-0-	-2683	-0-	25465 2		N	-0-		-0-
02	24192 X	22498	-0-	-1694	-0-	22498 2		N	-0-		-0-
03	26567 X	24333	-0-	-2234	-0-	24333 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262088		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7557 - 10769	
10	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14875 2	3 9	Y	3	6 1	6
11	16500 X	13539	-0-	-2961	-0-	13539 2		Y	-0-		6
12	17050 X	12758	-0-	-4292	-0-	12750 2	8 9	Y	7		13
01	16771 X	13770	-0-	-3001	-0-	13770 2		Y	-0-		13
02	14924 X	12614	-0-	-2310	-0-	12614 2		Y	-0-		13
03	14880 X	3015	-0-	-11865	-0-	3015 2		Y	-0-		13
-----											
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262111		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7351 - 9717	
10	13547 X	9972	-0-	-3575	-0-	9972 2		N	-0-		-0-
11	12540 X	9275	-0-	-3265	-0-	9275 2		N	-0-		-0-
12	12958 X	9697	-0-	-3261	-0-	9697 2		N	-0-		-0-
01	12772 X	10184	-0-	-2588	-0-	10184 2		N	-0-		-0-
02	9772 X	8510	-0-	-1262	-0-	8510 2		N	-0-		-0-
03	9982 X	9470	-0-	-512	-0-	9470 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER		WELL #: B 11H		RRCID -> 262256		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7421 - 9927	
10	13640 X	1761	-0-	-11879	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
11	13200 X	1992	-0-	-11208	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
12	14229 X	1772	-0-	-12457	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
01	6138 X	1003	-0-	-5135	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
02	1848 X	643	-0-	-1205	-0-	643 2		N	-0-		-0-
03	2046 X	13	-0-	-2033	-0-	13 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 262296		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7405 - 11621	
10	36146 X	33580	-0-	-2566	-0-	33580 2		N	-0-		-0-
11	34590 X	32265	-0-	-2325	-0-	32265 2		N	-0-		-0-
12	35185 X	32630	-0-	-2555	-0-	32630 2		N	-0-		-0-
01	35185 X	32018	-0-	-3167	-0-	32018 2		N	-0-		-0-
02	30968 X	28605	-0-	-2363	-0-	28605 2		N	-0-		-0-
03	33573 X	31613	-0-	-1960	-0-	31613 2		N	-0-		-0-
-----											
ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262326		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6591		PERF. 6923 - 8777	
10	10881 X	10287	-0-	-594	-0-	10287 2		Y	-0-		-0-
11	10350 X	9585	-0-	-765	-0-	9585 2		Y	-0-		-0-
12	10695 X	9603	-0-	-1092	-0-	9603 2		Y	-0-		-0-
01	10354 X	9766	-0-	-588	-0-	9766 2		Y	-0-		-0-
02	9352 X	8453	-0-	-899	-0-	8453 2		Y	-0-		-0-
03	10292 X	9021	-0-	-1271	-0-	9021 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7243 - 9749
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262395	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8243 - 10967
10	11966 X	10014	-0-	-1952	-0-	10014 2	N	-0-		-0-
11	11280 X	9860	-0-	-1420	-0-	9860 2	N	-0-		-0-
12	11222 X	2796	-0-	-8426	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
01	10819 X	7718	-0-	-3101	-0-	7718 2	N	-0-		-0-
02	10136 X	8311	-0-	-1825	-0-	8311 2	N	-0-		-0-
03	11222 X	8986	-0-	-2236	-0-	8986 2	N	-0-		-0-
GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	262402	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8194 - 10780
10	38843 X	34496	-0-	-4347	-0-	34496 2	N	-0-		-0-
11	35100 X	32866	-0-	-2234	-0-	32866 2	N	-0-		-0-
12	35495 X	32877	-0-	-2618	-0-	32877 2	N	-0-		-0-
01	35495 X	31397	-0-	-4098	-0-	31397 2	N	-0-		-0-
02	32060 X	23232	-0-	-8828	-0-	23232 2	N	-0-		-0-
03	34503 X	30678	-0-	-3825	-0-	30678 2	N	-0-		-0-
CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID ->	262404	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7461 - 9827
10	10819 X	430	-0-	-10389	-0-	430 2	N	-0-		-0-
11	9270 X	1040	-0-	-8230	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
12	9579 X	528	-0-	-9051	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01	9579 X	728	-0-	-8851	-0-	728 2	N	-0-		-0-
02	2968 X	489	-0-	-2479	-0-	489 2	N	-0-		-0-
03	1085 X	349	-0-	-736	-0-	349 2	N	-0-		-0-
CARTER		WELL #: A 3H		RRCID ->	262495	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7557 - 9307
10	19685 X	16254	-0-	-3431	-0-	16254 2	N	-0-		-0-
11	18750 X	13724	-0-	-5026	-0-	13724 2	N	-0-		-0-
12	18724 X	15591	-0-	-3133	-0-	15591 2	N	-0-		-0-
01	18383 X	14934	-0-	-3449	-0-	14934 2	N	-0-		-0-
02	16296 X	13159	-0-	-3137	-0-	13159 2	N	-0-		-0-
03	16244 X	14336	-0-	-1908	-0-	14336 2	N	-0-		-0-
CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID ->	262549	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7266 - 9772
10	30504 X	24853	-0-	-5651	-0-	24853 2	N	-0-		-0-
11	29100 X	14893	-0-	-14207	-0-	14893 2	N	-0-		-0-
12	28892 X	27592	-0-	-1300	-0-	27592 2	N	-0-		-0-
01	28675 X	21151	-0-	-7524	-0-	21151 2	N	-0-		-0-
02	25900 X	359	-0-	-25541	-0-	359 2	N	-0-		-0-
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-		N	-0-		-0-
COLONIAL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262563	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 8074 - 12165
10	48887 X	40308	-0-	-8579	-0-	40308 2	N	-0-		-0-
11	45480 X	37976	-0-	-7504	-0-	37976 2	N	-0-		-0-
12	44299 X	36190	-0-	-8109	-0-	36190 2	N	-0-		-0-
01	43369 X	37143	-0-	-6226	-0-	37143 2	N	-0-		-0-
02	37772 X	32708	-0-	-5064	-0-	32708 2	N	-0-		-0-
03	40300 X	35762	-0-	-4538	-0-	35762 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	262591	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7461 - 9761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	564 1	19516 2	N	-0-	-0-	
11	18660 X	17234	-0-	-1426	-0-	510 1	16724 2	N	-0-	-0-	
12	20522 X	16369	-0-	-4153	-0-	550 1	15819 2	N	-0-	-0-	
01	20522 X	18251	-0-	-2271	-0-	558 1	17693 2	N	-0-	-0-	
02	18536 X	14682	-0-	-3854	-0-	477 1	14205 2	N	-0-	-0-	
03	20088 X	18388	-0-	-1700	-0-	541 1	17847 2	N	-0-	-0-	
-----											
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	262601	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7447 - 9747
10	14725 X	12501	-0-	-2224	-0-	351 1	12150 2	N	-0-	-0-	
11	14250 X	12578	-0-	-1672	-0-	372 1	12206 2	N	-0-	-0-	
12	13888 X	11542	-0-	-2346	-0-	388 1	11154 2	N	-0-	-0-	
01	13578 X	12624	-0-	-954	-0-	386 1	12238 2	N	-0-	-0-	
02	11872 X	10909	-0-	-963	-0-	355 1	10554 2	N	-0-	-0-	
03	12989 X	11098	-0-	-1891	-0-	326 1	10772 2	N	-0-	-0-	
-----											
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7603 - 9931
10	18104 X	14946	-0-	-3158	-0-	420 1	14526 2	N	-0-	-0-	
11	17520 X	13583	-0-	-3937	-0-	402 1	13181 2	N	-0-	-0-	
12	18104 X	11758	-0-	-6346	-0-	395 1	11363 2	N	-0-	-0-	
01	15965 X	12762	-0-	-3203	-0-	390 1	12372 2	N	-0-	-0-	
02	13496 X	10887	-0-	-2609	-0-	354 1	10533 2	N	-0-	-0-	
*03	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	469 1	15499 2	N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:	Q 6H	RRCID ->	262631	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7413 - 11527
10	37882 X	29429	-0-	-8453	-0-	29429 2		N	-0-	-0-	
11	35190 X	29339	-0-	-5851	-0-	29339 2		N	-0-	-0-	
12	35402 X	30662	-0-	-4740	-0-	30662 2		N	-0-	-0-	
01	33542 X	30547	-0-	-2995	-0-	30547 2		N	-0-	-0-	
02	28476 X	26236	-0-	-2240	-0-	26236 2		N	-0-	-0-	
03	30659 X	28306	-0-	-2353	-0-	28306 2		N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:	Q 5H	RRCID ->	262632	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7444 - 11558
10	27342 X	26282	-0-	-1060	-0-	26282 2		N	-0-	-0-	
11	26730 X	24769	-0-	-1961	-0-	24769 2		N	-0-	-0-	
12	27621 X	18573	-0-	-9048	-0-	18573 2		N	-0-	-0-	
01	27621 X	20428	-0-	-7193	-0-	20428 2		N	-0-	-0-	
02	23744 X	23099	-0-	-645	-0-	23099 2		N	-0-	-0-	
03	26288 X	25543	-0-	-745	-0-	25543 2		N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:	Q 3H	RRCID ->	262633	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7272 - 11508
10	32395 X	6984	-0-	-25411	-0-	6984 2		N	-0-	-0-	
11	30240 X	2583	-0-	-27657	-0-	2583 2		N	-0-	-0-	
12	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-			N	-0-	-0-	
01	28303 X	385	-0-	-27918	-0-	385 2		N	-0-	-0-	
02	24052 X	7104	-0-	-16948	-0-	7104 2		N	-0-	-0-	
*03	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	26928 2		N	-0-	-0-	
-----											
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:	Q 1H	RRCID ->	262635	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7355 - 10487
10	34224 X	30815	-0-	-3409	-0-	30815 2		N	-0-	-0-	
11	31710 X	29718	-0-	-1992	-0-	29718 2		N	-0-	-0-	
12	32178 X	31018	-0-	-1160	-0-	31018 2		N	-0-	-0-	
01	32178 X	31088	-0-	-1090	-0-	31088 2		N	-0-	-0-	
02	29064 X	27824	-0-	-1240	-0-	27824 2		N	-0-	-0-	
03	31031 X	29238	-0-	-1793	-0-	29238 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7511 - 10813	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	25753 2	N	-0-			-0-
11	24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	24407 2	N	-0-			-0-
12	23627 X	23627	-0-	-0-	-0-	23627 2	N	-0-			-0-
01	25606 X	23976	-0-	-1630	-0-	23976 2	N	-0-			-0-
02	23128 X	22959	-0-	-169	-0-	22959 2	N	-0-			-0-
03	25606 X	22869	-0-	-2737	-0-	22869 2	N	-0-			-0-
-----											
DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7082 - 10179	
10	24552 X	22132	-0-	-2420	-0-	22132 2	Y	-0-			-0-
11	23310 X	20931	-0-	-2379	-0-	20931 2	Y	-0-			-0-
12	24087 X	20092	-0-	-3995	-0-	20092 2	Y	-0-			-0-
01	24087 X	21661	-0-	-2426	-0-	21661 2	Y	-0-			-0-
02	20384 X	18521	-0-	-1863	-0-	18521 2	Y	-0-			-0-
03	22134 X	20906	-0-	-1228	-0-	20906 2	Y	-0-			-0-
-----											
DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6988 - 9615	
10	21266 X	18204	-0-	-3062	-0-	18204 2	Y	-0-			31
11	20580 X	17099	-0-	-3481	-0-	17099 2	Y	-0-			31
12	20212 X	16984	-0-	-3228	-0-	16984 2	Y	-0-			31
01	20212 X	17216	-0-	-2996	-0-	17216 2	Y	-0-			31
02	17584 X	14191	-0-	-3393	-0-	14191 2	Y	-0-			31
03	18197 X	15560	-0-	-2637	-0-	15449 2	Y	101	132 1		-0-
-----											
DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 7129 - 10687	
10	27032 X	23033	-0-	-3999	-0-	23033 2	Y	-0-			-0-
11	26160 X	21146	-0-	-5014	-0-	21146 2	Y	-0-			-0-
12	25885 X	21016	-0-	-4869	-0-	21016 2	Y	-0-			-0-
01	25885 X	21460	-0-	-4425	-0-	21460 2	Y	-0-			-0-
02	22316 X	18208	-0-	-4108	-0-	18208 2	Y	-0-			-0-
03	23033 X	19078	-0-	-3955	-0-	19078 2	Y	-0-			-0-
-----											
QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7227 - 9667	
10	28117 X	24472	-0-	-3645	-0-	24472 2	N	-0-			-0-
11	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	28230 2	N	-0-			-0-
12	27652 X	26638	-0-	-1014	-0-	26638 2	N	-0-			-0-
01	27156 X	26771	-0-	-385	-0-	26771 2	N	-0-			-0-
02	26348 X	21325	-0-	-5023	-0-	21325 2	N	-0-			-0-
03	29171 X	23244	-0-	-5927	-0-	23244 2	N	-0-			-0-
-----											
WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 262857		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8691 - 10786	
10	41540 X	-0-	-0-	-41540	-0-		N	-0-			-0-
11	43830 X	-0-	-0-	-43830	-0-		N	-0-			-0-
12	87510 X	87510	-0-	-0-	-0-	87510 2	N	-0-			-0-
01	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	96250 2	N	-0-			-0-
02	86134 X	86134	-0-	-0-	-0-	86134 2	N	-0-			-0-
*03	78055 X	78055	-0-	-0-	-0-	78055 2	N	-0-			-0-
-----											
QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID -> 262865		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7381 - 11265	
10	34565 X	30570	-0-	-3995	-0-	30570 2	N	-0-			-0-
11	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	33131 2	N	-0-			-0-
12	31124 X	5554	-0-	-25570	-0-	5554 2	N	-0-			-0-
01	31124 X	25892	-0-	-5232	-0-	25892 2	N	-0-			-0-
02	30912 X	27112	-0-	-3800	-0-	27112 2	N	-0-			-0-
03	34224 X	27931	-0-	-6293	-0-	27931 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SITTING BULL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	262899	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7243 - 9342	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	17825	X	15497	-0-	-2328	-0-	15497 2	N	-0-			-0-
11	16890	X	14492	-0-	-2398	-0-	14492 2	N	-0-			-0-
12	17050	X	14840	-0-	-2210	-0-	14840 2	N	-0-			-0-
01	15500	X	14434	-0-	-1066	-0-	14434 2	N	-0-			-0-
02	14000	X	13006	-0-	-994	-0-	13006 2	N	-0-			-0-
03	15500	X	14171	-0-	-1329	-0-	14171 2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262913	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6919 - 9079	
10	16430	X	15554	-0-	-876	-0-	15554 2	N	-0-			-0-
11	15900	X	15023	-0-	-877	-0-	15023 2	N	-0-			-0-
12	16399	X	13691	-0-	-2708	-0-	13691 2	N	-0-			-0-
01	16399	X	16238	-0-	-161	-0-	16238 2	N	-0-			-0-
02	14812	X	12280	-0-	-2532	-0-	12280 2	N	-0-			-0-
03	15562	X	15066	-0-	-496	-0-	15066 2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	262930	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7003 - 9163	
10	10943	X	6373	-0-	-4570	-0-	6373 2	N	-0-			-0-
11	7590	X	5252	-0-	-2338	-0-	5252 2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	6166 2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	5641 2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5129	-0-	-639	-0-	5129 2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	5169 2	N	-0-			-0-
-----												
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9274 - 12251	
10	24893	X	21673	-0-	-3220	-0-	21673 2	N	-0-			-0-
11	22530	X	20339	-0-	-2191	-0-	20339 2	N	-0-			-0-
12	23281	X	15666	-0-	-7615	-0-	15666 2	N	-0-			-0-
01	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	27900 2	N	-0-			-0-
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999 2	N	-0-			-0-
*03	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	24775 2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 14H		RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7369 - 11549	
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	231	231	-0-	231	231	231 2	N	-0-			-0-
03	T. A.	855	855	-0-	855	1086	855 2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 16H		RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7342 - 11522	
10	40889	X	22962	-0-	-17927	-0-	22962 2	N	-0-			-0-
11	38700	X	35144	-0-	-3556	-0-	35144 2	N	-0-			-0-
12	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	39434 2	N	-0-			-0-
01	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	39528 2	N	-0-			-0-
02	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896 2	N	-0-			-0-
*03	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877 2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 19H		RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7296 - 11212	
10	37882	X	25906	-0-	-11976	-0-	25906 2	N	-0-			-0-
11	36570	X	34703	-0-	-1867	-0-	34703 2	N	-0-			-0-
12	35960	X	34727	-0-	-1233	-0-	34727 2	N	-0-			-0-
01	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36841 2	N	-0-			-0-
02	32396	X	29107	-0-	-3289	-0-	29107 2	N	-0-			-0-
03	35867	X	34366	-0-	-1501	-0-	34366 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8942	- 13106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		32581 X	23965	-0-	-8616	-0-	23965 2		N	-0-			-0-
11		28560 X	22676	-0-	-5884	-0-	22676 2		N	-0-			-0-
12		29512 X	19883	-0-	-9629	-0-	19883 2		N	-0-			-0-
01		27838 X	13586	-0-	-14252	-0-	13586 2		N	-0-			-0-
02		22988 X	14664	-0-	-8324	-0-	14664 2		N	-0-			-0-
*03		38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	38746 2		N	-0-			-0-
-----													
SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 8461	- 14045	
10		15407 X	12720	-0-	-2687	-0-	12720 2		N	-0-			-0-
11		14220 X	13930	-0-	-290	-0-	13930 2		N	-0-			-0-
12		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	14612 2		N	-0-			-0-
01		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	13930 2		N	-0-			-0-
02		12992 X	12316	-0-	-676	-0-	12316 2		N	-0-			-0-
03		14601 X	13406	-0-	-1195	-0-	13406 2		N	-0-			-0-
-----													
JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262955	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 9652	- 12032	
10		29729 X	23691	-0-	-6038	-0-	23691 2		N	-0-			-0-
11		26640 X	23248	-0-	-3392	-0-	23248 2		N	-0-			-0-
12		27528 X	20985	-0-	-6543	-0-	20985 2		N	-0-			-0-
01		26815 X	22969	-0-	-3846	-0-	22969 2		N	-0-			-0-
02		21812 X	16214	-0-	-5598	-0-	16214 2		N	-0-			-0-
03		24025 X	1831	-0-	-22194	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
-----													
SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	262958	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8239	- 13823	
10		26009 X	23601	-0-	-2408	-0-	23601 2		N	-0-			-0-
11		24480 X	21909	-0-	-2571	-0-	21909 2		N	-0-			-0-
12		24769 X	23427	-0-	-1342	-0-	23427 2		N	-0-			-0-
01		24769 X	21611	-0-	-3158	-0-	21611 2		N	-0-			-0-
02		21420 X	19337	-0-	-2083	-0-	19337 2		N	-0-			-0-
03		23591 X	21973	-0-	-1618	-0-	21973 2		N	-0-			-0-
-----													
MEACHAM		WELL #:		W 18H	RRCID ->	262975	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7306	- 11660	
10		41106 X	21970	-0-	-19136	-0-	21970 2		N	-0-			-0-
11		39360 X	33614	-0-	-5746	-0-	33614 2		N	-0-			-0-
12		39463 X	13739	-0-	-25724	-0-	13739 2		N	-0-			-0-
01		38781 X	54	-0-	-38727	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		31360 X	428	-0-	-30932	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03		34720 X	1576	-0-	-33144	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
-----													
MEACHAM		WELL #:		W 20H	RRCID ->	262976	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7402	- 11116	
10		37479 X	10963	-0-	-26516	-0-	10963 2		N	-0-			-0-
11		35610 X	27708	-0-	-7902	-0-	27708 2		N	-0-			-0-
12		33015 X	21115	-0-	-11900	-0-	21115 2		N	-0-			-0-
01		31589 X	43	-0-	-31546	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02		25872 X	2775	-0-	-23097	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
03		28644 X	10918	-0-	-17726	-0-	10918 2		N	-0-			-0-
-----													
DOBSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262981	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7108	- 9118	
10		18042 X	15829	-0-	-2213	-0-	15829 2		Y	-0-			-0-
11		16830 X	14405	-0-	-2425	-0-	14405 2		Y	-0-			-0-
12		17360 X	13752	-0-	-3608	-0-	13752 2		Y	-0-			-0-
01		17081 X	13768	-0-	-3313	-0-	13768 2		Y	-0-			-0-
02		14840 X	12039	-0-	-2801	-0-	12039 2		Y	-0-			-0-
03		15841 X	12930	-0-	-2911	-0-	12930 2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHIPMAN UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 262990		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8381 - 14295		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22723 X	18858	-0-	-3865	-0-	18858	2		N	-0-		-0-
11	21480 X	18225	-0-	-3255	-0-	18225	2		N	-0-		-0-
12	21731 X	18316	-0-	-3415	-0-	18316	2		N	-0-		-0-
01	20801 X	17498	-0-	-3303	-0-	17498	2		N	-0-		-0-
02	17192 X	15313	-0-	-1879	-0-	15313	2		N	-0-		-0-
03	18848 X	17984	-0-	-864	-0-	17984	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262991		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7448 - 10490		
10	11129 X	9949	-0-	-1180	-0-	9931	2	18 9	Y	16	46 1	24
11	10770 X	9571	-0-	-1199	-0-	9571	2		Y	-0-		24
12	10912 X	1909	-0-	-9003	-0-	1909	2		Y	-0-		24
01	10974 X	6064	-0-	-4910	-0-	6064	2		Y	-0-		24
*02	9912 X	9690	-0-	-222	-0-	9659	2	31 9	Y	28	52 1	-0-
*03	9951 X	9516	-0-	-435	-0-	9438	2	78 9	Y	71	71 1	-0-
-----												
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263000		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7353 - 11331		
10	24211 X	22391	-0-	-1820	-0-	22354	2	37 9	Y	34	98 1	52
11	23250 X	20106	-0-	-3144	-0-	20106	2		Y	-0-		52
12	23715 X	3681	-0-	-20034	-0-	3681	2		Y	-0-		52
01	23839 X	9616	-0-	-14223	-0-	9616	2		Y	-0-		52
*02	21532 X	15572	-0-	-5960	-0-	15503	2	69 9	Y	63	115 1	-0-
*03	22382 X	20046	-0-	-2336	-0-	19973	2	73 9	Y	66	66 1	-0-
-----												
TRWD II		WELL #: B 4H		RRCID -> 263005		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7019 - 10061		
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
12	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2		N	-0-		-0-
*03	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2		N	-0-		-0-
-----												
RICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7946 - 12037		
10	39184 X	32854	-0-	-6330	-0-	32854	2		N	-0-		-0-
11	36870 X	30902	-0-	-5968	-0-	30902	2		N	-0-		-0-
12	35836 X	28773	-0-	-7063	-0-	28773	2		N	-0-		-0-
01	35154 X	29580	-0-	-5574	-0-	29580	2		N	-0-		-0-
02	30744 X	14608	-0-	-16136	-0-	14608	2		N	-0-		-0-
03	32860 X	30275	-0-	-2585	-0-	30275	2		N	-0-		-0-
-----												
DOBSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7128 - 10225		
10	30008 X	27399	-0-	-2609	-0-	27399	2		Y	-0-		-0-
11	28260 X	25753	-0-	-2507	-0-	25753	2		Y	-0-		-0-
12	28954 X	24324	-0-	-4630	-0-	24324	2		Y	-0-		-0-
01	28861 X	26177	-0-	-2684	-0-	26177	2		Y	-0-		-0-
02	25200 X	21894	-0-	-3306	-0-	21894	2		Y	-0-		-0-
03	27404 X	23149	-0-	-4255	-0-	23149	2		Y	-0-		-0-
-----												
HATCHER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263070		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7799 - 9835		
10	19995 X	16197	-0-	-3798	-0-	16197	2		N	-0-		-0-
11	18690 X	14804	-0-	-3886	-0-	14804	2		N	-0-		-0-
12	17608 X	11533	-0-	-6075	-0-	11533	2		N	-0-		-0-
01	16585 X	13463	-0-	-3122	-0-	13463	2		N	-0-		-0-
02	14980 X	4607	-0-	-10373	-0-	4607	2		N	-0-		-0-
03	16182 X	9688	-0-	-6494	-0-	9688	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HATCHER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263103	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7749 - 10141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27001 X	20233	-0-	-6768	-0-	20233 2		N	-0-			-0-
11		23550 X	8691	-0-	-14859	-0-	8691 2		N	-0-			-0-
12		21917 X	12743	-0-	-9174	-0-	12743 2		N	-0-			-0-
01		20832 X	15360	-0-	-5472	-0-	15360 2		N	-0-			-0-
02		18284 X	5028	-0-	-13256	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
03		20243 X	15081	-0-	-5162	-0-	15081 2		N	-0-			-0-
-----													
RICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263106	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 8021 - 12112		
10		32023 X	25446	-0-	-6577	-0-	25446 2		N	-0-			-0-
11		29790 X	23007	-0-	-6783	-0-	23007 2		N	-0-			-0-
12		29357 X	14302	-0-	-15055	-0-	14302 2		N	-0-			-0-
01		26815 X	1084	-0-	-25731	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
02		24108 X	1484	-0-	-22624	-0-	57 1	1427 2	N	-0-			-0-
03		25451 X	20833	-0-	-4618	-0-	323 1	20510 2	N	-0-			-0-
-----													
CV MOORE B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	263107	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 8370 - 10656		
10		19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19357 2		N	-0-			-0-
11		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	18038 2		N	-0-			-0-
12		17763 X	16202	-0-	-1561	-0-	16202 2		N	-0-			-0-
01		19344 X	16050	-0-	-3294	-0-	16050 2		N	-0-			-0-
02		17472 X	14065	-0-	-3407	-0-	14065 2		N	-0-			-0-
03		19344 X	16121	-0-	-3223	-0-	16121 2		N	-0-			-0-
-----													
CURRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263114	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7179 - 10757		
10		18011 X	14875	-0-	-3136	-0-	14875 2		N	-0-			-0-
11		17430 X	13594	-0-	-3836	-0-	13594 2		N	-0-			-0-
12		18011 X	9339	-0-	-8672	-0-	9339 2		N	-0-			-0-
01		17577 X	15370	-0-	-2207	-0-	15370 2		N	-0-			-0-
02		14896 X	13284	-0-	-1612	-0-	13284 2		N	-0-			-0-
03		14880 X	12858	-0-	-2022	-0-	12858 2		N	-0-			-0-
-----													
CURRY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263115	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7050 - 10628		
10		25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	25753 2		N	-0-			-0-
11		26670 X	22860	-0-	-3810	-0-	22860 2		N	-0-			-0-
12		27559 X	21038	-0-	-6521	-0-	21038 2		N	-0-			-0-
01		27559 X	22593	-0-	-4966	-0-	22593 2		N	-0-			-0-
02		24332 X	19616	-0-	-4716	-0-	19616 2		N	-0-			-0-
03		25761 X	21019	-0-	-4742	-0-	21019 2		N	-0-			-0-
-----													
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8318 - 12156		
10		26288 X	15755	-0-	-10533	-0-	15755 2		N	-0-			-0-
11		25440 X	5338	-0-	-20102	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
12		26288 X	9279	-0-	-17009	-0-	9279 2		N	-0-			-0-
01		25451 X	15212	-0-	-10239	-0-	15212 2		N	-0-			-0-
02		20972 X	13036	-0-	-7936	-0-	13036 2		N	-0-			-0-
03		15748 X	13098	-0-	-2650	-0-	13098 2		N	-0-			-0-
-----													
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6930 - 10308		
10		31930 X	29202	-0-	-2728	-0-	29202 2		N	-0-			-0-
11		30270 X	27868	-0-	-2402	-0-	27868 2		N	-0-			-0-
12		30907 X	28408	-0-	-2499	-0-	28408 2		N	-0-			-0-
01		29729 X	26623	-0-	-3106	-0-	26623 2		N	-0-			-0-
02		26852 X	23209	-0-	-3643	-0-	23209 2		N	-0-			-0-
03		29202 X	24920	-0-	-4282	-0-	24920 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	8209	- 10649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14477 X	12837	-0-	-1640	-0-	12837 2	N	-0-		-0-
11		13770 X	12320	-0-	-1450	-0-	12320 2	N	-0-		-0-
12		13919 X	12740	-0-	-1179	-0-	12740 2	N	-0-		-0-
01		13919 X	12677	-0-	-1242	-0-	12677 2	N	-0-		-0-
02		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301 2	N	-0-		-0-
*03		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16763 2	N	-0-		-0-
-----											
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7238	- 10722
10		24986 X	23137	-0-	-1849	-0-	23137 2	N	-0-		-0-
11		24000 X	21892	-0-	-2108	-0-	21892 2	N	-0-		-0-
12		24211 X	22365	-0-	-1846	-0-	22365 2	N	-0-		-0-
01		24211 X	21865	-0-	-2346	-0-	21865 2	N	-0-		-0-
02		21420 X	19350	-0-	-2070	-0-	19350 2	N	-0-		-0-
03		23126 X	20110	-0-	-3016	-0-	20110 2	N	-0-		-0-
-----											
CURRY UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7319	- 9289
10		10013 X	5226	-0-	-4787	-0-	5226 2	N	-0-		-0-
11		9690 X	1145	-0-	-8545	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
12		9765 X	775	-0-	-8990	-0-	775 2	N	-0-		-0-
01		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2	N	-0-		-0-
02		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2	N	-0-		-0-
*03		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2	N	-0-		-0-
-----											
HATCHER UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7386	- 9422
10		17670 X	13233	-0-	-4437	-0-	13233 2	N	-0-		-0-
11		16020 X	12234	-0-	-3786	-0-	12234 2	N	-0-		-0-
12		14787 X	10280	-0-	-4507	-0-	10280 2	N	-0-		-0-
01		14074 X	12646	-0-	-1428	-0-	12646 2	N	-0-		-0-
02		12040 X	6784	-0-	-5256	-0-	6784 2	N	-0-		-0-
03		13237 X	12497	-0-	-740	-0-	12497 2	N	-0-		-0-
-----											
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	8452	- 10958
10		17515 X	16696	-0-	-819	-0-	16696 2	N	-0-		-0-
11		17130 X	15878	-0-	-1252	-0-	15878 2	N	-0-		-0-
12		17701 X	16348	-0-	-1353	-0-	16348 2	N	-0-		-0-
01		17701 X	15738	-0-	-1963	-0-	15738 2	N	-0-		-0-
02		15568 X	14144	-0-	-1424	-0-	14144 2	N	-0-		-0-
03		16709 X	15433	-0-	-1276	-0-	15433 2	N	-0-		-0-
-----											
TRADITION UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7221	- 10263
10		13950 X	12740	-0-	-1210	-0-	12740 2	N	-0-		246
11		13950 X	12047	-0-	-1903	-0-	12047 2	N	-0-		246
12		14415 X	11962	-0-	-2453	-0-	11962 2	N	-0-		246
01		14415 X	8375	-0-	-6040	-0-	8375 2	N	-0-		246
02		12656 X	10640	-0-	-2016	-0-	10427 2	N	194	194 1	246
03		12741 X	12352	-0-	-389	-0-	12352 2	N	-0-		246
-----											
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7436	- 11442
10		30380 X	26351	-0-	-4029	-0-	26351 2	N	-0-		-0-
11		28680 X	24279	-0-	-4401	-0-	24279 2	N	-0-		-0-
12		27993 X	25249	-0-	-2744	-0-	25249 2	N	-0-		-0-
01		27900 X	24961	-0-	-2939	-0-	24961 2	N	-0-		-0-
02		24164 X	22343	-0-	-1821	-0-	22343 2	N	-0-		-0-
03		26350 X	23850	-0-	-2500	-0-	23850 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	8216 - 11794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	21390	X	18624	-0-	-2766	-0-	18624	2	N	-0-		-0-
11	20700	X	17531	-0-	-3169	-0-	17531	2	N	-0-		-0-
12	20801	X	18382	-0-	-2419	-0-	18382	2	N	-0-		-0-
01	19003	X	18014	-0-	-989	-0-	18014	2	N	-0-		-0-
02	16828	X	16713	-0-	-115	-0-	16713	2	N	-0-		-0-
03	18631	X	18095	-0-	-536	-0-	18095	2	N	-0-		-0-
-----												
FEDERAL		WELL #:		C 4H	RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7037 - 9659
10	33666	X	25277	-0-	-8389	-0-	25277	2	N	-0-		-0-
11	28140	X	23389	-0-	-4751	-0-	23389	2	N	-0-		-0-
12	26691	X	23197	-0-	-3494	-0-	23197	2	N	-0-		-0-
01	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	30610	2	N	-0-		-0-
02	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	26456	2	N	-0-		-0-
*03	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2	N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7139 - 12189
10	27931	X	24306	-0-	-3625	-0-	24306	2	N	-0-		-0-
11	26460	X	21278	-0-	-5182	-0-	21278	2	N	-0-		-0-
12	27342	X	23049	-0-	-4293	-0-	23049	2	N	-0-		-0-
01	27342	X	15953	-0-	-11389	-0-	15953	2	N	-0-		-0-
02	23156	X	7623	-0-	-15533	-0-	7623	2	N	-0-		-0-
03	24304	X	10596	-0-	-13708	-0-	10596	2	N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	949 - 12455
10	26784	X	23559	-0-	-3225	-0-	23559	2	N	-0-		-0-
11	25920	X	22568	-0-	-3352	-0-	22568	2	N	-0-		-0-
12	26474	X	22997	-0-	-3477	-0-	22997	2	N	-0-		-0-
01	26474	X	21595	-0-	-4879	-0-	21595	2	N	-0-		-0-
02	22484	X	22234	-0-	-250	-0-	22234	2	N	-0-		-0-
03	23560	X	22388	-0-	-1172	-0-	22388	2	N	-0-		-0-
-----												
TRWD HEARNE		WELL #:		5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6993 - 8801
10	18910	X	18006	-0-	-904	-0-	18006	2	N	-0-		-0-
11	18330	X	16598	-0-	-1732	-0-	16598	2	N	-0-		-0-
12	18941	X	16177	-0-	-2764	-0-	16177	2	N	-0-		-0-
01	18941	X	16590	-0-	-2351	-0-	16590	2	N	-0-		-0-
02	16828	X	14724	-0-	-2104	-0-	14724	2	N	-0-		-0-
03	18011	X	1705	-0-	-16306	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
-----												
RICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8011 - 12102
10	34813	X	29475	-0-	-5338	-0-	29475	2	N	-0-		-0-
11	32490	X	27651	-0-	-4839	-0-	27651	2	N	-0-		-0-
12	32364	X	27808	-0-	-4556	-0-	27808	2	N	-0-		-0-
01	31155	X	29819	-0-	-1336	-0-	29819	2	N	-0-		-0-
02	27524	X	15779	-0-	-11745	-0-	15779	2	N	-0-		-0-
03	29481	X	28629	-0-	-852	-0-	28629	2	N	-0-		-0-
-----												
FEDERAL		WELL #:		C 2H	RRCID ->	263475	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7126 - 9918
10	48360	X	33492	-0-	-14868	-0-	33492	2	N	-0-		-0-
11	44910	X	30044	-0-	-14866	-0-	30044	2	N	-0-		-0-
12	39122	X	31268	-0-	-7854	-0-	31268	2	N	-0-		-0-
01	36983	X	31042	-0-	-5941	-0-	31042	2	N	-0-		-0-
02	31892	X	25853	-0-	-6039	-0-	25853	2	N	-0-		-0-
03	33480	X	23520	-0-	-9960	-0-	23520	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	8231	2	30	9	Y	27					74
11		15600 X	9848	-0-	-5752	-0-	-0-	9848	2			Y	-0-	66	1			8
12		16120 X	1290	-0-	-14830	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					8
01		8773 X	3	-0-	-8770	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
02		9184 X	-0-	-0-	-9184	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		10168 X	4353	-0-	-5815	-0-	-0-	4351	2	2	9	Y	2	2	8			8
-----																		
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484																		
10		16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	-0-	16013	2			Y	-0-					36
11		16020 X	15397	-0-	-623	-0-	-0-	15397	2			Y	-0-					36
12		16461 X	16029	-0-	-432	-0-	-0-	16029	2			Y	-0-					36
01		16027 X	13286	-0-	-2741	-0-	-0-	13286	2			Y	-0-					36
02		14476 X	14409	-0-	-67	-0-	-0-	14409	2			Y	-0-					36
03		16027 X	15693	-0-	-334	-0-	-0-	15693	2			Y	-0-					36
-----																		
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081																		
10		23374 X	19190	-0-	-4184	-0-	-0-	19190	2			Y	-0-					30
11		20520 X	17404	-0-	-3116	-0-	-0-	17404	2			Y	-0-					30
12		20305 X	17294	-0-	-3011	-0-	-0-	17294	2			Y	-0-					30
01		20305 X	16683	-0-	-3622	-0-	-0-	16680	2	3	9	Y	3	33	1			-0-
02		17584 X	14653	-0-	-2931	-0-	-0-	14653	2			Y	-0-					-0-
03		19189 X	15979	-0-	-3210	-0-	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
-----																		
RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117																		
10		31775 X	26386	-0-	-5389	-0-	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
11		29490 X	24740	-0-	-4750	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
12		28954 X	26189	-0-	-2765	-0-	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
01		28427 X	24954	-0-	-3473	-0-	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02		24696 X	12399	-0-	-12297	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03		26381 X	25481	-0-	-900	-0-	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
-----																		
AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177																		
10		14446 X	12712	-0-	-1734	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11		13800 X	11778	-0-	-2022	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12		14229 X	12086	-0-	-2143	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
01		14229 X	12438	-0-	-1791	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02		12432 X	10784	-0-	-1648	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03		12710 X	12004	-0-	-706	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
-----																		
AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624																		
10		15717 X	12931	-0-	-2786	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
11		15120 X	11742	-0-	-3378	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
12		13609 X	11700	-0-	-1909	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01		13609 X	11735	-0-	-1874	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02		12292 X	10265	-0-	-2027	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03		12927 X	11328	-0-	-1599	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
-----																		
AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542																		
10		20274 X	15444	-0-	-4830	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11		19530 X	14575	-0-	-4955	-0-	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12		18476 X	16187	-0-	-2289	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
01		18476 X	16443	-0-	-2033	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
02		14308 X	13459	-0-	-849	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
03		16182 X	14336	-0-	-1846	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
AZCO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263496		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6822 - 8462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26009 X	21616	-0-	-4393	-0-	21616	2		N	-0-	-0-
11	24630 X	19273	-0-	-5357	-0-	19273	2		N	-0-	-0-
12	24428 X	15829	-0-	-8599	-0-	15829	2		N	-0-	-0-
01	24428 X	14756	-0-	-9672	-0-	14756	2		N	-0-	-0-
02	21532 X	16302	-0-	-5230	-0-	16302	2		N	-0-	-0-
03	21607 X	17985	-0-	-3622	-0-	17985	2		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263564		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7349 - 11233	
10	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2		Y	-0-	-0-
11	19200 X	18990	-0-	-210	-0-	18990	2		Y	-0-	-0-
12	19840 X	18563	-0-	-1277	-0-	18563	2		Y	-0-	-0-
01	20181 X	15295	-0-	-4886	-0-	15295	2		Y	-0-	-0-
02	18228 X	17408	-0-	-820	-0-	17408	2		Y	-0-	-0-
03	20181 X	18564	-0-	-1617	-0-	18564	2		Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263589		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7310 - 11960	
10	24056 X	20365	-0-	-3691	-0-	20357	2	8 9	Y	7	9
11	20280 X	18523	-0-	-1757	-0-	18523	2		Y	-0-	9
12	20553 X	19150	-0-	-1403	-0-	19141	2	9 9	Y	8	17
01	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2		Y	-0-	17
02	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2		Y	-0-	17
03	20367 X	1342	-0-	-19025	-0-	1342	2		Y	-0-	17
-----											
TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263611		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 6907 - 8605	
10	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2		N	-0-	-0-
11	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2		N	-0-	-0-
12	13175 X	12766	-0-	-409	-0-	12766	2		N	-0-	-0-
01	13268 X	12209	-0-	-1059	-0-	12209	2		N	-0-	-0-
02	11984 X	10559	-0-	-1425	-0-	10559	2		N	-0-	-0-
03	13268 X	2895	-0-	-10373	-0-	2895	2		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7415 - 11299	
10	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2		Y	-0-	-0-
11	20580 X	16020	-0-	-4560	-0-	16020	2		Y	-0-	-0-
12	20491 X	9978	-0-	-10513	-0-	9978	2		Y	-0-	-0-
01	20274 X	17501	-0-	-2773	-0-	17501	2		Y	-0-	-0-
02	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2		Y	-0-	-0-
*03	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2		Y	-0-	-0-
-----											
TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7589 - 9449	
10	19840 X	17294	-0-	-2546	-0-	17294	2		N	-0-	-0-
11	18660 X	15659	-0-	-3001	-0-	15659	2		N	-0-	-0-
12	19282 X	15010	-0-	-4272	-0-	15010	2		N	-0-	-0-
01	18972 X	14424	-0-	-4548	-0-	14424	2		N	-0-	-0-
02	16492 X	13233	-0-	-3259	-0-	13233	2		N	-0-	-0-
03	17298 X	14563	-0-	-2735	-0-	14563	2		N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6758 - 8090	
10	10509 X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2		N	-0-	-0-
11	10170 X	8842	-0-	-1328	-0-	8842	2		N	-0-	-0-
12	10106 X	8523	-0-	-1583	-0-	8523	2		N	-0-	-0-
01	9858 X	8402	-0-	-1456	-0-	8402	2		N	-0-	-0-
02	8820 X	7664	-0-	-1156	-0-	7664	2		N	-0-	-0-
03	9579 X	8183	-0-	-1396	-0-	8183	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		961 X	4	-0-	-957	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
02		3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-		-0-
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395												
10		7223 X	6107	-0-	-1116	-0-	6107	2	N	-0-		-0-
11		6870 X	5956	-0-	-914	-0-	5956	2	N	-0-		-0-
12		6913 X	4421	-0-	-2492	-0-	4421	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	3986	-0-	-2617	-0-	3986	2	N	-0-		-0-
02		5572 X	4709	-0-	-863	-0-	4709	2	N	-0-		-0-
03		6169 X	1230	-0-	-4939	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
-----												
RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921												
10		28613 X	26749	-0-	-1864	-0-	26749	2	N	-0-		-0-
11		28080 X	25391	-0-	-2689	-0-	25391	2	N	-0-		-0-
12		29853 X	23892	-0-	-5961	-0-	23892	2	N	-0-		-0-
01		29853 X	24040	-0-	-5813	-0-	24040	2	N	-0-		-0-
02		26964 X	12360	-0-	-14604	-0-	12360	2	N	-0-		-0-
03		26753 X	23204	-0-	-3549	-0-	23204	2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081												
10		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2	Y	-0-		-0-
11		13560 X	11624	-0-	-1936	-0-	11624	2	Y	-0-		-0-
12		13392 X	11015	-0-	-2377	-0-	11015	2	Y	-0-		-0-
01		12834 X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2	Y	-0-		-0-
02		11508 X	9727	-0-	-1781	-0-	9727	2	Y	-0-		-0-
03		12741 X	10580	-0-	-2161	-0-	10580	2	Y	-0-		-0-
-----												
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170												
10		18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	18474	2	40	9	Y	186
11		16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	16091	2	59	9	Y	94
12		18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	18776	2	75	9	Y	162
01		19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19392	2	69	9	Y	120
02		18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	17991	2	43	9	Y	59
*03		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	19708	2	31	9	Y	87
-----												
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-		28
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		28
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	5		33
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	11
*03		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19057	2	57	9	Y	63
-----												
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017												
10		18879 X	13610	-0-	-5269	-0-	13574	2	36	9	Y	152
11		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	13850	2	56	9	Y	64
12		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14029	2	57	9	Y	116
01		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	17580	2	73	9	Y	68
02		19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	19202	2	46	9	Y	110
*03		21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21838	2	45	9	Y	26



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7750	X	6117	-0-	-1633	-0-	6117 2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5893	-0-	-677	-0-	5893 2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	5795 2	N	-0-			-0-
01	6789	X	5420	-0-	-1369	-0-	5420 2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4271	-0-	-1413	-0-	4271 2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5076	-0-	-1031	-0-	5076 2	N	-0-			-0-
-----												
RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856		
10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885 2	N	-0-			-0-
11	20790	X	15121	-0-	-5669	-0-	15121 2	N	-0-			-0-
12	21483	X	6408	-0-	-15075	-0-	6408 2	N	-0-			-0-
01	21483	X	4810	-0-	-16673	-0-	4810 2	N	-0-			-0-
02	14112	X	61	-0-	-14051	-0-	61 1	N	-0-			-0-
*03	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	429 1	15230 2	N	-0-		-0-
-----												
RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822		
10	26722	X	23100	-0-	-3622	-0-	23100 2	N	-0-			-0-
11	25860	X	21390	-0-	-4470	-0-	21390 2	N	-0-			-0-
12	26722	X	23210	-0-	-3512	-0-	23210 2	N	-0-			-0-
01	26505	X	25534	-0-	-971	-0-	25534 2	N	-0-			-0-
02	23940	X	8769	-0-	-15171	-0-	8769 2	N	-0-			-0-
03	23219	X	12382	-0-	-10837	-0-	194 1	12188 2	N	-0-		-0-
-----												
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8147 - 10407		
10	15562	X	13145	-0-	-2417	-0-	13145 2	N	-0-			-0-
11	14520	X	13565	-0-	-955	-0-	13565 2	N	-0-			-0-
12	15004	X	13679	-0-	-1325	-0-	13679 2	N	-0-			-0-
01	13795	X	12687	-0-	-1108	-0-	12687 2	N	-0-			-0-
02	12656	X	10764	-0-	-1892	-0-	10764 2	N	-0-			-0-
03	14012	X	11537	-0-	-2475	-0-	11537 2	N	-0-			-0-
-----												
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8295 - 11583		
10	34968	X	28798	-0-	-6170	-0-	28798 2	N	-0-			-0-
11	32130	X	27971	-0-	-4159	-0-	27971 2	N	-0-			-0-
12	31806	X	29335	-0-	-2471	-0-	29335 2	N	-0-			-0-
01	31124	X	28757	-0-	-2367	-0-	28757 2	N	-0-			-0-
02	27160	X	25174	-0-	-1986	-0-	25174 2	N	-0-			-0-
03	29326	X	27911	-0-	-1415	-0-	27911 2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 264037		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6971 - 9707		
10	21328	X	19058	-0-	-2270	-0-	19058 2	Y	-0-			8
11	18780	X	18174	-0-	-606	-0-	18174 2	Y	-0-			8
12	18631	X	18401	-0-	-230	-0-	18401 2	Y	-0-			8
01	19065	X	18631	-0-	-434	-0-	18629 2	Y	2	10	1	-0-
02	17220	X	16537	-0-	-683	-0-	16537 2	Y	-0-			-0-
03	19065	X	17653	-0-	-1412	-0-	17653 2	Y	-0-			-0-
-----												
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264043		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7052 - 9437		
10	14787	X	9418	-0-	-5369	-0-	9418 2	Y	-0-			8
11	14310	X	6817	-0-	-7493	-0-	6817 2	Y	-0-			8
12	14973	X	7497	-0-	-7476	-0-	7497 2	Y	-0-			8
01	14973	X	5838	-0-	-9135	-0-	5836 2	Y	2	10	1	-0-
02	13524	X	4771	-0-	-8753	-0-	4771 2	Y	-0-			-0-
03	9424	X	3983	-0-	-5441	-0-	3983 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
AZCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264044	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7097 - 8957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		19933 X	17180	-0-	-2753	-0-	17180 2		N	-0-	-0-
11		18390 X	16238	-0-	-2152	-0-	16238 2		N	-0-	-0-
12		17453 X	17241	-0-	-212	-0-	17241 2		N	-0-	-0-
01		17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	17496 2		N	-0-	-0-
02		15764 X	14429	-0-	-1335	-0-	14429 2		N	-0-	-0-
03		17236 X	15110	-0-	-2126	-0-	15110 2		N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264046	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6895 - 9155
10		22196 X	17346	-0-	-4850	-0-	17346 2		Y	-0-	5
11		20220 X	17215	-0-	-3005	-0-	17215 2		Y	-0-	5
12		18538 X	18507	-0-	-31	-0-	18507 2		Y	-0-	5
01		18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	18540 2	2 9	Y	2	7 1
02		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	16700 2		Y	-0-	-0-
03		18507 X	17880	-0-	-627	-0-	17880 2		Y	-0-	-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		L 7H	RRCID ->	264047	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7097 - 10484
10		40703 X	30248	-0-	-10455	-0-	30248 2		N	-0-	-0-
11		37350 X	9819	-0-	-27531	-0-	9819 2		N	-0-	-0-
12		38595 X	25387	-0-	-13208	-0-	25387 2		N	-0-	-0-
01		38595 X	28243	-0-	-10352	-0-	28243 2		N	-0-	-0-
02		30772 X	23884	-0-	-6888	-0-	23884 2		N	-0-	-0-
03		30256 X	24484	-0-	-5772	-0-	24484 2		N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7004 - 9389
10		23095 X	17487	-0-	-5608	-0-	17487 2		Y	-0-	13
11		19770 X	17396	-0-	-2374	-0-	17396 2		Y	-0-	13
12		20429 X	17361	-0-	-3068	-0-	17361 2		Y	-0-	13
01		20150 X	16959	-0-	-3191	-0-	16958 2	1 9	Y	1	14 1
02		18004 X	14737	-0-	-3267	-0-	14737 2		Y	-0-	-0-
03		17980 X	15815	-0-	-2165	-0-	15815 2		Y	-0-	-0-
-----											
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	264052	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7456 - 9728
10		26226 X	20619	-0-	-5607	-0-	20619 2		N	-0-	-0-
11		24060 X	20958	-0-	-3102	-0-	20958 2		N	-0-	-0-
12		23932 X	20917	-0-	-3015	-0-	20917 2		N	-0-	-0-
01		21607 X	20619	-0-	-988	-0-	20619 2		N	-0-	-0-
02		19572 X	17427	-0-	-2145	-0-	17427 2		N	-0-	-0-
03		21669 X	20101	-0-	-1568	-0-	20101 2		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 6H	RRCID ->	264072	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7060 - 11970
10		19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	19943 2		Y	-0-	-0-
11		21930 X	18766	-0-	-3164	-0-	18766 2		Y	-0-	-0-
12		22041 X	18849	-0-	-3192	-0-	18849 2		Y	-0-	-0-
01		20801 X	5937	-0-	-14864	-0-	5937 2		Y	-0-	-0-
02		18648 X	11238	-0-	-7410	-0-	11238 2		Y	-0-	-0-
03		19933 X	13199	-0-	-6734	-0-	13199 2		Y	-0-	-0-
-----											
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	264077	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7017 - 9277
10		23746 X	17159	-0-	-6587	-0-	17159 2		N	-0-	-0-
11		20670 X	16304	-0-	-4366	-0-	16304 2		N	-0-	-0-
12		20305 X	16098	-0-	-4207	-0-	16098 2		N	-0-	-0-
01		19189 X	15669	-0-	-3520	-0-	15669 2		N	-0-	-0-
02		17332 X	13409	-0-	-3923	-0-	13409 2		N	-0-	-0-
03		17174 X	13825	-0-	-3349	-0-	13825 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	264078	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7017 - 9482	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24552 X	15739	-0-	-8813	-0-	15739	2	N	-0-		-0-	
11	19020 X	16524	-0-	-2496	-0-	16524	2	N	-0-		-0-	
12	17856 X	17631	-0-	-225	-0-	17631	2	N	-0-		-0-	
01	17856 X	17073	-0-	-783	-0-	17073	2	N	-0-		-0-	
02	16128 X	15983	-0-	-145	-0-	15983	2	N	-0-		-0-	
03	17639 X	17376	-0-	-263	-0-	17376	2	N	-0-		-0-	
-----												
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	264098	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7229 - 10266	
10	43927 X	23081	-0-	-20846	-0-	23081	2	N	-0-		-0-	
11	35970 X	7287	-0-	-28683	-0-	7287	2	N	-0-		-0-	
12	32054 X	91	-0-	-31963	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
01	29822 X	-0-	-0-	-29822	-0-		2	N	-0-		-0-	
02	22568 X	13	-0-	-22555	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
03	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-		2	N	-0-		-0-	
-----												
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	264099	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7186 - 9651	
10	27931 X	20907	-0-	-7024	-0-	20907	2	N	-0-		-0-	
11	24930 X	21718	-0-	-3212	-0-	21718	2	N	-0-		-0-	
12	22785 X	21519	-0-	-1266	-0-	21519	2	N	-0-		-0-	
01	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2	N	-0-		-0-	
02	20272 X	19216	-0-	-1056	-0-	19216	2	N	-0-		-0-	
03	22444 X	21212	-0-	-1232	-0-	21212	2	N	-0-		-0-	
-----												
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264100	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7003 - 8861	
10	19685 X	17051	-0-	-2634	-0-	17051	2	Y	-0-		14	
11	19320 X	15217	-0-	-4103	-0-	15217	2	Y	-0-		14	
12	19964 X	15016	-0-	-4948	-0-	15016	2	Y	-0-		14	
01	19964 X	14193	-0-	-5771	-0-	14193	2	Y	-0-	14 1	-0-	
02	17164 X	12291	-0-	-4873	-0-	12291	2	Y	-0-		-0-	
03	17050 X	12898	-0-	-4152	-0-	12898	2	Y	-0-		-0-	
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	264101	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7680 - 9598	
10	22475 X	18868	-0-	-3607	-0-	18868	2	N	-0-		-0-	
11	20940 X	17815	-0-	-3125	-0-	17815	2	N	-0-		-0-	
12	20832 X	18089	-0-	-2743	-0-	18089	2	N	-0-		-0-	
01	20305 X	17021	-0-	-3284	-0-	17021	2	N	-0-		-0-	
02	18340 X	14954	-0-	-3386	-0-	14954	2	N	-0-		-0-	
03	18879 X	15551	-0-	-3328	-0-	15551	2	N	-0-		-0-	
-----												
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	264107	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7183 - 10045	
10	47368 X	30047	-0-	-17321	-0-	30047	2	N	-0-		-0-	
11	45840 X	32373	-0-	-13467	-0-	32373	2	N	-0-		-0-	
12	39091 X	28881	-0-	-10210	-0-	28881	2	N	-0-		-0-	
01	37510 X	26934	-0-	-10576	-0-	26934	2	N	-0-		-0-	
02	30212 X	22890	-0-	-7322	-0-	22890	2	N	-0-		-0-	
03	33449 X	23970	-0-	-9479	-0-	23970	2	N	-0-		-0-	
-----												
DALTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264110	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8233 - 11991	
10	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	35403	2	N	-0-		-0-	
11	25320 X	15597	-0-	-9723	-0-	15597	2	N	-0-		-0-	
12	35278 X	-0-	-0-	-35278	-0-		2	N	-0-		-0-	
01	35278 X	32621	-0-	-2657	-0-	32621	2	N	-0-		-0-	
02	37180 X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	2	N	-0-		-0-	
*03	40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	264111	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7222 - 9082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		20429 X	19105	-0-	-1324	-0-	19105 2		N	-0-		-0-
11		19470 X	17899	-0-	-1571	-0-	17899 2		N	-0-		-0-
12		19933 X	18091	-0-	-1842	-0-	18091 2		N	-0-		-0-
01		19747 X	17784	-0-	-1963	-0-	17784 2		N	-0-		-0-
02		17332 X	15834	-0-	-1498	-0-	15834 2		N	-0-		-0-
03		19096 X	17682	-0-	-1414	-0-	17682 2		N	-0-		-0-
-----												
MC ESTATES UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	264216	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7071 - 7273	
10		6448 X	5533	-0-	-915	-0-	5533 2		N	-0-		-0-
11		6240 X	5293	-0-	-947	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	5218	-0-	-1230	-0-	5218 2		N	-0-		-0-
01		6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
02		5236 X	4354	-0-	-882	-0-	4354 2		N	-0-		-0-
03		5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170 2		N	-0-		-0-
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	264222	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8353 - 10739	
10		29543 X	26362	-0-	-3181	-0-	26362 2		N	-0-		-0-
11		27990 X	25337	-0-	-2653	-0-	25337 2		N	-0-		-0-
12		27900 X	24461	-0-	-3439	-0-	24461 2		N	-0-		-0-
01		27001 X	22319	-0-	-4682	-0-	22319 2		N	-0-		-0-
02		23800 X	20201	-0-	-3599	-0-	20201 2		N	-0-		-0-
03		26350 X	22194	-0-	-4156	-0-	22194 2		N	-0-		-0-
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	264223	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 8201 - 10256	
10		26381 X	17922	-0-	-8459	-0-	17922 2		N	-0-		-0-
11		24420 X	13452	-0-	-10968	-0-	13452 2		N	-0-		-0-
12		23529 X	15016	-0-	-8513	-0-	15016 2		N	-0-		-0-
01		22692 X	14548	-0-	-8144	-0-	14548 2		N	-0-		-0-
02		18004 X	11405	-0-	-6599	-0-	11405 2		N	-0-		-0-
03		17918 X	14963	-0-	-2955	-0-	14963 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKE PLACE		WELL #:		A 7H	RRCID ->	264224	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7130 - 11658	
10		32829 X	29808	-0-	-3021	-0-	29808 2		N	-0-		-0-
11		31560 X	27832	-0-	-3728	-0-	27832 2		N	-0-		-0-
12		32178 X	26372	-0-	-5806	-0-	26372 2		N	-0-		-0-
01		31403 X	27942	-0-	-3461	-0-	27942 2		N	-0-		-0-
02		27244 X	19026	-0-	-8218	-0-	19026 2		N	-0-		-0-
03		29822 X	20973	-0-	-8849	-0-	20973 2		N	-0-		-0-
-----												
LAKE PLACE		WELL #:		A 6H	RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7391 - 11397	
10		37014 X	34618	-0-	-2396	-0-	34618 2		N	-0-		-0-
11		34441 X	34441	-0-	-0-	-0-	34441 2		N	-0-		-0-
12		35247 X	29809	-0-	-5438	-0-	29809 2		N	-0-		-0-
01		35247 X	25771	-0-	-9476	-0-	25771 2		N	-0-		-0-
02		32144 X	20686	-0-	-11458	-0-	20686 2		N	-0-		-0-
03		35588 X	24038	-0-	-11550	-0-	24038 2		N	-0-		-0-
-----												
MT BIRDIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7621 - 12343	
10		58683 X	50354	-0-	-8329	-0-	50354 2		N	-0-		-0-
11		55260 X	48526	-0-	-6734	-0-	48526 2		N	-0-		-0-
12		57102 X	40017	-0-	-17085	-0-	40017 2		N	-0-		-0-
01		56482 X	40855	-0-	-15627	-0-	40855 2		N	-0-		-0-
02		48552 X	44215	-0-	-4337	-0-	44215 2		N	-0-		-0-
03		50344 X	47864	-0-	-2480	-0-	47864 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7239 - 9099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13531 2	N	-0-		-0-
11		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294 2	N	-0-		-0-
12		14136 X	13692	-0-	-444	-0-	13692 2	N	-0-		-0-
01		14136 X	11679	-0-	-2457	-0-	11679 2	N	-0-		-0-
02		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893 2	N	-0-		-0-
03		13702 X	2056	-0-	-11646	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6967 - 9392	
10		17298 X	13913	-0-	-3385	-0-	13913 2	Y	-0-		4
11		16740 X	13366	-0-	-3374	-0-	13366 2	Y	-0-		4
12		17050 X	13203	-0-	-3847	-0-	13203 2	Y	-0-		4
01		15066 X	12585	-0-	-2481	-0-	12584 2	Y	1	5 1	-0-
02		12572 X	10971	-0-	-1601	-0-	10971 2	Y	-0-		-0-
03		13919 X	11692	-0-	-2227	-0-	11692 2	Y	-0-		-0-
-----											
HUGH WHITE UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7669 - 10053	
10		24335 X	21777	-0-	-2558	-0-	21777 2	N	-0-		-0-
11		23550 X	20579	-0-	-2971	-0-	20579 2	N	-0-		-0-
12		24335 X	21561	-0-	-2774	-0-	21561 2	N	-0-		-0-
01		22506 X	20083	-0-	-2423	-0-	20083 2	N	-0-		-0-
02		19936 X	17617	-0-	-2319	-0-	17617 2	N	-0-		-0-
03		21762 X	20136	-0-	-1626	-0-	20136 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	264438	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 7101 - 10087	
10		24955 X	20167	-0-	-4788	-0-	20167 2	Y	-0-		42
11		22350 X	18250	-0-	-4100	-0-	18250 2	Y	-0-		42
12		20553 X	18654	-0-	-1899	-0-	18654 2	Y	-0-		42
01		20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	18523 2	Y	1	43 1	-0-
02		18228 X	16609	-0-	-1619	-0-	16609 2	Y	-0-		-0-
03		20181 X	17705	-0-	-2476	-0-	17705 2	Y	-0-		-0-
-----											
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:	33H	RRCID ->	264440	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7407 - 10293	
10		39184 X	36472	-0-	-2712	-0-	36472 2	N	-0-		-0-
11		37230 X	31391	-0-	-5839	-0-	31391 2	N	-0-		-0-
12		37789 X	7582	-0-	-30207	-0-	7582 2	N	-0-		-0-
01		37262 X	35561	-0-	-1701	-0-	35561 2	N	-0-		-0-
02		33460 X	30343	-0-	-3117	-0-	30343 2	N	-0-		-0-
03		36487 X	29668	-0-	-6819	-0-	29668 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	264441	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7262 - 11802	
10		45105 X	37845	-0-	-7260	-0-	37845 2	N	-0-		-0-
11		38310 X	32754	-0-	-5556	-0-	32754 2	N	-0-		-0-
12		38223 X	8112	-0-	-30111	-0-	8112 2	N	-0-		-0-
01		38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	38646 2	N	-0-		-0-
02		37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	37678 2	N	-0-		-0-
03		37851 X	37371	-0-	-480	-0-	37371 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:	26H	RRCID ->	264442	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7665 - 10050	
10		37510 X	34466	-0-	-3044	-0-	34466 2	N	-0-		-0-
11		36300 X	30078	-0-	-6222	-0-	30078 2	N	-0-		-0-
12		37076 X	7834	-0-	-29242	-0-	7834 2	N	-0-		-0-
01		36828 X	34416	-0-	-2412	-0-	34416 2	N	-0-		-0-
02		33264 X	28379	-0-	-4885	-0-	28379 2	N	-0-		-0-
03		34472 X	29715	-0-	-4757	-0-	29715 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264448	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7367 -	9827
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	37789 X	29771	-0-	-8018	-0-	29771	2	N	-0-			-0-
11	36480 X	27215	-0-	-9265	-0-	27215	2	N	-0-			-0-
12	37169 X	7877	-0-	-29292	-0-	7877	2	N	-0-			-0-
01	35619 X	34694	-0-	-925	-0-	34694	2	N	-0-			-0-
02	29260 X	25485	-0-	-3775	-0-	25485	2	N	-0-			-0-
03	29760 X	25450	-0-	-4310	-0-	25450	2	N	-0-			-0-
-----												
BRITT UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	264484	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7465 -	9105
10	11811 X	4109	-0-	-7702	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
11	11430 X	8379	-0-	-3051	-0-	8379	2	N	-0-			-0-
12	11780 X	10523	-0-	-1257	-0-	10523	2	N	-0-			-0-
01	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2	N	-0-			-0-
02	7812 X	7502	-0-	-310	-0-	7502	2	N	-0-			-0-
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264743	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6993 -	9729
10	42532 X	21811	-0-	-20721	-0-	21811	2	N	-0-			-0-
11	38940 X	19137	-0-	-19803	-0-	19137	2	N	-0-			-0-
12	31372 X	17263	-0-	-14109	-0-	17263	2	N	-0-			-0-
01	29233 X	17534	-0-	-11699	-0-	17534	2	N	-0-			-0-
02	22428 X	17588	-0-	-4840	-0-	17588	2	N	-0-			-0-
03	21824 X	16561	-0-	-5263	-0-	16561	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7182 -	9320
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	1780	-0-	-1670	-0-	1780	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	1317	-0-	-2992	-0-	1317	2	Y	-0-			-0-
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	2	2 8		-0-
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-			Y	-0-			-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7562 -	12380
10	42532 X	27023	-0-	-15509	-0-	27023	2	N	-0-			-0-
11	40830 X	35415	-0-	-5415	-0-	35415	2	N	-0-			-0-
12	40672 X	34745	-0-	-5927	-0-	34745	2	N	-0-			-0-
01	34286 X	29035	-0-	-5251	-0-	29035	2	N	-0-			-0-
02	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2	N	-0-			-0-
03	36611 X	36253	-0-	-358	-0-	36253	2	N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7122 -	9958
10	34751 X	23005	-0-	-11746	-0-	23005	2	N	-0-			-0-
11	31500 X	20883	-0-	-10617	-0-	20883	2	N	-0-			-0-
12	30566 X	20254	-0-	-10312	-0-	20254	2	N	-0-			-0-
01	28117 X	19931	-0-	-8186	-0-	19931	2	N	-0-			-0-
02	22568 X	17559	-0-	-5009	-0-	17559	2	N	-0-			-0-
03	23002 X	20359	-0-	-2643	-0-	20359	2	N	-0-			-0-
-----												
DALTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264748	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8498 -	10152
10	29202 X	26485	-0-	-2717	-0-	26485	2	N	-0-			-0-
11	25590 X	14454	-0-	-11136	-0-	14454	2	N	-0-			-0-
12	27435 X	-0-	-0-	-27435	-0-			N	-0-			-0-
01	27435 X	16397	-0-	-11038	-0-	16397	2	N	-0-			-0-
02	24780 X	18324	-0-	-6456	-0-	18324	2	N	-0-			-0-
03	26474 X	21903	-0-	-4571	-0-	21903	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264749	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7500 - 10924	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	29202 X	17459	-0-	-11743	-0-	17459	2	N	-0-			-0-
11	25620 X	20024	-0-	-5596	-0-	20024	2	N	-0-			-0-
12	26474 X	14813	-0-	-11661	-0-	14813	2	N	-0-			-0-
01	25017 X	15	-0-	-25002	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	22148 X	6	-0-	-22142	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	20677 X	18058	-0-	-2619	-0-	18058	2	N	-0-			-0-
-----												
MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	264750	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 7240 - 14326	
10	44702 X	39990	-0-	-4712	-0-	39990	2	N	-0-			-0-
11	43260 X	37651	-0-	-5609	-0-	37651	2	N	-0-			-0-
12	43369 X	37859	-0-	-5510	-0-	37859	2	N	-0-			-0-
01	42966 X	36777	-0-	-6189	-0-	36777	2	N	-0-			-0-
02	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	38451	2	N	-0-			-0-
*03	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	48155	2	N	-0-			-0-
-----												
BRITT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7212 - 9020	
10	25854 X	22166	-0-	-3688	-0-	22166	2	N	-0-			-0-
11	24300 X	21027	-0-	-3273	-0-	21027	2	N	-0-			-0-
12	24707 X	21456	-0-	-3251	-0-	21456	2	N	-0-			-0-
01	24149 X	20694	-0-	-3455	-0-	20694	2	N	-0-			-0-
02	20832 X	19072	-0-	-1760	-0-	19072	2	N	-0-			-0-
03	22165 X	17900	-0-	-4265	-0-	17900	2	N	-0-			-0-
-----												
EAGLECREST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6917 - 8937	
10	20429 X	18581	-0-	-1848	-0-	18581	2	N	-0-			-0-
11	19620 X	17885	-0-	-1735	-0-	17885	2	N	-0-			-0-
12	19716 X	18743	-0-	-973	-0-	18743	2	N	-0-			-0-
01	19716 X	18639	-0-	-1077	-0-	18639	2	N	-0-			-0-
02	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2	N	-0-			-0-
03	18755 X	18217	-0-	-538	-0-	18217	2	N	-0-			-0-
-----												
MT BIRDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7760 - 13574	
10	64170 X	55734	-0-	-8436	-0-	55734	2	N	-0-			-0-
11	57990 X	52798	-0-	-5192	-0-	52798	2	N	-0-			-0-
12	59923 X	48366	-0-	-11557	-0-	48366	2	N	-0-			-0-
01	55769 X	41511	-0-	-14258	-0-	41511	2	N	-0-			-0-
02	50372 X	44840	-0-	-5532	-0-	44840	2	N	-0-			-0-
03	55738 X	48842	-0-	-6896	-0-	48842	2	N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7496 - 10300	
10	37293 X	30434	-0-	-6859	-0-	30434	2	N	-0-			-0-
11	36090 X	24608	-0-	-11482	-0-	24608	2	N	-0-			-0-
12	34410 X	16325	-0-	-18085	-0-	16325	2	N	-0-			-0-
01	33697 X	1016	-0-	-32681	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
02	29036 X	247	-0-	-28789	-0-	247	2	N	-0-			-0-
03	30442 X	12172	-0-	-18270	-0-	12172	2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6739 - 8227	
10	15066 X	11582	-0-	-3484	-0-	11582	2	N	-0-			-0-
11	13620 X	11049	-0-	-2571	-0-	11049	2	N	-0-			-0-
12	13485 X	11918	-0-	-1567	-0-	11918	2	N	-0-			-0-
01	13299 X	10940	-0-	-2359	-0-	10940	2	N	-0-			-0-
02	10696 X	9994	-0-	-702	-0-	9994	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	10518	-0-	-1386	-0-	10518	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) XTO ENERGY INC. RFS UNIT		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
		//CONT.// 945936												
WELL #:		4H		RRCID -> 264860		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8116 - 10012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* CUMU AMT (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	4203	-0-	-10584	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
11	11460	X	865	-0-	-10595	-0-	865	2		N	-0-			-0-
12	11842	X	3080	-0-	-8762	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
01	11842	X	4291	-0-	-7551	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
02	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2		N	-0-			-0-
*03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2		N	-0-			-0-

  

BRITT UNIT		WELL #:		17H		RRCID -> 264870		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7429 - 9069		
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

  

JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 264936		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9009 - 11765		
10	24924	X	20724	-0-	-4200	-0-	20724	2		N	-0-			-0-
11	21330	X	17517	-0-	-3813	-0-	17517	2		N	-0-			-0-
12	22041	X	20043	-0-	-1998	-0-	20043	2		N	-0-			-0-
01	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2		N	-0-			-0-
02	18732	X	17974	-0-	-758	-0-	17974	2		N	-0-			-0-
03	20739	X	17601	-0-	-3138	-0-	17601	2		N	-0-			-0-

  

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 264993		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6969		PERF. 7629 - 9839		
10	38812	X	37005	-0-	-1807	-0-	37005	2		N	-0-			-0-
11	37560	X	31847	-0-	-5713	-0-	31847	2		N	-0-			-0-
12	38254	X	7966	-0-	-30288	-0-	7966	2		N	-0-			-0-
01	38254	X	37193	-0-	-1061	-0-	37193	2		N	-0-			-0-
02	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2		N	-0-			-0-
03	37014	X	35333	-0-	-1681	-0-	35333	2		N	-0-			-0-

  

EAGLECREST		WELL #:		4H		RRCID -> 264994		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6931 - 8951		
10	21886	X	19204	-0-	-2682	-0-	19204	2		N	-0-			-0-
11	20610	X	17898	-0-	-2712	-0-	17898	2		N	-0-			-0-
12	20584	X	17944	-0-	-2640	-0-	17944	2		N	-0-			-0-
01	20367	X	17711	-0-	-2656	-0-	17711	2		N	-0-			-0-
02	18228	X	15237	-0-	-2991	-0-	15237	2		N	-0-			-0-
03	19189	X	16590	-0-	-2599	-0-	16590	2		N	-0-			-0-

  

WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 265015		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7998 - 9522		
10	41540	X	32972	-0-	-8568	-0-	32972	2		N	-0-			-0-
11	37950	X	29361	-0-	-8589	-0-	29361	2		N	-0-			-0-
12	35588	X	32691	-0-	-2897	-0-	32691	2		N	-0-			-0-
01	35092	X	29332	-0-	-5760	-0-	29332	2		N	-0-			-0-
02	30940	X	25881	-0-	-5059	-0-	25881	2		N	-0-			-0-
03	32984	X	27994	-0-	-4990	-0-	27994	2		N	-0-			-0-

  

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 265016		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7786 - 9921		
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
12	9734	X	2953	-0-	-6781	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
01	8959	X	4228	-0-	-4731	-0-	187	1	4041	2	N	-0-		-0-
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	345	1	8451	2	N	-0-		-0-
*03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	360	1	9670	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: M 5H		RRCID -> 265017		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7660 - 8976		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12865 X	10065	-0-	-2800	-0-	10065	2	N	-0-			-0-
11	11820 X	9108	-0-	-2712	-0-	9108	2	N	-0-			-0-
12	12214 X	9511	-0-	-2703	-0-	9511	2	N	-0-			-0-
01	12183 X	9332	-0-	-2851	-0-	9332	2	N	-0-			-0-
02	9800 X	8078	-0-	-1722	-0-	8078	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	8921	-0-	-1154	-0-	8921	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA WEST UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 265122		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 7016 - 9872		
10	19468 X	16621	-0-	-2847	-0-	16621	2	N	-0-			-0-
11	20640 X	5099	-0-	-15541	-0-	5099	2	N	-0-			-0-
12	21328 X	17957	-0-	-3371	-0-	17957	2	N	-0-			-0-
01	21328 X	17027	-0-	-4301	-0-	17027	2	N	-0-			-0-
02	17136 X	14849	-0-	-2287	-0-	14849	2	N	-0-			-0-
03	17949 X	14832	-0-	-3117	-0-	14832	2	N	-0-			-0-
-----												
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265126		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7810 - 10460		
10	34317 X	26776	-0-	-7541	-0-	26776	2	N	-0-			-0-
11	30210 X	26615	-0-	-3595	-0-	26615	2	N	-0-			-0-
12	31186 X	13396	-0-	-17790	-0-	13396	2	N	-0-			-0-
01	30101 X	16664	-0-	-13437	-0-	16664	2	N	-0-			-0-
02	25480 X	22330	-0-	-3150	-0-	22330	2	N	-0-			-0-
03	27497 X	26002	-0-	-1495	-0-	26002	2	N	-0-			-0-
-----												
MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 265309		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7227 - 14313		
10	49972 X	44549	-0-	-5423	-0-	44549	2	N	-0-			-0-
11	48360 X	42946	-0-	-5414	-0-	42946	2	N	-0-			-0-
12	49631 X	43498	-0-	-6133	-0-	43498	2	N	-0-			-0-
01	48360 X	41171	-0-	-7189	-0-	41171	2	N	-0-			-0-
02	41216 X	40789	-0-	-427	-0-	40789	2	N	-0-			-0-
*03	47688 X	47688	-0-	-0-	-0-	47688	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD		WELL #: M 4H		RRCID -> 265310		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7673 - 9049		
10	10385 X	9575	-0-	-810	-0-	9575	2	N	-0-			-0-
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2	N	-0-			-0-
12	9672 X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	8874	-0-	-798	-0-	8874	2	N	-0-			-0-
02	8736 X	8003	-0-	-733	-0-	8003	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	8469	-0-	-1110	-0-	8469	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA WEST UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 265311		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7252 - 10108		
10	21855 X	20333	-0-	-1522	-0-	20333	2	N	-0-			-0-
11	20190 X	7817	-0-	-12373	-0-	7817	2	N	-0-			-0-
12	22475 X	19723	-0-	-2752	-0-	19723	2	N	-0-			-0-
01	22475 X	19071	-0-	-3404	-0-	19071	2	N	-0-			-0-
02	20300 X	17794	-0-	-2506	-0-	17794	2	N	-0-			-0-
03	20336 X	19167	-0-	-1169	-0-	19167	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265337		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7401 - 10257		
10	24893 X	16692	-0-	-8201	-0-	16692	2	N	-0-			-0-
11	23010 X	5105	-0-	-17905	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
12	22568 X	19671	-0-	-2897	-0-	19671	2	N	-0-			-0-
01	22010 X	16953	-0-	-5057	-0-	16953	2	N	-0-			-0-
02	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2	N	-0-			-0-
*03	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265364	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7265 - 11293	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	41788 X	34551	-0-	-7237	-0-	34551	2	N	-0-		-0-	
11	40440 X	11207	-0-	-29233	-0-	11207	2	N	-0-		-0-	
12	41788 X	33728	-0-	-8060	-0-	33728	2	N	-0-		-0-	
01	41478 X	34848	-0-	-6630	-0-	34848	2	N	-0-		-0-	
02	34524 X	29241	-0-	-5283	-0-	29241	2	N	-0-		-0-	
03	34565 X	30082	-0-	-4483	-0-	30082	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIXON UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	265565	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8016 - 10026	
10	21080 X	17231	-0-	-3849	-0-	17231	2	N	-0-		-0-	
11	19500 X	16478	-0-	-3022	-0-	16478	2	N	-0-		-0-	
12	20646 X	16314	-0-	-4332	-0-	16314	2	N	-0-		-0-	
01	20646 X	15490	-0-	-5156	-0-	15490	2	N	-0-		-0-	
02	18648 X	13533	-0-	-5115	-0-	13533	2	N	-0-		-0-	
03	17236 X	14074	-0-	-3162	-0-	14074	2	N	-0-		-0-	
-----												
MT ACE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265570	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7792 - 13130	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	29241	-0-	29241	29241	29241	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	29275	-0-	29275	58516	2	1	29273	2	N	-0-	
02	T. A.	1	-0-	1	58517	1	1			N	-0-	
03	T. A.	1317	-0-	1317	59834	1317	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIXON UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	265574	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7859	PERF. 8102 - 10112	
10	22382 X	17643	-0-	-4739	-0-	17643	2	N	-0-		-0-	
11	22410 X	16344	-0-	-6066	-0-	16344	2	N	-0-		-0-	
12	23157 X	16182	-0-	-6975	-0-	16182	2	N	-0-		-0-	
01	23157 X	15217	-0-	-7940	-0-	15217	2	N	-0-		-0-	
02	18480 X	13221	-0-	-5259	-0-	13221	2	N	-0-		-0-	
03	17639 X	13814	-0-	-3825	-0-	13814	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	265581	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 8025 - 10751	
10	31837 X	24099	-0-	-7738	-0-	24099	2	N	-0-		-0-	
11	29310 X	24628	-0-	-4682	-0-	24628	2	N	-0-		-0-	
12	28582 X	24695	-0-	-3887	-0-	24695	2	N	-0-		-0-	
01	27931 X	23354	-0-	-4577	-0-	23354	2	N	-0-		-0-	
02	23828 X	22448	-0-	-1380	-0-	22448	2	N	-0-		-0-	
*03	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265584	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6930 - 10214	
10	20894 X	20195	-0-	-699	-0-	20189	2	6 9	Y	5	6 1	8
11	20220 X	18348	-0-	-1872	-0-	18348	2		Y	-0-		8
12	16709 X	15955	-0-	-754	-0-	15945	2	10 9	Y	9		17
01	20181 X	17788	-0-	-2393	-0-	17788	2		Y	-0-		17
02	18228 X	12799	-0-	-5429	-0-	12799	2		Y	-0-		17
03	20181 X	18438	-0-	-1743	-0-	18438	2		Y	-0-		17
-----												
RIDDLE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	265614	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 9251 - 11987	
10	24118 X	20274	-0-	-3844	-0-	20274	2		N	-0-		18
11	21840 X	19724	-0-	-2116	-0-	19724	2		N	-0-		18
12	22134 X	19725	-0-	-2409	-0-	19725	2		N	-0-		18
01	21762 X	18645	-0-	-3117	-0-	18645	2		N	-0-		18
02	19404 X	16095	-0-	-3309	-0-	16095	2		N	-0-		18
03	20367 X	17385	-0-	-2982	-0-	17385	2		N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6782 - 10550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	60915 X	46052	-0-	-14863	-0-	46052	2				117
11	56460 X	40899	-0-	-15561	-0-	40858	2	41	9		154
12	51491 X	41644	-0-	-9847	-0-	41644	2				154
01	50220 X	40142	-0-	-10078	-0-	40111	2	31	9		182
02	42896 X	35196	-0-	-7700	-0-	35126	2	70	9		48
03	46066 X	36669	-0-	-9397	-0-	36669	2			198 1	48
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6876 - 8822	
10	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2				60
11	13200 X	12983	-0-	-217	-0-	12983	2				60
12	13051 X	11833	-0-	-1218	-0-	11712	2	121	9		93
01	13268 X	11970	-0-	-1298	-0-	11970	2			77 1	93
02	12404 X	10430	-0-	-1974	-0-	10430	2				93
03	13733 X	11214	-0-	-2519	-0-	11214	2				93
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: S 10H		RRCID -> 265665		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6783 - 9099	
10	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-						20
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-						20
12	13082 X	2642	-0-	-10440	-0-	2613	2	29	9		22
01	9455 X	9201	-0-	-254	-0-	9201	2			24 1	22
02	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2				22
*03	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2				22
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: W 6H		RRCID -> 265666		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6789 - 8795	
10	11098 X	9905	-0-	-1193	-0-	9905	2				-0-
11	10410 X	9080	-0-	-1330	-0-	9080	2				-0-
12	10757 X	9416	-0-	-1341	-0-	9416	2				-0-
01	10416 X	9096	-0-	-1320	-0-	9096	2				-0-
02	8988 X	8028	-0-	-960	-0-	8028	2				-0-
03	9920 X	8716	-0-	-1204	-0-	8716	2				-0-
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: E 12H		RRCID -> 265667		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 7106 - 12017	
10	18352 X	16098	-0-	-2254	-0-	16098	2				20
11	17250 X	15328	-0-	-1922	-0-	15328	2				20
12	17825 X	15761	-0-	-2064	-0-	15761	2				20
01	17825 X	17750	-0-	-75	-0-	17669	2	81	9		94
*02	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9		14
*03	16089 X	15908	-0-	-181	-0-	15908	2			81 1	14
-----											
MOSITES		WELL #: B 2H		RRCID -> 265680		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6744 - 10306	
10	20801 X	20472	-0-	-329	-0-	20472	3				13
11	20130 X	19554	-0-	-576	-0-	19554	3				13
12	20801 X	13432	-0-	-7369	-0-	13336	3	96	9		8
01	20460 X	16795	-0-	-3665	-0-	16795	3			92 1	8
02	18480 X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	3				8
03	20460 X	17898	-0-	-2562	-0-	17898	3				8
-----											
MOSITES		WELL #: B 3H		RRCID -> 265681		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6811 - 11679	
10	29047 X	23211	-0-	-5836	-0-	23211	3				18
11	27270 X	22153	-0-	-5117	-0-	22153	3				18
12	25265 X	13267	-0-	-11998	-0-	13161	3	106	9		9
01	25265 X	13916	-0-	-11349	-0-	13916	3			105 1	9
02	22680 X	20468	-0-	-2212	-0-	20468	3				9
*03	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	23738	3				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LMRA WEST UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	265744	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7111 - 9967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	19871 X	16633	-0-	-3238	-0-	16633	2	N	-0-			-0-
11	17670 X	6693	-0-	-10977	-0-	6693	2	N	-0-			-0-
12	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2	N	-0-			-0-
01	18259 X	17655	-0-	-604	-0-	17655	2	N	-0-			-0-
02	16072 X	15526	-0-	-546	-0-	15526	2	N	-0-			-0-
03	20274 X	16463	-0-	-3811	-0-	16463	2	N	-0-			-0-
-----												
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7679 - 12439	
10	55025 X	47153	-0-	-7872	-0-	47153	2	N	-0-			-0-
11	49440 X	41965	-0-	-7475	-0-	41965	2	N	-0-			-0-
12	50499 X	42356	-0-	-8143	-0-	42356	2	N	-0-			-0-
01	48298 X	34918	-0-	-13380	-0-	34918	2	N	-0-			-0-
02	43624 X	39238	-0-	-4386	-0-	39238	2	N	-0-			-0-
03	47151 X	43719	-0-	-3432	-0-	43719	2	N	-0-			-0-
-----												
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	265746	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7730 - 10661	
10	23002 X	17516	-0-	-5486	-0-	17516	2	N	-0-			-0-
11	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2	N	-0-			-0-
12	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	24674	2	N	-0-			-0-
01	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2	N	-0-			-0-
02	21588 X	20557	-0-	-1031	-0-	20557	2	N	-0-			-0-
03	23901 X	19631	-0-	-4270	-0-	19631	2	N	-0-			-0-
-----												
MT ACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265748	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	8839 - 14723	
10	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-			N	-0-			-0-
11	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	35298	-0-	35298	35298	35298	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	24754	-0-	24754	60052	24754	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	26354	-0-	26354	86406	7	1	26347	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	21702	-0-	21702	108108	57	1	21645	2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: I 6H		RRCID ->	265758	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7062 - 9424	
10	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22620	2	9	9	Y	8	43 1 2
11	24720 X	20582	-0-	-4138	-0-	20580	2	2	9	Y	2	4
12	24521 X	21917	-0-	-2604	-0-	21917	2			Y	-0-	4
01	22847 X	20436	-0-	-2411	-0-	20436	2			Y	-0-	4
02	20608 X	17919	-0-	-2689	-0-	17919	2			Y	-0-	4
03	22630 X	19223	-0-	-3407	-0-	19223	2			Y	-0-	4
-----												
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7636 - 10478	
10	34131 X	26699	-0-	-7432	-0-	26699	2	N	-0-			-0-
11	31140 X	22989	-0-	-8151	-0-	22989	2	N	-0-			-0-
12	31806 X	14792	-0-	-17014	-0-	14792	2	N	-0-			-0-
01	31806 X	13987	-0-	-17819	-0-	13987	2	N	-0-			-0-
02	25424 X	17248	-0-	-8176	-0-	17248	2	N	-0-			-0-
03	26691 X	23866	-0-	-2825	-0-	23866	2	N	-0-			-0-
-----												
WINDRUSH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6941 - 10743	
10	28117 X	22675	-0-	-5442	-0-	22547	3	128	9	Y	116	193 1 106
11	26010 X	21026	-0-	-4984	-0-	21026	3			Y	-0-	106
12	25482 X	20984	-0-	-4498	-0-	20637	3	347	9	Y	315	202 1 219
01	24583 X	21215	-0-	-3368	-0-	21205	3			Y	9	228
02	20860 X	17749	-0-	-3111	-0-	17665	3	84	9	Y	76	198 1 106
03	22661 X	20553	-0-	-2108	-0-	20458	3	95	9	Y	86	192 1 -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: I 5H		RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7009 - 9461	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	15008	-0-	15008	69558	15002	2	6 9	Y	5	27 1	1
11	84693 X	15135	-0-	-69558	-0-	15133	2	2 9	Y	2		3
12	15686 X	7208	-0-	-8478	-0-	7208	2		Y	-0-		3
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				Y	-0-		3
02	14196 X	3179	-0-	-11017	-0-	3179	2		Y	-0-		3
*03	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2		Y	-0-		3
-----												
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7263 - 9999	
10	36859 X	27314	-0-	-9545	-0-	27314	2		N	-0-		-0-
11	33270 X	24362	-0-	-8908	-0-	24362	2		N	-0-		-0-
12	31992 X	7715	-0-	-24277	-0-	7715	2		N	-0-		-0-
01	29946 X	28940	-0-	-1006	-0-	28940	2		N	-0-		-0-
02	26040 X	22585	-0-	-3455	-0-	22585	2		N	-0-		-0-
03	27311 X	23673	-0-	-3638	-0-	23673	2		N	-0-		-0-
-----												
DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265776	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7012 - 9374	
10	DLQ G-10	15462	-0-	15462	40693	151	1	15311	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	13958	-0-	13958	54651	170	1	13788	2	Y	-0-	-0-
12	62473 X	7822	-0-	-54651	-0-	148	1	7674	2	Y	-0-	-0-
01	16399 X	6848	-0-	-9551	-0-	195	1	6653	2	Y	-0-	-0-
02	14812 X	15	-0-	-14797	-0-	15	1		Y	-0-		-0-
03	15469 X	10447	-0-	-5022	-0-	185	1	10262	2	Y	-0-	-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID ->	265780	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7444 - 9998	
10	27590 X	4153	-0-	-23437	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
11	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-				N	-0-		-0-
12	27590 X	3527	-0-	-24063	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
01	27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-				N	-0-		-0-
02	13272 X	2461	-0-	-10811	-0-	2461	2		N	-0-		-0-
03	4154 X	2938	-0-	-1216	-0-	2938	2		N	-0-		-0-
-----												
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID ->	265784	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7453 - 10737	
10	26629 X	11156	-0-	-15473	-0-	11156	2		N	-0-		-0-
11	23850 X	21159	-0-	-2691	-0-	21159	2		N	-0-		-0-
12	20956 X	4129	-0-	-16827	-0-	4129	2		N	-0-		-0-
01	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-				N	-0-		-0-
02	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-				N	-0-		-0-
03	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID ->	265789	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6942 - 9361	
10	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16734	2	7 9	Y	6	29 1	2
11	18720 X	17175	-0-	-1545	-0-	17174	2	1 9	Y	1		3
12	17143 X	14332	-0-	-2811	-0-	14332	2		Y	-0-		3
01	17143 X	16576	-0-	-567	-0-	16576	2		Y	-0-		3
02	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2		Y	-0-		3
03	17763 X	3129	-0-	-14634	-0-	3129	2		Y	-0-		3
-----												
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	265790	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7192 - 9894	
10	23126 X	20470	-0-	-2656	-0-	20463	2	7 9	Y	6	7 1	9
11	21840 X	19557	-0-	-2283	-0-	19557	2		Y	-0-		9
12	21669 X	19578	-0-	-2091	-0-	19569	2	9 9	Y	8		17
01	21669 X	18990	-0-	-2679	-0-	18990	2		Y	-0-		17
02	19572 X	16517	-0-	-3055	-0-	16517	2		Y	-0-		17
03	20460 X	17588	-0-	-2872	-0-	17587	2	1 9	Y	1		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15736 2	6 9	Y	5	32 1	1
11	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14176 2	2 9	Y	2		3
12	17980 X	15211	-0-	-2769	-0-	15211 2		Y	-0-		3
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18185 2		Y	-0-		3
02	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	15528 2		Y	-0-		3
03	15748 X	14199	-0-	-1549	-0-	14199 2		Y	-0-		3
-----											
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737			
10	43307 X	38055	-0-	-5252	-0-	38055 2		N	-0-		-0-
11	39930 X	33419	-0-	-6511	-0-	33419 2		N	-0-		-0-
12	39587 X	5887	-0-	-33700	-0-	5887 2		N	-0-		-0-
01	43974 X	43974	-0-	-0-	-0-	43974 2		N	-0-		-0-
02	42743 X	42743	-0-	-0-	-0-	42743 2		N	-0-		-0-
*03	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	48049 2		N	-0-		-0-
-----											
ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666			
10	45818 X	37722	-0-	-8096	-0-	37722 2		N	-0-		-0-
11	44340 X	34863	-0-	-9477	-0-	34863 2		N	-0-		-0-
12	45818 X	35151	-0-	-10667	-0-	35151 2		N	-0-		-0-
01	44175 X	33856	-0-	-10319	-0-	33856 2		N	-0-		-0-
02	36008 X	33001	-0-	-3007	-0-	33001 2		N	-0-		-0-
03	37727 X	35392	-0-	-2335	-0-	35392 2		N	-0-		-0-
-----											
OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382			
10	37851 X	23834	-0-	-14017	-0-	23834 2		N	-0-		-0-
11	29190 X	20443	-0-	-8747	-0-	20443 2		N	-0-		-0-
12	26939 X	19195	-0-	-7744	-0-	19195 2		N	-0-		-0-
01	25482 X	8247	-0-	-17235	-0-	8247 2		N	-0-		-0-
02	22820 X	103	-0-	-22717	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	23839 X	16	-0-	-23823	-0-	16 2		N	-0-		-0-
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125			
10	22134 X	19953	-0-	-2181	-0-	19953 2		N	-0-		58
11	21240 X	18727	-0-	-2513	-0-	18727 2		N	-0-		58
12	21390 X	18904	-0-	-2486	-0-	18815 2	89 9	N	81		139
01	20398 X	19221	-0-	-1177	-0-	19221 2		N	-0-		139
02	18116 X	16949	-0-	-1167	-0-	16949 2		N	-0-		139
03	19964 X	17712	-0-	-2252	-0-	17712 2		N	-0-		139
-----											
MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID -> 265797		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850			
10	30380 X	22243	-0-	-8137	-0-	22243 2		N	-0-		-0-
11	27450 X	479	-0-	-26971	-0-	479 2		N	-0-		-0-
12	34751 X	629	-0-	-34122	-0-	629 2		N	-0-		-0-
01	34751 X	3311	-0-	-31440	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
02	31388 X	19514	-0-	-11874	-0-	19514 2		N	-0-		-0-
*03	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	26112 2		N	-0-		-0-
-----											
MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID -> 265798		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780			
10	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	26312 2		N	-0-		-0-
11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	23047 2		N	-0-		-0-
12	20367 X	16211	-0-	-4156	-0-	16211 2		N	-0-		-0-
01	26319 X	4423	-0-	-21896	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
02	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	24187 2		N	-0-		-0-
*03	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	27314 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID -> 265800		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2			-0-
11	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	23653	2			-0-
12	11687 X	8099	-0-	-3588	-0-	8099	2			-0-
01	24397 X	24	-0-	-24373	-0-	24	2			-0-
02	22064 X	-0-	-0-	-22064	-0-					-0-
03	24428 X	5	-0-	-24423	-0-	5	2			-0-
-----										
ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265801		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488		
10	43090 X	35267	-0-	-7823	-0-	35267	2			-0-
11	42720 X	31703	-0-	-11017	-0-	31703	2			-0-
12	44144 X	31282	-0-	-12862	-0-	31282	2			-0-
01	44144 X	31641	-0-	-12503	-0-	31641	2			-0-
02	35028 X	27018	-0-	-8010	-0-	27018	2			-0-
03	35278 X	28867	-0-	-6411	-0-	28867	2			-0-
-----										
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265803		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877		
10	32023 X	27358	-0-	-4665	-0-	27358	2			-0-
11	30360 X	26344	-0-	-4016	-0-	26344	2			-0-
12	30690 X	27855	-0-	-2835	-0-	27855	2			-0-
01	30690 X	23507	-0-	-7183	-0-	23507	2			-0-
02	27300 X	18568	-0-	-8732	-0-	18568	2			-0-
03	27869 X	19165	-0-	-8704	-0-	19165	2			-0-
-----										
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265805		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753		
10	31000 X	23260	-0-	-7740	-0-	23260	2			-0-
11	30450 X	20338	-0-	-10112	-0-	20338	2			-0-
12	31465 X	21435	-0-	-10030	-0-	21435	2			-0-
01	31465 X	21505	-0-	-9960	-0-	21505	2			-0-
02	21000 X	18845	-0-	-2155	-0-	18845	2			-0-
03	23250 X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			-0-
-----										
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265806		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462		
10	31310 X	24528	-0-	-6782	-0-	24528	2			-0-
11	29280 X	17895	-0-	-11385	-0-	17895	2			-0-
12	29357 X	7256	-0-	-22101	-0-	7256	2			-0-
01	29140 X	17607	-0-	-11533	-0-	17607	2			-0-
02	26320 X	18775	-0-	-7545	-0-	18775	2			-0-
03	24521 X	16494	-0-	-8027	-0-	16494	2			-0-
-----										
TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265911		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354		
10	14B2 EXT	51876	-0-	51876	364693	51876	2			-0-
11	412624 X	47931	-0-	-364693	-0-	47931	2			-0-
12	46696 X	46696	-0-	-0-	-0-	46696	2			-0-
01	55769 X	44670	-0-	-11099	-0-	44670	2			-0-
02	47068 X	43100	-0-	-3968	-0-	43100	2			-0-
03	51863 X	49869	-0-	-1994	-0-	49869	2			-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: I 10H		RRCID -> 265917		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211		
10	0 W	14596	-0-	14596	283653	14590	2	6 9	Y	5
11	0 W	4006	-0-	4006	287659	4005	2	1 9	Y	1
12	288422 X	763	-0-	-287659	-0-	763	2		Y	-0-
01	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-				Y	-0-
02	14476 X	2626	-0-	-11850	-0-	2626	2		Y	-0-
*03	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2		Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRITT UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	265979	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7492 - 9132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27404 X	12646	-0-	-14758	-0-	12646 2	N	-0-	-0-	
11	25200 X	18623	-0-	-6577	-0-	18623 2	N	-0-	-0-	
12	25017 X	5951	-0-	-19066	-0-	5951 2	N	-0-	-0-	
01	23715 X	10423	-0-	-13292	-0-	10423 2	N	-0-	-0-	
02	20888 X	14906	-0-	-5982	-0-	14906 2	N	-0-	-0-	
*03	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	20860 2	N	-0-	-0-	
-----										
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	265980	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6830 - 9532
10	16430 X	14174	-0-	-2256	-0-	14174 2	Y	-0-	-0-	
11	14940 X	12504	-0-	-2436	-0-	12504 2	Y	-0-	-0-	
12	15438 X	8936	-0-	-6502	-0-	8936 2	Y	-0-	-0-	
01	14570 X	12511	-0-	-2059	-0-	12511 2	Y	-0-	-0-	
02	12796 X	10803	-0-	-1993	-0-	10803 2	Y	-0-	-0-	
03	14167 X	11792	-0-	-2375	-0-	11792 2	Y	-0-	-0-	
-----										
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 29H		RRCID ->	266010	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7374 - 10418
10	24118 X	22539	-0-	-1579	-0-	22539 2	N	-0-	-0-	
11	23610 X	22305	-0-	-1305	-0-	22305 2	N	-0-	-0-	
12	24397 X	15098	-0-	-9299	-0-	15098 2	N	-0-	-0-	
01	24397 X	16	-0-	-24381	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
02	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	23064 X	21896	-0-	-1168	-0-	21896 2	N	-0-	-0-	
-----										
YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266069	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6704 - 8680
10	28644 X	21816	-0-	-6828	-0-	21816 2	N	-0-	-0-	
11	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886 2	N	-0-	-0-	
12	25792 X	23468	-0-	-2324	-0-	23468 2	N	-0-	-0-	
01	24769 X	23254	-0-	-1515	-0-	23254 2	N	-0-	-0-	
02	25088 X	19671	-0-	-5417	-0-	19671 2	N	-0-	-0-	
03	27776 X	21835	-0-	-5941	-0-	21835 2	N	-0-	-0-	
-----										
DULANEY UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	266070	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6800 - 9184
10	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	145 1	11406 2	Y	-0-	-0-
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	138 1	6110 2	Y	-0-	-0-
12	20708 X	49	-0-	-20659	-0-	49 1		Y	-0-	-0-
01	20708 X	6	-0-	-20702	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
02	18704 X	40	-0-	-18664	-0-	40 1		Y	-0-	-0-
*03	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	170 1	12086 2	Y	-0-	-0-
-----										
HBB UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	266071	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 8883 - 10875
10	28241 X	22208	-0-	-6033	-0-	22208 2	N	-0-	-0-	
11	26040 X	20710	-0-	-5330	-0-	20710 2	N	-0-	-0-	
12	26133 X	19955	-0-	-6178	-0-	19955 2	N	-0-	-0-	
01	24769 X	22638	-0-	-2131	-0-	22638 2	N	-0-	-0-	
02	21224 X	19531	-0-	-1693	-0-	19531 2	N	-0-	-0-	
03	22196 X	21792	-0-	-404	-0-	21792 2	N	-0-	-0-	
-----										
HBB UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	266072	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7653 - 10817
10	35532 X	35532	-0-	-0-	-0-	35532 2	N	-0-	-0-	
11	33546 X	33546	-0-	-0-	-0-	33546 2	N	-0-	-0-	
12	31812 X	31812	-0-	-0-	-0-	31812 2	N	-0-	-0-	
01	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	32117 2	N	-0-	-0-	
02	26737 X	26737	-0-	-0-	-0-	26737 2	N	-0-	-0-	
*03	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	30724 2	N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HBB UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	266073	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 8583 - 10865		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	27466 X	16188	-0-	-11278	-0-	16188	2		N	-0-	-0-	
11	24840 X	14219	-0-	-10621	-0-	14219	2		N	-0-	-0-	
12	24893 X	13492	-0-	-11401	-0-	13492	2		N	-0-	-0-	
01	20832 X	15056	-0-	-5776	-0-	15056	2		N	-0-	-0-	
02	16156 X	14144	-0-	-2012	-0-	14144	2		N	-0-	-0-	
*03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2		N	-0-	-0-	
-----												
HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266075	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7455 - 10971		
10	37076 X	32267	-0-	-4809	-0-	32267	2		N	-0-	-0-	
11	34920 X	31914	-0-	-3006	-0-	31914	2		N	-0-	-0-	
12	34286 X	28121	-0-	-6165	-0-	28121	2		N	-0-	-0-	
01	33449 X	30748	-0-	-2701	-0-	30748	2		N	-0-	-0-	
02	29792 X	26719	-0-	-3073	-0-	26719	2		N	-0-	-0-	
03	32984 X	30600	-0-	-2384	-0-	30600	2		N	-0-	-0-	
-----												
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	266078	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7186 - 10732		
10	33976 X	33976	-0-	-0-	-0-	33976	2		N	-0-	-0-	
11	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	28152	2		N	-0-	-0-	
12	20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2		N	-0-	-0-	
01	33976 X	19432	-0-	-14544	-0-	118	1	19314	2	N	-0-	
02	30688 X	22148	-0-	-8540	-0-	259	1	21889	2	N	-0-	
03	33976 X	21207	-0-	-12769	-0-	284	1	20923	2	N	-0-	
-----												
SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	266081	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7034 - 9996		
10	32395 X	18171	-0-	-14224	-0-	18171	2		N	-0-	-0-	
11	25080 X	15832	-0-	-9248	-0-	15832	2		N	-0-	-0-	
12	25854 X	14511	-0-	-11343	-0-	14511	2		N	-0-	-0-	
01	23095 X	8760	-0-	-14335	-0-	8760	2		N	-0-	-0-	
02	16408 X	6202	-0-	-10206	-0-	6202	2		N	-0-	-0-	
03	18166 X	6362	-0-	-11804	-0-	6362	2		N	-0-	-0-	
-----												
QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266083	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6871 - 8983		
10	24056 X	18821	-0-	-5235	-0-	18821	2		N	-0-	-0-	
11	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2		N	-0-	-0-	
12	22320 X	21152	-0-	-1168	-0-	21152	2		N	-0-	-0-	
01	21204 X	20761	-0-	-443	-0-	20761	2		N	-0-	-0-	
02	24024 X	16291	-0-	-7733	-0-	16291	2		N	-0-	-0-	
03	26598 X	19451	-0-	-7147	-0-	19451	2		N	-0-	-0-	
-----												
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266085	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 8008 - 10308		
10	33015 X	24601	-0-	-8414	-0-	24601	2		N	-0-	-0-	
11	28980 X	21847	-0-	-7133	-0-	21847	2		N	-0-	-0-	
12	28024 X	22587	-0-	-5437	-0-	22587	2		N	-0-	-0-	
01	27373 X	15699	-0-	-11674	-0-	15699	2		N	-0-	-0-	
02	23576 X	16840	-0-	-6736	-0-	16840	2		N	-0-	-0-	
03	24614 X	22536	-0-	-2078	-0-	22536	2		N	-0-	-0-	
-----												
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	266089	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7654 - 11232		
10	44640 X	33828	-0-	-10812	-0-	33828	2		N	-0-	-0-	
11	40110 X	31014	-0-	-9096	-0-	31014	2		N	-0-	-0-	
12	38998 X	30282	-0-	-8716	-0-	30282	2		N	-0-	-0-	
01	36952 X	28275	-0-	-8677	-0-	28275	2		N	-0-	-0-	
02	31388 X	26374	-0-	-5014	-0-	26374	2		N	-0-	-0-	
03	33821 X	28572	-0-	-5249	-0-	28572	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266091	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7862 - 11346
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	36221 X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2		N	-0-	-0-
11	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2		N	-0-	-0-
12	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2		N	-0-	-0-
01	36208 X	14846	-0-	-21362	-0-	108	1	14738	2	N	-0-
02	32704 X	28076	-0-	-4628	-0-	337	1	27739	2	N	-0-
03	36208 X	21634	-0-	-14574	-0-	363	1	21271	2	N	-0-
-----											
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266092	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7724 - 10310
10	51305 X	43038	-0-	-8267	-0-	43038	2		N	-0-	-0-
11	45150 X	40608	-0-	-4542	-0-	40608	2		N	-0-	-0-
12	46655 X	40958	-0-	-5697	-0-	40958	2		N	-0-	-0-
01	44609 X	39540	-0-	-5069	-0-	39540	2		N	-0-	-0-
02	38864 X	33623	-0-	-5241	-0-	33623	2		N	-0-	-0-
03	43028 X	38180	-0-	-4848	-0-	38180	2		N	-0-	-0-
-----											
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288
10	57009 X	36000	-0-	-21009	-0-	36000	2		N	-0-	-0-
11	46350 X	34074	-0-	-12276	-0-	34074	2		N	-0-	-0-
12	41447 X	34530	-0-	-6917	-0-	34530	2		N	-0-	-0-
01	36952 X	32887	-0-	-4065	-0-	32887	2		N	-0-	-0-
02	32508 X	28082	-0-	-4426	-0-	28082	2		N	-0-	-0-
03	35991 X	30061	-0-	-5930	-0-	30061	2		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851
10	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	17440	2	75	9	N	68
11	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	138
12	24180 X	16633	-0-	-7547	-0-	16633	2			N	1
01	19778 X	15811	-0-	-3967	-0-	15657	2	154	9	N	140
02	17080 X	13336	-0-	-3744	-0-	13336	2			N	195
03	17515 X	15134	-0-	-2381	-0-	15134	2			N	1
-----											
JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426
10	28613 X	25247	-0-	-3366	-0-	25226	2	21	9	Y	19
11	25800 X	20604	-0-	-5196	-0-	20604	2			Y	124
12	25389 X	10148	-0-	-15241	-0-	10148	2			Y	1
01	25234 X	7	-0-	-25227	-0-	7	2			Y	31
02	22792 X	-0-	-0-	-22792	-0-					Y	31
03	25234 X	1849	-0-	-23385	-0-	1711	2	138	9	Y	125
-----											
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	8385 - 10595
10	47895 X	15192	-0-	-32703	-0-	15192	2			N	-0-
11	46350 X	11793	-0-	-34557	-0-	11793	2			N	-0-
12	46903 X	10030	-0-	-36873	-0-	10030	2			N	-0-
01	21297 X	7248	-0-	-14049	-0-	7248	2			N	-0-
02	19236 X	5559	-0-	-13677	-0-	5559	2			N	-0-
03	15190 X	7413	-0-	-7777	-0-	7413	2			N	-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 25H		RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8531 - 11568
10	58187 X	38498	-0-	-19689	-0-	38498	2			N	-0-
11	56310 X	30384	-0-	-25926	-0-	30384	2			N	-0-
12	58187 X	25577	-0-	-32610	-0-	25577	2			N	-0-
01	41974 X	22652	-0-	-19322	-0-	22652	2			N	-0-
02	37912 X	17126	-0-	-20786	-0-	17126	2			N	-0-
03	38502 X	13962	-0-	-24540	-0-	13962	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9718 - 13105	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	32897	-0-	32897	89330	32897 2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28352	-0-	28352	117682	28352 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24211	-0-	24211	141893	24211 2			N	-0-			-0-
01	162727 X	20834	-0-	-141893	-0-	20834 2			N	-0-			-0-
02	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 2			N	-0-			-0-
03	32891 X	5031	-0-	-27860	-0-	5031 2			N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7270 - 12966	
10	14B2 EXT	43787	-0-	43787	114037	43787 2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	38611	-0-	38611	152648	38611 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	37018	-0-	37018	189666	37018 2			N	-0-			-0-
01	225862 X	36196	-0-	-189666	-0-	36196 2			N	-0-			-0-
02	36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	36477 2			N	-0-			-0-
*03	44014 X	44014	-0-	-0-	-0-	44014 2			N	-0-			-0-
-----													
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7178 - 11066	
10	0 W	53454	-0-	53454	317461	53454 2			N	-0-			-0-
11	367478 X	50017	-0-	-317461	-0-	50017 2			N	-0-			-0-
12	54095 X	50466	-0-	-3629	-0-	50466 2			N	-0-			-0-
01	53444 X	47272	-0-	-6172	-0-	47272 2			N	-0-			-0-
02	48272 X	42335	-0-	-5937	-0-	42335 2			N	-0-			-0-
03	53444 X	49762	-0-	-3682	-0-	49762 2			N	-0-			-0-
-----													
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7114 - 12780	
10	0 W	41309	-0-	41309	299804	41309 2			N	-0-			-0-
11	0 W	37078	-0-	37078	336882	37078 2			N	-0-			-0-
12	373887 X	37005	-0-	-336882	-0-	37005 2			N	-0-			-0-
01	47740 X	47448	-0-	-292	-0-	47448 2			N	-0-			-0-
02	42374 X	42374	-0-	-0-	-0-	42374 2			N	-0-			-0-
03	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	8252 - 12641	
10	14B2 EXT	36581	-0-	36581	100719	36581 2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	35668	-0-	35668	136387	35668 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32401	-0-	32401	168788	32401 2			N	-0-			-0-
01	202478 X	33690	-0-	-168788	-0-	33690 2			N	-0-			-0-
02	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25767 2			N	-0-			-0-
03	36859 X	15224	-0-	-21635	-0-	15224 2			N	-0-			-0-
-----													
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7246 - 11860	
10	0 W	34293	-0-	34293	240944	34293 2			N	-0-			-0-
11	0 W	35969	-0-	35969	276913	35969 2			N	-0-			-0-
12	307655 X	30742	-0-	-276913	-0-	30742 2			N	-0-			-0-
01	35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	35352 2			N	-0-			-0-
02	39537 X	39537	-0-	-0-	-0-	39537 2			N	-0-			-0-
*03	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	46102 2			N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266377	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	8018 - 10403	
10	46345 X	34930	-0-	-11415	-0-	34930 2			N	-0-			-0-
11	44850 X	24293	-0-	-20557	-0-	24293 2			N	-0-			-0-
12	51088 X	24293	-0-	-26795	-0-	24293 2			N	-0-			-0-
01	38812 X	19851	-0-	-18961	-0-	19851 2			N	-0-			-0-
02	33796 X	23912	-0-	-9884	-0-	23912 2			N	-0-			-0-
03	34937 X	10034	-0-	-24903	-0-	10034 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:	29H	RRCID ->	266378	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	8361 - 13360
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	45023	-0-	45023	111150	45023 2	N	-0-			-0-
11	0 W	40021	-0-	40021	151171	40021 2	N	-0-			-0-
12	0 W	37237	-0-	37237	188408	37237 2	N	-0-			-0-
01	225617 X	37209	-0-	-188408	-0-	37209 2	N	-0-			-0-
02	42952 X	35125	-0-	-7827	-0-	35125 2	N	-0-			-0-
03	45012 X	42815	-0-	-2197	-0-	42815 2	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	266380	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7805 - 11693
10	59582 X	47257	-0-	-12325	-0-	47257 2	N	-0-			-0-
11	57660 X	38757	-0-	-18903	-0-	38757 2	N	-0-			-0-
12	59582 X	34362	-0-	-25220	-0-	34362 2	N	-0-			-0-
01	47244 X	33267	-0-	-13977	-0-	33267 2	N	-0-			-0-
02	42672 X	31893	-0-	-10779	-0-	31893 2	N	-0-			-0-
03	47244 X	37088	-0-	-10156	-0-	37088 2	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	31H	RRCID ->	266381	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7851 - 11485
10	54684 X	39442	-0-	-15242	-0-	39442 2	N	-0-			-0-
11	48840 X	35765	-0-	-13075	-0-	35765 2	N	-0-			-0-
12	50468 X	34137	-0-	-16331	-0-	34137 2	N	-0-			-0-
01	50189 X	35984	-0-	-14205	-0-	35984 2	N	-0-			-0-
02	40348 X	34436	-0-	-5912	-0-	34436 2	N	-0-			-0-
*03	47377 X	47377	-0-	-0-	-0-	47377 2	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7261 - 13402
10	40951 X	40895	-0-	-56	-0-	40895 2	N	-0-			-0-
11	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	40127 2	N	-0-			-0-
12	46760 X	46760	-0-	-0-	-0-	46760 2	N	-0-			-0-
01	44578 X	43887	-0-	-691	-0-	43887 2	N	-0-			-0-
02	41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	41472 2	N	-0-			-0-
*03	48966 X	48966	-0-	-0-	-0-	48966 2	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	8303 - 13302
10	48112 X	35842	-0-	-12270	-0-	35842 2	N	-0-			-0-
11	43590 X	40921	-0-	-2669	-0-	40921 2	N	-0-			-0-
12	45043 X	38437	-0-	-6606	-0-	38437 2	N	-0-			-0-
01	45043 X	44485	-0-	-558	-0-	44485 2	N	-0-			-0-
02	41782 X	41782	-0-	-0-	-0-	41782 2	N	-0-			-0-
*03	47862 X	47862	-0-	-0-	-0-	47862 2	N	-0-			-0-
-----											
RIDDLES		WELL #:	C 2H	RRCID ->	267061	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6599 - 9811
10	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12887 2	40 9 Y	36			104
11	21180 X	12930	-0-	-8250	-0-	12835 2	95 9 Y	86			190
12	21080 X	9673	-0-	-11407	-0-	9650 2	23 9 Y	21	185 1		26
01	19654 X	12058	-0-	-7596	-0-	12058 2					26
02	14868 X	11229	-0-	-3639	-0-	11124 2	105 9 Y	95			121
03	13361 X	11749	-0-	-1612	-0-	11713 2	36 9 Y	33			154
-----											
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:	35H	RRCID ->	267065	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	7212 - 11996
10	45508 X	32188	-0-	-13320	-0-	32188 2	N	-0-			-0-
11	44040 X	29888	-0-	-14152	-0-	29888 2	N	-0-			-0-
12	45880 X	33699	-0-	-12181	-0-	33699 2	N	-0-			-0-
01	37293 X	32179	-0-	-5114	-0-	32179 2	N	-0-			-0-
02	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	36229 2	N	-0-			-0-
*03	46612 X	46612	-0-	-0-	-0-	46612 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7457	- 12937	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	48236 X	38132	-0-	-10104	-0-	38132	2		N	-0-			-0-
11	46680 X	34730	-0-	-11950	-0-	34730	2		N	-0-			-0-
12	54994 X	32580	-0-	-22414	-0-	32580	2		N	-0-			-0-
01	38130 X	34442	-0-	-3688	-0-	34442	2		N	-0-			-0-
02	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	36858	2		N	-0-			-0-
*03	46362 X	46362	-0-	-0-	-0-	46362	2		N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 9336	- 14095
10	121179 X	62783	-0-	-58396	-0-	62783	2		N	-0-		-0-
11	117270 X	47039	-0-	-70231	-0-	47039	2		N	-0-		-0-
12	121179 X	67094	-0-	-54085	-0-	67094	2		N	-0-		-0-
01	121179 X	57475	-0-	-63704	-0-	57475	2		N	-0-		-0-
02	60872 X	46015	-0-	-14857	-0-	46015	2		N	-0-		-0-
03	67084 X	45964	-0-	-21120	-0-	45964	2		N	-0-		-0-

ROSE A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267144	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	46855	-0-	46855	46855	46855	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	71151	-0-	71151	118006	71151	3		N	-0-		-0-
12	0 W	15766	-0-	15766	133772	15766	3		N	-0-		-0-
01	0 W	46942	-0-	46942	180714	46942	3		N	-0-		-0-
02	0 W	41950	-0-	41950	222664	41950	3		N	-0-		-0-
03	0 W	42080	-0-	42080	264744	42080	3		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #:		34H	RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7308	- 11450
10	36766 X	34484	-0-	-2282	-0-	34484	2		N	-0-		-0-
11	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	33434	2		N	-0-		-0-
12	33232 X	31646	-0-	-1586	-0-	31646	2		N	-0-		-0-
01	34472 X	34291	-0-	-181	-0-	34291	2		N	-0-		-0-
02	31192 X	30976	-0-	-216	-0-	30976	2		N	-0-		-0-
*03	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7101	- 9717
10	72757 X	33330	-0-	-39427	-0-	33330	2		N	-0-		-0-
11	41910 X	31787	-0-	-10123	-0-	31787	2		N	-0-		-0-
12	38037 X	31369	-0-	-6668	-0-	31369	2		N	-0-		-0-
01	36456 X	36450	-0-	-6	-0-	36450	2		N	-0-		-0-
02	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2		N	-0-		-0-
*03	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 8034	- 11176
10	56606 X	36385	-0-	-20221	-0-	36385	2		N	-0-		-0-
11	47340 X	32676	-0-	-14664	-0-	32676	2		N	-0-		-0-
12	44361 X	28846	-0-	-15515	-0-	28846	2		N	-0-		-0-
01	42935 X	40465	-0-	-2470	-0-	40465	2		N	-0-		-0-
02	42257 X	42257	-0-	-0-	-0-	42257	2		N	-0-		-0-
*03	49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	49002	2		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #:		28H	RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7187	- 11733
10	33263 X	31547	-0-	-1716	-0-	31547	2		N	-0-		-0-
11	29473 X	29473	-0-	-0-	-0-	29473	2		N	-0-		-0-
12	29419 X	29076	-0-	-343	-0-	29076	2		N	-0-		-0-
01	31558 X	31216	-0-	-342	-0-	31216	2		N	-0-		-0-
02	28504 X	28212	-0-	-292	-0-	28212	2		N	-0-		-0-
03	31558 X	31248	-0-	-310	-0-	31248	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
ROSE A UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	267783	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	48500	-0-	48500	48500	3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	24	-0-	24	48524	3	N	-0-		-0-	
12	48524 X	-0-	-0-	-48524	-0-		N	-0-		-0-	
01	62993 X	62993	-0-	-0-	62993	3	N	-0-		-0-	
02	70163 X	70163	-0-	-0-	70163	3	N	-0-		-0-	
*03	71140 X	71140	-0-	-0-	71140	3	N	-0-		-0-	
-----											
DULANEY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	267794	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 7184 - 9344	
10	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	154	1	16491	2	Y	-0-
11	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	165	1	12907	2	Y	-0-
12	22010 X	759	-0-	-21251	-0-	27	1	732	2	Y	-0-
01	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-
02	19880 X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	-0-
03	16647 X	11200	-0-	-5447	-0-	145	1	11055	2	Y	-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	32H	RRCID ->	267800	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 8805 - 12297	
10	50158 X	42625	-0-	-7533	-0-	42625	2			N	-0-
11	48540 X	36966	-0-	-11574	-0-	36966	2			N	-0-
12	52142 X	39077	-0-	-13065	-0-	39077	2			N	-0-
01	50065 X	39835	-0-	-10230	-0-	39835	2			N	-0-
02	41888 X	37568	-0-	-4320	-0-	37568	2			N	-0-
*03	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	45278	2			N	-0-
-----											
TCU B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	267869	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 7986 - 10724	
10	49910 X	39889	-0-	-10021	-0-	39889	2			N	-0-
11	48300 X	33717	-0-	-14583	-0-	33717	2			N	-0-
12	50964 X	30790	-0-	-20174	-0-	30790	2			N	-0-
01	44547 X	28744	-0-	-15803	-0-	28744	2			N	-0-
02	39508 X	25432	-0-	-14076	-0-	25432	2			N	-0-
03	39897 X	26644	-0-	-13253	-0-	26644	2			N	-0-
-----											
VINSON FEE G		WELL #:	31H	RRCID ->	267892	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7223 - 11875	
10	35278 X	35278	-0-	-0-	-0-	35278	2			N	-0-
11	36365 X	36365	-0-	-0-	-0-	36365	2			N	-0-
12	36273 X	36273	-0-	-0-	-0-	36273	2			N	-0-
01	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	37481	2			N	-0-
02	35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	35299	2			N	-0-
*03	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	41612	2			N	-0-
-----											
VINSON FEE F		WELL #:	9H	RRCID ->	268090	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 7179 - 10677	
10	67084 X	34802	-0-	-32282	-0-	34802	2			N	-0-
11	47700 X	35933	-0-	-11767	-0-	35933	2			N	-0-
12	37944 X	34495	-0-	-3449	-0-	34495	2			N	-0-
01	37944 X	33355	-0-	-4589	-0-	33355	2			N	-0-
02	33544 X	32864	-0-	-680	-0-	32864	2			N	-0-
03	37138 X	36631	-0-	-507	-0-	36631	2			N	-0-
-----											
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	268098	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7165 - 9697	
10	56885 X	43503	-0-	-13382	-0-	43503	2			N	-0-
11	55050 X	37954	-0-	-17096	-0-	37954	2			N	-0-
12	54312 X	30973	-0-	-23339	-0-	30973	2			N	-0-
01	51026 X	30597	-0-	-20429	-0-	30597	2			N	-0-
02	40712 X	25784	-0-	-14928	-0-	25784	2			N	-0-
03	43493 X	26340	-0-	-17153	-0-	26340	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	268099	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	7009 - 9309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	92876 X	47976	-0-	-44900	-0-	47976	2	N	-0-			-0-
11	89880 X	41587	-0-	-48293	-0-	41587	2	N	-0-			-0-
12	63612 X	39384	-0-	-24228	-0-	39384	2	N	-0-			-0-
01	55025 X	36628	-0-	-18397	-0-	36628	2	N	-0-			-0-
02	44856 X	31133	-0-	-13723	-0-	31133	2	N	-0-			-0-
03	47988 X	32269	-0-	-15719	-0-	32269	2	N	-0-			-0-
-----												
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID ->	268118	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7941 - 11387	
10	44268 X	36987	-0-	-7281	-0-	36987	2	N	-0-			-0-
11	42840 X	34394	-0-	-8446	-0-	34394	2	N	-0-			-0-
12	41819 X	36776	-0-	-5043	-0-	36776	2	N	-0-			-0-
01	40703 X	38775	-0-	-1928	-0-	38775	2	N	-0-			-0-
02	34720 X	34537	-0-	-183	-0-	34537	2	N	-0-			-0-
03	36983 X	35499	-0-	-1484	-0-	35499	2	N	-0-			-0-
-----												
KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268120	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8214 - 10554	
10	46438 X	24614	-0-	-21824	-0-	24614	2	N	-0-			-0-
11	45930 X	31987	-0-	-13943	-0-	31987	2	N	-0-			-0-
12	47461 X	-0-	-0-	-47461	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01	47461 X	15067	-0-	-32394	-0-	15067	2	N	-0-			-0-
02	36260 X	-0-	-0-	-36260	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID ->	268125	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7147 - 9803	
10	31124 X	20679	-0-	-10445	-0-	20664	2	N	15 9	14		50
11	27090 X	19217	-0-	-7873	-0-	19217	2	N				50
12	24366 X	19374	-0-	-4992	-0-	19374	2	N				50
01	23467 X	13513	-0-	-9954	-0-	13513	2	N				50
02	19180 X	17679	-0-	-1501	-0-	17679	2	N				50
03	20677 X	17271	-0-	-3406	-0-	17271	2	N				50
-----												
VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID ->	268138	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7238 - 11246	
10	66278 X	35106	-0-	-31172	-0-	35106	2	N	-0-			-0-
11	64140 X	32862	-0-	-31278	-0-	32862	2	N	-0-			-0-
12	40362 X	35409	-0-	-4953	-0-	35409	2	N	-0-			-0-
01	37293 X	35990	-0-	-1303	-0-	35990	2	N	-0-			-0-
02	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2	N	-0-			-0-
*03	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	36417	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE F		WELL #: 13H		RRCID ->	268140	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7248 - 10132	
10	59427 X	40599	-0-	-18828	-0-	40599	2	N	-0-			-0-
11	47910 X	38055	-0-	-9855	-0-	38055	2	N	-0-			-0-
12	46345 X	31780	-0-	-14565	-0-	31780	2	N	-0-			-0-
01	46345 X	33242	-0-	-13103	-0-	33242	2	N	-0-			-0-
02	37660 X	29594	-0-	-8066	-0-	29594	2	N	-0-			-0-
*03	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2	N	-0-			-0-
-----												
ROSE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268145	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	72639	-0-	72639	99814	72639	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	67956	-0-	67956	167770	67956	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	68682	-0-	68682	236452	68682	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	69560	-0-	69560	306012	69560	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	68547	-0-	68547	374559	68547	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	68451	-0-	68451	443010	68451	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUY UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	268151	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7819 - 10856	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	69938 X	69938	-0-	-0-	-0-	69938	2	N	-0-			-0-
11	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	70799	2	N	-0-			-0-
12	78120 X	66897	-0-	-11223	-0-	66897	2	N	-0-			-0-
01	78120 X	63982	-0-	-14138	-0-	63982	2	N	-0-			-0-
02	66080 X	52960	-0-	-13120	-0-	52960	2	N	-0-			-0-
03	73160 X	44646	-0-	-28514	-0-	44646	2	N	-0-			-0-
-----												
GUY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	268164	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7866 - 10602	
10	63271 X	61149	-0-	-2122	-0-	61149	2	N	-0-			-0-
11	63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2	N	-0-			-0-
12	76446 X	58612	-0-	-17834	-0-	58612	2	N	-0-			-0-
01	74555 X	56174	-0-	-18381	-0-	56174	2	N	-0-			-0-
02	61040 X	47068	-0-	-13972	-0-	47068	2	N	-0-			-0-
03	65534 X	46197	-0-	-19337	-0-	46197	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID ->	268166	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	38363	-0-	38363	38363	38363	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE E-A SA		WELL #: 2H		RRCID ->	268167	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7323 - 11161	
10	0 Z	36086	-0-	36086	172542	36086	2	N	-0-			-0-
11	0 Z	33735	-0-	33735	206277	33735	2	N	-0-			-0-
12	0 Z	32510	-0-	32510	238787	32510	2	N	-0-			-0-
01	270473 X	31686	-0-	-238787	-0-	31686	2	N	-0-			-0-
02	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	27493	2	N	-0-			-0-
03	36084 X	31282	-0-	-4802	-0-	31282	2	N	-0-			-0-
-----												
FOREST PARK C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268212	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7507 - 12733	
10	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-			N	-0-			-0-
11	24210 X	3	-0-	-24207	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	N	-0-			-0-
02	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	25395	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	268214	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7205 - 9324	
10	34999 X	27626	-0-	-7373	-0-	27626	3	N	-0-			-0-
11	32130 X	24980	-0-	-7150	-0-	24980	3	N	-0-			-0-
12	32209 X	24525	-0-	-7684	-0-	24525	3	N	-0-			-0-
01	31806 X	23293	-0-	-8513	-0-	23293	3	N	-0-			-0-
02	27776 X	20305	-0-	-7471	-0-	20305	3	N	-0-			-0-
03	27621 X	20807	-0-	-6814	-0-	20807	3	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID ->	268218	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7190 - 11162	
10	47120 X	34800	-0-	-12320	-0-	34800	2	N	-0-			-0-
11	45600 X	32739	-0-	-12861	-0-	32739	2	N	-0-			-0-
12	40486 X	33562	-0-	-6924	-0-	33562	2	N	-0-			-0-
01	37758 X	31310	-0-	-6448	-0-	31310	2	N	-0-			-0-
02	34104 X	28208	-0-	-5896	-0-	28208	2	N	-0-			-0-
03	34813 X	32636	-0-	-2177	-0-	32636	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID ->	268229	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8321	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	23148	-0-	23148	23148	23148	2				-0-
-----											
VINSON FEE E		WELL #: 12H		RRCID ->	268349	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7237 - 11209	
10	48515 X	38416	-0-	-10099	-0-	38416	2				-0-
11	46950 X	34204	-0-	-12746	-0-	34204	2				-0-
12	41943 X	30307	-0-	-11636	-0-	30307	2				-0-
01	41943 X	31860	-0-	-10083	-0-	31860	2				-0-
02	35644 X	29409	-0-	-6235	-0-	29409	2				-0-
03	38409 X	36576	-0-	-1833	-0-	36576	2				-0-
-----											
TCU A-TCU B SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268362	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 7589 - 10590	
10	61938 X	40691	-0-	-21247	-0-	40691	2				-0-
11	55980 X	31007	-0-	-24973	-0-	31007	2				-0-
12	50220 X	28253	-0-	-21967	-0-	28253	2				-0-
01	47771 X	25927	-0-	-21844	-0-	25927	2				-0-
02	40152 X	25686	-0-	-14466	-0-	25686	2				-0-
03	40703 X	27586	-0-	-13117	-0-	27586	2				-0-
-----											
FEDERAL		WELL #: B 2H		RRCID ->	268551	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6903 - 9063	
10	0 W	24325	-0-	24325	104234	24325	2				-0-
11	0 W	22354	-0-	22354	126588	22354	2				-0-
12	0 W	21707	-0-	21707	148295	21707	2				-0-
01	0 W	21225	-0-	21225	169520	21225	2				-0-
02	0 W	18448	-0-	18448	187968	18448	2				-0-
*03	208456 X	20488	-0-	-187968	-0-	20488	2				-0-
-----											
FEDERAL		WELL #: B 4H		RRCID ->	268552	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 7097 - 9297	
10	0 W	27589	-0-	27589	112414	27589	2				-0-
11	0 W	25357	-0-	25357	137771	25357	2				-0-
12	0 W	24826	-0-	24826	162597	24826	2				-0-
01	0 W	24204	-0-	24204	186801	24204	2				-0-
02	0 W	20657	-0-	20657	207458	20657	2				-0-
03	0 W	23767	-0-	23767	231225	23767	2				-0-
-----											
WANN UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	268553	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 5091 - 8859	
10	38037 X	21658	-0-	-16379	-0-	21538	3	120 9	N	109	171 1 38
11	29100 X	8305	-0-	-20795	-0-	8259	3	46 9	N	42	80
12	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-				N	-0-	80
01	24366 X	7	-0-	-24359	-0-	7	3		N	-0-	80
02	20860 X	-0-	-0-	-20860	-0-				N	-0-	80
03	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-				N	-0-	80
-----											
FEDERAL NORTH		WELL #: B 12H		RRCID ->	268556	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7226 - 10033	
10	0 W	54610	-0-	54610	231746	54610	2				-0-
11	0 W	51106	-0-	51106	282852	51106	2				-0-
12	0 W	51393	-0-	51393	334245	51393	2				-0-
01	382504 X	48259	-0-	-334245	-0-	48259	2				-0-
02	52920 X	40859	-0-	-12061	-0-	40859	2				-0-
03	54622 X	43215	-0-	-11407	-0-	43215	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEDERAL NORTH		WELL #: B 9H		RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7567 - 9587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62186	X	51506	-0-	-10680	-0-	51506 2	N	-0-		-0-	
11	60180	X	47671	-0-	-12509	-0-	47671 2	N	-0-		-0-	
12	56730	X	46599	-0-	-10131	-0-	46599 2	N	-0-		-0-	
01	56730	X	43968	-0-	-12762	-0-	43968 2	N	-0-		-0-	
02	48216	X	40278	-0-	-7938	-0-	40278 2	N	-0-		-0-	
03	51491	X	41831	-0-	-9660	-0-	41831 2	N	-0-		-0-	
-----												
FEDERAL NORTH		WELL #: E 13H		RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7130 - 10014	
10	0	W	39584	-0-	39584	264591	39584 2	N	-0-		-0-	
11	0	W	34970	-0-	34970	299561	34970 2	N	-0-		-0-	
12	0	W	33669	-0-	33669	333230	33669 2	N	-0-		-0-	
01	0	W	32099	-0-	32099	365329	32099 2	N	-0-		-0-	
02	393373	X	28044	-0-	-365329	-0-	28044 2	N	-0-		-0-	
03	39587	X	30623	-0-	-8964	-0-	30623 2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7311 - 9933	
10	62093	X	30396	-0-	-31697	-0-	30396 2	N	-0-		-0-	
11	60090	X	29680	-0-	-30410	-0-	29680 2	N	-0-		-0-	
12	43121	X	33685	-0-	-9436	-0-	33685 2	N	-0-		-0-	
01	41346	X	41346	-0-	-0-	-0-	41346 2	N	-0-		-0-	
02	34016	X	34016	-0-	-0-	-0-	34016 2	N	-0-		-0-	
*03	35885	X	35885	-0-	-0-	-0-	35885 2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7398 - 9978	
10	89373	X	51286	-0-	-38087	-0-	51286 2	N	-0-		-0-	
11	86490	X	45586	-0-	-40904	-0-	45586 2	N	-0-		-0-	
12	64542	X	41953	-0-	-22589	-0-	41953 2	N	-0-		-0-	
01	62000	X	39946	-0-	-22054	-0-	39946 2	N	-0-		-0-	
02	47516	X	34062	-0-	-13454	-0-	34062 2	N	-0-		-0-	
03	51274	X	35877	-0-	-15397	-0-	35877 2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7142 - 11462	
10	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	72823 2	N	-0-		-0-	
11	66128	X	66128	-0-	-0-	-0-	66128 2	N	-0-		-0-	
12	85467	X	41481	-0-	-43986	-0-	41481 2	N	-0-		-0-	
01	82491	X	55633	-0-	-26858	-0-	55633 2	N	-0-		-0-	
02	65772	X	46725	-0-	-19047	-0-	46725 2	N	-0-		-0-	
03	72819	X	49675	-0-	-23144	-0-	49675 2	N	-0-		-0-	
-----												
BALLARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	6207 - 9695	
10	45229	X	29288	-0-	-15941	-0-	28977 3	311 9	Y	283	197 1	168
11	43770	X	26133	-0-	-17637	-0-	25874 3	259 9	Y	235	197 1	206
12	45229	X	21254	-0-	-23975	-0-	21092 3	162 9	Y	147	200 1	153
01	38471	X	23891	-0-	-14580	-0-	23599 3	292 9	Y	265	193 1	225
02	28336	X	22840	-0-	-5496	-0-	22660 3	180 9	Y	164	198 1	191
03	29295	X	23771	-0-	-5524	-0-	23466 3	305 9	Y	277	392 1	76
-----												
SANSOM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7428 - 9868	
10	49104	X	36805	-0-	-12299	-0-	36805 2		N	-0-		-0-
11	41040	X	33795	-0-	-7245	-0-	33795 2		N	-0-		-0-
12	41788	X	29489	-0-	-12299	-0-	29489 2		N	-0-		-0-
01	41075	X	31690	-0-	-9385	-0-	31690 2		N	-0-		-0-
02	34972	X	28258	-0-	-6714	-0-	28258 2		N	-0-		-0-
03	36797	X	29587	-0-	-7210	-0-	29587 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROSE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269021		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 9291 - 12467	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	81916	-0-	81916	107348	81916	3	N	-0-		-0-
11	0 W	71290	-0-	71290	178638	71290	3	N	-0-		-0-
12	0 W	53637	-0-	53637	232275	53637	3	N	-0-		-0-
01	0 W	54795	-0-	54795	287070	54795	3	N	-0-		-0-
02	0 W	56249	-0-	56249	343319	56249	3	N	-0-		-0-
03	0 W	67203	-0-	67203	410522	67203	3	N	-0-		-0-
-----											
FEDERAL NORTH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269040		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7097 - 12491	
10	85684 X	65045	-0-	-20639	-0-	65045	2	N	-0-		-0-
11	82920 X	59905	-0-	-23015	-0-	59905	2	N	-0-		-0-
12	85684 X	58045	-0-	-27639	-0-	58045	2	N	-0-		-0-
01	74307 X	54358	-0-	-19949	-0-	54358	2	N	-0-		-0-
02	62748 X	44051	-0-	-18697	-0-	44051	2	N	-0-		-0-
03	65038 X	44601	-0-	-20437	-0-	44601	2	N	-0-		-0-
-----											
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 269107		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7590 - 10096	
10	100192 X	55347	-0-	-44845	-0-	55347	2	N	-0-		-0-
11	96960 X	48864	-0-	-48096	-0-	48864	2	N	-0-		-0-
12	100192 X	43857	-0-	-56335	-0-	43857	2	N	-0-		-0-
01	67208 X	44882	-0-	-22326	-0-	44882	2	N	-0-		-0-
02	51828 X	37979	-0-	-13849	-0-	37979	2	N	-0-		-0-
03	55335 X	40048	-0-	-15287	-0-	40048	2	N	-0-		-0-
-----											
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269121		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6577 - 10757	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	12204	-0-	12204	12204	12204	2	Y	-0-		-0-
12	38843 X	9459	-0-	-29384	-0-	9393	2	Y	60		60
01	38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-			Y	1	36	25
02	35084 X	-0-	-0-	-35084	-0-			Y	-0-		25
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			Y	-0-		25
-----											
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269149		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6739 - 10559	
10	SHUT IN	19311	-0-	19311	19311	19311	2	Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	56136	-0-	56136	75447	56136	2	Y	-0-		-0-
12	116530 X	41083	-0-	-75447	-0-	40901	2	Y	165	65	100
01	72571 X	35160	-0-	-37411	-0-	35087	2	Y	66	135	31
02	65548 X	30115	-0-	-35433	-0-	29999	2	Y	105	136	-0-
03	58001 X	33223	-0-	-24778	-0-	32917	2	Y	278	262	16
-----											
FEDERAL NORTH		WELL #: B 10H		RRCID -> 269324		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7077 - 12845	
10	0 W	66365	-0-	66365	66365	66365	2	N	-0-		-0-
11	0 W	63082	-0-	63082	129447	63082	2	N	-0-		-0-
12	0 W	67127	-0-	67127	196574	67127	2	N	-0-		-0-
01	261353 X	64779	-0-	-196574	-0-	64779	2	N	-0-		-0-
02	56541 X	56541	-0-	-0-	-0-	56541	2	N	-0-		-0-
*03	61187 X	61187	-0-	-0-	-0-	61187	2	N	-0-		-0-
-----											
SUE BARNETT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269331		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8569 - 14376	
10	81499 X	71553	-0-	-9946	-0-	71553	2	N	-0-		-0-
11	78870 X	68769	-0-	-10101	-0-	68769	2	N	-0-		-0-
12	81499 X	60350	-0-	-21149	-0-	60350	2	N	-0-		-0-
01	81499 X	68230	-0-	-13269	-0-	68230	2	N	-0-		-0-
02	64624 X	60688	-0-	-3936	-0-	60688	2	N	-0-		-0-
*03	73333 X	73333	-0-	-0-	-0-	73333	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8443 - 12832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		82026 X	78397	-0-	-3629	-0-	78397	3		N	-0-	-0-	
11		79380 X	69358	-0-	-10022	-0-	69358	3		N	-0-	-0-	
12		82026 X	66831	-0-	-15195	-0-	66831	3		N	-0-	-0-	
01		78399 X	64870	-0-	-13529	-0-	64870	3		N	-0-	-0-	
02		70812 X	56935	-0-	-13877	-0-	56935	3		N	-0-	-0-	
03		78399 X	60293	-0-	-18106	-0-	60293	3		N	-0-	-0-	
-----													
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7373 - 9673		
10		44454 X	24642	-0-	-19812	-0-	24642	2		N	-0-	-0-	
11		43020 X	22046	-0-	-20974	-0-	22046	2		N	-0-	-0-	
12		41168 X	20522	-0-	-20646	-0-	20522	2		N	-0-	-0-	
01		35061 X	20184	-0-	-14877	-0-	20184	2		N	-0-	-0-	
02		22764 X	19249	-0-	-3515	-0-	19249	2		N	-0-	-0-	
03		24645 X	19992	-0-	-4653	-0-	19992	2		N	-0-	-0-	
-----													
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8583 - 11259		
10		0 W	52483	-0-	52483	176980	52483	2		N	-0-	-0-	
11		0 W	48051	-0-	48051	225031	48051	2		N	-0-	-0-	
12		260768 X	35737	-0-	-225031	-0-	35737	2		N	-0-	-0-	
01		68293 X	43360	-0-	-24933	-0-	43360	2		N	-0-	-0-	
02		47404 X	36064	-0-	-11340	-0-	36064	2		N	-0-	-0-	
03		52483 X	38407	-0-	-14076	-0-	38407	2		N	-0-	-0-	
-----													
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8721 - 12489		
10		56854 X	33463	-0-	-23391	-0-	33463	2		N	-0-	-0-	
11		55020 X	36924	-0-	-18096	-0-	36924	2		N	-0-	-0-	
12		56854 X	35187	-0-	-21667	-0-	35187	2		N	-0-	-0-	
01		56854 X	35286	-0-	-21568	-0-	35286	2		N	-0-	-0-	
02		37016 X	32181	-0-	-4835	-0-	32181	2		N	-0-	-0-	
03		38161 X	34042	-0-	-4119	-0-	34042	2		N	-0-	-0-	
-----													
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6971 - 11577		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	61029				N	-0-	-0-	
11		0 W	19810	-0-	19810	80839	19810	2		N	-0-	-0-	
12		91046 X	10207	-0-	-80839	-0-	10207	2		N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-				N	-0-	-0-	
03		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8554 - 13710		
10		0 W	74590	-0-	74590	107953	74590	3		N	-0-	-0-	
11		0 W	65319	-0-	65319	173272	65319	3		N	-0-	-0-	
12		0 W	74905	-0-	74905	248177	74905	3		N	-0-	-0-	
01		326643 X	78466	-0-	-248177	-0-	78466	3		N	-0-	-0-	
02		67368 X	65488	-0-	-1880	-0-	65488	3		N	-0-	-0-	
03		74896 X	66344	-0-	-8552	-0-	66344	3		N	-0-	-0-	
-----													
FORRESTER A UNIT SA		WELL #:		3H	RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7861 - 12475		
10		39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2		N	-0-	-0-	
11		37800 X	35907	-0-	-1893	-0-	35907	2		N	-0-	-0-	
12		40300 X	31252	-0-	-9048	-0-	31252	2		N	-0-	-0-	
01		40300 X	33286	-0-	-7014	-0-	33286	2		N	-0-	-0-	
02		36400 X	30977	-0-	-5423	-0-	30977	2		N	-0-	-0-	
*03		39942 X	39942	-0-	-0-	-0-	39942	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FEDERAL NORTH		WELL #: F 4H		RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 7109 - 12317
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	50134 X	50134	-0-	-0-	-0-	50134 2		N	-0-
11	77340 X	47665	-0-	-29675	-0-	47665 2		N	-0-
12	65131 X	46943	-0-	-18188	-0-	46943 2		N	-0-
01	57753 X	40959	-0-	-16794	-0-	40959 2		N	-0-
02	50372 X	24255	-0-	-26117	-0-	24255 2		N	-0-
03	50127 X	31129	-0-	-18998	-0-	31129 2		N	-0-
-----									
COPELAND UNIT		WELL #: I 4H		RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7084 - 8952
10	51236 X	51236	-0-	-0-	-0-	51236 2		N	-0-
11	67230 X	50595	-0-	-16635	-0-	50595 2		N	-0-
12	61318 X	50101	-0-	-11217	-0-	50101 2		N	-0-
01	55924 X	49904	-0-	-6020	-0-	49904 2		N	-0-
02	48188 X	43278	-0-	-4910	-0-	43278 2		N	-0-
03	52297 X	45669	-0-	-6628	-0-	45669 2		N	-0-
-----									
QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509 PERF. 8127 - 11809
10	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	34132 2		N	-0-
11	37350 X	36814	-0-	-536	-0-	36814 2		N	-0-
12	38595 X	32691	-0-	-5904	-0-	32691 2		N	-0-
01	38595 X	32054	-0-	-6541	-0-	32054 2		N	-0-
02	34356 X	29886	-0-	-4470	-0-	29886 2		N	-0-
*03	40158 X	40158	-0-	-0-	-0-	40158 2		N	-0-
-----									
COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 7527 - 8503
10	0 W	33182	-0-	33182	244586	33182 2		N	-0-
11	0 W	31251	-0-	31251	275837	31251 2		N	-0-
12	306227 X	30390	-0-	-275837	-0-	30390 2		N	-0-
01	39153 X	28683	-0-	-10470	-0-	28683 2		N	-0-
02	31892 X	25049	-0-	-6843	-0-	25049 2		N	-0-
*03	33170 X	26677	-0-	-6493	-0-	26677 2		N	-0-
-----									
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692 PERF. 8190 - 11052
10	66960 X	59325	-0-	-7635	-0-	59325 2		N	-0-
11	64800 X	53228	-0-	-11572	-0-	53228 2		N	-0-
12	66960 X	50629	-0-	-16331	-0-	50629 2		N	-0-
01	66960 X	47294	-0-	-19666	-0-	47294 2		N	-0-
02	59724 X	37282	-0-	-22442	-0-	37282 2		N	-0-
03	59334 X	47339	-0-	-11995	-0-	47339 2		N	-0-
-----									
WEATHERBY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651 PERF. 8180 - 10628
10	49321 X	27763	-0-	-21558	-0-	27763 2		N	-0-
11	44460 X	25311	-0-	-19149	-0-	25311 2		N	-0-
12	45942 X	23634	-0-	-22308	-0-	23634 2		N	-0-
01	33697 X	23479	-0-	-10218	-0-	23479 2		N	-0-
02	30436 X	19405	-0-	-11031	-0-	19405 2		N	-0-
03	27776 X	22579	-0-	-5197	-0-	22579 2		N	-0-
-----									
ALEDO FARMS		WELL #: A 3H		RRCID ->	269822	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6461 PERF. 6939 - 8833
10	0 W	6377	-0-	6377	47191	6377 3		N	-0-
11	0 W	6160	-0-	6160	53351	6160 3		N	-0-
12	0 W	6188	-0-	6188	59539	6188 3		N	-0-
01	0 W	6062	-0-	6062	65601	6062 3		N	-0-
02	0 W	5507	-0-	5507	71108	5440 3	67 9	N	61
*03	76686 X	5578	-0-	-71108	-0-	5578 3		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
R E PETTY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269873	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7966 - 10498
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	35216 X	13123	-0-	-22093	-0-	13101 2	22 9	Y	20			67
11	34080 X	16108	-0-	-17972	-0-	16054 2	54 9	Y	49	52 1		64
12	35216 X	14797	-0-	-20419	-0-	14731 2	66 9	Y	60			124
01	35216 X	16084	-0-	-19132	-0-	16025 2	59 9	Y	54	80 1		98
02	31808 X	13232	-0-	-18576	-0-	13207 2	25 9	Y	23	82 1		39
03	35216 X	14687	-0-	-20529	-0-	14656 2	31 9	Y	28			67
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269902	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8450 - 11692
10	68479 X	36262	-0-	-32217	-0-	36262 2		N	-0-			-0-
11	66270 X	38788	-0-	-27482	-0-	38788 2		N	-0-			-0-
12	65410 X	34309	-0-	-31101	-0-	34309 2		N	-0-			-0-
01	52607 X	37814	-0-	-14793	-0-	37814 2		N	-0-			-0-
02	42868 X	32759	-0-	-10109	-0-	32759 2		N	-0-			-0-
03	40083 X	34348	-0-	-5735	-0-	34348 2		N	-0-			-0-
-----												
R E PETTY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269904	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	N/A
10	SHUT IN	21445	-0-	21445	73381	21421 2	24 9	Y	22			61
11	SHUT IN	21357	-0-	21357	94738	21314 2	43 9	Y	39	56 1		44
12	SHUT IN	20180	-0-	20180	114918	20134 2	46 9	Y	42			86
01	SHUT IN	18943	-0-	18943	133861	18904 2	39 9	Y	35	84 1		37
02	SHUT IN	15465	-0-	15465	149326	15434 2	31 9	Y	28			65
03	SHUT IN	12073	-0-	12073	161399	12051 2	22 9	Y	20	72 1		13
-----												
R E PETTY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269940	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7745 - 9747
10	28613 X	9701	-0-	-18912	-0-	9689 2	12 9	Y	11			61
11	19350 X	17726	-0-	-1624	-0-	17686 2	40 9	Y	36			97
12	20801 X	17273	-0-	-3528	-0-	17207 2	66 9	Y	60			157
01	20801 X	17023	-0-	-3778	-0-	16965 2	58 9	Y	53			210
02	18788 X	15302	-0-	-3486	-0-	15271 2	31 9	Y	28	169 1		69
03	18321 X	16409	-0-	-1912	-0-	16377 2	32 9	Y	29			98
-----												
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269950	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8832 - 12726
10	SHUT IN	38781	-0-	38781	38781	38781 2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	39405	-0-	39405	78186	39405 2		N	-0-			-0-
12	118573 X	40387	-0-	-78186	-0-	40387 2		N	-0-			-0-
01	71362 X	47656	-0-	-23706	-0-	47656 2		N	-0-			-0-
02	64456 X	41234	-0-	-23222	-0-	41234 2		N	-0-			-0-
03	71362 X	43665	-0-	-27697	-0-	43665 2		N	-0-			-0-
-----												
MAUDI WALSH ROE		WELL #:		B 3H	RRCID ->	269953	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6976 - 9190
10	40734 X	25559	-0-	-15175	-0-	25559 2		N	-0-			-0-
11	39420 X	19639	-0-	-19781	-0-	19639 2		N	-0-			-0-
12	40734 X	16555	-0-	-24179	-0-	16555 2		N	-0-			-0-
01	25544 X	16032	-0-	-9512	-0-	16032 2		N	-0-			-0-
02	23072 X	13282	-0-	-9790	-0-	13282 2		N	-0-			-0-
03	25544 X	12387	-0-	-13157	-0-	12387 2		N	-0-			-0-
-----												
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269957	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8947 - 13733
10	T. A.	12537	-0-	12537	12537	12537 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12537			N	-0-			-0-
*12	66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-			N	-0-			-0-
*01	66433 X	7847	-0-	-58586	-0-	7847 2		N	-0-			-0-
*02	60004 X	-0-	-0-	-60004	-0-			N	-0-			-0-
*03	66433 X	NO RPT	-0-	-66433	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
WEST RIM UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	270048	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	6064	-	8890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-		N	-0-				13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
12		36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-		N	-0-				13
01		36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-		N	-0-				13
02		18508 X	-0-	-0-	-18508	-0-		N	-0-				13
*03		27689 X	27689	-0-	-0-	-0-	27306 2	N	348	210 1			151
-----													
BARKSDALE A UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270069	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8808	-	13594
10		T. A.	64990	-0-	64990	64990	64990 2	N	-0-				-0-
11		T. A.	104363	-0-	104363	169353	104363 2	N	-0-				-0-
*12		266290 X	96937	-0-	-169353	-0-	96937 2	N	-0-				-0-
*01		90337 X	90337	-0-	-0-	-0-	90337 2	N	-0-				-0-
*02		78064 X	76828	-0-	-1236	-0-	76828 2	N	-0-				-0-
*03		86428 X	64815	-0-	-21613	-0-	64815 2	N	-0-				-0-
-----													
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270147	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	N/A		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03		T. A.	36760	-0-	36760	36760	36691 2	Y	63	69 9			63
-----													
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	6327	-	10717
10		22227 X	1719	-0-	-20508	-0-	1719 2	Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-				-0-
01		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666 2	Y	-0-				-0-
02		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	12388 2	Y	-0-				-0-
*03		36936 X	36936	-0-	-0-	-0-	36731 2	Y	186	205 9			186
-----													
KELSOE		WELL #:	2H	RRCID ->	270172	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8799	-	10527
10		65286 X	20110	-0-	-45176	-0-	19021 2	N	990	978 1			348
11		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16811 2	N	767	790 1			325
12		21545 X	15347	-0-	-6198	-0-	14733 2	N	558	589 1			294
01		21545 X	16032	-0-	-5513	-0-	15580 2	N	411	395 1			310
02		19460 X	14162	-0-	-5298	-0-	13572 2	N	536	584 1	1 8		261
03		20119 X	14538	-0-	-5581	-0-	14091 2	N	406	574 1			93
-----													
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	270310	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----													
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	270321	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	N/A		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270322	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BLM DENTON		WELL #:		B 4H	RRCID ->	270517	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	8817	PERF. N/A
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALEDO FARMS		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	270523	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6936 - 8669
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3		N	-0-	63
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3		N	-0-	63
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3		N	-0-	63
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3		N	-0-	63
02	6048 X	5843	-0-	-205	-0-	5631	3	212 9	N	193	64
03	6603 X	6114	-0-	-489	-0-	6114	3		N	-0-	64
-----											
ALEDO FARMS		WELL #:		D 1 H	RRCID ->	270524	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7098 - 8767
10	4836 X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3		N	-0-	145
11	4680 X	4615	-0-	-65	-0-	4615	3		N	-0-	145
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		N	-0-	145
01	4743 X	4611	-0-	-132	-0-	4611	3		N	-0-	145
02	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4189	3		N	-0-	145
03	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641	3		N	-0-	145
-----											
MCGUFFIN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	270710	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5966 - 8968
10	57939 X	21283	-0-	-36656	-0-	21283	3		N	-0-	189
11	56070 X	20333	-0-	-35737	-0-	20305	3	28 9	N	25	214
12	57939 X	19385	-0-	-38554	-0-	19365	3	20 9	N	18	41
01	26970 X	18521	-0-	-8449	-0-	18465	3	56 9	N	51	92
02	21840 X	15610	-0-	-6230	-0-	15566	3	44 9	N	40	132
03	21297 X	15673	-0-	-5624	-0-	15617	3	56 9	N	51	183
-----											
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270714	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8231	PERF. N/A
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	40498	-0-	40498	40498	40498	2		N	-0-	-0-
-----											
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270722	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8228	PERF. N/A
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	40866	-0-	40866	40866	40866	2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 8299 PERF. N/A												
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	22370	-0-	22370	22370	22370	2					-0-
-----												
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A												
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	31635	-0-	31635	31635	31635	2					-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. N/A												
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	37766	-0-	37766	37766	37766	2					-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A												
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	15579	-0-	15579	15579	15579	2					-0-
-----												
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A												
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY  
 J-W OPERATING CO. 427960  
 SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	1004	3	1	9	N	1		18
11	1470 N	987	-0-	-483	-0-	963	3	24	9	N	22		40
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	3	29	9	N	26		66
01	1240 N	953	-0-	-287	-0-	931	3	22	9	N	20		86
*02	1120 N	1027	-0-	-93	-0-	1015	3	12	9	N	11		97
03	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	1378	3	21	9	N	19		116

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE  
 LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060  
 WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-		37
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3		40
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3		43
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	N	7		50
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10		60
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-		60

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-		-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-		-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-		-0-

PRUITT OIL & GAS 682020  
 LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		24
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5		29
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		29
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		29
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		29
03	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-		29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140  
 COX "B" WELL #: 1 RRCID -> 118837 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013													

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		192
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		192
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		192
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		192
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		192
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-		192

-----												
NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
LYON OPERATING COMPANY INC. (III) 517060												
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858												
10		186 #	21	-0-	-165	-0-	21	3		N	-0-	60
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	60
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	60
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	60
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	60
*03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	60
-----												
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872												
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	14
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	14
12		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	14
01		372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-	14
02		364 #	277	-0-	-87	-0-	277	3		N	-0-	14
*03		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	14
-----												
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757												
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964												
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-	-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-
-----												
HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128												
10		217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-	-0-
11		180 #	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-	-0-
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
02		112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-	-0-
03		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-	-0-
-----												
PRUITT OIL & GAS 682020												
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	24
11		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	5	29
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	29
01		589 #	43	-0-	-546	-0-	43	2		N	-0-	29
02		796 R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	32
*03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	37

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	052844	COMPL. DATE	02/03/1970	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5663 - 5668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	327 1	700 3		Y	-0-			-0-
11		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	608 1	419 3		Y	-0-			-0-
12		930 #	641	-0-	-289	-0-	125 1	516 3		Y	-0-			-0-
01		769 R	769	-0-	-0-	-0-	150 1	619 3		Y	-0-			-0-
02		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	251 1	794 3		Y	-0-			-0-
03		1054 #	635	-0-	-419	-0-	118 1	517 3		Y	-0-			-0-
-----														
WALKER, W.N.				WELL #:	1 T	RRCID ->	133932	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5980 - 6006	
10		248 #	54	-0-	-194	-0-	6 1	48 3		Y	-0-			34
11		240 #	54	-0-	-186	-0-	8 1	46 3		Y	-0-			34
12		248 #	44	-0-	-204	-0-	4 1	40 3		Y	-0-			34
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3		Y	-0-			34
02		56 #	42	-0-	-14	-0-	1 1	41 3		Y	-0-			34
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			Y	-0-			34
-----														
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
KIBLER				WELL #:	1	RRCID ->	115281	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5722 - 5728	
10		155 #	88	-0-	-67	-0-	88 3			N	-0-			-0-
11		150 #	106	-0-	-44	-0-	106 3			N	-0-			-0-
12		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-			-0-
-----														
NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)				65362 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
CAMPBELL, MARY I.				WELL #:	2	RRCID ->	156491	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5818 - 5831	
10		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-			84
11		360 #	263	-0-	-97	-0-	263 2			Y	-0-			84
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	403 2	15 9		Y	14			98
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-	87 1		11
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	394 2	7 9		Y	6			17
*03		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-			17
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
WALKER, W. N.				WELL #:	1 C	RRCID ->	058943	COMPL. DATE	02/14/1968	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5889 - 5905	
10		279 #	71	-0-	-208	-0-	8 1	63 3		Y	-0-			14
11		270 #	71	-0-	-199	-0-	10 1	61 3		Y	-0-			14
12		279 #	59	-0-	-220	-0-	7 1	52 3		Y	-0-			14
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3		Y	-0-			14
*02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3		Y	-0-			14
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-			14
-----														
NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)				65365 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
PRC OPERATING, INC.				675993										
BRANTLEY, OLA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219709	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5662 - 5718	
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			-0-
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)													66118 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC													259788								
COLLINS, P. H. UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 178773		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4444 - 4462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	87 1	2607 2	N	-0-				94								
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	73 1	2379 2	N	-0-				94								
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	80 1	1694 2	N	-0-				94								
01	2697 N	2613	-0-	-84	-0-	97 1	2516 2	N	-0-				94								
02	2296 N	1810	-0-	-486	-0-	90 1	1720 2	N	-0-	4	5		90								
03	1767 N	945	-0-	-822	-0-	87 1	858 2	N	-0-				90								
-----																					
COLLINS, P. H. UNIT													WELL #: 16	RRCID -> 179786		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4434 - 4448
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2								
-----																					
P.H. COLLINS UNIT													WELL #: 21	RRCID -> 221465		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4456 - 4472
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	100 1	3726 2	N	14				22								
						15 9															
11	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	100 1	2573 2	N	-0-				22								
12	2790 X	1608	-0-	-1182	-0-	1598 2	10 9	N	9				31								
01	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	103 1	2531 2	N	1	16	1		16								
						1 9															
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	93 1	2548 2	N	-0-	5	5		11								
*03	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	90 1	2535 2	N	-0-	1	5		10								
-----																					
GLEN D. GONZENBACH, LLC													310223	RRCID -> 173223		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4531 - 4536
RIDER, R. W.													WELL #: 2								
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	190 3	39 9	N	35	51	1		7								
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180 3	4 9	N	4				11								
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	160 3	3 9	N	3				14								
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 3	2 9	N	2				16								
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	30 3	2 9	N	2				18								
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	110 3	2 9	N	2				20								
-----																					
RIDER, R. W.													WELL #: 3	RRCID -> 173226		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH	4974	PERF.	4549 - 4554
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	180 3	44 9	N	40	57	1		4								
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	170 3	7 9	N	6				10								
12	372 N	157	-0-	-215	-0-	155 3	2 9	N	2				12								
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	N	2				14								
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	35 3	2 9	N	2				16								
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120 3	3 9	N	3				19								
-----																					
RIDER, R. W.													WELL #: 4	RRCID -> 173229		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH	4901	PERF.	4556 - 4566
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	166 3	42 9	N	38	52	1		13								
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	168 3	7 9	N	6				19								
12	403 N	148	-0-	-255	-0-	146 3	2 9	N	2				21								
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 3	2 9	N	2				23								
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	44 3	2 9	N	2				25								
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	113 3	2 9	N	2				27								

OIL AND GAS DIVISION

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
J.A.M. PRODUCTION				427284									
MCCLURE-WAGNON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	177427	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4430 - 5068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3		N	-0-			12
11	1500 X	114	-0-	-1386	-0-	114	3		N	-0-			12
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3210	3	105 9	N	95			107
01	1550 X	565	-0-	-985	-0-	457	3	108 9	N	98	182 1		23
*02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1773	3	19 9	N	17			40
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			40
-----													
PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY				CNTY: JACK			
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223706	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5257	PERF. 4698 - 4708	
10	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828	2		N	-0-			58
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			58
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			58
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			58
02	980 N	559	-0-	-421	-0-	559	2		N	-0-			58
03	1023 N	358	-0-	-665	-0-	358	2		N	-0-			58
-----													
RWA, LLC				687608		CAPACITY				CNTY: JACK			
CRAFT, E. M.				WELL #:	3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4473 - 4487	
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	47	1	12 3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	125	1	33 3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	177	1	34 3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	147	1	39 3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	153	1	33 3	N	-0-			-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	147	1	32 3	N	-0-			-0-
-----													
ODELL, W. (5900 CHESTER)				66748 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WILBARGER			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
KESTER, C.				WELL #:	1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5895 - 5899	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OMEGA (4950 CONGL.)				67320 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
RICHARDS				WELL #:	1	RRCID ->	087381	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4928 - 4936	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	119	-0-	-331	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OSAGE (MISSISSIPPIAN)				67697 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTAGUE			
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
BRITE, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	021565	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6600 - 6710	
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			153
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			153
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-			153
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			153
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			153
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			153

OSAGE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		67697 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTAGUE			
DIMOCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		220696							
TEAGUE, B.		WELL #:		1	RRCID ->	021567	COMPL. DATE	10/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6325 - 6610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		182	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		182	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		182	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		182	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3	N	-0-		182	
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		182	

OXFORD-WILLIS (CADD)				67923 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG			
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
WILLIS		WELL #:		9	RRCID ->	128008	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 3946 - 3956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	159	-0-	-306	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	172	-0-	-324	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267 2	N	-0-		-0-	
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-	

OZIE (MISS. 4900)				67981 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC				945934							
HESTER, J. O.		WELL #:		1D	RRCID ->	253459	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 5062 - 5072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	722 R	722	-0-	-0-	-0-	713 2	9 9 N	8		231	
11	660 #	645	-0-	-15	-0-	639 2	6 9 N	5		236	
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	695 2	7 9 N	6		242	
01	744 #	685	-0-	-59	-0-	681 2	4 9 N	4		246	
02	672 #	588	-0-	-84	-0-	582 2	6 9 N	5		251	
03	713 #	637	-0-	-76	-0-	633 2	4 9 N	4		255	

OZIE, WEST (CADD CONGL.)				67989 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRITTON OPERATING, INC.				094640							
BERRY, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	083236	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	5309	PERF. 4426 - 4438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
11	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)				69090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAYSON			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
EAST HAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106860	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	16949	PERF. 12192 - 12467
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	449	N	69		191	
11	449 X	-0-	-0-	-449	-0-		N	70		261	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	225	162 1	324	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23		347	
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	81 2	40 9 N	36		383	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		383	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: GRAYSON			
STRICKLAND WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098576	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 12747 - 12867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2658 2	11 9 N	10		181	
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2758 2	14 9 N	13		194	
12	2511 X	1807	-0-	-704	-0-	1789 2	18 9 N	16		210	
01	2511 X	2457	-0-	-54	-0-	2440 2	17 9 N	15		225	
02	2268 X	2168	-0-	-100	-0-	2150 2	18 9 N	16		241	
*03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2657 2	14 9 N	13		254	

-----													
PARK SPRINGS (CONGL.)			69175 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
WHEITSELL, FW ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 090206			COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-		74
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-		74
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-		74
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-		74
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3			N	-0-		74
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		74
-----													
BENNETT PRODUCTION CORPORATION			065315										
GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 165293			COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816			
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	120 1	88 2		N	-0-		239
11		210 #	201	-0-	-9	-0-	115 1	86 2		N	-0-		239
12		217 #	206	-0-	-11	-0-	120 1	86 2		N	-0-		239
01		217 #	192	-0-	-25	-0-	120 1	72 2		N	-0-		239
02		196 #	171	-0-	-25	-0-	107 1	64 2		N	-0-		239
03		217 #	190	-0-	-27	-0-	120 1	70 2		N	-0-		239
-----													
BRIAR ENERGY CORPORATION			090877										
DODSON			WELL #: 1		RRCID -> 104929			COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809			
10		248 #	103	-0-	-145	-0-	103 3			N	-0-		37
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3			N	-0-		37
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		37
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-		37
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3			N	-0-		37
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		37
-----													
CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043										
BUCKNER			WELL #: 2		RRCID -> 102131			COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 102132			COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728			
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-		22
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3			N	-0-		22
12		155 #	117	-0-	-38	-0-	115 3	2 9		N	2		24
01		155 #	104	-0-	-51	-0-	103 3	1 9		N	1		25
02		140 #	73	-0-	-67	-0-	73 3			N	-0-		25
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	114 3	1 9		N	1		26
-----													
BUCKNER, W. F.			WELL #: 1		RRCID -> 115282			COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784			
10		217 #	87	-0-	-130	-0-	87 3			N	-0-		84
11		210 #	95	-0-	-115	-0-	95 3			N	-0-		84
12		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3			N	-0-		84
01		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-		84
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3			N	-0-		84
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-		84



-----															
PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230															
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		341 #	225	-0-	-116	-0-	223	2	2	9	N	2			124
11		305 R	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1			125
12		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			125
01		309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10			135
02		280 #	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-			135
*03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			135
-----															
DAHAB ENERGY INC. 197200															
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766															
-----															
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	1			177
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	1			178
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	2			180
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			182
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	2			184
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
-----															
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776															
-----															
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			146
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			146
12		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			146
*01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			146
*02		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			146
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			146
-----															
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818															
-----															
10		930 #	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-			73
11		900 #	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-			73
12		992 #	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-			73
01		992 #	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-			73
*02		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			73
03		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			73
-----															
EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A															
-----															
10		806 #	781	-0-	-25	-0-	779	2	2	9	N	2			84
11		780 #	753	-0-	-27	-0-	751	2	2	9	N	2			86
12		806 #	746	-0-	-60	-0-	744	2	2	9	N	2			88
01		806 #	749	-0-	-57	-0-	745	2	4	9	N	4			92
02		728 #	667	-0-	-61	-0-	666	2	1	9	N	1			93
03		775 #	716	-0-	-59	-0-	715	2	1	9	N	1			94
-----															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682															
-----															
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	77	1	-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826												
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	145
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	146
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	147
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	148
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	149
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	150
-----												
GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276												
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2008												
-----												
L A PRODUCTIONS 479881												
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556												
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-
*03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
-----												
LAMBERT, WAYLAND V 484277												
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640												
10	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-	150
11	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	150
12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	150
01	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	150
02	280 #	183	-0-	-97	-0-	183	3			N	-0-	150
03	310 #	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-	150
-----												
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740												
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
10	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-	28
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-	28
12	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-	28
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-	28
02	392 #	356	-0-	-36	-0-	356	2			N	-0-	28
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-	28

-----															
PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004															
-----															
RUBIS OIL, INC. 732600															
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A															
10	465 #		430	-0-	-35	-0-	426	3	4	9	N	4	43	1	24
11	420 #		377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-			24
12	403 #		369	-0-	-34	-0-	366	3	3	9	N	3			27
01	434 #		366	-0-	-68	-0-	363	3	3	9	N	3			30
02	392 #		331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-			30
03	434 #		359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-			30
-----															
SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A															
10	93 #		27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-	27	1	21
11	90 #		71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			21
12	93 #		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			21
01	93 #		31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			21
02	56 #		26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-			21
03	62 #		24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			21
-----															
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832															
10	837 #		744	-0-	-93	-0-	731	3	13	9	N	12			61
11	810 #		661	-0-	-149	-0-	643	3	18	9	N	16	54	1	23
12	806 #		681	-0-	-125	-0-	659	3	22	9	N	20			43
01	806 #		549	-0-	-257	-0-	546	3	3	9	N	3			46
02	728 #		338	-0-	-390	-0-	327	3	11	9	N	10			56
03	744 #		374	-0-	-370	-0-	372	3	2	9	N	2			58
-----															
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826															
10	217 #		170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-			52
11	210 #		125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-			52
12	217 #		96	-0-	-121	-0-	89	3	7	9	N	6			58
01	217 #		90	-0-	-127	-0-	87	3	3	9	N	3			61
02	196 #		24	-0-	-172	-0-	24	3			N	-0-			61
03	155 #		105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			61
-----															
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827															
10	372 #		88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	360 #		71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	124 #		55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	124 #		62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	84 #		57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	93 #		65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE			
RUBIS OIL, INC.		//CONT.//		732600								
YOUNGER, P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	224910	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5731 - 5814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		341 #	228	-0-	-113	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11		330 #	203	-0-	-127	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12		341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3	N	-0-		-0-
01		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02		224 #	126	-0-	-98	-0-	126	3	N	-0-		-0-
03		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3	N	-0-		-0-
-----												
YOUNGER, M. P.		WELL #:		1	RRCID ->	224912	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5791 - 5796
10		713 #	690	-0-	-23	-0-	681	3	9 9	N	8	60
11		690 #	651	-0-	-39	-0-	644	3	7 9	N	6	66
12		713 #	626	-0-	-87	-0-	619	3	7 9	N	6	72
01		713 #	484	-0-	-229	-0-	482	3	2 9	N	2	74
02		644 #	275	-0-	-369	-0-	273	3	2 9	N	2	76
03		682 #	621	-0-	-61	-0-	619	3	2 9	N	2	12
-----												
CABLE		WELL #:		1	RRCID ->	240592	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2 9	N	2	29
11		430 R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3 9	N	3	32
12		448 R	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2 9	N	2	34
01		434 #	420	-0-	-14	-0-	419	3	1 9	N	1	35
02		415 R	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4 9	N	4	39
*03		462 R	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3 9	N	3	42
-----												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170826	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6062 - 6072
HANKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170826	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6062 - 6072
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12												
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	072265	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5884 - 5888
CARROL, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	072265	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5884 - 5888
10		434 #	353	-0-	-81	-0-	349	3	4 9	N	4	163
11		390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-	163
12		DLQ G-10	381	-0-	381	-0-	380	3	1 9	N	1	164
01		752 R	371	-0-	-381	-0-	370	3	1 9	N	1	165
02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2 9	N	2	167
03		372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-	167
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5852 - 5858
WADSWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5852 - 5858
10		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	73
11		630 #	543	-0-	-87	-0-	535	3	8 9	N	7	80
12		651 #	506	-0-	-145	-0-	495	3	11 9	N	10	90
01		651 #	254	-0-	-397	-0-	254	3		N	-0-	90
02		532 #	294	-0-	-238	-0-	294	3		N	-0-	90
03		589 #	432	-0-	-157	-0-	432	3		N	-0-	90

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE						
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.				936229										
RHONE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	144619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5833 - 5900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 #	380	-0-	-23	-0-	378 2	2 9	N		2			167
11		390 #	225	-0-	-165	-0-	224 2	1 9	N		1			168
12		403 #	311	-0-	-92	-0-	310 2	1 9	N		1			169
01		403 #	264	-0-	-139	-0-	263 2	1 9	N		1			170
02		336 #	174	-0-	-162	-0-	166 2	8 9	N		7	140 1		37
03		372 #	187	-0-	-185	-0-	180 2	7 9	N		6			43

PIPKIN, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	267583	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5798 - 5802
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		21
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21

PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
BUCKNER UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	149608	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6564 - 6655
10		589 N	137	-0-	-452	-0-	137 2		N		-0-		187
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	927 2	2 9	N		2		189
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	619 2	37 9	N		34		223
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141 2	18 9	N		16	192 1	47
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N		-0-		47
*03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	883 2	20 9	N		18		65

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.)				69179 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STALLINGS				WELL #:	1	RRCID ->	200787	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5706 - 5736
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: WISE					
MCDONALD, J. T., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246672	COMPL. DATE	11/17/1959	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5680 - 5782
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N		-0-		42
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		N		-0-		42
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N		-0-		42
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N		-0-		42
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N		-0-		42
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N		-0-		42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)				69961 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592									
MATHIS				WELL #:	1A	RRCID ->	238749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4924	PERF.	4770 - 4776
10		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1414 2	2 9	N		2		108
11		1860 N	1548	-0-	-312	-0-	1545 2	3 9	N		3		111
12		1953 N	1358	-0-	-595	-0-	1358 2		N		-0-		111
01		1426 N	931	-0-	-495	-0-	931 2		N		-0-		111
02		1456 N	1205	-0-	-251	-0-	1205 2		N		-0-		111
*03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N		-0-		111

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
GO OIL CORP. 311420  
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

MYERS, A. J. 597440  
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342  
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
11	90 N	37	-0-	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847  
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		Y	-0-					102
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-					102
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-					102
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	303	2		Y	-0-					102
02	DLQ G-10	92	-0-	92	395	92	92	2		Y	-0-					102
03	DLQ G-10	259	-0-	259	654	259	259	2		Y	-0-					102

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	151	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	197	46	46	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	326	129	129	2		Y	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
PURSLEY, JOHN 683191  
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4 1		1 2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
PERRY OPERATING INC. 656847  
MARLEY-FRANSSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	197	46	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	326	129	2			Y	-0-				-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942  
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229  
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 #	539	-0-	-174	-0-	496	1	43	2	N	-0-				145
11	750 #	239	-0-	-511	-0-	220	1	19	2	N	-0-				145
12	775 #	378	-0-	-397	-0-	348	1	30	2	N	-0-				145
01	775 #	89	-0-	-686	-0-	82	1	7	2	N	-0-				145
02	588 #	146	-0-	-442	-0-	134	1	12	2	N	-0-				145
03	527 #	140	-0-	-387	-0-	129	1	11	2	N	-0-				145

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
PATON EXPLORATION, INC. 643730  
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	84	1	201	2	N	-0-				59
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	2	N	-0-				59
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-				59
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	120	1	286	2	N	-0-				59
02	364 N	60	-0-	-304	-0-	60	2			N	-0-				59
03	341 N	81	-0-	-260	-0-	18	1	63	2	N	-0-				59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 JANLO OPERATING 429835  
 H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2029	-0-	-131	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223  
 COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					47
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					47
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					47
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					47
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADD CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
MUNSON, DAVID M. INC. 593201  
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3			55
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2			57
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2			59
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
BRECK OPERATING CORP. 089974  
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3298	3298	-0-	-0-	-0-	3278	2	20	9	N	18			99
11	2046	2046	-0-	-0-	-0-	2029	2	17	9	N	15			114
12	3116	3116	-0-	-0-	-0-	3104	2	12	9	N	11			125
01	3373	3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	N	11			136
02	3023	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	N	20			156
03	3224	2880	-0-	-344	-0-	2862	2	18	9	N	16			172

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

10	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC. 271640  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
ATLAS BARNETT, LLC 036556  
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-			5
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			5
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			5
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			5
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			5
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) //CONT.// 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 M-B OPERATING CO., INC. 517790  
 YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	201 1	708 2	Y	1			1
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	195 1	429 2	Y	-0-			1
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	214 1	455 2	Y	-0-			1
*01	868 N	350	-0-	-518	-0-	148 1	201 2	Y	1			2
*02	588 N	490	-0-	-98	-0-	203 1	285 2	Y	2			4
03	682 N	53	-0-	-629	-0-	30 1	21 2	Y	2			6

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 WISE EXPLORATION 932980  
 YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			81
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			81
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			81
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-			81
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-			81
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

10	3100 N	3624	-0-	524	1432	250	1	3374	2	N	-0-			82
11	3000 N	1665	-0-	-1335	97	260	1	1404	2	N	1	55	1	28
12	2511 X	2025	-0-	-486	-0-	240	1	1785	2	N	-0-			28
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	190	1	2580	2	N	-0-			28
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	240	1	2043	2	N	2			30
*03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	230	1	2945	2	N	1			31

PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

10	93 N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	2	N	-0-			10
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	12	1	32	2	N	-0-			10
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			10
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-			10
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			10
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			10

PERRIN, SW (CONGL 4850)		//CONT.//		70655 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
SHAWVER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	144902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4572 -	4586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3	N	-0-				115
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3	N	-0-				115
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	831	3	N	5				120
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	787	3	N	6				126
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	709	3	N	4				130
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	693	3	N	11				140

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN)				70659 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
LEE, C. F.				WELL #:	1	RRCID ->	082175	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF. 2800 -	2870
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PFIESTER (STRAWN)				71043 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
BOULDIN				WELL #:	2	RRCID ->	130642	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 3522 -	3530
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-				-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-				-0-
01	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2	N	-0-				-0-
02	392 N	253	-0-	-139	-0-	253	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GARRISON "A"				WELL #:	3	RRCID ->	130643	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 3651 -	3668
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	N	2				114
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	199	2	N	2				116
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	N	2				118
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	116	2	N	2				120
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	190	2	N	1				121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				121

PLEMONS (CONGLOMERATE)				71954 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262									
CLAY, J. B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	044379	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLEMONS (4250)				71954 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK				
PURSLEY, JOHN				683191									
GULF-SIMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	134346	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4252 -	4258
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	15	1	N	-0-				194
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	18	1	N	-0-				194
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	15	1	N	-0-				194
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-				194
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	21	1	N	-0-				194
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-				194



OIL AND GAS DIVISION

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2054 N	1686	-0-	-368	-0-	190 1	1454 3	Y	38		91
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	42 9 185 1	1452 3	Y	19		110
12	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	21 9 185 1	1371 3	Y	-0-		110
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	189 1	1454 3	Y	5		115
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	6 9 169 1	1281 3	Y	85		200
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	94 9 187 1	1416 3	Y	34		234
						37 9					

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230  
 LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

10	3999 #	3742	-0-	-257	-0-	3742 2		N	-0-		133
11	3690 #	3593	-0-	-97	-0-	3593 2		N	-0-		133
12	3844 #	3702	-0-	-142	-0-	3702 2		N	-0-		133
01	3883	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-		133
02	3509	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-		133
*03	3815	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 YOUNGER ENERGY COMPANY 950230  
 LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	10		161
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	10		171
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	13		184
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	11		195
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	9		204
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204

-----												
POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.)			72709 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAYSON	
ATOKA OPERATING, INC.			036606									
HUDGINS			WELL #: 1		RRCID -> 249016			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	434 #	291	-0-	-143	-0-	291	2	N	-0-			20
11	390 #	138	-0-	-252	-0-	138	2	N	-0-			20
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	135	2	N	-0-			20
01	372 #	133	-0-	-239	-0-	133	2	N	-0-			20
02	336 #	164	-0-	-172	-0-	164	2	N	-0-			20
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2	N	-0-			20
-----												
PRESTON (DAVIS, UPPER)			73050 055		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAYSON	
ATOKA OPERATING, INC.			036606									
HUDGINS, JOHN			WELL #: 3C		RRCID -> 165986			COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			62
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			62
12	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2	N	-0-			62
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			62
02	1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2	N	-0-			62
03	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2	N	-0-			62
-----												
HUDGINS, JOHN			WELL #: 2C		RRCID -> 165990			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972	
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			86
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			86
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2	N	-0-			86
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			86
02	1708 N	1586	-0-	-122	-0-	1586	2	N	-0-			86
03	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2	N	-0-			86
-----												
PRUITT (VIOLA LIME)			73312 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
SCHWARZ, DIETER			WELL #: 1 L		RRCID -> 157718			COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"			WELL #: 1L		RRCID -> 158657			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PURSLEY (CADDO LIME)			73480 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.			035430									
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C			WELL #: 1		RRCID -> 190223			COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

R.F.W. (4300 CONGL.)		74012 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491									
JONES		WELL #: 1 A		RRCID -> 093900		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		14
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		14
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		14
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		14
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		14

R. J. STONE (STRAWN)		74042 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
BOWLING		WELL #: 1		RRCID -> 106637		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

RALEY (4120 CONGL.)		74288 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.		857738									
RALEY, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 218052		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	263	2	1 9 N	1		29
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1 9 N	1		30
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9 N	1		31
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9 N	1		32
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	278	2	1 9 N	1		33
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		33

RALEY, S. W.		WELL #: 2		RRCID -> 232126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES (MARBLE FALLS)		75553 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BEREN CORPORATION		066750									
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 077843		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		33
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2	N	-0-		33
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	2	N	-0-		33
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2	N	-0-		33
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	2	N	-0-		33
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		33

ITX CORPORATION		427179									
CEARLEY, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 081872		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		104
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		104
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-		104
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		104
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104



RHOME (ATOKA)		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
HUDDLESTON, NELL "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 047246		COMPL. DATE 08/27/1969		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 1		RRCID -> 047247		COMPL. DATE 11/07/1969		TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 2		RRCID -> 192210		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L.		76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 5		RRCID -> 207258		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709										
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L.		76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 4		RRCID -> 208001		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328										
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADD0)		76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
GARRETT, RUFUS		WELL #: 1		RRCID -> 042362		COMPL. DATE 07/17/1967		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100								
10	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	44	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	-0-					-0-
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUDDLESTON, NELL "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	047248	COMPL. DATE	08/14/1969	TOTAL DEPTH	6630	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	084017	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3666 -	3714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NORWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	091009	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4015 -	4247	
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	-0-		22
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-		22
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	-0-		22
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	843	3	Y	1		23
						1	9						
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	2		25
						2	9						
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	37	1	828	3	Y	-0-		25
-----													
GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	091367	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 3598 -	4454	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		2	RRCID ->	134335	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3586 -	4068	
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	3	N	-0-		-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	3	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-		-0-
-----													
THORELL, DOLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	166695	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4120 -	5920	
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	50	1	1089	3	N	-0-		-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	45	1	1016	3	N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	1035	-0-	-1	-0-	44	1	991	3	N	-0-		-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	3	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
RHOME (CADD)		//CONT.//		76258	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4450	-	6383	
10	496 N	429	-0-	-67	-0-		18	1	411	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-		19	1	418	3	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		25	1	562	3	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-		27	1	590	3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-		22	1	503	3	N	-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		22	1	502	3	N	-0-			-0-
-----															
WALKER, MABEL		WELL #:		1	RRCID ->	183606	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	3942	-	6230	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-		15	1	329	3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		14	1	317	3	N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-		14	1	299	3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		15	1	338	3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		13	1	296	3	N	-0-			-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		15	1	338	3	N	-0-			-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HUDSON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3558	-	3620	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
RICE (CONGL.)		76355		250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG							
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942													
VAUGHAN-GOODMAN		WELL #:		1	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4112	-	4120	
10	93 #	48	-0-	-45	-0-		48	2			N	-0-			-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-			-0-
12	62 #	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-		47	2			N	-0-			-0-
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
-----															
RICHARDS RANCH (ATOKA)		76455		200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK							
BUCK PRODUCTION CO.		105557													
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5285	-	5305	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-		321	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-		201	2			Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-		226	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-		369	143	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		369				Y	NO RPT			-0-
-----															
RIDER (MARBLE FALLS)		76590		600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC		945934													
LEACH		WELL #: R		1	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4980	-	5278	
10	7843 #	3078	-0-	-4765	-0-		3078	2			N	-0-			702
11	7590 #	3730	-0-	-3860	-0-		3730	2			N	-0-			702
12	7843 #	2354	-0-	-5489	-0-		2354	2			N	-0-			702
01	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-		2662	2			N	-0-			702
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-			702
*03	2751 R	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2			N	-0-			702

-----												
RIGGS (CONGLOMERATE)		76684 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
KING OIL & GAS		463711										
GUNTER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 079194		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5578		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			25
11	14B2	EXT	467	-0-	467	467 2		N	-0-			25
12	14B2	EXT	476	-0-	476	943 2		N	-0-			25
01		1520 R	577	-0-	-943	-0-	577 2	N	-0-			25
02		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			25
03		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			25
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
RIGGS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021588		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5108 - 5120		
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			109
11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-			109
12		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-			109
01	DLQ	G-10	281	-0-	281	281 3		Y	-0-			109
02	DLQ	G-10	306	-0-	306	587 3		Y	-0-			109
*03		867 R	280	-0-	-587	-0-	280 3	Y	-0-			109
-----												
NORTH RIGGS		WELL #: 3		RRCID -> 021589		COMPL. DATE 08/22/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5135 - 5143		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013												
-----												
COOPER-RIGGS		WELL #: A 1		RRCID -> 134873		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5030 - 5394		
10		2480 #	2264	-0-	-216	-0-	2264 3	N	-0-			37
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-			37
12		2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	N	-0-			37
01	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013 3		N	-0-			37
02	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	6177 3		N	-0-			37
*03		9189 R	3012	-0-	-6177	-0-	3012 3	N	-0-			37
-----												
RIGGS, J. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150166		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5416 - 5419		
10		217 #	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-			191
11		240 #	47	-0-	-193	-0-	47 3	N	-0-			191
12		248 #	1	-0-	-247	-0-	1 3	N	-0-			191
01		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 3	N	-0-			191
02		196 #	159	-0-	-37	-0-	159 3	N	-0-	191 1		-0-
03		155 #	47	-0-	-108	-0-	47 3	N	-0-			-0-
-----												
NORTH RIGGS		WELL #: 4		RRCID -> 153837		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 5545		PERF. 5372 - 5382		
10		403 #	217	-0-	-186	-0-	217 3	N	-0-			220
11		360 #	272	-0-	-88	-0-	266 3	N	5			225
12		341 #	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-			225
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			225
*02		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			225
*03		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			225

OIL AND GAS DIVISION

RISCH EXCEL OIL & GAS, INC. LEWIS		76870 001 256865		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCH, EAST (CADD CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY		76871 750 090877		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 #	433	-0-	-1	-0-	424	3	9	9	N	8			70
11	450 #	402	-0-	-48	-0-	394	3	8	9	N	7			77
12	465 #	238	-0-	-227	-0-	235	3	3	9	N	3			80
01	465 #	280	-0-	-185	-0-	271	3	9	9	N	8			88
02	392 #	254	-0-	-138	-0-	253	3	1	9	N	1			89
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			89

CD CONSULTING & OPERATING CO. BROOKS		120043		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			21
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			21
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			21
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			21
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			21
*03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. STEWART, MARY. F.		76871 875 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, T. W. UNIT		179601		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	149	1	569	3	Y	8	1	1	21
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	625	3	Y	7			28
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	129	1	386	3	Y	-0-			28
01	713 N	459	-0-	-254	-0-	138	1	319	3	Y	2			30
02	644 N	542	-0-	-102	-0-	131	1	405	3	Y	5			35
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	152	1	634	3	Y	3			38

LITTLE, J. A.		186558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	100	1	154	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	98	1	105	3	N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	95	1	51	3	N	-0-			-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	85	1	31	3	N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	95	1	54	3	N	-0-			-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100)		//CONT.//		76871 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.				483657									
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	163644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 2964 -	2971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	130 3	1 9	N	1			7
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			7
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			7
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			7
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			7
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			7

STEWART		WELL #:		4	RRCID ->	192673	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 3080 -	3115	
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	507 3	7 9	N	6			17
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			17
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			17
01		527 N	386	-0-	-141	-0-	386 3		N	-0-			17
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	445 3		N	-0-			17
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	441 3	12 9	N	11			28

SABRE OPERATING, INC.		742261		STEWART-WOMACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196307	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3110 -	3292
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			11			
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429 2	3 9	N	3			14			
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	N	2			16			
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			16			
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			16			
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			16			

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		76875 333		BRECK OPERATING CORP.		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
OATES, W. I.		089974		WELL #:		1 T		RRCID ->	043006	COMPL. DATE	02/04/1955	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4250 -	4294
10		496 #	390	-0-	-106	-0-	390 3		N	-0-			-0-		
11		480 #	100	-0-	-380	-0-	100 3		N	-0-			-0-		
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-		
01		403 #	236	-0-	-167	-0-	236 3		N	-0-			-0-		
02		364 #	103	-0-	-261	-0-	103 3		N	-0-			-0-		
03		403 #	177	-0-	-226	-0-	177 3		N	-0-			-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NEWSOME, D. W.		WELL #:		7	RRCID ->	173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4312 -	5131
10		3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	237 1	3203 3	Y	65			122			
							72 9									
11		3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	230 1	3141 3	Y	10	110 1		22			
							11 9									
12		3286 #	3066	-0-	-220	-0-	213 1	2840 3	Y	12	12 1		22			
							13 9									
01		3503 #	3373	-0-	-130	-0-	230 1	3081 3	Y	56	3 1		75			
							62 9									
02		3164 #	2392	-0-	-772	-0-	181 1	2183 3	Y	25			100			
							28 9									
*03		3654 R	3654	-0-	-0-	-0-	244 1	3380 3	Y	27			127			
							30 9									

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		76875 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
OXXN				630579										
WILKINS				WELL #:	1	RRCID ->	219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	3936 -	3954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	-0-			-0-				-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2	-0-			-0-				-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2	-0-			-0-				-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	-0-			-0-				-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2	-0-			-0-				-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2	-0-			-0-				-0-
-----														
RIVER BEND (3100) FIELD				77003 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG							
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
THETFORD, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	021724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1064 3	112 9	N	102					158
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-					158
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-					158
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-					158
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 3		N	-0-					158
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT					158
-----														
ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE)				77120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DENTON							
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287										
COLE, BOB				WELL #:	1B	RRCID ->	190052	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	3842 -	3856
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
GRIFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	196428	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3860 -	3880
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	830	-0-	830	830	830 2		N	-0-					-0-
12	1585 X	755	-0-	-830	-0-	755 2		N	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-					-0-
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635 2		N	-0-					-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2		N	-0-					-0-
-----														
GILBERT				WELL #:	1A	RRCID ->	237868	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3818 -	3828
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	834	-0-	834	834	834 2		N	-0-					-0-
12	1589 X	755	-0-	-834	-0-	755 2		N	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-					-0-
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635 2		N	-0-					-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2		N	-0-					-0-
-----														
RONEY (CONGLOMERATE)				78095 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
RONEY, VERA				WELL #:	4L	RRCID ->	138567	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	5155	PERF.	4958 -	4968
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL)		78154 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN		683191									
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199510		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.)		78541 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN		683191									
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 120849		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026			
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	1 1	67 2	N	-0-		97
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	1 1	69 2	N	-0-		97
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 2	N	-0-		97
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	N	-0-		97
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-		97
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	5 1	626 2	N	-0-		97

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 20		RRCID -> 173587		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290									
THOMAS-WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 224114		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330			
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	183 2	9 9	N	8	61 1	2
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	567 2	6 9	N	5		7
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	574 2	11 9	N	10		17
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432 2	2 9	N	2		19
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	360 2	1 9	N	1		20
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2	1 9	N	1		21

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
SHAWVER, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108841		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		117
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		117
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		117
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		117
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134 2		N	-0-		117
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		117



RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			16
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			16
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			16
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			16
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 2		N	-0-			16
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TDC ENGINEERING, INC. 840400  
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	171 2	89 9	N	81	177 1		145
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	140 2	26 9	N	24			169
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	145 2	7 9	N	6			175
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	80 2	32 9	N	29	160 1		44
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2		N	-0-			44
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			44

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2		N	-0-			33
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			33
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			33
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			33
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			33
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																
JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273								
10	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					13
11	480 N	112	-0-	-368	-0-	112	2			N	-0-					13
12	558 N	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					13
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					13
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					13
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					13
-----																
MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290								
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					11
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
01	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	230	2			N	-0-					11
02	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	394	2			N	-0-					11
*03	585 N	191	-0-	-394	-0-	191	2			N	-0-					11
-----																
JACKSON HEIRS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 139226		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112								
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					96
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					96
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					96
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					96
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					96
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					96
-----																
RILEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139599		COMPL. DATE 09/21/1991		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079								
10	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	560 N	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. F. "R"		WELL #: R 2		RRCID -> 160653		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
HEIRS, JACKSON "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 161109		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-			1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			1
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-			1
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2		N	-0-			1
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2		N	-0-			1
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			1
-----												
ELLIS		WELL #: R 6		RRCID -> 161110		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
WELLS		WELL #: R 1		RRCID -> 162307		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398				
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			30
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			30
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			30
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			30
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			30
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			30
-----												
ROPER		WELL #: R 4		RRCID -> 163433		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
JACKSON HEIRS "A"		WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
-----												
DELYNN		WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

-----												
RUSMAG (EAST GC OIL SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
SLUSHER "H"												
78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	17
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-	17
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	17
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	17
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-	17
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	17
-----												
ROPER												
WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278												
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	12
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	12
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	12
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	12
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-	12
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	12
-----												
RUSMAG (KEN SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
JACKSON HEIRS "A"												
78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813												
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-	60
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-	60
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	60
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	60
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	60
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-	60
-----												
RUSMAG (MISSISSIPPIAN)												
XTO ENERGY INC.												
MURPHY, T. J.												
78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
-----												
RUSMAG (SMITH SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
FORE												
78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880												
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	24
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-	24
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	24
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-	24
02	DLQ G-10	149	-0-	149	386	149	2			N	-0-	24
*03	547 N	161	-0-	-386	-0-	161	2			N	-0-	24
-----												
SLUSHER "C"												
WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)				78974 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.				311420								
YATES				WELL #:	1 T	RRCID ->	047374	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4940 - 4946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	104	48	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT		-0-
-----												
WISE EXPLORATION				932980		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
SIMS				WELL #:	1	RRCID ->	133337	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4872 - 4881
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)				78980 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN				683191								
BOYD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	099788	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5084 - 5092
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		153
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		153
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		153
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		153
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		153
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		153
-----												
WELCH				WELL #:	2	RRCID ->	100426	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 4833 - 4859
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		8
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		8
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		8
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		8
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		8
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		8
-----												
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	264093	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 4890 - 4920
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
ALLEN, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	098080	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	5703	PERF. 4887 - 4893
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)			//CONT.//		78980 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.					927665								
HENDERSON "C"			WELL #:		1	RRCID -> 215327		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4844 - 5026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		3100 N	1819	-0-	-1281		219	1819	2		N	-0-	73
11		1877 N	1658	-0-	-219		-0-	1658	2		N	-0-	73
12		2480	1103	-0-	-1377		-0-	1103	2		N	-0-	73
01		2480	1973	-0-	-507		-0-	1973	2		N	-0-	73
02		2240	1562	-0-	-678		-0-	1562	2		N	-0-	73
03		1829 #	1821	-0-	-8		-0-	1813	2	8 9	N	7	80
-----													
HENDERSON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 234445		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4864 - 5082	
10		744 N	686	-0-	-58		-0-	632	2	54 9	N	49	233
11		630 N	394	-0-	-236		-0-	349	2	45 9	N	41	274
12		589 N	127	-0-	-462		-0-	126	2	1 9	N	1	97
01		682 N	439	-0-	-243		-0-	373	2	66 9	N	60	157
02		364 N	350	-0-	-14		-0-	293	2	57 9	N	52	209
*03		614 N	614	-0-	-0-		-0-	559	2	55 9	N	50	259
-----													
WINFIELD OPERATING COMPANY					931940								
FOWLER			WELL #:		2	RRCID -> 121266		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4641 - 4646	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	38
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	38
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	38
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	38
-----													
RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)					78980 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACK		
EXCEL OIL & GAS, INC.					256865								
HURD			WELL #:		1	RRCID -> 165698		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5150 - 5175	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
PEEL			WELL #:		3	RRCID -> 176609		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4790 - 5310	
10		311 N	311	-0-	-0-		-0-	311	2		N	-0-	90
11		360 N	250	-0-	-110		-0-	250	2		N	-0-	90
12		310 N	255	-0-	-55		-0-	255	2		N	-0-	90
01		364 N	364	-0-	-0-		-0-	364	2		N	-0-	90
02		224 N	100	-0-	-124		-0-	100	2		N	-0-	90
03		248 N	125	-0-	-123		-0-	125	2		N	-0-	90
-----													
PEEL			WELL #:		4	RRCID -> 178070		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH	5608	PERF. 4920 - 5164	
10		155 N	150	-0-	-5		-0-	150	2		N	-0-	17
11		150 N	113	-0-	-37		-0-	113	2		N	-0-	17
12		155 N	100	-0-	-55		-0-	100	2		N	-0-	17
01		99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	2		N	-0-	17
02		112 N	100	-0-	-12		-0-	100	2		N	-0-	17
*03		100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		N	-0-	17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865  
 HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			20
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			20
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			20
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10			30
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	700	2	43	9	N	39			69
03	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-			69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			30
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			30
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			30
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3			33
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	61	2	9	9	N	8			41
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
EXCEL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 256865												
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			10
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			10
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			10
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5			15
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	100	2	44	9	N	40			55
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			55

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970					
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			6

S.M.A. (CONGLOMERATE)		79292 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592												
STEPHENS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 162479		COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851					
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			79
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			79
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			79
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			79
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			79
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COOKE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333												
OLD BRASS & NEEDLE A1083		WELL #: 2H		RRCID -> 259867		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052					
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	713	1	4251	2	N	172	171	1	168
						189	9							
11	5077	5077	-0-	-0-	-0-	690	1	4051	2	N	305	358	1	115
						336	9							
12	4960 #	3807	-0-	-1153	-0-	529	1	3278	2	N	-0-			115
01	5146 #	1138	-0-	-4008	-0-	207	1	716	2	N	195	167	1	143
						215	9							
02	5133	5133	-0-	-0-	-0-	598	1	4535	2	N	-0-			143
*03	6033	6033	-0-	-0-	-0-	644	1	5202	2	N	170	168	1	145
						187	9							

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559					
LUCAS - STATE #1		WELL #: 1												
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	44	3	136	9	N	124	126	1	168
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			168
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	N	3			171
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	705	3	39	9	N	35			206
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	373	3	140	9	N	127	175	1	158
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	253	3	151	9	N	137	165	1	130

LUCAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375					
10	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			127
11	3150 #	2	-0-	-3148	-0-	2	3			N	-0-			127
12	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			127
01	3224 #	88	-0-	-3136	-0-	88	3			N	-0-			127
*02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			127
*03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			167



ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	878	-0-	-207	-0-	878 3		N	-0-			143
11	1050 #	283	-0-	-767	-0-	283 3		N	-0-			143
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			143
01	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1247 3	19 9	N	17			160
02	3761 R	3761	-0-	-0-	-0-	3594 3	167 9	N	152	184 1		128
*03	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			128

SAM EASTER (CADD0) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
D L OPERATING 196262  
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
STOVALL OPERATING CO. 824339  
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

10	2449 N	2215	-0-	-234	-0-	2182 2	33 9	N	30			62
11	2280 N	1973	-0-	-307	-0-	1944 2	29 9	N	26			88
12	2294 N	2082	-0-	-212	-0-	2047 2	35 9	N	32			120
01	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2140 2	36 9	N	33			153
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897 2	31 9	N	28			181
03	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1954 2	40 9	N	36			217

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942  
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

10	217 #	171	-0-	-46	-0-	169 2	2 9	N	2			78
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	173 2	2 9	N	2			80
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	N	2			82
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	N	2			84
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	N	2			86
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9	N	3			89

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
HERRING, RAY 380295  
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
02	700 N	110	-0-	-590	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-

SCAN (CONGL)		//CONT.//		81385 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
HERRING, RAY		//CONT.//		380295								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		35	RRCID ->	120683	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4142 - 4236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		81634 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
NESBITT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	224142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3143 - 3202	
10	124 #	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	N	2	129
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	71	2	12	9	N	11	140
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	83	2	11	9	N	10	150
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	100	2	23	9	N	21	171
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14	16
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	16
SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		81704 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
CARIBOU OPERATING, INC.		131827										
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	122663	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5804 - 5820	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	1	1	9	N	1	158
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	901	2	25	9	N	23	16
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	N	13	29
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	639	2	22	9	N	20	49
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	658	2	23	9	N	21	70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5768 - 5778	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
STALEY		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5688 - 5698	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT	-0-
SEWELL (CADD0)		82450 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
STEELE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	021608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3730 - 3878	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-

SEWELL (CADDO)		//CONT.//		82450 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG					
PITCOCK, INC.				665870									
STEELE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	067241	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3723 - 3782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1565 2	17 9		N	15		50
11		1740 N	1113	-0-	-627	-0-	1100 2	13 9		N	12		62
12		1643 N	888	-0-	-755	-0-	721 2	167 9		N	152		214
01		1581 N	889	-0-	-692	-0-	888 2	1 9		N	1	161 1	54
02		1036 N	299	-0-	-737	-0-	290 2	9 9		N	8		62
03		899 N	312	-0-	-587	-0-	298 2	14 9		N	13		75

STEELE, MARK E.				816891			49B		CNTY: YOUNG				
VAUGHN "D"				WELL #:	1	RRCID ->	021606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEWELL (MARBLE FALLS)				82450 555	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG					
BIG W OIL COMPANY				070715									
HOBBS				WELL #:	1	RRCID ->	112040	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	4050 - 4078
10		155 #	19	-0-	-136	-0-	19 2			N	-0-		-0-
11		150 #	14	-0-	-136	-0-	14 2			N	-0-		-0-
12		155 #	7	-0-	-148	-0-	7 2			N	-0-		-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02		112 #	32	-0-	-80	-0-	32 2			N	-0-		-0-
*03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9		N	1	1 8	-0-

SHABAY (CONGLOMERATE)				82508 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360									
WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	057063	COMPL. DATE	12/02/1973	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	N/A
10		558 N	250	-0-	-308	-0-	250 2			N	-0-		-0-
11		480 N	217	-0-	-263	-0-	217 2			N	-0-		-0-
12		434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2			N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-		-0-

GREEN-AMOT				WELL #:	1 T	RRCID ->	072996	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	N/A
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

GREEN AMOT				WELL #:	2	RRCID ->	085120	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4674 - 4915
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2			Y	-0-		104
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2			Y	-0-		104
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			Y	-0-		104
01		100 N	566	-0-	466	466	566 2			Y	-0-		104
02		1030 N	564	-0-	-466	-0-	564 2			Y	-0-		104
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			Y	-0-		104

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
JOHNSON RITCHIE		WELL #:		1	RRCID ->	099684	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4804 - 4809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			87
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			87
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			87
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-			87
02		532 N	486	-0-	-46	-0-	486 2	N	-0-			87
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			87
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
JOHNSON, L. & W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	031055	COMPL. DATE	08/17/1963	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4725 - 4922
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2287 3	2 9 N	2			103
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2050 3	3 9 N	3			106
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-			106
01		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264 3	N	-0-			106
*02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-			106
*03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-			106
-----												
SHAHAN (CONGL.)				82582 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
SUNRISE ENTERPRISES				829800								
CORY 3-S		WELL #:		1	RRCID ->	161889	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	5650 - 5660
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CORY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219477	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5662 - 5671
10		341 N	44	-0-	-297	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	532	-0-	-488	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	19	-0-	-1097	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHANAFELT (MARBLE FALLS)				82649 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
SHANAFELT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	074366	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4340 - 4475
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
-----												
SHANAFELT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	079211	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
DOOLAREE CORPORATION 223275  
GOBLE, LUCILLE

WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 #	2499	-0-	-818	-0-	2499 2		N	-0-		28
11	3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-		28
12	3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-		28
01	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-		28
02	3248 #	2942	-0-	-306	-0-	2942 2		N	-0-		28
03	3813 #	2916	-0-	-897	-0-	2916 2		N	-0-		28

M-B OPERATING CO., INC. 517790  
COFFMAN, A. L.

WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	685	297 2		Y	-0-		-0-
*03	1039 N	354	-0-	-685	-0-	354 2		Y	-0-		-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-		90
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-		90
12	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	2089 2		Y	-0-		90
01	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	2134 2		Y	-0-		90
02	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4315	2181 2		Y	-0-		90
*03	2300 N	2243	-0-	-57	4258	2243 2		Y	-0-		90

XTO ENERGY INC. 945936  
WOODSON, GLEN D. ET AL

WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-		-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
BKM PRODUCTION 072533  
MCCULLOUGH, JOHN

WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

10	7254 #	6167	-0-	-1087	-0-	6167 3		N	-0-		129
11	7020 #	5557	-0-	-1463	-0-	5557 3		N	-0-		129
12	6758 #	4971	-0-	-1787	-0-	4971 3		N	-0-		129
01	6231 #	4788	-0-	-1443	-0-	4788 3		N	-0-		129
02	5658 R	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3		N	-0-		129
03	6169 #	5922	-0-	-247	-0-	5922 3		N	-0-		129

XTO ENERGY INC. 945936  
DARTER 3

WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

10	2139 #	1452	-0-	-687	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-
11	2070 #	1628	-0-	-442	-0-	1628 3		Y	-0-		-0-
12	INC G-10	1235	-0-	1235	1235	1235 3		Y	-0-		-0-
01	INC G-10	1208	-0-	1208	2443	1208 3		Y	-0-		-0-
02	INC G-10	730	-0-	730	3173	730 3		Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3173			Y	NO RPT		-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 #	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
11	2580 #	2524	-0-	-56	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*12	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
*01	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
*02	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

10	1023 #	927	-0-	-96	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	990 #	917	-0-	-73	-0-	913	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	950 R	950	-0-	-0-	-0-	941	3	9	9	Y	8	7	1			1
01	970 R	970	-0-	-0-	-0-	962	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
JACO, TROY INC. 429415  
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

10	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					30
11	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					30
12	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					30
01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
02	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					30
03	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327  
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

10	2108 #	1877	-0-	-231	-0-	1871	2	6	9	N	5					140
11	2040 #	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					140
12	1922 #	1553	-0-	-369	-0-	1553	2			N	-0-					140
01	1922 #	1419	-0-	-503	-0-	1419	2			N	-0-					140
02	1708 #	875	-0-	-833	-0-	875	2			N	-0-					140
03	1891 #	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					140

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
BKM PRODUCTION 072533  
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

10	2945 #	2911	-0-	-34	-0-	2626	3	285	9	N	259	185	1			200
11	2850 #	2722	-0-	-128	-0-	2537	3	185	9	N	168	181	1			187
12	2883 #	2777	-0-	-106	-0-	2548	3	229	9	N	208	183	1			212
01	2914 #	2750	-0-	-164	-0-	2557	3	193	9	N	175	188	1			199
02	2632 #	2465	-0-	-167	-0-	2312	3	153	9	N	139	169	1			169
03	2914 #	2737	-0-	-177	-0-	2509	3	228	9	N	207	174	1			202

-----														
SHERMAN (ORDVICIAN 9,450)		//CONT.//		83162 431		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON				
XTO ENERGY INC.				945936										
BAKER, W. H.				WELL #: 4		RRCID -> 229777		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9364 - 9390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2225 3	33 9	Y	30	32 1			2
11		2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2110 3	48 9	Y	44	42 1			4
12		2325 #	2206	-0-	-119	-0-	2159 3	47 9	Y	43	42 1			5
01		2325 #	2144	-0-	-181	-0-	2104 3	40 9	Y	36	38 1			3
02		2100 #	1861	-0-	-239	-0-	1825 3	36 9	Y	33	32 1			4
03		2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				4
-----														
SHERMAN (PENNSYLVANIAN)				83162 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
M-B OPERATING CO., INC.				517790										
COFFMAN, A. L.				WELL #: 6MT		RRCID -> 068494		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-				-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-				-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	183	-0-	183	-0-	183 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	-0-	327 2		Y	-0-				-0-
*03		503 N	176	-0-	-327	-0-	176 2		Y	-0-				-0-
-----														
SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900)				83162 595		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON				
XTO ENERGY INC.				945936										
SHERMAN (8900 PENN) UNIT				WELL #: 6105 L		RRCID -> 073986		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8670 - 8767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		6758 #	6561	-0-	-197	-0-	6548 3	13 9	Y	12	11 1			1
11		6540 #	6270	-0-	-270	-0-	6238 3	32 9	Y	29	27 1			3
12		6665 #	6236	-0-	-429	-0-	6201 3	35 9	Y	32	31 1			4
01		6665 #	6435	-0-	-230	-0-	6387 3	48 9	Y	44	44 1			4
02		6020 #	5858	-0-	-162	-0-	5822 3	36 9	Y	33	33 1			4
03		6572 #	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT				4
-----														
SHERMAN (8900 PENN) UNIT				WELL #: 6108 M		RRCID -> 078870		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
01	INC	G-10	318	-0-	318	-0-	318 3		Y	-0-				12
02	INC	G-10	318	-0-	318	-0-	636 3		Y	-0-				12
*03		973 R	337	-0-	-636	-0-	337 3		Y	-0-				12
-----														
SHERMAN (8900 PENN) UNIT				WELL #: 1701BL		RRCID -> 138694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 8716 - 8796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		2511 #	1731	-0-	-780	-0-	1731 3		Y	-0-				-0-
11		2430 #	1447	-0-	-983	-0-	1447 3		Y	-0-				-0-
12		2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-				-0-
01		2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		Y	-0-				-0-
02		1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-				-0-
03		2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SHERMAN (8900 PENN) UNIT				WELL #: 1002 L		RRCID -> 138696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8986 - 9009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		186 #	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-				-0-
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-				-0-
*12	INC	G-10	113	-0-	113	-0-	113 3		Y	-0-				-0-
01	INC	G-10	99	-0-	99	-0-	212 3		Y	-0-				-0-
02	INC	G-10	121	-0-	121	-0-	333 3		Y	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	333		Y	NO RPT				-0-



SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900)		//CONT.//		83162 595	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT		WELL #:		3301	RRCID ->	154308	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
11	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-				-0-
*12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-				-0-
*02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SHERMAN 8900 PENN. UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	210210	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9184 -	9270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	181	-0-	181	181	156	3	25	9	N	23	22	1		2
02	14B DENY	184	-0-	184	365	156	3	28	9	N	25	24	1		3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT				3
-----															
SHERMAN (RIFENBURG 9400)				83162 663	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAYSON								
JACO, TROY INC.				429415											
KREAGER		WELL #:		1 L	RRCID ->	084258	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 -	9686		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHERMAN (7500 SAND)				83162 867	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON								
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
HUDGINS, JOHN		WELL #:		5C	RRCID ->	174179	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8385 -	8442		
10	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-				75
11	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				75
12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-				75
01	3100 #	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-				75
02	2800 #	2445	-0-	-355	-0-	2445	2			N	-0-				75
03	2976 #	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-				75
-----															
HUDGINS, JOHN		WELL #:		6 C	RRCID ->	187397	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8378 -	8405		
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				107
11	570 #	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-				107
12	5256 R	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-				107
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				107
02	532 #	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-				107
03	2666 #	593	-0-	-2073	-0-	593	2			N	-0-				107
-----															
DOOLAREE CORPORATION				223275											
MITCHELL-HALL		WELL #:		1	RRCID ->	152571	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6868 -	7011		
10	1922 #	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
11	1860 #	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
12	1922 #	1378	-0-	-544	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
01	1829 #	1614	-0-	-215	-0-	1614	2			N	-0-				-0-
02	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				-0-
*03	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
M-B OPERATING CO., INC. 517790  
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936  
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

10	3999 #	2693	-0-	-1306	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	3510 #	1855	-0-	-1655	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1457 #	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

10	3651	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					96
11	3447	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					96
12	3447	3468	-0-	21	21	3458	3	10	9	Y	9					105
01	4032	4034	-0-	2	23	4032	3	2	9	Y	2					107
02	10931	3429	-0-	-7502	-0-	3422	3	7	9	Y	6					113
03	2604	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					113

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
M-B OPERATING CO., INC. 517790  
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2356 N	1912	-0-	-444	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	2045	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	3355	1310	2			Y	-0-					-0-
*03	2300 N	1668	-0-	-632	2723	1668	2			Y	-0-					-0-

-----												
SHERMAN (9400)		//CONT.//		83162 918	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GRAYSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
WOODSON, GLEN D. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 079213	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN, EAST (PENN. 7100)				83163 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC				487327								
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 021614	COMPL. DATE	06/27/1960	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 7111 - 7225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2	N	-0-			51
11	1200 N	674	-0-	-526	-0-	674	2	N	-0-			51
12	1178 N	3	-0-	-1175	-0-	3	2	N	-0-			51
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			51
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			51
*03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			51
-----												
SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)				83167 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAYSON			
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
GARR, W. N.		WELL #:		1	RRCID -> 021625	COMPL. DATE	04/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10318 - 10325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	1984 #	1895	-0-	-89	-0-	1870	2	25 9 N	23			153
11	1920 #	1564	-0-	-356	-0-	1541	2	23 9 N	21			174
12	1984 #	1768	-0-	-216	-0-	1740	2	28 9 N	25	179 1		20
01	1953 #	1795	-0-	-158	-0-	1770	2	25 9 N	23			43
02	1736 #	1590	-0-	-146	-0-	1562	2	28 9 N	25			68
03	1891 #	1887	-0-	-4	-0-	1857	2	30 9 N	27			95
-----												
SHOALEH (MISS.)				83396 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
NEW ERA INTERNATIONAL				606072								
WO-MAC		WELL #:		1	RRCID -> 145703	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 4042 - 4481		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	647	2	121 9 N	110	170 1		4
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	606	2	99 9 N	90			94
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	594	2	88 9 N	80			174
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	611	2	88 9 N	80	171 1		83
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	563	2	77 9 N	70			153
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77 9 N	70	169 1		54
-----												
SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)				83418 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
FARMER OPERATING, LLC				262463								
SHEPHERD, ELAINE		WELL #:		2	RRCID -> 217591	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	4677	PERF. 4528 - 4544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	3108	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			52
11	2374	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			52
12	1798	1020	-0-	-778	-0-	1020	2	N	-0-			52
01	1798	1588	-0-	-210	-0-	1588	2	N	-0-			52
02	1624	1155	-0-	-469	-0-	1155	2	N	-0-			52
03	1798	1280	-0-	-518	-0-	1280	2	N	-0-			52
-----												
SHEPHERD, ELAINE		WELL #:		3	RRCID -> 217592	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4536 - 4543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463  
 SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3108	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	2374	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	1798	1021	-0-	-777	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1798	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1624	1156	-0-	-468	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1798	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 AKERS, B. F. 009430  
 GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196 N	101	-0-	-95 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	372 N	141	-0-	-231 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	280 N	101	-0-	-179 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490  
 EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADD0) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 MYERS, A. J. 597440  
 DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					15
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					15
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					15
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
02	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					15
03	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN ALLIANCE (CADD)		//CONT.//		84740 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440										
DEATON TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	118844	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4264 -	4272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-				22
11		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-				22
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-				22
*01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-				22
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT				22
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)				84740 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490										
GARRISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5195 -	5203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-				-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-				-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-				-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-				-0-
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	114	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWBY		WELL #:		1	RRCID ->	148556	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	5181 -	5186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-				42
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				42
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-				42
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				42
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-				42
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)				84788 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GRAYSON					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
WALSH		WELL #:		4	RRCID ->	172045	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7467 -	7633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2236	3	118	9	N	107	153 1	58
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	3	111	9	N	101		159
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43		202
01		1271 N	501	-0-	-770	-0-	501	3			N	-0-		202
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-		202
*03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-		202

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID ->	172046	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7661 -	7901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125

WALSH		WELL #:		3	RRCID ->	195128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7561 -	7725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		2387 N	1980	-0-	-407	-0-	1926	3	54	9	N	49		262
11		2190 N	1205	-0-	-985	-0-	1155	3	50	9	N	45		307
12		2387 N	601	-0-	-1786	-0-	601	3			N	-0-		307
01		1984 N	1372	-0-	-612	-0-	1340	3	32	9	N	29		336
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	152 1	184
*03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2392	3	32	9	N	29		213

-----												
SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS)		84790 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
JOHNSON, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8278 - 8296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	651 #	281	-0-	-370	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	570 #	289	-0-	-281	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
*01	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
PICKENS, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8599 - 8647		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
PICKENS, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 096698		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8592 - 8624		
10	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
*01	837 #	808	-0-	-29	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	896 #	361	-0-	-535	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
-----												
HEFTON, F. M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 102571		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8764 - 8774		
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHWESTERN (CADD O REEF)		84826 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
SHIELDS, ADDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 094848		COMPL. DATE 02/02/1971		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4604 - 4981		
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	124	1	814	2	N	-0-	-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	120	1	684	2	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	124	1	109	2	N	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	143	1	465	2	N	-0-	-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	N	-0-	-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-	-0-
-----												
MCCONNELL, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136891		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4632 - 4662		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARKE (CONGL)  
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC  
STARKE

85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
739823  
WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	558 N	304	-0-	-254	-0-	304 2		N	-0-			131
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	333 2		N	-0-			131
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			131
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	112 1		19
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	19 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEED  
O'DONNELL, JOHN  
DARK CORNERS

85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
618490  
WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960)  
STEELE, MARK E.  
STEELE

85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
816891  
WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

STEWART (MARBLE FALLS)  
BRIDWELL OIL CO.  
SANDERS, B. G.

86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
092480  
WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART HEIRS

WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

10	25 R	2	-0-	-23	-0-	2 2		Y	-0-			32
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1			33
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			33
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2		Y	-0-			33
02	14 #	8	-0-	-6	-0-	8 2		Y	-0-			33
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	2			35

STEWART HEIRS

WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

10	30 R	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			15
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			15
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			15
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			15
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	-0-			15
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1			16

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG															
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480															
STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		18 R	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-			56
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	3	2		1	9	Y	1		57
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2		2	9	Y	2		59
01		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2				Y	-0-		59
02		10 #	8	-0-	-2	-0-	6	2		2	9	Y	2		61
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	3		64
-----															
STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878															
10		49 R	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-			31
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	2		1	9	Y	1		32
12		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2				Y	-0-		32
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				Y	-0-		32
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2				Y	-0-		32
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	2		34
-----															
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905															
10		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
11		1260 #	906	-0-	-354	-0-	906	2				Y	-0-		-0-
12		1302 #	813	-0-	-489	-0-	813	2				Y	-0-		-0-
01		1302 #	900	-0-	-402	-0-	900	2				Y	-0-		-0-
02		1176 #	1164	-0-	-12	-0-	1164	2				Y	-0-		-0-
03		1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876															
10		806 #	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
11		780 #	428	-0-	-352	-0-	428	2				Y	-0-		-0-
12		775 #	385	-0-	-390	-0-	385	2				Y	-0-		-0-
01		775 #	425	-0-	-350	-0-	425	2				Y	-0-		-0-
02		588 #	550	-0-	-38	-0-	550	2				Y	-0-		-0-
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864															
10		589 #	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
11		570 #	313	-0-	-257	-0-	313	2				Y	-0-		-0-
12		558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2				Y	-0-		-0-
01		558 #	311	-0-	-247	-0-	311	2				Y	-0-		-0-
02		420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2				Y	-0-		-0-
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK															
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981															
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-



STEWARTON, S. (CONGL)		86111 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981								
MARY-THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 103418		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		56
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	964 3	1 9 N	1		57
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	945 3	1 9 N	1		58
01	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3	N	-0-		58
02	896 N	337	-0-	-559	-0-	337 3	N	-0-		58
03	961 N	78	-0-	-883	-0-	78 3	N	-0-		58

STONEBURG, S. (MISS.)		86329 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE		
GRAND OPERATING, INC.		324735								
NEELY		WELL #: 1		RRCID -> 195949		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-

STONEMAN (BEND CONGL.)		86343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
CARPENTER, TOM "167"		WELL #: 1		RRCID -> 057271		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRADER (CONGL. A)		86438 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
SUNRISE ENTERPRISES		829800								
CORRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 219482		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03	620 N	349	-0-	-271	-0-	349 2	N	-0-		-0-

STRAHAN (CONGL)		86441 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133								
EATHERLY		WELL #: 1		RRCID -> 122664		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		52	-0-	52	52	41 2	11 9	N	10		121
11	213 R		161	-0-	-52	-0-	160 2	1 9	N	1		122
12	115 R		115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		122
01	106 N		106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1		123
*02	105 N		105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1		124
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 TARGO OIL & GAS, INC. 836095  
 SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

10	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32 2		N	-0-		-0-
11	164 R		132	-0-	-32	-0-	132 2		N	-0-		-0-
12	108 R		108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01	120 N		120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
02	14B DENY		214	-0-	214	214	214 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

10	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107 2		N	-0-		-0-
11	228 R		121	-0-	-107	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	110 R		110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
01	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*02	214 N		214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUNSET (CONGLOMERATE)												
CD CONSULTING & OPERATING CO. 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE												
HARTSELL-TUCKER 120043												
WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	29
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	29
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	29
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	29
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-	29
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-	29
-----												
GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994												
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SUSHAN(BEND CONGL. 5975)												
PRC OPERATING, INC. 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY												
SLAUGHTER, C.H. "A" 675993												
WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422												
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-	86
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-	86
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-	86
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	86
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	86
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	86
-----												
SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON												
BEND PETROLEUM CORP. 064129												
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	49
11	1650 N	681	-0-	-969	-0-	681	2			N	-0-	49
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	49
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	49
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	49
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	49
-----												
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A												
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	85
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	85
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	85
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-	85
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	346	2			N	-0-	85
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-	85
-----												
T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

-----												
TDC CROWLEY (CADDO)			87927 075		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
HERRING, RAY			380295									
CROWLEY			WELL #: 1		RRCID -> 197399		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4747 - 4805	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
10	51 N		51	-0-	-0-		29 2	22 9	N	20		155
11	60 N		-0-	-0-	-60				N	10		165
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	5		170
01	62 N		-0-	-0-	-62				N	10		180
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	118	193 1	103
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 8	103
-----												
TJN (CONGLOMERATE)			87998 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342									
ROBERTSON			WELL #: 1		RRCID -> 124827		COMPL. DATE 08/18/1984		TOTAL DEPTH 5036		PERF. 4812 - 4818	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XSTAR RESOURCES LLC			945934		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
ELLIS			WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4792 - 4802	
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
-----												
TJN (STRAWN)			87998 800		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592									
NOBLE			WELL #: 5		RRCID -> 110840		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4713 - 4716	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHOUN			094640		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
RHODES, F. H.			WELL #: 1		RRCID -> 114607		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4106 - 4112	
10	992 N		97	-0-	-895		97 2		N	-0-		37
11	780 N		4	-0-	-776		4 2		N	-0-		37
12	465 N		142	-0-	-323		142 2		N	-0-		37
01	93 N		-0-	-0-	-93				N	-0-		37
02	195 N		195	-0-	-0-		194 2	1 9	N	1		38
*03	238 N		238	-0-	-0-		236 2	2 9	N	2		40

TTE (STRAWN)		88055 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 061657		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1314	-0-	-2 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON		WELL #: 2		RRCID -> 063421		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A				
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
01	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
02	644	N	503	-0-	-141 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713	N	552	-0-	-161 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
-----												
RAINES-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 065224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680				
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	26 1	337 2	N	-0-		-0-
11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26 1	313 2	N	-0-		-0-
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	26 1	307 2	N	-0-		-0-
01	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26 1	312 2	N	-0-		-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	26 1	289 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	26 1	304 2	N	-0-		-0-
-----												
TALLY (CONGL.)		88221 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY				
PRC OPERATING, INC.		675993										
DEWEBER, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 165996		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016				
10	341	#	278	-0-	-63	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11	330	#	266	-0-	-64	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	341	#	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-		-0-
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231 3		N	-0-		-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-		-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 165997		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635				
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		47
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		47
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		47
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		47
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		47
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		47
-----												
3-T EXPLORATION, INC.		953682										
PENNARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 110843		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810				
10	403	#	52	-0-	-351	-0-	30 4	22 9	N	20	115 1	18
11	450	#	181	-0-	-269	-0-	181 2		N	-0-		18
12	465	#	242	-0-	-223	-0-	242 2		N	-0-		18
01	465	#	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-		18
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		18
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		18

-----

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		1302 N	130	-0-	-1172	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11		630 N	66	-0-	-564	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-

-----

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			37
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			37
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			37

-----

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

10		3100 N	1752	-0-	-1348	3644	365	1	Y	3			72
							3	9					
11		3000 N	1539	-0-	-1461	2183	348	1	Y	2	66	1	8
							2	9					
12		2970 N	787	-0-	-2183	-0-	313	1	Y	1	7	1	2
							1	9					
01		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	368	1	Y	-0-	2	1	-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	355	1	Y	-0-			-0-
*03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	389	1	Y	60			60
							66	9					

-----

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC 036556  
 ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	134	2	N	1	9		1
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2	N	-0-			1
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			1

-----

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

10		217 N	178	-0-	-39	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-
02		168 N	35	-0-	-133	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	139	3	-0-

-----

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3	N	-0-			-0-
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-

THALIA (CISCO)		//CONT.// 89215 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATUS, J. ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 126137		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1907 - 1950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
-----											
KUEHN		WELL #: 2		RRCID -> 193784		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1670 - 1748	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #: 8		RRCID -> 197623		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1730 - 1756	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
-----											
THALIA (TANNEHILL)		89215 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059									
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 171920		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1446 - 1466	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 177927		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1386 - 1396	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
01	403 N	226	-0-	-177	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	504 N	168	-0-	-336	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	3	N	-0-		-0-
-----											
DURRETT		WELL #: 7		RRCID -> 181409		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1380 - 1400	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116 3	N	-0-	-0-

THALIA (TANNEHILL)		//CONT.//		89215 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	181751	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	1886	PERF.	1318 -	1608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
-----														
SWAN		WELL #:		5	RRCID ->	197622	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	1410 -	1426	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-			-0-
-----														
MORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	199802	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1510 -	1522	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
-----														
SWAN		WELL #:		2	RRCID ->	201296	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1589 -	1596	
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
-----														
THALIA (WICHITA FALLS)		89215 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	057987	COMPL. DATE	02/08/1962	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A		
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
-----														
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	057988	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-



THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MATUS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 060581		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067236		COMPL. DATE 06/27/1976		TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952				
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 067238		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A				
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12 3	N	-0-			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
-----												
MATUS, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067239		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A				
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			-0-
-----												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 121419		COMPL. DATE 05/21/1986		TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868				
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928				
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
-----												
KUEHN		WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965				
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
GAMBLE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 127793		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130303		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	173	73	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	256 N	83	-0-	-173	-0-	3	1	80 3 N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972			
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ABSTON		WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938			
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66 3 N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975			
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008			
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	556	-0-	-467	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	24	1	402 3 N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3				-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3				-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3				-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125 3				-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	222	97 3				-0-
*03	370 N	148	-0-	-222	-0-	148 3				-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3				-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3				-0-
-----										
KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3				-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	4 1	163 3			-0-
-----										
GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882		
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3				-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3				-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-0-
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3				-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3				-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3				-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 3				-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	62	30 3				-0-
*03	97 N	35	-0-	-62	-0-	35 3				-0-
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	114	50	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	183 N	69	-0-	-114	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894			
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 177467		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 177468		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2726		PERF. 874 - 926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURSEY		WELL #: 1		RRCID -> 177469		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 955		PERF. 907 - 955	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177470		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 911 - 984	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99 3 N	-0-	-0-	-0-
-----											
DURRETT		WELL #: 4		RRCID -> 177945		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 961 - 987	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	150	73	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	236 N	86	-0-	-150	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PAIGE		WELL #: 1		RRCID -> 179351		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 857 - 914	
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 1		RRCID -> 179368		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1560		PERF. 958 - 1002	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 3 N	-0-	-0-	-0-
-----											
BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 1215		PERF. 970 - 1015	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	170	66	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	71	-0-	-170	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 868 - 912				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	84	37	3			N	-0-			-0-
*03	118 N	34	-0-	-84	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
-----														
KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 888 - 934				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			-0-
-----														
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 852 - 900				
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----														
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 1008		PERF. 942 - 986				
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
-----														
SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 976		PERF. 859 - 924				
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
-----														
GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 860 - 908				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	92	40	3			N	-0-			-0-
*03	129 N	37	-0-	-92	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
-----														
GRAY		WELL #: 3		RRCID -> 191913		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 890 - 958				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191914		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 3 N	-0-	-0-	
-----										
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 191915		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3 N	-0-	-0-	
-----										
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954		
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 3 N	-0-	-0-	
-----										
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 3 N	-0-	-0-	
-----										
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003		
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	71 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3 N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3 N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3 N	-0-	-0-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-			-0-
-----												
GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924				
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	2 1	67 3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
-----												
KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013				
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
-----												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194034		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-



THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
-----										
KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
-----										
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 4		RRCID -> 194286		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958		
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
-----										
GAMBLE		WELL #: 8		RRCID -> 197624		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-		-0-
-----										
MORRIS		WELL #: 3C		RRCID -> 197692		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-		-0-
-----										
MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		-0-
-----										
MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
MORRIS		WELL #:		12	RRCID ->	201291	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	888 - 938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		15	RRCID ->	201292	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	894 - 938	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-		-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		16	RRCID ->	201294	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	919 - 968	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-		-0-
-----													
MORRIS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201548	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	946 - 978	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		14	RRCID ->	201993	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	870 - 920	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-		-0-
-----													
SWAN		WELL #:		4	RRCID ->	202156	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	882 - 939	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-
-----													
DURRETT		WELL #:		8	RRCID ->	213574	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	890 - 950	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-		-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
MORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	213576	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	863 - 906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----													
DURRETT		WELL #:		9	RRCID ->	213577	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	902 - 950	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		17	RRCID ->	213578	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	918 - 970	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	213580	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	870 - 920	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----													
MATUS		WELL #:		4	RRCID ->	214637	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1031	PERF.	870 - 913	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
-----													
ABSTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214638	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	840 - 889	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
-----													
COOPER		WELL #:		5	RRCID ->	214639	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	854 - 901	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 214640		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GAMBLE		WELL #: 9		RRCID -> 214641		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GAMBLE		WELL #: 11		RRCID -> 214642		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWAN		WELL #: 6		RRCID -> 214643		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATUS		WELL #: 8		RRCID -> 214644		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920			
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWAN		WELL #: 7		RRCID -> 214645		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 3 N	-0-	-0-	
-----										
MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
-----										
MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
-----										
MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958		
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
-----										
MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931		
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
-----										
MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958		
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
-----										
KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970		
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954		
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
-----										
MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924		
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-		-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
-----										
MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		-0-
-----										
MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934		
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3	N	-0-		-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
-----										
SWAN		WELL #: 9		RRCID -> 229767		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
-----											
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986			
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
-----											
GAMBLE		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3		N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
-----											
GRAY		WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-	
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
-----										
DURRETT		WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970		
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
-----										
DURRETT		WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
-----										
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230004		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967		
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	4 1	187 3	N	-0-	



THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
BACCUS		WELL #:		1	RRCID ->	230005	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	866	-	920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-	
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-			-0-	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-	
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
-----														
ABSTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	230006	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	1072	PERF.	855	-	908
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-	
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			-0-	
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-	
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-	
-----														
MORRIS		WELL #:		24	RRCID ->	245540	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	1049	PERF.	896	-	966
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
-----														
COOPER		WELL #:		7	RRCID ->	245949	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1402	-	1408
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-			-0-	
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81 3		N	-0-			-0-	
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-	
-----														
THALIA, N. (CANYON)		89217 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
MORRIS "C"		WELL #:		6	RRCID ->	109474	COMPL. DATE	05/29/1982	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	0	-	1820
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-	
-----														
THOMAS (CONGLOMERATE)		89433 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG							
STOVALL, TROY		824450												
KING		WELL #:		1	RRCID ->	102572	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	4152	-	4172
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	175 2	36 9	N	33			120	
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	166 2	33 9	N	30			150	
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	175 2	30 9	N	27			101	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101	

THOMAS (CONGL.)  
STOVALL, TROY  
CLARK

89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
824450  
WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					114
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					114
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
MYERS, H. E.

89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
216378  
WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					72
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	Y	7					79
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					79
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					81
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					82
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					82

TIDWELL (STRAWN 4600)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
TARRANT COUNTY WATERBOARD

89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
216378  
WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 #	394	-0-	-133	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					15
11	510 #	387	-0-	-123	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					15
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					15
01	465 #	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					15
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					15
03	403 #	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.)  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.  
GRACE, JACK RANCH GU 3

90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
216378  
WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC.  
LOWE, CECIL

252085  
WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-					49
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	097022	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5446 - 5506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	162 1	583 3	Y	-0-	-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	216 1	529 3	Y	-0-	-0-
12		775 N	365	-0-	-410	-0-	100 1	265 3	Y	-0-	-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	373 1	390 3	Y	-0-	-0-
02		700 N	454	-0-	-246	-0-	83 1	371 3	Y	-0-	-0-
*03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	79 1	362 3	Y	-0-	-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #:	2	RRCID ->	127794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4274 - 4280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BORDERLINE-COLEY		167321								
BORDERLINE-COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	132126	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4275 - 4390
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)		91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	128266	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4444 - 4448
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE)		92436 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE		
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230								
GAMBLIN		WELL #:	1	RRCID ->	218050	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6220 - 6536
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	104
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	104
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	104
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	104
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	104
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-	104

VAUGHAN (MARBLE FALLS)		93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
BARNETT ENERGY, INC.		051290												
VAUGHAN		WELL #: 1		RRCID -> 095373		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 4762		PERF. 4039 - 4068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			62
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	169	3	7	9	Y	6			68
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	Y	7			75
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	634	3	1	9	Y	1			76
02	DLQ G-10	146	-0-	146	781	146	3			Y	-0-			76
03	DLQ G-10	177	-0-	177	958	167	3	10	9	Y	9			85
-----														
VAUGHAN		WELL #: 2		RRCID -> 099325		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 4073 - 4081				
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			65
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7			72
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	483	3	8	9	Y	7			79
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	634	3	1	9	Y	1			80
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1076	440	3	1	9	Y	1			81
03	DLQ G-10	511	-0-	511	1587	500	3	11	9	Y	10			91
-----														
VAUGHAN(1400)		93260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
PERRY OPERATING INC.		656847												
VAUGHAN, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 090237		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1406 - 1412				
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	330 N	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
-----														
VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)		94054 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARCHER						
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC		167891												
MAAG, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 224110		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 5546		PERF. 5478 - 5494				
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
-----														
MAAG - PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224120		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5418 - 5449				
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
-----														
VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
DONNELL, J.		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 558 - 568				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W & H (MISS.)		94286 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
HAYS PARTNERSHIP		369057														
BENSON		WELL #: 1		RRCID -> 145151		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS. CONGL)		94412 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
RICHARDS, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 021585		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	713	1	359	2	N	-0-					26
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	570	1	546	2	N	-0-					26
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	532	1	395	2	N	-0-					26
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	570	1	840	2	N	-0-					26
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	532	1	710	2	N	-0-					26
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	570	1	735	2	N	-0-					26

WACO BEND (STRAWN 1830)		94477 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
PALEO OIL & GAS, INC.		635123														
PHILLIPS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 083459		COMPL. DATE 07/21/1979			TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WADLEY (CONGL)		94524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
J.J. ENERGY COMPANY		427710														
SIDNEY MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 127795		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	N	1					55
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					56
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10					66
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	514	3	4	9	N	4					70
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	458	3	2	9	N	2					72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72

WALES (VIOLA)		94719 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTAGUE							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WALES		WELL #: 3		RRCID -> 078024		COMPL. DATE 05/27/1962			TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	965	-0-	-430	-0-	965	2				N	-0-				-0-
11	1230 N	879	-0-	-351	-0-	879	2				N	-0-				-0-
12	1302 N	761	-0-	-541	-0-	761	2				N	-0-				-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2				N	-0-				-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2				N	-0-				-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2				N	-0-				-0-

WALSH		94947 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
WALSH		WELL #: 1		RRCID -> 222536		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

WASOFF (CONGLOMERATE 5400)		95383 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
LONG, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 199317		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686							
10	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-				46
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-				46
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-				46
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-				46
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3				49
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	171	2	6	9	N	5				54

  

WEATHERBEE (CADD0 3280)		95575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
DOUBLE L OPERATING		224866													
MCCLUSKEY		WELL #: 22		RRCID -> 109396		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

  

WEILER (MARBLE FALLS)		95928 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
REPUBLIC ENERGY INC.		702645													
GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 218040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757							
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-				-0-
12	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-				-0-
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-				-0-

  

SABRE OPERATING, INC.		742261		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
LEWIS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070446		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760							
10	1302 #	940	-0-	-362	-0-	933	2	7	9	N	6				45
11	1260 #	964	-0-	-296	-0-	961	2	3	9	N	3				48
12	1271 #	939	-0-	-332	-0-	935	2	4	9	N	4				52
01	1271 #	718	-0-	-553	-0-	717	2	1	9	N	1				53
02	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	N	1				54
03	992 #	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-				54

  

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
MORRIS, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 142207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828							
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-
11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-				-0-
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-				-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-				-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825  
 MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 #	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	420 #	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	372 #	243	-0-	-129	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-			-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 WES-MOR DRILLING, INC. 908800  
 RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			44
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 2		N	-0-			44
12	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2		N	-0-			44
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			44
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 2		N	-0-			44
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			55
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			55
12	341 N	120	-0-	-221	-0-	120 2		N	-0-			55
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			55
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2		N	-0-			55
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

10	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33659 2	44 9	N	40			307
11	40136 X	40136	-0-	-0-	-0-	39964 2	172 9	N	156	189 1		274
12	45177 X	45177	-0-	-0-	-0-	45071 2	106 9	N	96	179 1		191
01	DLQ G-10	43532	-0-	43532	43532	43448 2	84 9	N	76			267
02	DLQ G-10	36834	-0-	36834	80366	36687 2	147 9	N	134	184 1		217
*03	111490 X	31124	-0-	-80366	-0-	31118 2	6 9	N	5			222

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

10	18414 X	10975	-0-	-7439	-0-	10945 2	30 9	N	27			212
11	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14439 2	41 9	N	37			249
12	14601 X	12462	-0-	-2139	-0-	12462 2		N	-0-			249
01	DLQ G-10	13540	-0-	13540	13540	13540 2		N	-0-			249
02	DLQ G-10	5960	-0-	5960	19500	5960 2		N	-0-			249
*03	33704 X	14204	-0-	-19500	-0-	14191 2	13 9	N	12	167 1		94

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PURSLEY, JOHN 683191  
 WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	N	-0-			112
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 2		N	-0-			112
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	1 1	99 2	N	-0-			112
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-			112
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 1	168 2	N	-0-			112
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 2	N	-0-			112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA  
 CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550  
 HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115  
 DECLIVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PURSLEY, JOHN 683191  
 KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380  
 WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					69
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					69
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					69
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					69
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					69
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69



WISE COUNTY REGULAR		98246 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
BRANNAN, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 269970		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	259	-0-	259	1053	238 2	21 9	N	19		32
11		1305 R	252	-0-	-1053	-0-	232 2	20 9	N	18		50
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	113 2	11 9	N	10		60
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	103 2	11 9	N	10	57 1	13
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	109 2	9 9	N	8		21
*03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	283 2	20 9	N	18		39
-----												
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775										
MANNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144614		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5567 - 5571		
10		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		58
11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		58
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		58
01		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		58
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		58
03		217 #	19	-0-	-198	-0-	19 2		N	-0-		58
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 130436		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5071 - 5680		
10		992 #	664	-0-	-328	-0-	658 3	6 9	Y	5		91
11		960 #	644	-0-	-316	-0-	643 3	1 9	Y	1		92
12		875 R	875	-0-	-0-	-0-	873 3	2 9	Y	2		94
01		868 #	845	-0-	-23	-0-	837 3	8 9	Y	7		101
02		763 R	763	-0-	-0-	-0-	755 3	8 9	Y	7		108
03		868 #	738	-0-	-130	-0-	729 3	9 9	Y	8		116
-----												
BAUGH, E. M.		WELL #: 1U		RRCID -> 192900		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 3390 - 4836		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KAKER, CARL C.		WELL #: 5		RRCID -> 205619		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 3953 - 4008		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA 237-21		WELL #: 1		RRCID -> 250068		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5814 - 7282		
10		340 R	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 3	Y	-0-		23
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	12 1	331 3	Y	-0-		23
12		359 R	359	-0-	-0-	-0-	12 1	347 3	Y	-0-		23
01		351 R	351	-0-	-0-	-0-	11 1	340 3	Y	-0-		23
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	10 1	310 3	Y	-0-		23
*03		362 R	362	-0-	-0-	-0-	12 1	350 3	Y	-0-		23

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
NEIL				WELL #:	2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852		
10		279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-				-0-
11		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-				-0-
12		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				-0-
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
02		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
*03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
-----															
HODGES, TOMMIE ANN				390835											
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223		
10		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-				47
11		383 R	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7			54
12		333 R	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	N	9			63
01		372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-				63
02		364 #	300	-0-	-64	-0-	288	3	12	9	N	11			74
03		403 #	245	-0-	-158	-0-	245	3		N	-0-				74
-----															
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	186559	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3976 - 4322		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
-----															
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PENNY, RALPH E.				652335											
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742		
10		999 R	999	-0-	-0-	-0-	863	3	136	9	N	124	124	1	-0-
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
01		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
*02		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
*03		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

-----														
WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923														
10		372 #	256	-0-	-116	-0-	45 1	211 3	Y	-0-				-0-
11		360 #	256	-0-	-104	-0-	20 1	236 3	Y	-0-				-0-
12		372 #	198	-0-	-174	-0-	34 1	164 3	Y	-0-				-0-
01		341 #	326	-0-	-15	-0-	58 1	268 3	Y	-0-				-0-
02		252 #	188	-0-	-64	-0-	31 1	157 3	Y	-0-				-0-
*03		292 R	292	-0-	-0-	-0-	52 1	240 3	Y	-0-				-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982														
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-				547
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-				547
12		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				547
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-				547
02		140 #	61	-0-	-79	-0-	61 3		N	-0-				547
03		155 #	75	-0-	-80	-0-	75 3		N	-0-				547
-----														
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808														
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY 933825														
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651														
10		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-				-0-
11		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-				-0-
12		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-				-0-
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-				-0-
02		280 #	250	-0-	-30	-0-	250 2		N	-0-				-0-
*03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-				-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)			98246 025 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE			
BRADLEY, JOHN W. INC.			087325									
SEELIGSON			WELL #:	1	RRCID ->	118554	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4060 - 4090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			10
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			10
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			10
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			10
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			10
03		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3	N	-0-			10
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
REDDELL, E. T.			WELL #:	1	RRCID ->	162585	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	3824 - 3930
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		7
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	2 1	63 3	Y	-0-		7
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		7
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	-0-		7
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		7
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		7
-----												
SHAWN, LORENE			WELL #:	1L	RRCID ->	178248	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5687 - 5702
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	19 1	413 3	Y	25		26
							28 9					
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 3	Y	-0-		26
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	17 1	381 3	Y	-0-		26
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-		26
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	365 3	Y	-0-		26
*03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 3	Y	-0-		26
-----												
HUTCHESON, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	199644	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4717 - 4733
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	130 1	822 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	105 1	345 3	Y	-0-		-0-
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	131 1	867 3	Y	-0-		-0-
01		961 N	836	-0-	-125	-0-	124 1	712 3	Y	-0-		-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	119 1	793 3	Y	-0-		-0-
03		992 N	727	-0-	-265	-0-	120 1	607 3	Y	-0-		-0-
-----												
STEWART, MARY F.			WELL #:	2	RRCID ->	203391	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3413 - 3639
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522		Y	NO RPT		-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. "F"			WELL #:	14	RRCID ->	256491	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	4702 - 4942
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	268 3	N	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 3	N	-0-		-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	5 1	203 3	N	-0-		-0-
01		279 N	134	-0-	-145	-0-	5 1	129 3	N	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
PENNY, RALPH E.				652335									
BRIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	123242	COMPL. DATE	11/10/1986	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 - 5792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11		540 N	429	-0-	-111	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12		527 N	298	-0-	-229	-0-	298 3		N	-0-			-0-
01		496 N	384	-0-	-112	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: WISE				
FARMER-STRICKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	109412	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3552 - 3662
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			20
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			20
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			20
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			20
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			20
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY				858240					CNTY: WISE				
ROLLING V RANCH "E"				WELL #:	2	RRCID ->	209256	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4452	PERF.	4211 - 4230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
02		504 N	157	-0-	-347	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-			-0-

ROLLING V RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210093	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4264 - 4286
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF)				98260 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	121736	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3926 - 3966
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	12 1	356 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	12 1	346 3	Y	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	14 1	426 3	Y	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 1	451 3	Y	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	13 1	376 3	Y	-0-			-0-
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	390 3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	147862	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4104 - 4168
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	21 1	913 3	Y	-0-			-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	17 1	780 3	Y	-0-			-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	22 1	999 3	Y	-0-			-0-
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	20 1	878 3	Y	-0-			-0-
02		756 N	568	-0-	-188	-0-	13 1	555 3	Y	-0-			-0-
03		1023 N	811	-0-	-212	-0-	17 1	794 3	Y	-0-			-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF)		//CONT.//		98260 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COX, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	163500	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4286 - 5825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		729 N	729	-0-	-0-	166	1	563	3	Y	-0-	-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	119	1	549	3	Y	-0-	-0-
12		651 N	498	-0-	-153	91	1	407	3	Y	-0-	-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	134	1	641	3	Y	-0-	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	109	1	468	3	Y	-0-	-0-
*03		643 N	643	-0-	-0-	124	1	519	3	Y	-0-	-0-
-----												
MCCURDY, FLOYD		WELL #:		4	RRCID ->	169857	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4440 - 6026
10		899 N	850	-0-	-49	28	1	822	3	Y	-0-	31
11		840 N	807	-0-	-33	26	1	781	3	Y	-0-	31
12		837 N	818	-0-	-19	26	1	792	3	Y	-0-	31
01		837 N	808	-0-	-29	27	1	781	3	Y	-0-	31
02		756 N	719	-0-	-37	23	1	696	3	Y	-0-	31
03		806 N	803	-0-	-3	26	1	777	3	Y	-0-	31
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021686	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	3809 - 3829
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4726 - 5464
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4726 - 5464
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4726 - 5464
10		1581 N	1551	-0-	-30	1551	3			Y	-0-	17
11		1530 N	1500	-0-	-30	1494	3	6	9	Y	5	22
12		1581 N	1384	-0-	-197	1365	3	19	9	Y	17	39
01		1550 N	1476	-0-	-74	1466	3	10	9	Y	9	48
02		1458 N	1458	-0-	-0-	1447	3	11	9	Y	10	58
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	1592	3	8	9	Y	7	65
-----												
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2	RRCID ->	147136	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4872 - 5644
10		1647 N	1647	-0-	-0-	1639	3	8	9	Y	7	109
11		1605 N	1605	-0-	-0-	1594	3	11	9	Y	10	119
12		1846 N	1846	-0-	-0-	1804	3	42	9	Y	38	157
01		1837 N	1837	-0-	-0-	1823	3	14	9	Y	13	170
02		1801 N	1801	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15	185
*03		1904 N	1904	-0-	-0-	1880	3	24	9	Y	22	207
-----												
PENNY, RALPH E.		WELL #:		1	RRCID ->	078473	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	N/A
MORROW, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	078473	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	N/A
10		315 N	315	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		310 N	19	-0-	-291	19	3			N	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310					N	-0-	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		98340 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 16		RRCID -> 206765		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			Y	-0-					5
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-					5
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-					5
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-					5
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-					5
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2			Y	-0-					5
MYERS, A. J.		597440														
JONES-HELTERBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 133369		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
TRESAMI, INC.		868365														
HELTERBRAKE		WELL #: 3A		RRCID -> 123289		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ULTRA OIL & GAS, INC.		875633														
SOUTHERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130681		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232								
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-					291
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-					291
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-					291
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-					291
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2			N	-0-					291
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					291
NORTERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130918		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456								
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					234
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-					234
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-					234
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					234
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					234
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					234
LARID, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 134002		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472								
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-					-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-					-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-					-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-					-0-
02		252 N	148	-0-	-104	-0-	148 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADD)		98344 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		311420											
GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 037702		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4626 - 4656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		706 N	706	-0-	-0-	706	2		-0-			26	
11		720 N	617	-0-	-103	617	2		-0-			26	
12		719 N	719	-0-	-0-	711	2		7			33	
01	DLQ	G-10	741	-0-	741	739	2		2	9		35	
02	DLQ	G-10	671	-0-	671	1412	2		11	9		45	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1412			Y		NO RPT	45	

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL)		98348 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909											
LOGAN FAMILY TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 256260		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5596 - 5606	
10		465 N	448	-0-	-17	448	2		-0-			58	
11		425 N	425	-0-	-0-	425	2		-0-			58	
12		356 N	356	-0-	-0-	356	2		-0-			58	
01		422 N	422	-0-	-0-	422	2		-0-			58	
02		403 N	403	-0-	-0-	403	2		-0-			58	
*03		555 N	555	-0-	-0-	555	2		-0-			58	

WOLFE (CONGLOMERATE)		98415 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
CLAYTON, C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 021694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4856 - 4862		
10		264 N	264	-0-	-0-	236	3		28	9	N	25	81 1	88
11		540 N	271	-0-	-269	271	3		-0-			-0-		88
12		366 N	366	-0-	-0-	252	3		114	9	N	104	170 1	22
01		279 N	118	-0-	-161	118	3		-0-			-0-		22
02		252 N	120	-0-	-132	120	3		-0-			-0-		22
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT	-0-		22

BELL, JOHNNY INC.		063255						CNTY: JACK						
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 092608		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4902 - 4906		
10		87 N	87	-0-	-0-	86	2		1	9	N	1		120
11		115 N	115	-0-	-0-	114	2		1	9	N	1		121
12		76 N	76	-0-	-0-	76	2				N	-0-		121
01		93 N	87	-0-	-6	87	2		-0-		N	-0-		121
02		112 N	80	-0-	-32	80	2		-0-		N	-0-		121
*03		117 N	117	-0-	-0-	117	2		-0-		N	-0-		121

JOHNSON, S. D.		438260						CNTY: JACK					
WOLFE, L. N.		WELL #:		1		RRCID -> 021695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4372		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

SWAN PC, LP		831614						CNTY: JACK					
MAXWELL WEST		WELL #:		1		RRCID -> 118115		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4792 - 4796	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		149
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1		150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		150



WOLFE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98415 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC				945934										
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	111848	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4992 - 5004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOODKIRK (CONGL 4950)				98535 340	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK						
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001									
GOWAN, H. R.				WELL #:	2	RRCID ->	148248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	4637 - 4647
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02	14B2 EXT	148	-0-	148	148	148	148	2		N	-0-		63
03	14B2 EXT	684	-0-	684	832	684	2			N	-0-		63

WORKS (CONGLOMERATE)				98782 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STONE, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	102460	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	5776 - 5783
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: WISE						
JOHNSON, SAM				WELL #:	3C	RRCID ->	130610	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5634 - 5648
10	155 N		-0-	-155	-0-	-0-				N	72	191 1	10
11	120 N		-0-	-120	-0-	-0-				N	67		77
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	63		140
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	58	1 8	197
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	109 1	132
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	45		177

WORSHAM-STEEED				98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
WORSHAM-STEEED GAS STORAGE, LLC				942345									
LYONS				WELL #:	1	RRCID ->	111838	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4518 - 4528
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT				WELL #:	P 49	RRCID ->	226672	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4726	PERF.	4592 - 4606
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
WORSHAM-STEED			//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		942345							
WORSHAM-STEED UNIT			WELL #: P 48		RRCID -> 226673	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 4615	- 4656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 47		RRCID -> 226674	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4615	- 4650			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 46		RRCID -> 226675	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4496	- 4632			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 68		RRCID -> 231916	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 4552	- 4626			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	- 4596			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 55		RRCID -> 231918	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4579	- 4612			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	- 4618			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
WORSHAM-STEED			//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		942345							
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 53		RRCID -> 231920	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4592	- 4620			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 52		RRCID -> 231921	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 4580	- 4620			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 51		RRCID -> 231922	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4578	- 4602			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 50		RRCID -> 231923	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4587	- 4628			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 67		RRCID -> 231924	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4568	- 4622			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 66		RRCID -> 231925	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4582	- 4666			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 65		RRCID -> 231926	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4574	- 4634			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590												
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		C 1	RRCID ->	245143	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	245150	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		C 3	RRCID ->	245151	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 71	RRCID ->	259367	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4579 - 4595
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHINGTON				98890 001	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043								
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	142907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5388 - 5396
10	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	3	N	-0-			84
11	3000 N	3088	-0-	88	160	3049	3	N	35			119
12	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	2538	3	N	23			142
01	2790	1940	-0-	-850	-0-	1894	3	N	42			184
02	2520	1760	-0-	-760	-0-	1727	3	N	30	171	1	43
03	2790	2229	-0-	-561	-0-	2183	3	N	42			85
-----												
ENERGYPRO, INC.				252085	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
JAMISON		WELL #:		1	RRCID ->	126485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5290 - 5297
10	403 N	165	-0-	-238	-0-	165	2	N	-0-			28
11	420 N	127	-0-	-293	-0-	116	2	N	10			38
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			38
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	289	2	N	18			56
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	N	6			62
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	205	2	N	7			69

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310  
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902  
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090  
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY  
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580  
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					53
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	539	2	15	9	N	14					67
12	868 N	750	-0-	-118	-0-	688	2	62	9	N	56					123
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	540	2	45	9	N	41					164
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	425	2	44	9	N	40	166	1			38
03	744 N	472	-0-	-272	-0-	430	2	42	9	N	38					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
AKERS, B. F. 009430  
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

10	14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	185	-0-	185	423	185	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	79	-0-	79	502	79	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	141	-0-	141	643	141	3			N	-0-					-0-
02	580	101	-0-	-479	164	101	3			N	-0-					-0-
*03	217 R	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

10	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84 #	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

-----													
YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG			
AKERS, B. F.		//CONT.//		009430									
AKERS, ALMA, ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	271216	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4139 - 4144	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		248 #	32	-0-	-216	-0-	32 3			N	-0-	-0-	
11		240 #	17	-0-	-223	-0-	17 3			N	-0-	-0-	
12		248 #	36	-0-	-212	-0-	36 3			N	-0-	-0-	
01		248 #	14	-0-	-234	-0-	14 3			N	-0-	-0-	
02		224 #	6	-0-	-218	-0-	6 3			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3			N	-0-	-0-	
-----													
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
SHEPARD, BOBBY JOE		WELL #:		3	RRCID ->	143076	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4161 - 4280	
10		434 #	420	-0-	-14	-0-	419 2	1 9		N	1	114	
11		420 #	401	-0-	-19	-0-	401 2			N	-0-	114	
12		434 #	406	-0-	-28	-0-	405 2	1 9		N	1	115	
01		434 #	408	-0-	-26	-0-	407 2	1 9		N	1	116	
02		392 #	379	-0-	-13	-0-	377 2	2 9		N	2	118	
03		434 #	405	-0-	-29	-0-	401 2	4 9		N	4	122	
-----													
BARNETT ENERGY, INC.				051290									
HALL-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	091797	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2994 - 3000	
10		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3			Y	-0-	-0-	
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3			Y	-0-	-0-	
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-	-0-	
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-	-0-	
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3			Y	-0-	-0-	
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3			Y	-0-	-0-	
-----													
HALL PARKS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	122670	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3364 - 3373	
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y	-0-	-0-	
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			Y	-0-	-0-	
12		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			Y	-0-	-0-	
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			Y	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40 3			Y	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT	-0-	
-----													
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
ATWOOD, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	225265	COMPL. DATE	01/00/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		589 #	138	-0-	-451	-0-	138 3			N	-0-	-0-	
11		480 #	76	-0-	-404	-0-	76 3			N	-0-	-0-	
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-	
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-	
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-	
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
D M OIL COMPANY				196675									
HALL, J.F.		WELL #:		1	RRCID ->	153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 - 4200	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
GRAHAM, M.K. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	105267	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 -	598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE L OPERATING				224866									
SCOTT-REMMINGTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	3524 -	3544
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
ROSE, GLENDON		WELL #:		1	RRCID ->	261812	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970 -	3208
10	1798	643	-0-	-1155	3380	604	2	39 9	N	35	188 1		90
11	1740	597	-0-	-1143	2237	554	2	43 9	N	39			129
12	1798	639	-0-	-1159	1078	603	2	36 9	N	33			162
01	1798	808	-0-	-990	88	762	2	46 9	N	42			204
02	700 #	604	-0-	-96	-0-	604	2		N	-0-			204
03	651 #	500	-0-	-151	-0-	500	2		N	-0-			204
-----													
FIVE K PARTNERSHIP				271317									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	118843	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186 -	4590
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			31
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			31
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			31
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			31
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			31
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			31
-----													
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942									
HEROY		WELL #:		2	RRCID ->	117072	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	2180 -	2184
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	168 #	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	164507	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3122 -	3132
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-



-----												
YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		//CONT.//		291942								
MORRISON-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259866	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2064 - 2070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02		112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
-----												
GERRY-MAC OIL, INC.				302025								
BRISCOE-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	108846	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2943 - 2947
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115								
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	224101	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	4048 - 4052
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUINN INVESTMENTS, INC.				337485								
ATWOOD 1-"A"		WELL #:		1	RRCID ->	135908	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	1224 - 1234
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
ALLAR 1723 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219509	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4206 - 4210
10		372 #	15	-0-	-357	-0-	15	2	N	-0-		53
11		360 #	139	-0-	-221	-0-	139	2	N	-0-		53
12		341 #	96	-0-	-245	-0-	96	2	N	-0-		53
01		341 #	7	-0-	-334	-0-	7	2	N	-0-		53
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		53
03		155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-		53
-----												
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF.	4200 - 4210
10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11		300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-		-0-
12		310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01		310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02		280 #	234	-0-	-46	-0-	234	3	N	-0-		-0-
03		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG					
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586										
BROOKS, L. W.		WELL #:		1	RRCID ->	125673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4210 -	4225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			122
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			122
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			122
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			122
02		84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			122
*03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			122

KRAMER-TONK VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	217650	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4126 -	4130	
10		175 R	175	-0-	-0-	-0-	122	3	53	9	N	48		51
11		150 #	148	-0-	-2	-0-	113	3	35	9	N	32	58	25
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	112	3	39	9	N	35		60
01		155 #	128	-0-	-27	-0-	96	3	32	9	N	29	61	28
02		168 #	117	-0-	-51	-0-	91	3	26	9	N	24		52
03		186 #	102	-0-	-84	-0-	95	3	7	9	N	6		58

KRAMER-TONK VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	217662	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3224 -	3232	
10		355 R	355	-0-	-0-	-0-	248	3	107	9	N	97		104
11		330 #	299	-0-	-31	-0-	229	3	70	9	N	64	117	51
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	223	3	76	9	N	69		120
01		341 #	259	-0-	-82	-0-	194	3	65	9	N	59	124	55
02		308 #	233	-0-	-75	-0-	181	3	52	9	N	47		102
03		341 #	206	-0-	-135	-0-	193	3	13	9	N	12		114

KRAMER, FRANK "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3925 -	3928	
10		248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		224 #	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03		248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

MAYO, EDDIE CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PALEO OIL & GAS, INC. LENNINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	123761	COMPL. DATE	07/27/1986	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2917 -	2929	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG			
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003						
DONNELL, SALLIE				WELL #: 17	RRCID -> 168664	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 555	-	565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251						
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 129676	COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 4052	-	4058
10	1798	1450	-0-	-348	1407	1450 3	Y	-0-		17
11	1740	1375	-0-	-365	1042	1375 3	Y	-0-		17
12	1798	1092	-0-	-706	336	1092 3	Y	-0-		17
01	1457 #	903	-0-	-554	-0-	883 3	20 9 Y	18	17 1	18
02	1288 #	767	-0-	-521	-0-	755 3	12 9 Y	11	17 1	12
03	1426 #	832	-0-	-594	-0-	823 3	9 9 Y	8	16 1	4
-----										
KISSINGER				WELL #: 2	RRCID -> 195737	COMPL. DATE 09/20/1980	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4080	-	4090
10	961 #	933	-0-	-28	-0-	926 3	7 9 Y	6		10
11	930 #	917	-0-	-13	-0-	911 3	6 9 Y	5		15
12	961 #	932	-0-	-29	-0-	925 3	7 9 Y	6	16 1	5
01	961 #	927	-0-	-34	-0-	921 3	6 9 Y	5		10
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	831 3	7 9 Y	6		16
03	DLQ G-10	832	-0-	832	1670	828 3	4 9 Y	4	16 1	4
-----										
THE ALLAR COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 217942	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 4441	PERF. 4373	-	4383
10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431 3	N	-0-		3
11	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		3
12	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		3
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		3
02	448 #	413	-0-	-35	-0-	413 3	N	-0-		3
03	496 #	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-		3
-----										
THE ALLAR COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 217944	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4131	-	5101
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-		3
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		3
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		3
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		3
02	224 #	207	-0-	-17	-0-	207 3	N	-0-		3
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209 3	N	-0-		3
-----										
SKY RESOURCES, INC.				786408						
DONNELL, J. D.				WELL #: 2	RRCID -> 217941	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 4056	PERF. 4052	-	4054
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	372 #	296	-0-	-76	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408											
DONNELL, J. D.		WELL #:		3		RRCID -> 222695		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN, C. R.		WELL #:		1		RRCID -> 256527		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036					
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	N	9			155
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	129	3	23	9	N	21			176
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	138	3	34	9	N	31	172	1	35
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39	9	N	35			70
*02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	130	3	37	9	N	34			104
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			104
-----															
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		3		RRCID -> 129679		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090					
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----															
STOVALL, TROY		WELL #:		2		RRCID -> 104487		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEYSER		WELL #:		1		RRCID -> 104488		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.		WELL #:		21		RRCID -> 267585		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086					
10	1395	#	244	-0-	-1151	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	690	#	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	651	#	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)										99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
A.D. OPERATING										000211									
ATWOOD, JACK										WELL #:	1	RRCID ->	112094	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2375 - 2384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
AKERS, B. F.										009430									
SCOTT, L. B. "F"										WELL #:	1	RRCID ->	021718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-				
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-				
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-				
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-				
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-				
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-				
-----																			
ANDREWS OPERATING, INC.										025135									
PHILLIPS, MARY										WELL #:	1	RRCID ->	136235	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	1946 - 1954
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
ANTLE OPERATING, INC.										026646									
SHEPARD, B. J.										WELL #:	2	RRCID ->	087188	COMPL. DATE	12/19/1980	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4481 - 4487
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3 9	N	3				115				
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				115				
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	337	2	3 9	N	3				118				
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2 9	N	2				120				
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2 9	N	2				122				
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4 9	N	4				126				
-----																			
SLATER										WELL #:	1	RRCID ->	099393	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4406 - 4418
10		372 N	214	-0-	-158	-0-	196	2	18 9	N	16	1 8			110				
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1 9	N	1				111				
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3 9	N	3				114				
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21 9	N	19				133				
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12 9	N	11	1 8			143				
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	221	2	11 9	N	10				153				
-----																			
WALSH										WELL #:	2	RRCID ->	124288	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	465 - 468
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 269575		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4036 - 4042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		7719	443	-0-	-7276	-0-	429 2	14 9	N	13	13
11		7470	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-	13
12		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	13
01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	13
02		532 #	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	13
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	13
-----											
BARNETT ENERGY, INC.		051290						TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242			
JOHNSON, C. W. EST		WELL #: 1 G		RRCID -> 033568		COMPL. DATE 10/17/1963					
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	93
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	93
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	93
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	93
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	93
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	93
-----											
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860						TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870			
PETERSON A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266744		COMPL. DATE 06/26/2012					
10		620 N	585	-0-	-35	-0-	493 2	92 9	N	84	157
11		600 N	521	-0-	-79	-0-	433 2	88 9	N	80	62
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	379 2	95 9	N	86	148
01		589 N	468	-0-	-121	-0-	374 2	94 9	N	85	62
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	362 2	83 9	N	75	137
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	538 2	85 9	N	77	48
-----											
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999						TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
KING, WOOTEN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 048452		COMPL. DATE N/A					
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-	-0-
11		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497 3		Y	-0-	-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	1462 3		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267 3		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2729		Y	NO RPT	-0-
-----											
KING-WOOTEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099394		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3860 - 3892	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3		N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KISINGER WILDCATTER		WELL #: 7 U		RRCID -> 121738		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4053 - 4057	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999											
FIELDS-TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	147790	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	3284 - 3292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-				97
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3			N	-0-				97
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	196 3	4	9	N	4				101
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-				101
02		112 N	49	-0-	-63	-0-	42 3	7	9	N	6				107
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				107
-----															
ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082			
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-				20
11		1290 N	716	-0-	-574	-0-	716 3			N	-0-				20
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-				20
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-				20
*02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-				20
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				20
-----															
BRITTON OPERATING, INC. DEATS, P. K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	882 - 886			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARIBOU OPERATING, INC. DENNING		WELL #:		1	RRCID ->	115286	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3220 - 3254			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CROSS, J. E. OIL CO. WHITTENBURG, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
D & B OIL COMPANY SLATER		WELL #:		4	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004			
10		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 1			Y	-0-				-0-
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	140 1			Y	-0-				-0-
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 1			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	140 1			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	279 1			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	419 1			Y	-0-				-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
D & B OIL COMPANY		//CONT.// 195869										
SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 118320		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4299 - 4303		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		Y	-0-	2
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-	2
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	1		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	42	1		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	40	1		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	47	-0-	47	129	47	47	1		Y	-0-	2
-----												
SLATER		WELL #: 6		RRCID -> 119142		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3804 - 3814		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-	2
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-	2
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	1		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	42	1		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	40	1		Y	-0-	2
03	DLQ G-10	47	-0-	47	129	47	47	1		Y	-0-	2
-----												
SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4140 - 4150		
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	100	3	144	9	N	131
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	-0-	80	3	189	9	N	172
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	-0-	63	3	77	9	N	70
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	92	3	124	9	N	113
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	-0-	55	3	196	9	N	178
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	99	9	N	90
-----												
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		RRCID -> 105105		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3963 - 3996		
PETROX-STEELE		WELL #: 12										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DIAMOND B OIL CO. II LLC		216912		RRCID -> 104703		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3852 - 3862		
SLATER		WELL #: 1										
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	1			N	-0-
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	-0-	63	1			N	-0-
12	124 #	7	-0-	-117	-0-	-0-	7	1			N	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319		RRCID -> 249359		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 4116 - 4124		
WHITTENBURG		WELL #: 1										
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	29	9	N	26
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-



YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319												
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	3382	-0-	3382	27836	3345 2	37 9	N	34		194
11	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	30891	3031 2	24 9	N	22		216
12	DLQ	G-10	2969	-0-	2969	33860	2958 2	11 9	N	10		226
*01		7750	2284	-0-	-5466	28394	2255 2	29 9	N	26	192 1	60
*02		7000	1730	-0-	-5270	23124	1686 2	44 9	N	40		100
*03		7750	1275	-0-	-6475	16649	1275 2		N	-0-		100
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290												
TAYLOR, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132												
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
RECLASSIFIED TO OIL						06/20/2001						
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754 2		N	-0-		-0-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800 2		N	-0-		-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102												
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A												
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311 2	2 9	N	2		135
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	242 2	2 9	N	2		137
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	N	1		138
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	N	3		141
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277 2	20 9	N	18		159
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		159
FIVE K PARTNERSHIP 271317												
BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
FOUR H OIL PROPERTIES				280597						
KENDALL				WELL #: 1	RRCID -> 074364	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4182	-	4186
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942			HEROY, M. C.			
				WELL #: 1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066	-	2076
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-		-0-
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
-----										
AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084	-	2088
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		57
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	Y	-0-		57
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	Y	-0-		57
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		57
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3	Y	-0-		57
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		57
-----										
GALA RESOURCES, LTD.				293081			BRYAN			
				WELL #: 1	RRCID -> 099392	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4406	-	4416
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	513 2	1 9 N	1		60
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	620 2	1 9 N	1		61
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9 N	1		62
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755 2	1 9 N	1		63
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703 2	1 9 N	1		64
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	705 2	1 9 N	1		65
-----										
GERRY-MAC OIL, INC.				302025			MAHANEY, EARL			
				WELL #: 6	RRCID -> 097672	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3984	-	3990
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
-----										
GINNINGS COMPANY				307243			JOHNSON, C.W. JR.			
				WELL #: 2	RRCID -> 131609	COMPL. DATE 07/15/1989	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3822	-	3834
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
GINNINGS COMPANY //CONT.// 307243  
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	350	3	42	9	N	38					65
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	331	3	4	9	N	4					69
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	N	2					71
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3					74
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	252	3	6	9	N	5					79
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					79

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115  
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135  
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAYS, JOHN H. 369100  
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
HENDERSON & ERICKSON, INC.				376810							
ALLAR				WELL #: 1	RRCID -> 042051	COMPL. DATE 06/09/1967	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4145	- 4152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-	
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-	-0-	
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	-0-	
*03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-	
-----											
HERRING, RAY				380295			CNTY: YOUNG				
MCCLUSKEY				WELL #: 3	RRCID -> 149209	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4080	- 4085		
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-	1	
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2	Y	-0-	1	
12		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	Y	-0-	1	
01	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208 2	Y	-0-	1	
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	401	193 2	Y	-0-	1	
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	651	250 2	Y	-0-	1	
-----											
WHITTENBURG				WELL #: 3A	RRCID -> 149220	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3935	- 3942		
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9 N	2	108	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	108	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9 N	2	110	
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	3 9 N	3	113	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9 N	2	115	
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	214 2	2 9 N	2	117	
-----											
MCCLUSKEY				WELL #: 2	RRCID -> 162110	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3998	- 4008		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-	
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	211	98 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	330	119 2	Y	-0-	-0-	
-----											
MOBLEY				WELL #: 5	RRCID -> 191082	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4688	- 4698		
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	143	
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	N	-0-	143	
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-	143	
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-	143	
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243 2	N	-0-	143	
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-	143	
-----											
RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202988	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 4845	PERF. 4674	- 4680		
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-	-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
HERRING, RAY		//CONT.// 380295												
GRIMES, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 219324		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3			149
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			149
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	298	2	2	9	N	2			151
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2			153
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	260	2	2	9	N	2			155
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	N	2			157
-----														
MOBLEY		WELL #: 7		RRCID -> 228928		COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731				
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
-----														
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		RRCID -> 110080		COMPL. DATE 05/28/1979				TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 4170				
WRIGHT, MINTA		WELL #: 1												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLAR-CHRISTIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 172748		COMPL. DATE 03/29/1999				TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166				
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			152
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	121	1	31
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			31
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-			31
02	672 N	509	-0-	-163	-0-	509	2			N	-0-			31
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-			31
-----														
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193235		COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 061753		COMPL. DATE 07/01/1974				TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220				
GUINN, C. W.		WELL #: 1												
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	Y	18				96
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	296	3	15	9	Y	14				110
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	320	3	20	9	Y	18				128
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14				142
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	291	3	35	9	Y	32	172	1		2
*03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

10	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1018	3	12	9	N	11				109
11	1020 N	840	-0-	-180	-0-	827	3	13	9	N	12				121
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	951	3	10	9	N	9				130
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	3	12	9	N	11				141
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	N	11				152
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	955	3	22	9	N	20				172

KRAMER OPERATING, LLC 476586  
 EASTERLY WELL #: 1 RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2011

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	N	5				156
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	558	3	1	9	N	1				157
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2				159
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3				162
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	523	3	7	9	N	6				168
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550	3	14	9	N	13				181

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-				11
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-				11
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				11
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				11
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-				11
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-				11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-				9
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-				9
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				9
01	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	3			Y	-0-				9
02	DLQ G-10	947	-0-	947	-0-	1290	3			Y	-0-				9
*03	1691 N	401	-0-	-1290	-0-	401	3			Y	-0-				9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586  
 JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			9

LYON OPERATING COMPANY INC. (III) 517060  
 KURK, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782  
 AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

10	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219												
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995												

PITCOCK, INC. 665870												
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054												
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		83
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2	N	-0-		83
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		83
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		83
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		83
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2	N	-0-		83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226												
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		9
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2	Y	-0-		9
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2	Y	-0-		9
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	Y	-0-		9
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2	Y	-0-		9
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514												
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-

RAINWATER, JOHN 689110												
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222												
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9 N	1		10
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1 9 N	1		11
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1 9 N	1		12
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2 9 N	2		14
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2 9 N	2		16
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2 9 N	2		18

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557												
10	403	N	113	-0-	-290	-0-	112	2	1 9 N	1		219
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	117	2	1 9 N	1	163 1	57
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1 9 N	1		58
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1 9 N	1		59
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1 9 N	1		60
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1 9 N	1		61



-----  
 YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 RANGER OPERATING CO. 691776  
 HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			5
11	750 N	520	-0-	-230	-0-	-0-	520	2		N	-0-			5
12	775 N	426	-0-	-349	-0-	-0-	426	2		N	-0-			5
01	775 N	384	-0-	-391	-0-	-0-	384	2		N	-0-			5
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	-0-	417	2		N	-0-			5
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	-0-	379	2		N	-0-			5

-----  
 SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

10	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	2		N	-0-			14
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2		N	-0-			14
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2		N	-0-			14
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-	104	2		N	-0-			14
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	-0-	77	2		N	-0-			14
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	74	2		N	-0-			14

-----  
 WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

-----  
 ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380  
 WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

-----  
 MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			32
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2		N	-0-			32
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			32
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	32	2		N	-0-			32
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	-0-	75	2		N	-0-			32
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2		N	-0-			32

-----  
 WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3		74
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1		75
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2		77
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1		78
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3		81
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	N	6		87

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG										
SINGLETON, W. 784875										
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SKY RESOURCES, INC. 786408										
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
STOVALL OPERATING CO. 824339										
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053										
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
-----										
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032										
10		465 N	280	-0-	-185	-0-	56	1	N	20
							3	9		
11		420 N	159	-0-	-261	-0-	56	1	N	20
12		372 N	250	-0-	-122	-0-	56	1	N	20
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	N	64
							48	9		
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	N	65
							1	9		
*03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	N	65
-----										
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985										
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	59
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	65
12		1333 N	998	-0-	-335	-0-	992	2	N	70
01		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1020	2	N	74
02		980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2	N	76
03		992 N	954	-0-	-38	-0-	948	2	N	81
-----										
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076										
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2	N	56
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	56
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	56
01		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2	N	56
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	56
03		899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2	N	56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG									
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339															
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 141783		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3344 - 3398							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		155	N	-0-	-0-	-155		-0-		N	-0-					12	
11		6	N	-0-	-0-	-6		-0-		N	1					13	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1					14	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1					15	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					15	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1					16	
-----																	
S & S RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3913 - 3915							
10		837	N	782	-0-	-55		-0-	782	2	N	-0-				82	
11		810	N	661	-0-	-149		-0-	661	2	N	-0-				82	
12		798	N	798	-0-	-0-		-0-	730	2	68	9	N	62		144	
01		893	N	893	-0-	-0-		-0-	831	2	62	9	N	56		200	
02		715	N	715	-0-	-0-		-0-	714	2	1	9	N	1		201	
*03		826	N	826	-0-	-0-		-0-	825	2	1	9	N	1		202	
-----																	
STOVALL-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 150449		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4004 - 4014							
10		62	N	50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-				-0-	
11		60	N	55	-0-	-5		-0-	55	2	N	-0-				-0-	
12		62	N	48	-0-	-14		-0-	48	2	N	-0-				-0-	
01		62	N	49	-0-	-13		-0-	49	2	N	-0-				-0-	
02		56	N	46	-0-	-10		-0-	46	2	N	-0-				-0-	
03		62	N	52	-0-	-10		-0-	52	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MCKINLEY UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 166032		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 4431		PERF. 4023 - 4404							
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
GRAHAM ESTATE 1112		WELL #: 1		RRCID -> 256545		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4192 - 4201							
10		2403	N	2403	-0-	-0-		-0-	1092	2	1311	9	N	1192	1112	1	214
11		2490	N	1929	-0-	-561		-0-	931	2	998	9	N	907	904	1	217
12		2449	N	768	-0-	-1681		-0-	435	2	333	9	N	303	362	1	158
01		2991	N	2991	-0-	-0-		-0-	1795	2	1196	9	N	1087	1110	1	134
02		2800	N	2911	-0-	111		111	1987	2	924	9	N	840	917	1	56
*03		3100	N	3892	-0-	792		903	2914	2	978	9	N	889	746	1	198
-----																	
GRAHAM "37"		WELL #: 1		RRCID -> 259019		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 3999 - 4009							
10		1116	N	1100	-0-	-16		-0-	1100	2			N	-0-			74
11		1080	N	1044	-0-	-36		-0-	1044	2			N	-0-			74
12		1116	N	1051	-0-	-65		-0-	1051	2			N	-0-			74
01		1085	N	1049	-0-	-36		-0-	1049	2			N	-0-			74
02		980	N	916	-0-	-64		-0-	916	2			N	-0-			74
03		1054	N	1023	-0-	-31		-0-	1023	2			N	-0-			74
-----																	
WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 4281 - 4291							
10		1891	N	1277	-0-	-614		-0-	1128	2	149	9	N	135	182	1	44
11		1530	N	1451	-0-	-79		-0-	1306	2	145	9	N	132	1	8	175
12		1364	N	1352	-0-	-12		-0-	1229	2	123	9	N	112	182	1	104
01		1501	N	1501	-0-	-0-		-0-	1377	2	124	9	N	113	181	1	35
02		1375	N	1375	-0-	-0-		-0-	1275	2	100	9	N	91	2	8	124
*03		1439	N	1439	-0-	-0-		-0-	1334	2	105	9	N	95	3	8	216

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339														
GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4094 - 4100						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2976 #	2668	-0-	-308	-0-	2668 2			N	-0-					-0-
11		3180 #	2237	-0-	-943	-0-	2237 2			N	-0-					-0-
12		3286 #	1830	-0-	-1456	-0-	1830 2			N	-0-					-0-
01		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			N	-0-					-0-
02		2744 #	1240	-0-	-1504	-0-	1240 2			N	-0-					-0-
03		2666 #	1515	-0-	-1151	-0-	1515 2			N	-0-					-0-
-----																
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 267441		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4144 - 4154						
10		4557 #	2769	-0-	-1788	-0-	2689 2	80 9	N	73	170 1					75
11		3360 #	2577	-0-	-783	-0-	2502 2	75 9	N	68						143
12		3472 #	2677	-0-	-795	-0-	2580 2	97 9	N	88	170 1	1 8				60
01		2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2438 2	64 9	N	58						118
02		2520	1745	-0-	-775	-0-	1701 2	44 9	N	40	1 8					157
03		2759 #	2457	-0-	-302	-0-	2391 2	66 9	N	60	1 8					216
-----																
STOVALL, TROY KEYSER, HILA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069542		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 4867		PERF. N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
PEAVY-HEIGHTEN		WELL #: 3		RRCID -> 121850		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4326 - 4329						
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-						-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-						-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-						-0-
*01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-						-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. HAZELTON		WELL #: 2		RRCID -> 156628		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3312 - 3317						
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-						9
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-						9
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-						9
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-						9
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-						9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						9
-----																
WES-MOR DRILLING, INC. DESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 083652		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4047 - 4073						
10		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-						5
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-						5
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-						5
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-						5
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2		N	-0-						5
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-						5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800  
 NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				29
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-				29
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-				29
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-				29
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-				29
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	223	2	135	9	N	123	175	1		114
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	200	2	109	9	N	99	172	1		41
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	233	2	153	9	N	139				180
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	292	2	191	9	N	174	340	1		14
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	246	2	153	9	N	139				153
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	168	2	88	9	N	80	166	1		67

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	28	7	1	8	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/19/2013

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

10	93 N	73	-0-	-20	-0-	43	1	30	2	N	-0-					115
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	1	1	8			115
						1	9									
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	22	1	27	2	N	-0-					115
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	43	2	N	2	2	8			115
						2	9									
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	N	2	2	8			115
						2	9									
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	31	2	N	2	2	8			115
						2	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	93	40	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	137	43	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) ECHO PRODUCTION, INC. HAND		99514 083 240125		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
		WELL #:	1	RRCID -> 077796	COMPL. DATE 07/30/1978	TOTAL DEPTH	6054	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		266 N	266	-0-	-0-	266 2			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	265 2			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	265 2			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	259 2			-0-
02		252 N	230	-0-	-22	230 2			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279				-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC MANSFIELD, MOLLIE "G"		833621		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
		WELL #:	1 U	RRCID -> 194983	COMPL. DATE 02/00/1961	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5730 - 5742	
10		31 N	18	-0-	-13	18 2			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	21 2			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	8 2			-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	8 2			-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	8 2			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) GRECO OPERATING, LLC CLARK, HINDS		99514 249 330135		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
		WELL #:	1 U	RRCID -> 224908	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5759 - 5875	
10		757 N	757	-0-	-0-	757 2			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	730 2			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	735 2			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744				-0-
02		672 N	655	-0-	-17	655 2			-0-
03		744 N	727	-0-	-17	727 2			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) WINFIELD OPERATING COMPANY KIBLER, C. F. "B"		99514 332 931940		ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
		WELL #:	3	RRCID -> 105539	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5769 - 5777	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171			-0-
11	14B2 EXT		406	-0-	406	577	406 3		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			-0-

KIBLER, C. F. "B"		99514 332 931940		ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
		WELL #:	1	RRCID -> 105540	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5797 - 5804	
10	434 #		379	-0-	-55	379 3			-0-
11	360 #	NO RPT		-0-	-360				-0-
12	372 #		341	-0-	-31	341 3			-0-
01	385 R		385	-0-	-0-	385 3			-0-
02	DELQ PR		282	-0-	282	282 3			-0-
*03	636 R		354	-0-	-282	354 3			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) BRIDWELL OIL CO. MCDONNALD		99514 415 092480		ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
		WELL #:	1 U	RRCID -> 035310	COMPL. DATE 05/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5862	
10	403 #		394	-0-	-9	394 2			-0-
11	390 #		339	-0-	-51	339 2			-0-
12	413 R		413	-0-	-0-	413 2			-0-
01	403 #		368	-0-	-35	368 2			-0-
02	364 #		335	-0-	-29	335 2			-0-
*03	433 R		433	-0-	-0-	433 2			-0-

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	930 #	796	-0-	-134	-0-	789	3	7	9	N	6	181 1
11	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	87
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	87
01	806 #	221	-0-	-585	-0-	221	3			N	-0-	87
02	728 #	284	-0-	-444	-0-	284	3			N	-0-	87
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-	87

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT	-0-

-----  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
12	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	-0-

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	-0-

-----  
 YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	547	3	10	9	N	9	114
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	114
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	114
01	558 N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-	114
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-	114
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	114

(GWN415)

05/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS